ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: Φαλάρα Σοφία
Τηλέφωνο: 2103604815
Fax: 2103616464
E-mail: sfalara@acci.gr

Αθήνα,05/05/2015
Αριθ.Πρωτ.:37042

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο στοιχείων της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «**ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ**».

Ανακοινώνεται ότι την **05/05/2015** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης **356468** οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις (ατομικές και ενοποιημένες), η έκθεση διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και το πιστοποιητικό ελέγχου των ελεγκτών για την χρήση **01/01/2014 - 31/12/2014** της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ» και αριθμό Γ.Ε.ΜΗ **9119501000** (πρώην Αρ.ΜΑΕ 68954/01ΑΤ/Β/09/409).

Σχετικό έγγραφο Ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 6869 / 16/04/2015).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Κοινοποίηση:

1. «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ»
   ΓΡΑΒΙΑΣ 4 Τ.Κ.: 15125, ΜΑΡΟΥΣΙ

2. Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας
   Δ/νση Ανάπτυξης
   Τμήμα Ανωνύμων Εταιριών
   Λ.Μεσογείων 372, 15341, Αγ. Παρασκευή

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

ΑΡ. ΓΕΜΗ.: 007119501000 Έδρα: Γραβιάς 4, 15125 Μαρούσι

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ από 1 Ιανουαρίου 2014 έως 31 Δεκεμβρίου 2014

(Δημοσιεύονται βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα Δ.Π.Χ.Α.)

Τα πρόσωπα στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτέλεσματα της εταιρείας "ENEL GREEN POWER HELLAS A.E." Συνιστώμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε επένδυση ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του νόμιμου ελεγκτή.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Επωνυμία Αρχής:	Περιφέρεια Αττικής / Γενική Δ/νση Ανάπτυξης, Π.Ε Βορείου Τομέα Αθηνών
Διεύθυνση Διαδικτύου:	www.enelgreenpower.com
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	11 Μαρτίου 2015
Πρόσωπο ελεγκτής λογαριασμών:	Βασίλειος Κλεισιάρης (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 26411)
Ελεγκτική εταιρεία:	Ernst & Young (Ελλάς) Ορκωτοι Ελεγκτες Λογιστες Α.Ε
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:	Γνώμη με επιφύλαξη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :	
Desiderio Roberto	Πρόεδρος του Δ.Σ.
Στάικος Γεώργιος	Αντιπρόεδρος και Δ.Σ. & Διευν. Συμβούλιος
Antonio Cammisecra	Μέλος του Δ.Σ.
Ελπινικη Γεννατα	Μέλος του Δ.Σ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

(Ποσά εκφρασμένα σε €)

	31.12.2014	31.12.2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	153 970 781	125 228 990
Άϋλα περιουσιακά στοιχεία	11 472 103	9 371 622
Συνδεόμενες με θυγατρικές επιχειρήσεις	85 066 715	180 927 735
Συνδεόμενες με συγγενείς επιχειρήσεις	49 112 582	101 036 100
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	25 118 193	2 367 008
Προμηθευτέοι και πελάτες εκτός συνδεόμενων επιχειρήσεων	11 828 913	23 755 177
Αναπτυξιακές απαιτήσεις	25 567 602	22 125 091
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	23 956 181	11 961 282
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**365 753 470**	**456 795 004**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μετοχικό κεφάλαιο	7 687 850	7 687 850
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	68 459 153	251 726 045
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων μετόχων εταιρείας (α)	76 226 903	259 503 895
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	134 364 427	78 423 138
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	8 764 865	8 829 978
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	8 817 858	7 260 232
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	118 139 279	102 792 181
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	289 526 986	197 405 115
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α)+(β)	**365 753 470**	**456 795 004**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

(Ποσά εκφρασμένα σε €)

	31.12.2014	31.12.2013
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2014 και 01.01.2013 αντίστοιχα)	**259 503 895**	**366 425 533**
Συναλλαγματικές συνολικές (ζημίες) / κέρδη μετά από φόρους (συναφείς λοιπές δραστηριότητες)	(35 325 017)	(3 718 749)
Αναθεωρήσεις από αναλογιστικά	(31 661 496)	(3 812 292)
Μερίδια σε συγγενείς μέσω της καθαρής θέσης	(691)	(587)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λοιπών χρήσης (γ)=(α)+(β)	**76 226 903**	**259 503 895**
(01.12.2014 και 31.12.2013 αντίστοιχα)		

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

(Ποσά εκφρασμένα σε €)

Έμμεση μέθοδος	01.01-31.12.2014	01.01-31.12.2013
Λειτουργικές δραστηριότητες		
(Ζημιές)/ κέρδη προ φόρων (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	(183 416 841)	(3 645 598)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	7 541 206	7 333 247
Απομειώσεις αξίας ως συγγενοβιθυσμένη εταιρεία και κοινοπραξίων	174 611 302	4 898 964
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες επενδύσεις	-	206 479
Προβλέψεις		
Αναπόσβεστο (κόστος, εξόδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(6 029)	(6 712)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή εξόδα	13 329 069	13 187 561
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λειτουργικών κεφαλαίων συνήγη η που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες		
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	(327 976)	(651 602)
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	20 443 559	794 282
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων (πλην δανεισμών)	(78 481 872)	(11 815 297)
Μείον:		
Καταβεβλημένοι φόροι	(913 386)	(98 957)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**(45 136 168)**	**13 208 218**
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(7 203 083)	(31 505 450)
Αγορά ενσώματων και άϋλων παγίων στοιχείων	(2 817 670)	1 455 839
Εισπραχθέντα συναφή μερίσματα	372 631	(158 081)
Τόκοι εισπραχθέντες	1 498	1 339
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(9 506 603)**	**(30 164 352)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις από εκδοθέντα/ αναληφθέντα δάνεια	78 495 894	51 150 303
Εξοφλήσεις δανείων	1 181 435	(3 898 951)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(20 180 043)	(14 301 091)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**59 417 286**	**33 150 261**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	4 774 515	(1 699 314)
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα έναρξης χρήσης	**586 878**	**2 428 679**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα αντιστοιχούσης	**1 866 488**	**144 507**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα λήξης χρήσης	**7 647 288**	**984 872**

ΠΡΟΦΟΡΕΣ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΛΠ / ΔΠΧΑ.
2. Οι συνημμένες καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 περιλαμβάνουν 4 απαραγράφους, δηλαδή:
   εταιρείες και ως οι τόκοι δεν είναι άμεσα συσχετισμένες με τις αποτιμήσεις της προηγούμενης χρήσης.
3. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί ανελέγκτα για τη χρήση 2010. Έχει υποβληθεί πρόβλεψη φόρου για ανέλεγκτες χρήσεις. Οι χρήσεις 2012 και 2013 είναι ελεγχθεί μετα στο πλαίσιο του Φορολογικού Πιστοποιητικού με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238/94. Βάσει της σχετικής διάταξης, δεν προκύπτουν ουσιαστικές ελεγχες της χρήσης 2014.
4. Αριθμός των απασχολουμένου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης: 70 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης: 53
5. Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
6. Στο υπόλοιπο των Υποχρεώσεων "Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" περιλαμβάνονται και:
   - προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού αποσπάσεις από € 438 966 για την τρέχουσα χρήση και ποσό € 243 412 για την προηγούμενη χρήση
7. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Enel Green Power SpA με έδρα την Ιταλία με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Τελικός μέτοχος της Εταιρείας είναι η Enel SpA.
8. Δεν έχουν γίνει αλλαγές της χρήσεως περιόδου της τρέχουσας χρήσης σε σχέση με την προηγούμενη.
9. Η Enel Green Power Hellas A.E. είναι εταιρεία συμμετοχών. Οι συμμετοχές της σε θυγατρικές, συγγενείς, κοινοπραξίες
   αναλυτικά στην παράγραφο 11 στην παρέχεται.
10. Οι συναλλαγές συμμετοχικά από την έναρξη της συνήθους χρήσης και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της Εταιρείας,
    στις λοιπές της τρέχουσας χρήσης, και όχι ποσά αμοιβών από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη, όπως αυτά ορίζονται στα ΔΛΠ 24 , οι συναλλαγές,
    αμοιβές, των διευθυντικών στελεχών και μέλων της διοίκησης, οι συναλλαγές τους καθώς και οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις
    προς τους εν λόγω.

(Ποσά εκφρασμένα σε €)	2014	2013
α) Έσοδα	1 170 412	4 618 238
β) Έξοδα	17 815 413	15 477 405
γ) Απαιτήσεις	11 828 913	23 795 177
δ) Υποχρεώσεις	276 699 581	178 166 487
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών & μελών της διοίκησης	1 368 581	1 444 874
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-
η) Αναμορφώσεις και διορθώσεις λάθη χρήσεων		

Θυγατρικές επιχειρήσεις		Συγγενείς επιχειρήσεις	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2014 από την Εταιρεία	Ανώνυμη Εταιρεία Σύνταξης ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Διοίκησης ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία ΑΕ	Διεθνής Ανάπτυξη Αρχαίας ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Σύνταξης ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Μικρολιμνούσης ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Κερκίνης ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Δημοσίων Κτιρίων ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Μικρολιμνούσης ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Δημοσίευσης ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Κερκίνης ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Κοπελούζος ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Δημοσίευσης ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Γεωργικών ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Κερκίνης ΑΕ	SOLAR Ηλιακός Σταθμός Α.Ε.	Ανώνυμη Εταιρεία Γεωργικών ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Βιομηχανικών ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Κερκίνης ΑΕ		Ανώνυμη Εταιρεία Βιομηχανικών ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Γεωργικών ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Κερκίνης ΑΕ		Ανώνυμη Εταιρεία Κερκινικών ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Γεωργικών ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Σπάτων ΑΕ		Ανώνυμη Εταιρεία Φτελιά ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Γεωργικών ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Μάνδρας ΑΕ		Ανώνυμη Εταιρεία Σκοπιακά ΑΕ	Ανώνυμη Εταιρεία Γεωργικών ΑΕ
Ανώνυμη Εταιρεία Μάνδρας ΑΕ			
Ανώνυμη Εταιρεία Γεωπονικών Α.Ε.			
Ενέργεια Κύπρος ΑΕ			

Αθήνα, 11 Μαρτίου 2015

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ. & ΔΗΜΙΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ROBERTO DEAMBROGIO	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΪΚΟΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. Υ130816	Α.Δ.Τ. Χ361073
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
BASTELLI MAURIZIO	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΛΕΥΚΑΡΤΟΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. C 186381	Αρ. Αδείας Α΄ Τάξης 46462

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

ΑΡ. ΓΕΜΗ. : 009119501000 Έδρα: Γραβιάς 4, 15125 Μαρούσι

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ από 1 Ιανουαρίου 2014 έως 31 Δεκεμβρίου 2014

(Δημοσιευόμενα βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα Δ.Π.Χ.Α.)

Τα παρακατω στοιχεια και πληροφορίες, που προκυπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της εταιρείας "ENEL GREEN POWER HELLAS A.E." Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους εκενδυτική επιλογή η άλλη συναλλαγή με την εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτυου της εταιρειας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του νόμιμου ελεγκτή.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Εποπτεύουσα Αρχή:	Περιφέρεια Αττικής / Γενική Δ/νση Ανάπτυξης Π.Ε Βορείου Τομέα Αθηνών
Διεύθυνση διαδικτύου:	www.enelgreenpower.com
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	11 Μαρτίου 2015
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	Βασίλειος Καμινάρης (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411)
Ελεγκτική εταιρεία :	Ernst & Young (Ελλάς) Ορκωτοι Ελεγκτες Λογιστές Α.Ε.
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτων:	Γνώμη με επιφύλαξη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :

Deambrogio Roberto	Πρόεδρος του Δ.Σ.
Στάσσης Γεώργιος	Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. & Δ/νων Σύμβουλος
Antonio Cammisecra	Μέλος του Δ.Σ.
Eleonora Peirasca	Μέλος του Δ.Σ.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	31.12.2014	31.12.2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	153.970.781	125.228.996
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	11.472.403	9.373.622
Επενδύσεις σε συνεταιρές επιχειρήσεις	65.066.715	160.927.735
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	49.152.482	101.656.106
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	25.138.193	2.367.068
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	11.828.913	23.755.177
Απαιτήσεις από πελάτες	25.567.602	22.125.691
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	23.556.381	11.961.282
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**365.753.470**	**456.795.004**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	7.687.850	7.687.850
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	68.439.135	251.706.041
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων μετόχων εταιρείας (α)	76.126.985	259.393.891
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	154.764.427	79.423.138
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	8.764.841	9.825.573
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	8.017.938	7.360.222
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	118.139.279	100.792.181
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	289.626.486	197.401.113
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α)+(β)	**365.753.470**	**456.795.004**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	31.12.2014	31.12.2013
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2014 και 01.01.2013 αντίστοιχα)	**259.393.891**	**266.125.323**
Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημιές) / έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	(151.325.017)	(3.718.749)
Αναθεωρητικά από συγχώνευση	(31.941.496)	(3.612.292)
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	(393)	(392)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31.12.2014 και 31.12.2013 αντίστοιχα)	**76.126.985**	**259.393.891**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΛΠ / ΔΠΧΑ.
2. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 περιλαμβάνουν 4 μη ενοποιηθείσες θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.
3. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010. Έχει υπολογιστεί πρόβλεψη φόρου για ανέλεγκτες χρήσεις. Οι χρήσεις 2012 και 2013 έχουν ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238/94. Βάσει της ανωτέρω διάταξης διεκπεραιώται ο φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2014.
4. Αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης: 76 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης: 63
5. Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
6. Στο κονδύλι του Ισολογισμού "Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" περιλαμβάνονται και:
   - προβλέψεις για υποχρεώσεις αορσών προσωπικού ποσού € 438.966 για την τρέχουσα χρήση και ποσού € 240.412 για την προηγούμενη χρήση.
7. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Enel Green Power SpA με έδρα την Ιταλία , με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Τελικός μέτοχος της Εταιρείας είναι η Enel SpA.
8. Δεν έλαβε χώρα αλλαγή της χρονικής περιόδου της τρέχουσας χρήσης σε σχέση με την προηγούμενη
9. Η Enel Green Power Hellas A.E. είναι εταιρεία συμμετοχών. Οι συμμετοχές της σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρίες παρατίθενται αναλυτικά στη σημείωση 11 στην συνέχεια.
10. Οι συναλλαγές συμπεριλαμβάνονται από την έναρξη της οικονομικής χρήσης και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 24 , οι συναλλαγές αμοιβές των διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης, οι συναλλαγές τους, καθώς και οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις τους έχουν ως εξής:

Ποσά εκφρασμένα σε €	2014	2013
α) Έσοδα	3.371.832	4.610.238
β) Έξοδα	17.015.413	15.653.891
γ) Απαιτήσεις	11.828.913	23.755.177
δ) Υποχρεώσεις	256.409.292	170.046.487
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικων στελεχων & μελων της διοίκησης	1.508.583	1.468.874
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-

11. Ανάλυση θυγατρικών και συγγενών Επιχειρήσεων

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρικές επιχειρήσεις	Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2014 από την Εταιρεία	Συγγενείς μετοχικές	
Αιολική Κορυφίου ΑΕ	Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Μπαλμπάς ΑΕ
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	Αιολική Κουλουκαινας ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Βοώρλας ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.	Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Καθαρός Α.Ε.		Αιολικό Πάρκο Γκιώνα ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Στρονγυλούλας ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Κεφαλάς Α.Ε.		Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Φιλιώ ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Στηλάς Α.Ε.		Αιολικό Πάρκο Καρούτση ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Γαϊτσάρδη ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.		Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Τρίκορφο ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.		Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.			
Αιολικά Πάρκα Παλαίκαστρο Α.Ε.			
Ένεργον Ελλάς ΑΕ			

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	01.01-31.12.2014	01.01-31.12.2013
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	33.841.826	42.952.604
Κυκλος εργασιων	**18.575.330**	**25.941.234**
Μικτά κέρδη/ (ζημιές)	(13.496.958)	12.131.962
(Ζημιές) / Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	(183.416.041)	(3.045.990)
(Ζημιές) / Κέρδη προ φόρων	(151.228.229)	(3.806.716)
(Ζημιές) / Κέρδη μετά από φόρους (Α)	(96.788)	81.968
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά απο φόρους (Β)	**(151.325.017)**	**(3.718.749)**
Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημιές) / έσοδα μετά απο φόρους (Α)+(Β)	(196.8366)	(4,8372)
(Ζημιές) / Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)		
(Ζημιές) / Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συναλλαγών εακοβάλεων	**(5.947.752)**	**19.485.309**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

Έμμεση μέθοδος

	01.01-31.12.2014	01.01-31.12.2013
Λειτουργικές δραστηριότητες		
(Ζημιές) / κέρδη προ φόρων (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	**(183.416.041)**	**(3.045.990)**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	7.543.206	7.353.347
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρειες και κοινών στοιχείων	174.611.302	4 898 004
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	266 479
Προβλέψεις		
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) εκενδυτικής δραστηριότητας	(6 029)	(9 712)
Χρεωστικοι τοκοι και συναφη έξοδα	15.329 069	15 187 664
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμων κεφαλαιου κινησης η που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες.		
Μειωση (αυξηση) αποθεματων	(327 976)	(631 602)
Μείωση (αυξηση) απαιτησεων	20 447 559	794 282
Αυξηση / (μειωση) υποχρεώσεων (πλην δανειακων)	(78 401 872)	(11 315.297)
Μειον		
Καταβεβλημένοι φόροι	(915.386)	(98 957)
Σύνολο εισροών / (εκροων) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**(45.136.168)**	**13.398.218**
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Αποκτηση θυγατρικων, συγγενων, κοινοπραξιων και λοιπών επενδυσεων	(7 263 083)	(31 505 450)
Αγορά ενσώματων και άυλων παγιων στοιχειων	(2 617 670)	1 455 839
Δεσμευμένων λογαριασμων καταθέσεων	372 651	(119 081)
Τόκοι εισπραχθέντες	1 499	4 339
Σύνολο εισροων / (εκροων) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(9.506.603)**	**(30.164.352)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπραξεις απο εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	78 495 894	33 356 903
Εξοφλήσεις δανειων	1 101 435	(3 898 991)
Χρεωστικοι τόκοι και συναφη έξοδα καταβεβλημένα	(20 180 043)	(14.301 091)
Σύνολο εισροων / (εκροων) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**59.417.286**	**15.156.821**
Καθαρη αυξηση / (μειωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	**4.774.515**	**(1.609.314)**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα έναρξης χρήσης	**984.078**	**2.429.075**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα συγχώνευσης	**1.898.608**	**164.317**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα λήξης χρήσης	**7.647.200**	**984.078**

Αθήνα, 11 Μαρτίου 2015

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ. & Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ROBERTO DEAMBROGIO	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΣΣΗΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. Υ338816	Α.Δ.Τ. Χ561072
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
RASTELLI MAURIZIO	ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΤΣΟΥΡΤΟΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. C 104101	Αρ. Αδείας Α' Τάξης 86462

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις

για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ 31
6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ 32
7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 32
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ 32
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 33
10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 35
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 36
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 38
13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 42
14. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 44
15. ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ 44
16. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 45
17. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 45
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 45
19. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 46
20. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 48
21. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 48
22. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 49
23. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 49
24. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 50
25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 51
26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 53
27. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ - ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ 57
28. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 57

σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η παρούσα χρήση είναι η 5η εν λειτουργία χρήση. Η Εταιρεία συστάθηκε στις 4 Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Το Δεκέμβριο του 2014 ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με τις εξής εταιρείες (οι οποίες και παύουν να υπάρχουν από τις αναφερόμενες ημερομηνίες και έπειτα):

- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ (στις 31 Δεκεμβρίου 2014)
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΑΕ (στις 31 Δεκεμβρίου 2014)
- SOLAR ΜΩΡΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ (στις 22 Δεκεμβρίου 2014)
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΥΤΙΚΟΥ ΚΤΕΝΙΑ ΑΕ (στις 22 Δεκεμβρίου 2014)

Οι συγχωνεύσεις αυτές προστίθονται σε αυτές των προηγούμενων χρήσεων αναλυόμενες ως παρακάτω:

- ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΚΟΥΡΤΕΣΙ Ι ΑΕ (στις 30 Δεκεμβρίου 2013)
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΥΜΥΛΟΥ ΑΕ (στις 30 Σεπτεμβρίου 2013)
- ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΛΑΥΚΟΥ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΑΡΓΥΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- Μ.ΥΗ.Σ. ΚΑΣΤΑΝΙΩΤΙΚΟ Α.Ε. (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- Μ.ΥΗ.Σ. ΠΟΥΓΚΑΚΙΑ Α.Ε. (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΤΙΝΟΥ Α.Ε. (στις 31 Δεκεμβρίου 2012)
- ΒΟΣΚΕΡΟ Α.Ε. (στις 31 Δεκεμβρίου 2012).

Η απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου να συγχωνευθούν όλες οι παραπάνω εταρείες λήφθηκε γιατί οι εταιρείες αυτές έχουν μεταξύ τους σχέση εξαρτήσεως και θεωρήθηκε εύλογο να λειτουργήσουν ως ενιαία επιχείρηση. Με τη συγχώνευση θα προκύψει μία μονάδα πολύ πιο ισχυρή και ικανή να αντιμετωπίσει το μεγάλο ανταγωνισμό που υπάρχει σήμερα στην αγορά.

Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	8	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	16	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπι, Θράκη	12	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	7	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	10	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	8	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	13	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαϊος 2009	Λίθος, Αχαία	21	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	4	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ιμαθία	7	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελλήσποντος, Κοζάνη	12	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	6	Αιολικό	5,1
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	2	Υδροηλεκτρικό	0,85
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	2	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	2	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Μαιος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	2	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	1	Υδροηλεκτρικό	6,35
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	21.300	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	21.360	Φωτοβολταϊκό	4,9
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	21.978	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαΐα	21.230	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	21.744	Φωτοβολταϊκό	4,8
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	8.506	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	12.218	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	30.424	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλόρινα	5.328	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	14.144	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	14.144	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	27.500	Φωτοβολταϊκό	6,43
Κτενιάς	-	Τρίπολη, Αρκαδία	-	-	-

Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31/12/2014 ανέρχονται σε ποσό €76.126.985 αντί ποσού €259.393.891 την 31/12/2013.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2014 σε σχέση με το 2013, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης					
	31/12/2014			**31/12/2013**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	304.800.575	**83,33%**		398.953.455	**87,34%**
Σύνολο ενεργητικού	365.753.470			456.795.004	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφοριακό και πάγιο ενεργητικό.					
Ίδια κεφάλαια	76.126.985	**24,98%**		259.393.891	**65,02%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	304.800.575			398.953.455	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.					
Κυκλοφορούν ενεργητικό	60.952.896	**48,32%**		57.841.550	**53,48%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	126.157.217			108.152.403	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.					
Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας					
	31/12/2014			**31/12/2013**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	11.639.979	**34,40%**		17.210.898	**40,07%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	33.841.826			42.952.604	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.					
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	-183.416.041	**-240,93%**		-3.045.990	**-1,17%**
Ίδια κεφάλαια	76.126.985			259.393.891	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.					

3. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η πορεία της Εταιρείας τα επόμενα χρόνια και αφού ληφθούν υπόψη οι προϋπολογισμοί των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί, προβλέπεται ότι θα βελτιώνεται συνεχώς.

8 of 63

Ενδοεταιρικό Δανείο ύψους €149.374.650 με την Enel Green Power International B.V. η οποία είναι η μητρική της Εταιρείας.
Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες υποχρεώσεις σε σχέση με το κυκλοφορούν της ενεργητικό.
Δεδομένου ότι τα ενδοεταιρικά δάνεια ανανεώνονται ετησίως η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας.

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία έχει συνάψει δάνεια για να καλύψει τις χρηματοδοτικές της ανάγκες. Κάποια από αυτά τα δάνεια φέρουν τόκο βάσει του κυμαινόμενου επιτοκίου (3μηνο Euribor) και κάποια φέρουν επιτόκιο βάσης 2.046 σταθερό για 10 χρόνια. Η Εταιρεία παρακολουθεί τις διακυμάνσεις του κυμαινόμενου επιτοκίου και δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο από διακυμάνσεις στα επιτόκια.

■ Κίνδυνος τιμών

Η εταιρεία τον Ιούνιο του 2014, βάσει των διατάξεων του νόμου 4254/2014, προέβη στην έκδοση πιστωτικού τιμολογίου. Το ύψος του προσδιορίστηκε βάσει της τεχνολογία του πάρκου και την παραγωγή του 2013.

Επιπλέον, βάσει του ίδιου νόμου το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση».
Με την Υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014 επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Α) Δυνάμει της από 21/11/2014 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο δε θα μεταβληθεί λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 004549001000. Η συχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 69-77 και 78 του κ.ν. 2190/20 και του άρθρου 54 του ν.4172/13. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €50.883.380. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €50.883.380 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας.

Δυνάμει της από 14/10/2014 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο δε θα μεταβληθεί λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 009119501000. Η συχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 69-77 και 78 του κ.ν. 2190/20 και των άρθρων 54 του ν.4172/13. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €4.475.639. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €4.475.639 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €4.322.520, του υπολοίπου εκ €153.119 εμφανιζόμενου στο λογαριασμό «Αποθεματικό Διαφορών Συγχώνευσης».

ΚΤΕΝΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ με αρ. ΓΕΜΗ 121854299000. Η συχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 69-77 και 78 του κ.ν. 2190/20 και του κ.ν.2166/1993. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €160.000. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €160.000 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €70.000, του υπολοίπου εκ €90.000 εμφανιζόμενου στο λογαριασμό «Αποθεματικό Διαφορών Συγχώνευσης».

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται πλέον σε επτά εκατομμύρια εξακόσιες ογδόντα επτά χιλιάδες οκτακόσια πενήντα (€7.687.850), διαιρούμενο σε επτακόσιες εξήντα οκτώ χιλιάδες επτακόσιες ογδόντα πέντε (768.785) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης.

Β) Η χρήση 2010 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά (τόσο της απορροφούσας Εταιρείας, όσο και των απορροφώμενων εταιρειών), με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Συνέπεια αυτού είναι οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές να μην έχουν καταστεί οριστικές. Η Εταιρεία έχει υπολογίσει πρόβλεψη για τις ανέλεγκτες χρήσεις ποσού €111.702. Οι χρήσεις 2011, 2012 και 2013 έχουν ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού **με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238/94. Βάσει της ανωτέρω διάταξης διενεργείται ο φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2014**.

6. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΖΗΜΙΕΣ ΠΟΥ ΚΑΤΑ ΤΟ ΧΡΟΝΟ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΕΙΤΕ ΥΠΑΡΧΟΥΝ ΕΙΤΕ ΑΝΑΜΕΝΟΝΤΑΙ ΝΑ ΠΡΟΚΥΨΟΥΝ

Λαμβάνοντας υπόψη την ένταση της οικονομικής επιβράδυνσης της Ελληνικής οικονομίας και τα μέτρα που ελήφθησαν από την Ελληνική Κυβέρνηση για την αναθεώρηση των κινήτρων για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, η Enel Green Power Hellas A.E. αναθεώρησε το σχέδιο ανάπτυξης για την επιχείρηση για την περίοδο 2015-2019. Η αξία των στοιχείων ενεργητικού που συνδέονται με την Εταιρεία επηρεάστηκε από την αναμενόμενη συρρίκνωση στις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές μετά την αναθεώρηση των κινήτρων και τη συνακόλουθη μείωση της ανάπτυξης των νέων εγκαταστάσεων στη χώρα.

Βάσει της πολιτικής του ομίλου του οποίου η Enel Green Power Hellas A.E. είναι μέλος, ως Μονάδα Παραγωγής Ταμειακών Ροών καθορίζεται το σύνολο των δραστηριοτήτων εντός της Ελάδας. Οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές καθορίστηκαν επι τη βάση της καλύτερης δυνατής πληροφόρησης που ήταν διαθέσιμη κατά το χρόνο της εκτίμησης και απορρέουν:

Α. Για την Εκτιμώμενη Περίοδο, υπολογίζοντας τις εκτιμήσεις σχετικά με την παραγωγή, τα έσοδα, τα λειτουργικά κέρδη και τις κεφαλαιακές δαπάνες καθώς και τις τάσεις των μακροοικονομικών μεταβλητών (πληθωρισμός, επιτόκια);

Β. Για την περίοδο που έπεται της Εκτιμώμενης Περιόδου, υπολογίζοντας την μακροπρόθεσμη εξέλιξη των κύριων μεταβλητών που επηρεάζουν τις ταμειακές ροές, την μέση υπολοιπόμενη ωφέλιμη ζωή των παγίων ή την διάρκεια των αδειών;

Οι ταμειακές ροές στη συνέχεια προεξοφλήθηκαν χρησιμοποιώντας τις παρακάτω παραδοχές:

Ρυθμός Ανάπτυξης	Προεξοφλητικό Επιτόκιο	Εκτιμώμενη Περίοδος	Υπολειμματική Αξία
0,0%	18,7%	5 χρόνια	21 χρόνια

Όπου:

Ρυθμός Ανάπτυξης: Ρυθμός αύξησης των ταμειακών ροών μέχρι το τέλος της Εκτιμώμενης Περιόδου

Προεξοφλητικό Επιτόκιο: Το προ φόρων μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου που υπολογίζεται βάσει της προσεγγιστικής μεθόδου

Υπολειμματική Αξία: Έχει υπολογιστεί βάσει μιας εκτιμώμενης προσόδου με αυξανόμενη απόδοση για τον αριθμό των ετών που εμφανίζονται στον πίνακα

Ως εκ τούτου, ο έλεγχος απομείωσης της αξίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 είχε ως αποτέλεσμα την απομείωση της αξίας των

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε τη διακοπή της συνέχισης σειράς επενδυτικών έργων τα οποία προτίθετο να πραγματοποιήσει μέσω αριθμού συγγενών εταιρειών επί των οποίων διενεργήθηκε για το λόγο αυτό πρόβλεψη απομείωσης της αξίας τους συνολικού ύψους 25,5 εκ. *(Σημ. 12).*

7. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΟΥ ΣΥΝΕΒΗΣΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΛΗΞΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

Στις 11 Φεβρουαρίου 2015 η εταιρεία υπέγραψε σύμβαση αναδιάρθρωσης με μετόχους της μειοψηφίας για τις παρακάτω θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες.

Αναδιάρθρωση σε θυγατρικές επιχειρήσεις

	Ποσοστό συμμετοχής	
Θυγατρική	**2015**	**2014**
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	100%	80%

Αναδιάρθρωση σε συγγενείς επιχειρήσεις

	Ποσοστό συμμετοχής	
Συγγενής	**2015**	**2014**
Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	-	30%
Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	-	30%
Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	-	30%
Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	-	30%

Με την ίδια σύμβαση η εταιρεία:

- Αποκτά το δικαίωμα να εξαγοράσει το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής της Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. μέσα στο έτος 2015 ή να αποφασίσει να μη συνεχίσει με την κατασκευή του έργου (OPTION).

- Αναλαμβάνει να προβεί στην εξαγορά επιπλέον ποσοστού 68,3% της συγγενούς Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ μετά την εκπλήρωση συγκεκριμένων όρων σύμβασης.

Τον Ιανουάριο του 2015, λόγω ακραίων καιρικών συνθηκών δύο από τα υδροϋλεκτρικά πάρκα της εταιρείας (Περιβόλι και Πουγκάκια) υπέστησαν βλάβες. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων η εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία εκτίμησης του μεγέθους των βλαβών. Τα συγκεκριμένα έργα καλύπτονται από ασφαλιστήρια συμβόλαια. Ως εκ τούτου η εταιρεία δεν αναμένει σημαντικές οικονομικές συνέπειες από το ανωτέρω γεγονός.

καλούμε να υπερψηφίσετε τις οικονομικές καταστάσεις και σας δηλώνουμε ότι και κατά την τρέχουσα χρήση θα καταβάλουμε κάθε προσπάθεια για τη βελτίωση της οικονομικής της θέσης.

Μετά τα ανωτέρω σας παρακαλούμε:

1. Να εγκρίνετε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2014
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2014 σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό
3. Να διορίσετε έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό Ορκωτό Ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για το Οικονομικό έτος 2015.

Μαρούσι, 11/3/2015

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος Στάσσης
Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.», οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2014, τις καταστάσεις 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 της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των 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 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 οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό 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 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 οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των 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 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 παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

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

απορροφήθηκε από την Εταιρεία εντός της κλειόμενης χρήσης, για τις χρήσεις από 2009 μέχρι 2014, δεν είχαν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν καταλογιστούν σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για αυτή την ενδεχόμενη υποχρέωση. Από τον έλεγχό μας δεν κατέστη εφικτό να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για την εκτίμηση του ύψους της πρόβλεψης που τυχόν απαιτείται.

3. Στο λογαριασμό του κυκλοφορούντος ενεργητικού «Πελάτες και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις» περιλαμβάνεται ποσό €1,7εκ. που αφορά σε παρακρατημένο φόρο μερισμάτων από ημεδαπές θυγατρικές το οποίο δεν αναμένεται να ανακτηθεί και για το οποίο η Εταιρία σχημάτισε ισόποση πρόβλεψη κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσεως, η οποία θα έπρεπε να είχε επιβαρύνει τα αποτελέσματα προηγούμενων χρήσεων.

Γνώμη με Επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις επιπτώσεις των θεμάτων 1 και 3 που μνημονεύονται στην παράγραφο «Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη» και τις πιθανές επιπτώσεις του θέματος 2 που μνημονεύεται στην ίδια παράγραφο, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.» κατά την 31 Δεκεμβρίου 2014 και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

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

Αθήνα, 16 Μαρτίου 2015

Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ ΣΟΕΛ 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8Β, 151 25 Μαρούσι
Α.Μ ΣΟΕΛ 107

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Έξοδα διοίκησης	7	(7.045.301)	(8.921.649)
Λειτουργικά Αποτελέσματα		**11.639.979**	**17.210.898**
Απομείωση αξίας σε θυγατρικές / συγγενείς εταιρείες και ενσώματα πάγια	11,12	(173.747.328)	(4.898.004)
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	(863.974)	(266.479)
Απομείωση απαιτήσεων	5	(5.470.594)	-
Λοιπά έξοδα		(366.854)	(317.070)
Λοιπά έσοδα		715.770	402.617
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	6.029	9.712
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	(15.329.069)	(15.187.664)
(Ζημίες) προ φόρων		**(183.416.041)**	**(3.045.990)**
Φόρος Εισοδήματος	9	32.187.812	(754.726)
(Ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		**(151.228.229)**	**(3.800.716)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικές (ζημιές) κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	19	(130.795)	110.767
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	9	34.007	(28.799)
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**(96.788)**	**81.968**
Συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(151.325.017)**	**(3.718.749)**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Αποθέματα		3.434.751	2.581.337
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	26	11.828.913	23.755.177
Πελάτες	13	25.567.602	22.125.091
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	13	10.885.275	6.435.917
Απαιτήσεις επιδοτήσεων	11	1.338.240	1.338.240
Δεσμευμένες καταθέσεις	15	250.914	621.710
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	16	7.647.200	984.078
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**60.952.896**	**57.841.550**
Σύνολο Ενεργητικού		**365.753.470**	**456.795.004**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	17	7.687.850	7.687.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		370.620.756	370.620.756
Αποθεματικά	18	16.512.322	16.512.322
Αποτελέσματα εις νέο		(318.693.943)	(135.427.036)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**76.126.985**	**259.393.891**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	21	-	7.750.210
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	19	438.966	240.412
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	2.362.773	1.698.089
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	20	111.702	136.861
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24	5.129.791	1.523.138
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	26	149.574.636	77.900.000
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	11	5.851.400	-
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**163.469.268**	**89.248.710**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Οφειλόμενες συμμετοχές	12	2.876.601	3.364.429
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	22	5.111.123	4.201.304
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	26	106.834.656	92.146.487
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	24	8.017.938	7.360.222
Λοιπές υποχρεώσεις	23	3.316.898	1.079.961
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**126.157.217**	**108.152.403**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**289.626.486**	**197.401.113**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**365.753.470**	**456.795.004**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2013	**3.603.240**	**291.830**	**370.620.756**	**(108.390.502)**	**266.125.323**
Ζημίες Χρήσης	-	-	-	(3.800.716)	**(3.800.716)**
Αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού *(Σημ. 19)*	-	-	-	81.968	**81.968**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(3.718.749)	**(3.718.749)**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου *(Σημ. 17)*	4.084.610	-	-	(4.084.610)	-
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου				(392)	**(392)**
Τακτοποιητική εγγραφή μερισμάτων *(Σημ. 18)*	-	16.220.492	-	(16.220.492)	-
Αποθεματικό από συγχώνευση (Σημ. 12)	-	-	-	(3.012.292)	**(3.012.292)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2013	**7.687.850**	**16.512.322**	**370.620.756**	**(135.427.037)**	**259.393.891**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2014	**7.687.850**	**16.512.322**	**370.620.756**	**(135.427.037)**	**259.393.891**
Ζημίες Χρήσης				(151.228.229)	**(151.228.229)**
Αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού *(Σημ. 19)*				(96.788)	**(96.788)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(151.325.017)	**(151.325.017)**
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(393)	**(393)**
Αποθεματικό από συγχώνευση *(Σημ. 12)*	-	-	-	(31.941.496)	**(31.941.496)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2014	**7.687.850**	**16.512.322**	**370.620.756**	**(318.693.943)**	**76.126.985**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Αποσβέσεις	5	7.543.206	7.353.347
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	11,12	173.747.328	4.898.004
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	863.974	266.479
Φόρος εισοδήματος	9	(32.187.812)	754.726
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(6.029)	(9.712)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	15.329.069	15.187.664
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:			
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων		(327.976)	(631.602)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών βραχ. απαιτήσεων	13	9.893.325	2.310.597
(Αύξηση) / Μείωση Απαιτήσεων επιδοτήσεων	11	-	(1.338.240)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπορόθεσμων απαιτήσεων	14	(1.397.030)	(2.408.526)
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	26	11.951.264	2.230.451
(Αύξηση) / Μείωση Δεσμευμένων καταθέσεων	15	372.651	(119.081)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	22	(961.671)	329.130
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	26	(85.539.888)	(10.845.115)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	19	187.892	(78.307)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	55.577	39.685
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών προβλέψεων	20	(83.751)	(31.445)
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων		7.939.969	(729.244)
Μείον:			
Καταβεβλημένοι φόροι		(915.386)	(98.957)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**(44.763.517)**	**13.279.137**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	10,11	(2.617.670)	1.455.839
Τόκοι εισπραχθέντες		1.499	4.339
Συμμετοχές σε επιχειρήσεις	12	(7.263.083)	(31.505.450)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(9.879.255)**	**(30.045.272)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(20.180.043)	(14.301.091)
Δάνειο από συνδεδεμένη επιχείρηση	26	78.495.894	33.356.903
Πληρωμές τραπεζικών δανείων	24	1.101.435	(3.898.991)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**59.417.286**	**15.156.821**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**4.774.515**	**(1.609.314)**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**984.078**	**2.429.075**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης		1.888.608	164.317
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**7.647.200**	**984.078**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 περιλαμβάνουν τις ακόλουθες απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.

1. Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ
2. Αιολικό Κουλούκωνας ΑΕ
3. SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.
4. Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ

Στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2013 και την 31η Δεκεμβρίου 2012 αντίστοιχα περιλαμβάνονταν οι παρακάτω απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.

Απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες έτους 2013:

1. Ενεργειακή Πολυμύλου ΑΕ
2. Φωτοβολταϊκός Σταθμός Κουρτέσι Ι ΑΕ

Απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες έτους 2012:

1. Αιολικά Πάρκα Θράκης ΑΕ
2. Διεθνής Αιολική Θράκης ΑΕ
3. Διεθνής Αιλική ΑΤΕΒΕ
4. Ύδωρ Κατασκευαστική ΑΕ
5. Διεθνής Αιολική Κρήτης ΑΕ
6. Διεθνής Αιολική Ρόδου ΑΕ
7. Υδροηλεκτρικός Σταθμός Γλαύκου ΑΕ
8. Αιολικό Βοσκερού ΑΕ
9. Μ.ΥΗ.Σ Πουγκάκια ΑΕ
10. Αργύρι Ενεργειακή ΑΕ
11. Αιολική Μαρτίνου ΑΕ
12. Μ.ΥΗ.Σ Καστανιώτικο ΑΕ

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Enel Green Power SpA με έδρα την Ιταλία, με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Τελικός μέτοχος της εταιρείας είναι η Enel SpA. Ο άμεσος μέτοχος της εταιρείας είναι η Enel Green Power International BV. Οι εν λόγω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δημοσιεύονται και μπορούν να ευρεθούν στον δικτυακό τόπο της ανωτέρω Εταιρείας www.enelgreenpower.com.

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ που είναι το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014, εγκρίθηκαν απο το Διοικητικό Συμβούλιο στις 11.03.2015 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας.

19 of 63

ΣΔΛΠ και τα οποία έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που λήγουν την 31 Δεκεμβρίου 2014. Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων. Επίσης, απαιτεί την κρίση της διοίκησης κατά την εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών της Εταιρείας. Οι περιπτώσεις οι οποίες περιλαμβάνουν μεγαλύτερο βαθμό κρίσης και πολυπλοκότητας ή οι περιπτώσεις όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις, περιλαμβάνονται στη σημείωση 3. Οι πολιτικές που αναφέρονται έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται.

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζονται σε Ευρώ, εκτός όπου αναφέρεται διαφορετικά.

2.2 Πρότυπα που τίθενται σε ισχύ για πρώτη φορά το 2014

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

- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**
- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**
- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**
- **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης**
- **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**
- **Διερμηνεία 21: Τέλη**

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους. Οι βασικές λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν είναι οι παρακάτω.

3.1 Αναγνώριση Εσόδων και Εξόδων

Τα έσοδα προέρχονται κυρίως από παραγωγή και πώληση ενέργειας και από παροχή διοικητικών υπηρεσιών στις θυγατρικές της εταιρείες. Τα έσοδα αναγνωρίζονται εντός της περιόδου που πωλείται η ενέργεια και παρέχονται οι υπηρεσίες. Έσοδα από τόκους θεωρούνται οι δεδουλευμένοι τόκοι, ο υπολογισμός των οποίων γίνεται λαμβάνοντας υπόψη το πραγματικό επιτόκιο, και το οποίο είναι το επιτόκιο που προεξοφλεί ακριβώς τις προσδοκώμενες μελλοντικές ταμειακές εισροές κατά την αναμενόμενη ζωή του οικονομικού περιουσιακού στοιχείου, στην καθαρή λογιστική αξία αυτού του στοιχείου. Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση.

20 of 63

Οι ωφέλιμες ζωές των άυλων περιουσιακών στοιχείων εκτιμώνται ως πεπερασμένες ή απροσδιόριστες (αορίστου διάρκειας). Τα άυλα πάγια με πεπερασμένες ωφέλιμες ζωές αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους και ελέγχονται για απομείωση όταν υπάρχει ένδειξη ότι το άυλο περιουσιακό στοιχείο έχει απομειωθεί. Οι ωφέλιμες ζωές και η μέθοδος απόσβεσης των άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή επανεξετάζονται τουλάχιστον στο τέλος κάθε ημερομηνίας αναφοράς. Μεταβολές στις αναμενόμενες ωφέλιμες ζωές ή το αναμενόμενο σχέδιο ανάλωσης των μελλοντικών οικονομικών ωφελειών που εμπεριέχονται στο περιουσιακό στοιχείο λογίζονται μέσω της μεταβολής της περιόδου ή της μεθόδου απόσβεσης, όπως αυτό κρίνεται κατάλληλο, και θεωρείται ως αλλαγή λογιστικής εκτίμησης. Το έξοδο απόσβεσης ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης στην κατηγορία εξόδου που συνάδει με τη λειτουργία του άυλου παγίου.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστες ωφέλιμες ζωές δεν αποσβένονται αλλά ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστον ετησίως είτε ατομικά είτε σε επίπεδο μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών. Η εκτίμηση της απροσδιόριστης ωφέλιμης ζωής επανεξετάζεται ετησίως προκειμένου να εκτιμηθεί εάν η απροσδιόριστη ζωή συνεχίζει να υποστηρίζεται. Εάν όχι, η αλλαγή στην εκτίμηση της ωφέλιμης ζωής από απροσδιόριστη σε πεπερασμένη εφαρμόζεται στις μελλοντικές χρήσεις. Κέρδη ή ζημίες από την αποαναγνώριση των άυλων παγίων επιμετρούνται ως η διαφορά μεταξύ του καθαρού προϊόντος πώλησης και της λογιστικής αξίας τους και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά την αποαναγνώριση.

Οι άυλες ακινητοποιήσεις αφορούν στα δικαιώματα χρήσης γης, τα λογισμικά προγράμματα και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης και αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία εκτιμάται από 1 έως 3 έτη στα λογισμικά προγράμματα ενώ για τα δικαιώματα χρήσης γης και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης (κεφαλαιοποιημένα έξοδα απόκτησης αδειών λειτουργίας και εγκατάστασης) εκτιμάται στα 25 έτη για τα αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα και στα 40 έτη για τα υδροηλεκτρικά.

3.3 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις, όπου υπάρχουν, και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους καθώς και τις επιχορηγήσεις (σημείωση 3.12). Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, βελτιώνουν την παραγωγική του δυναμικότητα ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του. Η αξία κτήσεως και οι σωρευμένες αποσβέσεις ενός παγίου διαγράφονται από τους λογαριασμούς κατά την πώληση ή απόσυρσή του ή όταν δεν αναμένονται πλέον άλλα μελλοντικά οικονομικά οφέλη από την συνέχιση της εκμετάλλευσης του. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από την απομάκρυνση του παγίου (λόγω πώλησης, εγκατάλειψης ή καταστροφής) μεταφέρεται στα αποτελέσματα της χρήσεως κατά την οποία το εν λόγω πάγιο απομακρύνθηκε.
Οι αποσβέσεις υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου με συντελεστές οι οποίοι αντανακλούν τις σχετικές διάρκειες ωφέλιμης ζωής των εν λόγω παγίων ως εξής:

	Ωφέλιμη ζωή
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα αιολικών και φωτοβοταϊκών πάρκων	25 έτη
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα υδροηλεκτρικών πάρκων	40 έτη
Αυτοκίνητα	5 έτη
Έπιπλα, εργαλεία και λοιπός εξοπλισμός	1 έως 14 έτη

21 of 63

πραγματοποιηθεί η πώληση του και της αντίστοιχης αξίας του κατά τη χρήση του (value in use) και προσδιορίζεται για κάθε περιουσιακό στοιχείο μεμονωμένα, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο δεν δημιουργεί ταμειακές ροές οι οποίες είναι σε μεγάλο βαθμό ανεξάρτητες από άλλα περιουσιακά στοιχεία ή ομάδες περιουσιακών στοιχείων. Γιατον υπολογισμό της αξίας από την χρήση του στοιχείου, οι εκτιμώμενες σχετικές μελλοντικές ταμειακές ροές προεξοφλούνται στη παρούσα αξία τους χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου εισοδήματος προεξοφλητικό επιτόκιο που αντικατοπτρίζει τις παρούσες εκτιμήσεις της αγοράς όσον αφορά στην διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο πάγιο για το οποίο οι εκτιμήσεις των μελλοντικών ταμειακών ροών δεν έχουν προσαρμοσθεί ανάλογα ώστε να ληφθούν υπ' όψη οι παραπάνω κίνδυνοι. Εάν δεν μπορούν να εντοπιστούν στην αγορά αντίστοιχες συναλλαγές, τότε χρησιμοποιείται ένα κατάλληλο μοντέλο αποτίμησης. Εάν οι λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή ΜΔΤΡ υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό, τότε το περιουσιακό στοιχείο θεωρείται απομειωμένο και μειώνεται μέχρι το ανακτήσιμο ποσό.

Η ζημιά απομείωσης της αξίας του αναγνωρίζεται απευθείας ως έξοδο, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Τυχόν ζημία απομείωσης η οποία είχε αναγνωριστεί σε προηγούμενη χρήση, αντιλογίζεται μόνο στην περίπτωση που υπάρξει μεταβολή στις παραδοχές που έχουν χρησιμοποιηθεί για το προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου από την τελευταία φορά αναγνώρισης ζημίας απομείωσης. Ο αντιλογισμός περιορίζεται μέχρι το ύψος της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου που δεν υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, ούτε τη λογιστική αξία που θα είχε προσδιοριστεί, μείον την απόσβεση, εάν δεν είχε προηγουμένως αναγνωριστεί ζημία απομείωσης. Η αντιστροφή της ζημιάς απομείωσης αναγνωρίζεται απευθείας ως έσοδο, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

3.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο ανταλλακτικά που χρησιμοποιούνται για την εύρυθμη λειτουργία κάθε πάρκου και για τη συντήρηση τους ή όποτε παρουσιάζεται κάποια ανάγκη. Τα αποθέματα παρουσιάζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης στην αξία κτήσης τους και δεν τίθεται θέμα απομείωσης της τρέχουσας αξίας τους επειδή δεν αποτελούνται από αργοκινούμενα και πεπαλαιωμένα ανταλλακτικά.

3.6 Επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στην αξία κτήσης τους μείον τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

22 of 63

στην οποία θα ταξινομήσει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την αρχική τους αναγνώριση.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία πλέον, εκτός από την περίπτωση των επενδύσεων στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, τα άμεσα επιρριφθέντα κόστη συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων πραγματοποιείται από τη διοίκηση ανάλογα με τα χαρακτηριστικά και το σκοπό για τον οποίο το μέσο αποκτήθηκε. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται ως επενδύσεις στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων χρήσης όταν η τεκμηριωμένη επενδυτική στρατηγική της Εταιρείας είναι να διαχειρίζεται χρηματοοικονομικές επενδύσεις στην εύλογη αξία διότι στην ίδια βάση διαχειρίζεται και τις σχετικές υποχρεώσεις. Οι επενδύσεις που είναι διαθέσιμες προς πώληση και διακρατώμενες ως τη λήξη χρησιμοποιούνται όταν η σχετική υποχρέωση (συμπεριλαμβανομένων των χρηματοδοτήσεων από τους μετόχους) είναι παθητικά διαχειριζόμενη και/ή λογίζεται στο αποσβεσμένο κόστος.

Οι αγορές ή πωλήσεις των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός ενός χρονικού περιθωρίου που καθορίζεται από κανονισμούς ή τους πρότυπους κανόνες της σχετικής αγοράς, αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής, δηλαδή την ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πουλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

3.7.1.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Η επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μετά την αρχική τους αναγνώριση εξαρτάται από την κατηγορία στην οποία ανήκουν. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας περιλαμβάνουν χρηματικά διαθέσιμα και βραχυπρόθεσμες καταθέσεις όψεως, εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις. Οι απαιτήσεις είναι μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές και προσδιορίσιμες καταβολές και τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά. Οι επενδύσεις αυτές αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος, το οποίο ισούται με την εύλογη αξία του ποσού που πληρώνεται για την απόκτηση της επένδυσης. Επίσης, όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριφθέντα στην απόκτησή αυτή συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι απαιτήσεις αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου μείον τυχόν ζημία απομείωσης.

Το αποσβεσμένο κόστος λαμβάνει υπόψη τυχόν έκπτωση ή πριμ κατά την απόκτηση και αμοιβές ή δαπάνες οι οποίες θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του πραγματικού επιτοκίου. Η απόσβεση από την εφαρμογή της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα των αποτελεσμάτων χρήσης. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης όταν οι επενδύσεις αποαναγνωρίζονται ή απομειώνονται καθώς και όταν αποσβένονται.

Οι απαιτήσεις της Εταιρείας προέρχονται από εμπορικές δραστηριότητες, είναι άτοκες και παρουσιάζονται στην ονομαστική τους αξία, μειωμένες κατά το ποσό των απαιτούμενων προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις.

- Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή έχει αναλάβει συμβατική δέσμευση να καταβάλλει τις ταμειακές ροές σε έναν ή περισσότερους παραλήπτες, χωρίς σημαντική καθυστέρηση και είτε (α) έχουν μεταβιβαστεί ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και ωφέλειες του περιουσιακού στοιχείου ή (β) δεν έχουν μεταβιβαστεί ούτε διατηρηθεί ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και ωφέλειες του περιουσιακού στοιχείου αλλά έχει μεταβιβαστεί ο έλεγχος του στοιχείου αυτού.

Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή έχει αναλάβει συμβατική δέσμευση να καταβάλλει τις ταμειακές ροές και δεν έχει μεταβιβάσει ούτε διατηρήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο τους περιουσιακού στοιχείου, το περιουσιακό στοιχείο αναγνωρίζεται στο βαθμό που συνεχίζει η ανάμειξη της Εταιρείας στο στοιχείο αυτό. Η συνέχεια της ανάμειξης η οποία παίρνει τη μορφή εγγύησης στο μεταφερόμενο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετρείται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ της λογιστικής αξίας του στοιχείου και στο μεγαλύτερο ποσό η Εταιρεία μπορεί να κληθεί να αποπληρώσει. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία επίσης αναγνωρίζει μια συνδεδεμένη υποχρέωση. Το μεταφερόμενο περιουσιακό στοιχείο και η συνδεδεμένη υποχρέωση επιμετρείται στη βάση που αντικατοπτρίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που έχει διατηρήσει η Εταιρεία.

3.7.2 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

3.7.2.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που εμπίπτουν στο περιεχόμενο του ΔΛΠ 39 αποτελούνται από χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων χρήσης, δάνεια και υποχρεώσεις ή παράγωγα χρηματοοικονομικά. Η Εταιρεία προσδιορίζει την κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων κατά την αρχική αναγνώρισή τους. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία πλέον, στην περίπτωση δανείων, άμεσα αποδιδόμενα κόστη συναλλαγής.

3.7.2.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Η μεταγενέστερη της αρχικής αναγνώρισης επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων εξαρτάται από την κατηγορία στην οποία έχουν ταξινομηθεί. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν δάνεια, εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις.

Έντοκα δάνεια και εμπορικές υποχρεώσεις

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα δάνεια επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης όταν οι υποχρεώσεις αποαναγνωρίζονται καθώς επίσης και κατά τη διάρκεια απόσβεσης μέσω της εφαρμογής της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τυχόν έκπτωση ή πριμ κατά την απόκτηση καθώς και τυχόν κόστη ή δαπάνες που αποτελούν τμήμα του πραγματικού επιτοκίου. Η απόσβεση αυτή περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα των αποτελεσμάτων χρήσης. Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις από εμπορικές δραστηριότητες είναι άτοκες.

αντιλαμβάνη η μεταβολή αντιμετωπίζεται ως απεναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μιας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά των αντίστοιχων λογιστικών αξιών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

3.8 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο εάν η Εταιρεία 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.

3.9 Ταμείο και Ταμειακά Ισοδύναμα

Το ταμείο και τα ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά, καταθέσεις όψεως και καταθέσεις προθεσμίας διάρκειας μικρότερη των τριών μηνών από την ημερομηνία απόκτησής τους, τα οποία είναι άμεσα μετατρέψιμα σε ένα γνωστό χρηματικό ποσό, το οποίο φέρει αμελητέο κίνδυνο αλλαγής της αξίας του.

3.10 Μετοχικό Κεφάλαιο

Υπάρχει μόνο μια κατηγορία μετοχών. Το μετοχικό κεφάλαιο διαιρούμενο σε κοινές μετοχές καταχωρείται στα ίδια κεφάλαια. Έξοδα τα οποία πραγματοποιήθηκαν για την έκδοση μετοχών εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων.

3.11 Φορολογία εισοδήματος και αναβαλλόμενος φόρος

Η επιβάρυνση των αποτελεσμάτων με φόρο εισοδήματος αντιπροσωπεύει κυρίως το άθροισμα του τρέχοντος πληρωτέου φόρου εισοδήματος, της αναβαλλόμενης φορολογίας, των διαφορών φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων και των λοιπών μη ενσωματωμένων στο λειτουργικό κόστος φόρων.

Η επιβάρυνση του τρέχοντος φόρου εισοδήματος της χρήσης βασίζεται στην καλύτερη δυνατή εκτίμηση της Εταιρείας για το φορολογητέο κέρδος της τρέχουσας χρήσης. Το φορολογητέο κέρδος διαφέρει από το καθαρό λογιστικό κέρδος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα των οικονομικών καταστάσεων διότι δεν περιλαμβάνει έσοδα ή έξοδα που φορολογούνται ή εκπίπτουν φορολογικά αντίστοιχα σε άλλες χρήσεις και επιπλέον αποκλείει κονδύλια που ποτέ δεν φορολογούνται ή εκπίπτουν φορολογικά. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται σύμφωνα με τους ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία της Καταστάσεως Οικονομικής Θέσεως.

Η αναβαλλόμενη αντίστοιχα φορολογία αναγνωρίζεται γενικά για όλους τους ετεροχρονισμούς στην αναγνώριση των λογιστικών αξιών των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού στις οικονομικές καταστάσεις και των αντίστοιχων φορολογικών βάσεων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των φορολογητέων κερδών και λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της υποχρέωσης στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένονται να ισχύουν στην περίοδο κατά την οποία θα τακτοποιηθεί η απαίτηση ή η υποχρέωση. Υποχρεώσεις από αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζονται γενικά για όλους τους φορολογικούς ετεροχρονισμούς, ενώ οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζονται στην έκταση που είναι πιθανό ότι θα υπάρχουν μελλοντικά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων θα είναι δυνατόν να χρησιμοποιηθούν αυτές οι απαιτήσεις.

φορολογίας που τις αφορά λογιστικοποιείται απευθείας στην Καθαρή Θέση. Οι υποχρεώσεις και οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εκτελεστό δικαίωμα που επιτρέπει να συμψηφιστούν τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν αφορούν φόρους εισοδήματος που έχουν επιβληθεί από την ίδια φορολογική αρχή και η Εταιρεία προτίθεται να διακανονίσει τις τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε συνολική βάση.

3.12 Επιχορηγήσεις

Η Εταιρεία αναγνωρίζει αρχικά τις κρατικές επιχορηγήσεις εφόσον ικανοποιούν αθροιστικά τα εξής κριτήρια: α) υπάρχει τεκμαιρόμενη βεβαιότητα ότι η επιχείρηση έχει συμμορφωθεί ή πρόκειται να συμμορφωθεί με τους όρους της επιχορήγησης και β) υπάρχει εύλογη διασφάλιση ότι το ποσό της επιχορήγησης θα εισπραχθεί.

Οι επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων. Οι επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου ως αφαιρετικό στοιχείο των αποσβέσεων ενσώματων παγίων στοιχείων

3.13 Προβλέψεις

Οι προβλέψεις σχηματίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση, ως αποτέλεσμα παρελθόντος γεγονότος, και πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή οικονομικού οφέλους για την τακτοποίηση αυτής της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επιμετρούνται στην καλύτερη δυνατή εκτίμηση στην οποία καταλήγει η διοίκηση σε ότι αφορά στο κόστος που θα προκύψει για τον διακανονισμό της υποχρέωσης που οφείλεται την ημερομηνία της Καταστάσεως Οικονομικής Θέσεως και προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους εφόσον η σχετική επίδραση της προεξόφλησης είναι σημαντική.

Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων για το σύνολο των εκτιμόμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά την λήξη της ζωής των πάρκων της. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη ***Σημείωση 11*** των Οικονομικών Καταστάσεων.

3.14 Προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό

Η Εταιρεία εφαρμόζει το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 το οποίο εισάγει μια σειρά από τροποποιήσεις της λογιστικής των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης, ενώ υπάρχει απαίτηση αναγνώρισης του τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης (ή περιουσιακού στοιχείου) καθορισμένης παροχής στα Αποτελέσματα Χρήσης, ο οποίος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένης παροχής. Τα μη κατοχυρωμένα κόστη προϋπηρεσίας αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού.

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις την ημερομηνία κατά την οποία η διανομή εγκρίνεται από την Γενική Συνέλευση των μετόχων.

3.17 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία δυνητικά εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, ενδεικτικά, κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο και κίνδυνο επιτοκίων.

(α) Συναλλαγματικός κίνδυνος, η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε συναλλαγματικούς κινδύνους.

(β) Κίνδυνος επιτοκίων, η Εταιρεία έχει έκθεση σε κίνδυνο επιτοκίων από τα δάνεια που έχει συνάψει την οποία παρακολουθεί σε συνεχή βάση.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος, η Εταιρεία δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας, για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης νέων δανείων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα.

(ε) Διαχείριση κεφαλαίου, η διαχείριση των κεφαλαίων στοχεύει στη διασφάλιση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας της εταιρείας σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα. Δεδομένου ότι δεν υφίσταται τραπεζικός δανεισμός τυχόν υπερβάλλοντα διαθέσιμα θα χρησιμοποιηούνται για την αποπληρωμή ενδοομιλικών δανείων.

3.18 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διαπραγματεύονται ενεργά σε οργανωμένες χρηματοοικονομικές αγορές προσδιορίζεται με αναφορά σε διαπραγματεύσιμες τιμές συναλλαγής ενεργού αγοράς και συγκεκριμένα τιμές ζήτησης για τα περιουσιακά στοιχεία και τιμές προσφοράς για τις υποχρεώσεις, στο κλείσιμο της ημέρας κατά την ημερομηνία ισολογισμού, χωρίς καμία μείωση των εξόδων συναλλαγής.

Για μονάδες καταπιστευματικών δραστηριοτήτων και μερίδια σε αόριστες επενδυτικές εταιρείες, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με αναφορά σε δημοσιευμένες τιμές ζήτησης.

Για χρηματοοικονομικά μέσα όπου δεν υπάρχει ενεργός αγορά, η εύλογη αξία προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας κατάλληλες τεχνικές αποτίμησης. Οι τεχνικές αποτίμησης περιλαμβάνουν τη μέθοδο προεξοφλημένων ταμειακών ροών, σύγκριση με παρόμοια μέσα για τα οποία υπάρχουν παρατηρήσιμες τιμές, μοντέλα αποτίμησης δικαιωμάτων, πιστωτικά μοντέλα και άλλα σχετικά μοντέλα αποτίμησης. Κάποια χρηματοοικονομικά μέσα απεικονίζονται στην εύλογη αξία χρησιμοποιώντας τεχνικές αποτίμησης διότι οι τρέχουσες αγοραίες συναλλαγές ή τα παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς δεν είναι διαθέσιμα. Η εύλογη αξία τους προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας ένα μοντέλο αποτίμησης το οποίο έχει ελεγχθεί σε σχέση με τις τιμές ή τα στοιχεία πραγματικών συναλλαγών της αγοράς και χρησιμοποιώντας την καλύτερη δυνατή εκτίμηση της Εταιρείας για τις καταλληλότερες παραδοχές του μοντέλου. Τα μοντέλα προσαρμόζονται για να αντικατοπτρίσουν το περιθώριο των τιμών ζήτησης και προσφοράς, να αντικατοπτρίσουν τα κόστη για το κλείσιμο θέσεων, την αξιοπιστία και ρευστότητα του αντισυμβαλλόμενου και τους περιορισμούς του μοντέλου. Επίσης, το κέρδος και η ζημία που υπολογίζεται όταν απεικονίζονται πρώτη φορά τέτοια

Εάν η εύλογη αξία δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα, αυτά τα χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στο κόστος, το οποίο είναι η εύλογη αξία του τιμήματος που πληρώνεται για την απόκτηση της επένδυσης ή το ποσό που εισπράττεται κατά την έκδοση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριφθέντα στην απόκτηση συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης.

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οικονομικών καταστάσεων, όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, προσδιορίστηκε με την καλύτερη δυνατή εκτίμηση από τη Διοίκηση. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές, οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών προκύπτουν από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

- **Επίπεδο 1**: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
- **Επίπεδο 2**: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.
- **Επίπεδο 3**: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Οι παρακάτω μέθοδοι και παραδοχές χρησιμοποιήθηκαν για την εκτίμηση της εύλογης αξίας για κάθε κατηγορία χρηματοοικονομικού στοιχείου:

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις: Η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

3.19 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις Διοίκησης

Η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί από τη Διοίκηση να παίρνει αποφάσεις, να κάνει εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν την εφαρμογή των πολιτικών, καθώς και των αναφερόμενων ποσών ενεργητικού, παθητικού, εσόδων και εξόδων. Τα πραγματικά ποσά μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις.
Οι εκτιμήσεις και οι σχετικές με αυτές υποθέσεις επισκοπούνται σε συνεχή βάση. Οι αναθεωρήσεις στις λογιστικές εκτιμήσεις αναγνωρίζονται στην περίοδο που πραγματοποιήθηκαν, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει μόνο αυτή την περίοδο ή στην περίοδο αναθεώρησης και τις επόμενες περιόδους, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει και την παρούσα και τις μελλοντικές περιόδους.

Κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας, η Διοίκηση έχει προβεί στις ακόλουθες κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές που έχουν σημαντική επίδραση στα κονδύλια που έχουν αναγνωριστεί στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις:

Απομείωση ενσώματων παγίων στοιχείων: Τα ενσώματα πάγια στοιχεία ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσεως η Διοίκηση εκτιμά τις μελλοντικές ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή τη μονάδα ταμειακής ροής και επιλέγει τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης για να υπολογίσει την παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών.

Έλεγχος απομείωσης επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς: η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζει την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των επενδύσεων σε θυγατρικές. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες καθώς και τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων. Εφόσον αξιολογηθεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης η Εταιρεία προβαίνει σε υπολογισμό του ανακτήσιμου ποσού. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού απαιτεί την διενέργεια εκτιμήσεων αναφορικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές που σχετίζονται με την επένδυση, τα επιχειρηματικά σχέδια των εν λόγω επιχειρήσεων και τον προσδιορισμό του προεξοφλητικού επιτοκίου και των ρυθμών ανάπτυξης. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με τις εκτιμήσεις της Εταιρείας για την απομείωση των επενδύσεων σε θυγατρικές περιλαμβάνονται στη Σημείωση 12 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Ωφέλιμες ζωές ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων: η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τις ωφέλιμες ζωές των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί και εφαρμοστεί αναφέρονται στη Σημείωση 3, περαιτέρω λεπτομέρειες αναφορικά με τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας παρουσιάζονται στη Σημείωση 10 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Παροχές σε εργαζόμενους: η υποχρέωση για τις παροχές σε εργαζομένους μετά την έξοδο από την υπηρεσία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας αναλογιστικές μεθόδους. Η αναλογιστική μελέτη απαιτεί την διενέργεια σημαντικών εκτιμήσεων οι οποίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές εξελίξεις στο μέλλον. Αυτές οι εκτιμήσεις περιλαμβάνουν τον καθορισμό του προεξοφλητικού επιτοκίου, μελλοντικές αυξήσεις μισθών, τα ποσοστά ανικανότητας, θνησιμότητας και αποχωρήσεων. Λόγω της πολυπλοκότητας της αποτίμησης και των βασικών υποθέσεων που εμπεριέχονται, η υποχρέωση καθορισμένων παροχών είναι ιδιαίτερα ευαίσθητη σε μεταβολές των υποθέσεων αυτών. Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από διαφοροποίηση των αναλογιστικών παραδοχών αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Οι αναλογιστικές παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 19 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων: η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων για το σύνολο των εκτιμόμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά την λήξη της ζωής των πάρκων της. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 11 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Εκτίμηση εισπραξιμότητας από πελάτες: Κατά την ημερομηνία αναφοράς η Διοίκηση της Εταιρείας εξετάζει εαν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξης απαιτήσεων από πελάτες λαμβάνοντας υπόψιν την καθυστέρηση πληρωμής από τους δύο κύριους πελάτες της (ΔΕΔΔΗΕ, ΛΑΓΗΕ) περιόδου περίπου 120 ημερών.

τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανακλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει ακόμα την τροποποίηση αυτή.

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση* και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης.

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

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές.

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

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

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

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

  Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές.

επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010 -2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

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

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

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

- ***ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:*** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση* ή του ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά Μέσα*, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση*.

- ***ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:*** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 *Συνενώσεις Επιχειρήσεων,* όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 *Επενδύσεις σε Ακίνητα,* απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2012 -2014,** το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

- ***ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες***: Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μία άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλά σαν μία συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.
- ***ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις***: Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμψηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.

- ***ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους: Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η*** αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων

ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.

- **ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28: Επενδυτικές επιχειρήσεις: Εφαρμογή της Εξαίρεσης Ενοποίησης (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιρειών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μία εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων ενοποιείται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 *Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες* επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσουν η επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

- **ΔΛΠ 1: Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση)**

Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 *Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων* ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

	31/12/2014	31/12/2013
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	39.158	109.801
Έσοδα μεταχρεώσεων	70.792	81.512
Σύνολο	**109.950**	**191.313**

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

	31/12/2014	31/12/2013
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	273.674	187.052
Αποσβέσεις	7.543.206	7.353.347
Φόροι και τέλη	1.952.880	5.392.253
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.440.607	4.510.356
Παροχές τρίτων	3.624.188	3.743.062
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.079.453	3.344.328
Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού	112.674	79.648
Λοιπά έξοδα	1.285.115	1.322.974
Τόκοι δανείων	14.929.646	13.649.220
Χαρτόσημο δανείων	334.719	1.459.656
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	64.704	78.789
	37.640.866	**41.120.684**

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ *(Σημ.6)*	15.266.496	17.011.371
ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ *(Σημ.7)*	7.045.301	8.921.649
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ *(Σημ.8)*	15.329.069	15.187.664
	37.640.866	**41.120.684**

Στην ανωτέρω ανάλυση εξόδων στο κονδύλι «Φόροι και τέλη» της χρήσης 2013 περιλαμβάνεται η Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγυης Ν. 4093/2012 ποσού €4.210.561. Για το έτος 2014 η Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγυης ανέρχεται σε €1.029.964. Η Ειδική έκτακτη εισφορά καταργήθηκε τον Απρίλιο του 2014 με το νόμο 4254/2014.

Η απομείωση απαιτήσεων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	3.745.594	-
Απομείωση παρακρατούμενου φόρου μερισμάτων	1.725.000	-
	5.470.594	**-**

Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού *(Σημ. 19)*	80.810	79.414
Λοιπά έξοδα	409.638	352.379
Σύνολο	**15.266.496**	**17.011.371**

7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.654.148	3.130.578
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	2.596.472	3.276.971
Παροχές τρίτων	531.873	783.236
Φόροι - τέλη	56.411	48.758
Λοιπά διάφορα έξοδα	875.477	970.595
Αποσβέσεις	299.056	711.277
Προβέψεις αποζημιωσης προσωπικού *(Σημ. 19)*	31.864	233
	7.045.301	**8.921.649**

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα αναλύονται ως εξής:

Χρηματοοικονομικά έσοδα	**31/12/2014**	**31/12/2013**
Έσοδα καταθέσεων	6.029	9.712
Σύνολο	**6.029**	**9.712**
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	14.929.646	13.649.220
Χαρτόσημο δανείων	334.719	1.459.656
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	64.704	78.789
Σύνολο	**15.329.069**	**15.187.664**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/ έξοδα	**15.323.041**	**15.177.953**

(Χρέωση)/Πίστωση	**31/12/2014**	**31/12/2013**
Αναβαλλόμενη φορολογία ***(Σημ. 20)***	32.187.812	(754.726)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**32.187.812**	**(754.726)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34.007	(28.799)
Σύνολο	**32.221.819**	**(783.525)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2014	**31/12/2013**
(Ζημιές) Κέρδη προ Φόρων	**(183.416.041)**	**(3.045.990)**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή	47.688.171	791.957
Δαπάνες χρήσεως για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	(4.677.227)	(2.112.809)
Επίδραση από διαφορετικούς φορολογικούς συντελεστές	-	198.513
Επίδραση φορολογικής απαίτησης	1.566.453	1.641.094
Απομείωση συμμετοχών	(14.570.722)	(1.273.481)
Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγυης Ν. 4093/2012	(166.383)	-
Επίδραση αποτελέσματος συγχώνευσης στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	1.828.040	-
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση λόγω διαγραφής συμμετοχών	519.481	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**32.187.812**	**(754.726)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34.007	(28.799)
Σύνολο	**32.221.819**	**(783.525)**

Για τη χρήση 2014 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ.5 Ν. 2238/1994. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2014.

Η Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγυης Ν. 4093/2012 για το έτος 2013 απεικονίζεται στα έξοδα στο κονδύλι «Φόροι και τέλη» (€4.210.561, ***Σημ. 5***). Η ειδική έκτακτη εισφορά καταργήθηκε το 2014 με το νόμο 4254/2014.

Οι φορολογικές ζημιές και η σχηματισμένη αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ανά έτος σχηματισμού και δυνατότητας συμψηφισμού έχει ως εξής:

Έτος σχηματισμού	**Δυνατότητα συμψηφισμού εως**	**Φορολογικές ζημιές**	**Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση**
2014	2019	28.138.278	7.315.952
2013	2018	638.645	166.048
2012	2017	2.252.322	585.604
2011	2016	3.543.531	921.318
		34.572.776	**8.988.922**

Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	8.155	-	3.072.789	-	3.080.944
Επιδοτήσεις	-	-	(17.691)	-	(17.691)
31-Δεκ-13	**4.885.020**	**2.538.386**	**5.045.836**	**195.133**	**12.664.375**
Προσθήκες	2.443	285.603	55.892	379.901	723.840
Μειώσεις	-	-	-	(166.186)	(166.186)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	451.269	428.502	2.023.777	-	2.903.549
Επιδοτήσεις			-	-	-
31-Δεκ-14	**5.338.733**	**3.252.492**	**7.125.505**	**408.847**	**16.125.577**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1-Ιαν-13	**714.377**	**1.292.772**	**198.453**	**-**	**2.205.602**
Αποσβέσεις χρήσης	186.401	424.058	272.404	-	882.863
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	1.277	-	209.836	-	211.113
Επιδοτήσεις	(133)	-	(8.692)	-	(8.826)
31-Δεκ-13	**901.921**	**1.716.831**	**672.001**	**-**	**3.290.752**
Αποσβέσεις χρήσης	36	255.544	18.040	-	273.620
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	215.600	468.305	412.279	-	1.096.183
Επιδοτήσεις	(133)	-	(7.249)	-	(7.382)
31-Δεκ-14	**1.117.423**	**2.440.680**	**1.095.070**	**-**	**4.653.173**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
31-Δεκ-13	**3.983.099**	**821.556**	**4.373.835**	**195.133**	**9.373.622**
31-Δεκ-14	**4.221.309**	**811.812**	**6.030.435**	**408.847**	**11.472.403**

Η ανωτέρω απεικόνιση των μεταβολών της αξίας κτήσης και των συσσωρευμένων αποσβέσεων έχει γίνει βάσει της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των συγχωνεύσεων των εταιρειών Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ, Αιολικό Κουλούκωνας ΑΕ, SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.και Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ (31 Δεκεμβρίου 2014).

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2014 δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	20.000	638.348	7.172.160	52.773.639	15.069	24.602	70.907	-	60.714.724
Επιδοτήσεις	-	(202.948)	(2.116.098)	(16.434.317)	-	-	(3.467)	-	(18.756.829)
31-Δεκ-13	**271.595**	**14.740.658**	**20.001.326**	**124.339.245**	**203.934**	**176.009**	**1.506.026**	**386.869**	**161.625.662**
Προσθήκες			588.833	331.648	2.655	84.920	517.567	923.983	2.449.607
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	599.602	3.101.717	30.275.505	106.413.529	1.498	48.962	591.688	-	141.032.502
Επιδοτήσεις		(184.751)	(3.772.694)	(6.556.519)	-	-	(28.440)	-	(10.542.405)
Απομειώσεις		(5.016.870)	(13.380.017)	(63.792.687)					(82.189.574)
31-Δεκ-14	**871.197**	**12.640.754**	**33.712.953**	**160.735.216**	**208.087**	**309.891**	**2.586.841**	**1.310.852**	**212.375.792**
ΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1-Ιαν-13	**-**	**3.391.074**	**3.546.933**	**19.490.719**	**128.946**	**12.693**	**342.424**	**-**	**26.912.790**
Αποσβέσεις χρήσης	-	709.397	794.536	5.306.467	11.299	21.212	273.961	-	7.116.873
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	-	57.772	662.117	4.716.350	8.542	1.640	12.973	-	5.459.394
Επιδοτήσεις	-	(175.341)	(362.199)	(2.554.425)	-	-	(419)	-	(3.092.384)
31-Δεκ-13	**-**	**3.982.901**	**4.641.388**	**26.959.111**	**148.787**	**35.545**	**628.939**	**-**	**36.396.672**
Αποσβέσεις χρήσης	-	15.689	111.427	41.813	5.000	39.773	216.797	-	430.499
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	-	899.779	6.858.472	18.234.621	8.955	28.066	281.867	-	26.311.761
Επιδοτήσεις	-	(153.486)	(1.368.397)	(3.188.638)			(23.400)	-	(4.733.921)
31-Δεκ-14	**-**	**4.744.884**	**10.242.890**	**42.046.907**	**162.742**	**103.385**	**1.104.204**	**-**	**58.405.011**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
31-Δεκ-13	**271.595**	**10.757.757**	**15.359.938**	**97.380.134**	**55.147**	**140.464**	**877.087**	**386.869**	**125.228.990**
31-Δεκ-14	**871.197**	**7.895.870**	**23.470.063**	**118.688.309**	**45.345**	**206.506**	**1.482.638**	**1.310.852**	**153.970.781**

Η ανωτέρω απεικόνιση των μεταβολών της αξίας κτήσης και των συσσωρευμένων αποσβέσεων έχει γίνει βάσει της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των συγχωνεύσεων των εταιρειών Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ, Αιολικό Κουλούκωνας ΑΕ, SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.και Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ (31 Δεκεμβρίου 2014).

Η συνολική αξία της παραπάνω επιχορήγησης έχει καταχωρηθεί αφαιρετικά των αντίστοιχων παγίων και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων ως αφαιρετικά της απόσβεσης.

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΘΕΝ ΕΡΓΟ

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΠΑΡΚΑ

ΑΠΟΡΡΟΦΗΘΕΙΣΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΟΝΟΜΑ ΠΑΡΚΟΥ	MW	ΝΟΜΟΣ	ΠΟΣΟ ΕΓΚΡΙΣΗΣ	ΛΗΦΘΕΝ ΠΟΣΟ
SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.	Στρούσι	6,43	49144/ΥΠΕ/5/01200/Ε/Ν.3299/04/01-11-2010	9.102.800	5.851.400
				9.102.800	***5.851.400***

Το ποσό των €5.851.400 βρίσκεται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις διότι δεν έχει ολοκληρωθεί ο έλεγχος της επιχορήγησης. Με την ολοκλήρωση του ελέγχου το ποσό αυτό θα καταχωρηθεί αφαιρετικά των αντίστοιχων παγίων.

Βάσει του Νόμου 3299/2004, η απορροφηθείσα εταιρεία Φωτοβολταϊκός Σταθμός Κουρτέσι Ι ΑΕ έχει επιχορηγηθεί συνολικό ποσό € 4.563.640 για την αγορά Μηχανημάτων, την κατακευή Κτιρίων Τεχνικών Εγκαταστάσεων και την αγορά Επίπλων και Λοιπού εξοπλισμού. Η εταιρεία έχει λάβει το ποσό των €3.225.400 και έχει ως απαίτηση ποσό **€1.338.240**.

Η Εταιρεία προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

	31/12/2014	**31/12/2013**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού 2013	1.698.089	1.249.374
Αναλειφθήσα πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού από απορρόφηση θυγατρικών	609.107	409.030
Χρηματοοικονομικό κόστος	55.577	39.685
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**2.362.773**	**1.698.089**

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Επίσης, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2014 δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της.

Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	80%	80%	4.589.898	4.589.898
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	80%	80%	7.214.246	7.214.246
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	80%	80%	10.476.894	10.476.894
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	80%	80%	8.366.419	8.366.419
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	80%	80%	10.519.544	10.519.544
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	80%	80%	5.221.198	5.221.198
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	80%	80%	6.647.835	6.647.835
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	80%	80%	9.030.748	9.030.748
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	80%	3.147.726	3.147.726
			100.583.229	**96.653.229**
Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2014 από την Εταιρεία				
Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ	0%	100%	-	50.883.380
Αιολικό Κουλούκωνας ΑΕ	0%	100%	-	4.475.639
SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.	0%	100%	-	8.755.487
Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ	0%	100%	-	160.000
			-	**64.274.506**
Σύνολο			**100.583.229**	**160.927.735**
Απομείωση συμμετοχών σε θυγατρικές (ως κατωτέρω πίνακας)			**(35.516.513)**	-
Σύνολο			**65.066.715**	**160.927.735**

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έκρινε πως η αξία των συμμετοχών των κατωτέρω εταιρειών δεν είναι ανακτήσιμη και προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης αξίας τους συνολικού ύψους €35,5 εκ.

Απομείωση συμμετοχών σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις	**31/12/2014 % ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ**	**Αξία συμμετοχής 31/12/2013**	**Αύξηση συμμετοχής**	**Απομείωση συμμετοχής**	**Αξία συμμετοχής 31/12/2014**
Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας	100%	22.639.843	3.930.000	(5.285.842)	21.284.001
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	80%	7.214.246	-	(2.301.633)	4.912.613
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	80%	10.476.894	-	(3.180.020)	7.296.874
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	80%	8.366.419	-	(4.250.162)	4.116.257
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	80%	10.519.544	-	(3.735.121)	6.784.423
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	80%	5.221.198	-	(1.929.933)	3.291.265
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	80%	6.647.835	-	(2.709.069)	3.938.767
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	80%	9.030.748	-	(3.378.382)	5.652.366
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	3.147.726	-	(1.515.681)	1.632.045
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	80%	8.638.878	-	(4.754.459)	3.884.419
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	80%	4.589.898	-	(2.476.213)	2.113.685
		96.493.229	**3.930.000**	**(35.516.513)**	**64.906.715**

συγχώνευση δι' απορροφήσεως των θυγατρικών της Διεθνής Αιολική Αχαΐας Α.Ε. και Αιολικό Κουλούκωνας Α.Ε. αντίστοιχα σύμφωνα με διατάξεις του Ν.4172/13 και οι οποίες ολοκληρώθηκαν εντός του Δεκεμβρίου 2014.Τον Οκτώβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη συγχώνευση δι' απορροφήσεως των θυγατρικών της Solar Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε. και Αιολική Δυτικού Κτενιά Α.Ε. σύμφωνα με διατάξεις του Ν.2166/93 με Ισολογισμό Μετασχηματισμού της πρώτης 30 Ιουνίου οι οποίες ολοκληρώθηκαν εντός του Δεκεμβρίου 2014.

Η συνολική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων των ανωτέρω θυγατρικών που απορροφήθηκαν, ενσωματώθηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 και την 30η Ιουνίου 2014 αντίστοιχα με τα εξής υπόλοιπα:

	ΣΗΜ.	*Αξία που ενσωματώθηκε κατά την απορρόφηση την 31.12.2014*	*Αξία που ενσωματώθηκε κατά την απορρόφηση την 30.06.2014*	**Συνολική αξία που ενσωματώθηκε κατά την απορρόφηση**
Ενεργητικό				
Αξία κτήσης ενσώματων ακινητοποιήσεων	11	115.090.072	15.755.657	130.845.729
Αποσβεσμένες ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	(14.270.051)	(889.233)	(15.159.283)
Αξία κτήσης άυλων ακινητοποιήσεων	10	2.466.418	437.131	2.903.549
Αποσβεσμένες άυλες ακινητοποιήσεις	10	(584.054)	(50.258)	(634.312)
Αποθέματα		525.438	-	525.438
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων		-	25.000	25.000
Πελάτες και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		16.141.655	1.990.593	18.132.248
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	21	-	341.898	341.898
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		76.770	-	76.770
Λοιπές απαιτήσεις		73.473	117.000	190.473
Δεσμευμένες καταθέσεις		1.855	-	1.855
Διαθέσιμα και ισοδύναμα		1.162.155	726.453	1.888.608
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		**120.683.732**	**18.454.240**	**139.137.972**
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24	65.455.722	6.774.636	72.230.358
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	556.610	52.497	609.107
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	19	10.662	-	10.662
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης		45.910	12.682	58.592
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	21	1.262.600	-	1.262.600
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	24	2.607.213	-	2.607.213
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις		19.963.058	972.233	20.935.291
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές		1.679.672	418.228	2.097.900
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων	11	-	5.851.400	5.851.400
Λοιπές υποχρεώσεις	11	968.834	173.006	1.141.840
Σύνολο υποχρεώσεων		**92.550.281**	**14.254.682**	**106.804.963**
Καθαρή αξία περιουσιακών στοιχείων		**28.133.451**	**4.199.559**	**32.333.009**
Αξία συμμετοχής		(55.359.018)	(8.915.487)	(64.274.506)
Διαφορά που απεικονίζεται στα ίδια κεφάλαια		**(27.225.568)**	**(4.715.929)**	**(31.941.496)**
Συνολική αξία αποθεματικών λόγω απορρόφησης		**(27.225.568)**	**(4.715.929)**	**(31.941.496)**

Συγγενείς	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	30%	30%	2.895.007	2.895.007
Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	30%	30%	4.192.628	2.389.246
Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	30%	30%	4.473.874	2.139.634
Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	30%	30%	2.940.076	2.940.076
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	30%	6.199.893	6.199.893
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	30%	114.917	3.014.917
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	30%	6.199.893	6.199.893
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	30%	6.206.943	6.206.943
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	30%	5.200.919	5.200.919
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	30%	6.251.818	6.251.818
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	30%	6.250.318	6.250.318
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	30%	6.251.068	6.251.068
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	30%	6.251.368	6.251.368
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	30%	6.257.818	6.257.818
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	30%	4.519.628	4.519.628
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	30%	4.150.470	4.150.470
Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ	29%	29%	1.357.232	1.357.232
Αιολικό Πάρκο Μιροβίγλι ΑΕ	30%	30%	-	1.209.262
Διεθνής Αιολική Σκοπέλου ΑΕ	30%	30%	739.776	739.776
Διεθνής Αιολική Γραμματικού ΑΕ	30%	30%	-	788.742
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 1 ΑΕ	30%	30%	2.830.319	2.830.319
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 2 ΑΕ	30%	30%	3.565.061	3.565.061
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 3 ΑΕ	30%	30%	2.831.819	2.831.819
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 4 ΑΕ	30%	30%	3.247.814	3.247.814
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 5 ΑΕ	30%	30%	3.563.711	3.563.711
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 6 ΑΕ	30%	30%	3.040.717	3.040.717
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 7 ΑΕ	30%	30%	2.830.319	2.830.319
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 8 ΑΕ	30%	30%	2.830.319	2.830.319
Σύνολο			**105.193.722**	**105.954.104**
Απομείωση συμμετοχών σε συγγενείς (ως κατωτέρω πίνακας)			**(56.041.240)**	**(4.898.004)**
Σύνολο			**49.152.482**	**101.056.100**

Διεθνής Αιολική Γραμματικού ΑΕ	30%	749.742	39.000	(788.742)	-
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	2.960.917	54.000	(2.900.000)	114.917
		4.895.921	**117.000**	**(4.898.004)**	**114.917**

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε τη διακοπή της συνέχισης σειράς επενδυτικών έργων τα οποία προτίθετο να πραγματοποιήσει μέσω αριθμού συγγενών εταιρειών επί των οποίων διενεργήθηκε για το λόγο αυτό πρόβλεψη απομείωσης της αξίας τους συνολικού ύψους 25,5 εκ.

Απομείωση συμμετοχών σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Συγγενής Επιχείρηση	**31/12/2014 %ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ**	**Αξία συμμετοχής 31/12/2013**	**Απομείωση συμμετοχής**	**Αξία συμμετοχής 31/12/2014**
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 1 ΑΕ	30%	2.830.319	(2.830.319)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 2 ΑΕ	30%	3.565.061	(3.565.061)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 3 ΑΕ	30%	2.831.819	(2.831.819)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 4 ΑΕ	30%	3.247.814	(3.247.814)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 5 ΑΕ	30%	3.563.711	(3.563.711)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 6 ΑΕ	30%	3.040.717	(3.040.717)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 7 ΑΕ	30%	2.830.319	(2.830.319)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 8 ΑΕ	30%	2.830.319	(2.830.319)	-
Διεθνής Αιολική Σκοπέλου ΑΕ	30%	739.776	(739.776)	-
		25.479.854	**(25.479.854)**	**-**

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έκρινε πως η αξία των συμμετοχών των κατωτέρω εταιρειών δεν είναι ανακτήσιμη και προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης αξίας τους συνολικού ύψους €30,5 εκ.

Συγγενής Επιχείρηση	**31/12/2014 % ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ**	**Αξία συμμετοχής 31/12/2013**	**Απομείωση συμμετοχής**	**Αξία συμμετοχής 31/12/2014**
Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	30%	2.895.007	(1.109.912)	1.785.094
Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	30%	4.192.628	(1.607.406)	2.585.222
Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	30%	4.473.874	(1.715.232)	2.758.642
Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	30%	2.940.076	(1.127.192)	1.812.885
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	6.199.893	(2.376.968)	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	114.917	(44.058)	70.859
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	6.199.893	(2.376.968)	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	6.206.943	(2.379.671)	3.827.272
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	5.200.919	(1.993.973)	3.206.946
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	6.251.818	(2.396.875)	3.854.942
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	6.250.318	(2.396.300)	3.854.017
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	6.251.068	(2.396.588)	3.854.480
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	6.251.368	(2.396.703)	3.854.665
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	6.257.818	(2.399.176)	3.858.642
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	4.519.628	(1.732.774)	2.786.854
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	4.150.470	(1.591.243)	2.559.227
Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ	29%	1.357.232	(520.347)	836.885
		79.713.868	**(30.561.386)**	**49.152.482**
Σύνολο απομείωσης συμμετοχών σε συγγενείς		**105.193.722**	**(56.041.240)**	**49.152.482**

Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	-	-	1.624.536	-
	=	=	**1.624.536**	=
Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2013 από την Εταιρεία				
Κουρτέσι Ι ΑΕ	1.446.601	-	1.446.601	-
	1.446.601	=	**1.446.601**	=
			-	-
Εξαγορές εντός του έτους 2012				
Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.430.000	-	-	-
	1.430.000	=	=	=
Σύνολο θυγατρικών	**2.876.601**	=	**3.071.137**	=
			-	-

Συγγενείς

Συγγενείς εταιρείες ΕΛΙΚΑ ΙΙ	-	-	-	293.291
	=	=	=	**293.291**
Σύνολο συγγενών	=	=	=	**293.291**
Γενικό Σύνολο	**2.876.601**	=	**3.071.137**	**293.291**
Σύνολο οφειλόμενων συμμετοχών		**2.876.601**		**3.364.429**

13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	**31/12/2013**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.606.074	1.430.685
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	23.505.666	20.158.485
Λοιποί πελάτες	455.862	535.921
	25.567.602	**22.125.091**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 απαιτήσεις αρχικής αξίας 7.757.736 ευρώ έχουν απομειωθεί ολοσχερώς. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2013 δεν πραγματοποιήθηκε απομείωση απαιτήσεων.

	25.567.602	**22.125.091**

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ). Κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων από τον πελάτη της Εταιρείας. Τα οφειλόμενα ποσά πάντως εισπράτονται στο ακέραιο.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	**31/12/2013**
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	164.223	132.885
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	932.049	2.657.049
Απαίτηση ΦΠΑ	5.784.786	2.451.949
Προπληρωμένα έξοδα	578.984	399.911
Προκαταβολές σε προσωπικό	33.650	18.700
Προκαταβολές σε προμηθευτές	98.077	364.742
Δεδουλευμένα έσοδα	287.815	-
Έσοδο από την παραίτηση προσφυγών	103.005	-
Λοιποί χρεώστες	6.083	5.883
Λοιπές απαιτήσεις	2.896.603	404.799
Σύνολο	**10.885.275**	**6.435.917**

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:	**31/12/2014**	**31/12/2013**
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	527.669	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2011	-	675.000
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	204.380	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2011	-	500.000
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	200.000	200.000
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2011	-	550.000
Σύνολο	**932.049**	**2.657.049**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 έχει γίνει πρόβλεψη απομείωσης αξίας 1.725.000 ευρώ στον παρακρατούμενο φόρο μερισμάτων έτους 2011.

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	498.158	226.026
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	2.318.116	103.819
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	35.200	34.200
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Μισθωτών Υπηρεσιών	8.185	8.385
Λοιπές απαιτήσεις	36.944	32.369
Σύνολο	**2.896.603**	**404.799**

Οι ανωτέρω απαιτήσεις αναμένεται να ανακτηθούν εντός των επομένων δώδεκα μηνών.

14. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2014	31/12/2013
Δομική	1.389.547	2.253.521
Εγγυήσεις	197.740	113.487
Σύνολο	**1.587.287**	**2.367.008**

Το ποσό των € 2,3 εκάτ. αφορά σε δικαίωμα εξαγοράς του 100% του μετοχικού κεφαλαίου τριών εταιριών που δραστηριοποιούνται στον κλάδο παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του οποίου ο χρόνος εξάσκησης εξαρτάται από την πρόοδο των αδειοδοτικών εργασιών. Το Δεκέμβριο του 2014 η Διοίκηση της εταιρείας έκρινε ότι ποσό αξίας €863.974 δεν είναι ανακτήσιμο και για αυτό το λόγο προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης του δικαιώματος.

15. ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ

Οι δεσμευμένες καταθέσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Δεσμευένες καταθέσεις	250.914	621.710
Σύνολο	**250.914**	**621.710**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2014 η EGP HELLAS A.E. παρουσίαζε υπόλοιπο €621.710 και €250.914 αντίστοιχα,σε δεσμευμένο τραπεζικό λογαριασμό στην τράπεζα Alpha Bank ύψους €6.05 εκατ. ***(Σημ. 24)***, όπως ορίζεται από την δανειακή σύμβαση εκδόσεως κοινού ομολογιακού δανείου μετα συμβάσεως καλήψεως και πρωτογεννούς διαθέσεως, με ημερομηνία 11.12.2006.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά την ημέρα σύστασής της ανερχόταν στα €60.000 αποτελούμενο από 6.000 ονομαστικές μετοχές αξίας €10 εκάστη, η οποία πραγματοποιήθηκε με καταβολή μετρητών.

Δυνάμει της από 12/12/2012 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό του ενός εκατομμυρίου τετρακοσίων σαράντα δυο χιλιάδων διακοσίων σαράντα (€1.442.240) , λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση των κάτωθι τριών (κατά 100% θυγατρικών) εταιρειών, ήτοι : α) της "ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ", β) της "ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΙΚΡΟΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥΓΚΑΚΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ" και, γ) της "ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΜΙΚΡΟΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΚΑΣΤΑΝΙΩΤΙΚΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ", το οποίο (ποσό της αύξησης) αντιστοιχεί στο σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου των ως άνω απορροφηθεισών εταιρειών, σύμφωνα με το ν.2166/1993, αφού έγινε απόσβεση λόγω συγχύσεως της αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας σε κάθε μία από αυτές, με την έκδοση 144.224 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης.

Δυνάμει της από 13/9/2013 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των τεσσάρων εκατομμυρίων ογδοντατεσσάρων χιλιάδων εξακοσίων δέκα (€4.084.610), λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταίρειας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΥΜΥΛΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 007726201000 (εισφορά του μετοχικού κεφαλαίου της εν λόγω απορροφηθείσας, σύμφωνα με το ν.2166/93, ύψους €45.553.352 , αφού έγινε απόσβεση λόγω συγχύσεως της εξ ευρώ 41.468.732,23 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας και απέμεινε υπόλοιπο εισφερόμενου κεφαλαίου €4.084.619,77 , εκ του οποίου τα **€4.084.610 αποτελούν το ποσό της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούσας *(Σημ. 12)*** ενώ τα €9,77 θα μεταφερθούν σε πίστωση του λογαριασμού «Αποθεματικό Διαφορών Συγχώνευσης») με την έκδοση 408.461 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας €10 έκαστης.

Κατόπιν της ανωτέρω αύξησης το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 ανέρχεται σε **€7.687.850** και διαιρείται σε **768.785** μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης. 2014.

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Τακτικό αποθεματικό	244.912	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.492	16.220.492
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
	16.512.322	**16.512.322**

Δε σχηματίστηκε τακτικό αποθεματικό για το έτος 2014.
Το ποσό των € 46.918 αφορά σε αποθεματικό από δωρεάν μετοχές που έλαβε η Εταιρεία λόγω κεφαλαιοποίησης της υπεραξίας ακινήτων θυγατρικών εταιρειών της.

	16.220.492	**16.220.492**

Εντός του 2013 έγινε αναταξινόμηση του ανωτέρω κονδυλίου από το κονδύλι αποτελέσματα εις νέο που απεικονιζόταν στο έτος 2012 βάσει του νόμου 3943/2011 και της σχετικής απάντησης του Συμβουλίου Λογιστικής Τυποποίησης (Σ.ΛΟ.Τ.) με αριθμό πρωτοκόλλου 697 ΕΞ 31.05.2012.

19. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού την 31 Δεκεμβρίου 2014 και 2013 είχε ως εξής:

	1/1-31/12/14	**1/1-31/12/13**
Ποσά αναγνωρισμένα στον ισολογισμό		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	438.967	240.412
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον ισολογισμό	**438.967**	**240.412**
Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων		-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	50.081	48.501
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	8.034	12.736
Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**58.115**	**61.237**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	(1.018)	(21.275)
Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**57.097**	**39.962**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	251.075	318.415
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	50.081	48.501
Κόστος τόκου	8.034	12.736
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(7.197)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	(1.018)	(21.275)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	107.947	-
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	22.848	(110.767)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου	**438.966**	**240.412**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(107.947)	-
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(22.848)	110.767
Συνολικό αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) στην Καθαρή Θέση	**(130.795)**	**110.767**
Άλλες προσαρμογές στην Καθαρή Θέση	-	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	**(130.795)**	**110.767**

Προεξοφλητικό επιτόκιο	1,85%	3,20%
Πληθωρισμός	1,75%	2,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1,75%	2,00%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	0,00%	0,00%

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης της αναλογιστικής μελέτης στο τέλος της περιόδου (31η Δεκεμβρίου 2013) είναι €240.412 ενώ η αντίστοιχη αξία στην αρχή της περιόδου (1η Ιανουαρίου 2014) είναι €251.075. Η διαφορά ποσού €10.662 αφορά στην παρούσα αξία της υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου (31η Δεκεμβρίου 2013) της θυγατρικής εταιρείας Διεθνής Αιολική Αχαίας που απορροφήθηκε, ενσωματώθηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014.

Η χρονική απεικόνιση των πληρωμών των αναμενόμενων παροχών είναι η ακόλουθη:

	31/12/2014	**31/12/2013**
Εντός των επόμενων 12 μηνών	-	-
Από 2 εως 5 έτη	-	-
Από 6 εως 10 έτη	-	-
Πάνω από 11 έτη	438.966	240.412
Σύνολο αναμενόμενων πληρωμών	**438.966**	**240.412**

Σενάρια Ευαισθησίας Χρησιμοποιούμενων Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων

Ευαισθησία 1 : Επιτόκιο προεξόφλησης συν 1,0% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-12,0%
Ευαισθησία 2 : Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 1,0% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	13,8%
Ευαισθησία 3 : Υπόθεση Αύξησης Πληθωρισμού συν 1,0% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	13,7%
Ευαισθησία 4 : Υπόθεση Αύξησης Πληθωρισμού μείον 1,0% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-12,0%
Ευαισθησία 5 : Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 1,0% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	11,7%
Ευαισθησία 6 : Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 1,0% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-10,4%
Ευαισθησία 7 : Προσδόκιμο Ζωής συν 1 έτος - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	1,3%
Ευαισθησία 8 : Προσδόκιμο Ζωής μείον 1 έτος - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-1,5%

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	**31/12/2013**
Αμοιβές προσωπικού	3.461.323	3.425.636
Εργοδοτικές εισφορές	802.776	720.647
Λοιπές παροχές	176.509	364.073
	4.440.607	**4.510.356**

	111.702	**136.861**

Η Εταιρεία ασκεί μηνιαίως προσφυγές κατά της επιβολής έκτακτης ειδικής εισφοράς που επιβλήθηκε στον τομέα των Ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και παρακρατείται από το τίμημα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας βάσει του νόμου 4093/2012. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού €60.210 για νομικά έξοδα σχετικά με τις υποθέσεις που αναμένεται να εκδικαστούν εντός του έτους 2014 και για τις οποίες έχουν κατατεθεί προσφυγές εντός του έτους 2013. Κατά τη χρήση 2014 η Εταιρεία αποφάσισε να παραιτηθεί από την παραπάνω διεκδίκηση και το σύνολο της σχετικής πρόβλεψης αντιλογίστηκε.

21. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	31/12/2014	**31/12/2013**
Απαίτηση (υποχρέωση) για αναβαλλόμενη φορολογία	**23.550.906**	**(7.750.210)**

Οι κυριότερες απαιτήσεις και υποχρεώσεις από αναβαλλόμενη φορολογία, καθώς και οι κινήσεις των σχετικών λογαριασμών παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

	31/12/2013	**Ποσά που αναλήφθησαν από απορροφηθείσα εταιρεία την 31.12.2014**	**Ποσά που αναλήφθησαν από απορροφηθείσα εταιρεία την 30.06.2014**	**Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος**	**31/12/2014**
Επίδραση από την αναθεώρηση των αποσβέσεων λόγω χρησιμοποίησης της αντίστοιχης εκτίμησης ωφέλιμης ζωής τους	(9.749.999)	(4.033.650)	(10.124)	22.296.494	8.502.721
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	14.564	2.772	-	96.795	114.131
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση επί των φορολογικών ζημιών	132.952	2.849.792	174.285	5.831.892	8.988.922
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση λόγω της Ειδικής έκτακτης εισφοράς κοινωνικής αλληλεγγύης Ν. 4093/2012	1.132.628	1.088.615	164.088	(1.377.946)	1.007.385
Επίδραση από την υποχρέωση προς εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης		-	-	-	
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση λόγω μη αναγνώρισης του πιστωτικού	-	(1.303.946)	-	(1.217.318)	(2.521.264)
Επίδραση από την αναγνώριση μειωμένων αποσβέσεων λόγω επιχορηγήσεων	262.122	(8.814)	-	(1.366.802)	(1.113.494)
Επίδραση από αναγνώριση αναβαλλόμενης απαίτησης επί των προβλέψεων και των δουλευμένων εξόδων	457.523	142.630	13.649	7.958.703	8.572.505
	(7.750.210)	**(1.262.600)**	**341.898**	**32.221.819**	**23.550.906**

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός ενενήντα (90) ημερών.

23. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	497.272	459.343
Τόκοι πληρωτέοι	15.673	18.701
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	2.505.068	576.401
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	-	5.097
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	298.685	20.419
Επιταγές πληρωτέες	200	-
	3.316.898	**1.079.961**

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	296.266	139.912
Ασφάλιστρα Πάρκων	23.190	337.391
Έξοδα παροχής φορολογικών συμβουλών (Tax consulting)	13.550	-
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	146.176	99.097
Δεδουλευμένα έξοδα	1.932.886	-
Δικαστικά έξοδα	90.000	-
Αμοιβή Αναλογιστή	3.000	-
	2.505.068	**576.401**

Εθνική Τράπεζα	790.636	332.899	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	30/6/2018
Alpha Bank	6.050.000	1.484.936	6mEURIBOR + 1,95%	30/9/2016
Alpha Bank	1.800.000	317.647	6mEURIBOR + 5,75%	30/9/2016
Citibank International PLC	3.000.000	375.000	6mEURIBOR + 1,5%	30/6/2015
Citibank International PLC	2.583.310	1.148.138	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
Citibank International PLC	2.500.750	1.111.445	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
HSBC	5.000.000	5.000.000	6mEURIBOR + 3,5%	30/12/2019
	37.095.160	**13.147.729**		

Οι αντίστοιχες δανειακές υποχρεώσεις της 31 Δεκεμβρίου 2013 αναλύονται ως εξής ως προς τον χρόνο αποπληρωμής τους, βάσει της μη κάλυψης των οικονομικών δεικτών:

ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Εθνική Τράπεζα	4.700.000	1.044.444	6mEURIBOR + 5,75%	30/12/2015
Εθνική Τράπεζα	6.289.561	1.479.896	6mEURIBOR + 1,7%	30/12/2015
Εθνική Τράπεζα	2.800.000	813.128	6mEURIBOR + 1,7%	30/12/2015
Alpha Bank	6.050.000	2.169.273	6mEURIBOR + 3,0%	30/12/2015
Alpha Bank	1.800.000	529.412	6mEURIBOR + 1,5%	30/9/2016
Citibank International PLC	3.000.000	1.125.000	6mEURIBOR + 1,95%	30/12/2015
Citibank International PLC	2.583.310	1.722.207	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
	27.222.871	**8.883.360**		

Η παρακάτω ανάλυση ευαισθησίας διενεργείται για λογικό εύρος μεταβολών του επιτοκίου, με τις λοιπές παραδοχές να παραμένουν σταθερές, και δείχνει την επίδρασή τους στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις.

	Κίνδυνος επιτοκίων	
	+90 bps	***-90 bps***
	Κέρδη προ φόρων	**Κέρδη προ φόρων**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις		
Δάνεια	13.266.059	13.029.400
Επίδραση προ φόρου	119.395	117.265
Φόρος εισοδήματος 26%	31.043	30.489
Καθαρή επίδραση	**88.352**	**86.776**
Συνολική καθαρή επίδραση	**13.177.707**	**12.942.624**

3. Μακροπρόθεσμο δάνειο με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος που αφορά το έργο Γλαύκος, αρχικού ποσού € 2,8 εκατ. με ανεξόφλητο υπόλοιπο που ανερχόταν την 31.12.2012 σε € 1,265 εκατ.

Το 2014, η Εταιρεία υπολόγισε το δείκτη DCSR βάσει των οικονομικών στοιχείων της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 ως εξής:

DCSR: (€ -5.95 m + € 10.82 m)/ (€ 24.37 m + € 0.90 m.)=0.19<1.1

Ως εκ τούτου η Εταιρεία κράτησε την παραπάνω ανακατάταξη των δανείων της από μακροπρόθεσμα σε βραχυπρόθεμα.

Στις 31/12/2014 οι εταιρείες Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ, Αιολικό Κουλούκονας ΑΕ και Solar Μωρέα Ενεργειακή ΑΕ απορροφήθηκαν πλήρως από την Enel Green Power Hellas ΑΕ. Οι απορροφώμενες εταιρείες είχαν συνάψει τις κατωτέρω δανειακές σύμβασεις.

ΑΠΟΡΡΟΦΗΘΕΙΣΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Solar Μωρέα Ενεργειακή ΑΕ	HSBC	5.000.000	5.000.000	6mEURIBOR + 3,5%	30/12/2019
Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ	Εθνική Τράπεζα	4.081.653	1.718.591	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	30/6/2018
Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ	Εθνική Τράπεζα	790.636	332.899	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	30/6/2018
Αιολικό Κουλούκωνας ΑΕ	Citibank International PLC	2.500.750	1.111.445	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
		12.373.039	**8.162.935**		

25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

25.1. Εύλογη αξία

Τα ποσά που περιέχονται στις συνημμένες καταστάσεις οικονομικής θέσης για τα διαθέσιμα και ισοδύναμα, τους πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις, βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων, απαιτήσεις επιδοτήσεων, τους προμηθευτές και λοιπούς πιστωτές, τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες, λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης των χρηματοοικονομικών αυτών μέσων.

Η εύλογη αξία των τραπεζικών και ενδοεταιρεικών δανείων προσεγγίζει τα ποσά που εμφανίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης επειδή τα επιτόκια αντιπροσωπεύουν το μέσο επιτόκιο αγοράς για το κάθε είδος δανείου.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί την ιεραρχία (Επίπεδα 1, 2 και 3) για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων, όπως παρουσιάζεται στη σημείωση 3.19.

Την 31 Δεκεμβρίου 2014 και 2013, η Εταιρεία κατείχε τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

55 of 63

31/12/2013 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά Μακροπρόθεσμα δάνεια (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους)	-	8.883.360	-	**8.883.360**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους)	-	170.046.487	-	**170.046.487**

25.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

■ Πιστωτικός κίνδυνος (Κίνδυνος επισφάλειας πελατών)

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ). Κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων από τους πελάτες της Εταιρείας. Όμως εκτιμούμε ότι τα οφειλόμενα ποσά θα εισπραχθούν στο ακέραιο εντός της επόμενης χρήσης (2015).

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2013 είχε Βραχυπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους ΕΥΡΩ 89.782.298 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους ΕΥΡΩ 149.574.636 με την Enel Green Power International BV η οποία είναι η μητρική της Εταιρεία. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες υποχρεώσεις σε σχέση με το κυκλοφορούν της ενεργητικό. Δεδομένου ότι τα ενδοεταιρικά δάνεια ανανεώνονται ετησίως η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας.

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος τιμών

Η εταιρεία τον Ιούνιο του 2014, βάσει των διατάξεων του νόμου 4254/2014, προέβη στην έκδοση πιστωτικού τιμολογίου. Το ύψος του προσδιορίστηκε βάσει της τεχνολογία του πάρκου και την παραγωγή του 2013.

Επιπλέον, βάσει του ίδιου νόμου το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση».Με την Υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014 επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικό δάνειο

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη		
Ενδοεταιρικό δάνειο	**31/12/2014**	**31/12/2013**
Enel Green Power International B.V.	149.574.636	77.900.000
	149.574.636	**77.900.000**

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη		
	31/12/2014	**31/12/2013**
Ενδοεταιρικό δάνειο		
Enel Green Power International B.V.	89.782.298	82.961.039
	89.782.298	**82.961.039**

Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**239.356.933**	**160.861.039**

Enel Green Power International B.V.	16.050.000	15.992.995	6,08%	31/12/2015
Enel Green Power International B.V.	22.090.000	22.090.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	10.240.000	10.240.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	6.570.000	6.570.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	12.150.000	6.774.636	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	10.440.000	10.440.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	9.890.000	9.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	9.580.000	9.580.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	9.840.000	9.840.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	3.890.000	3.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	12.550.000	12.550.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	3.000.000	3.000.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	5.710.000	5.710.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	6.300.000	6.300.000	6,08%	31/12/2015
Enel Green Power International B.V.	2.650.000	1.741.336	6,08%	31/12/2015
	247.100.000	**239.356.933**		

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε θυγατρικές εταιρίες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2014	31/12/2013
Συνδεδεμένες εταιρίες εξωτερικού:		
Enel Servizi S.R.L.	542.377	1.406.800
Enel GreenPower SpA	13.251.906	7.494.364
Enel Green Power Internat. BV	3.258.075	214.284
	17.052.358	**9.115.448**

Συνδεδεμένες εταιρίες εσωτερικού:

	31/12/2014	31/12/2013
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	-	40.000
Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ	-	30.000
	-	**70.000**

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**106.834.656**	**92.146.487**

Μάρκο PV Energy AE	-	5.047
Μυρίνη Ενεργειακή ΑΕ	-	5.340
Zitsa Solar Park AE	-	41.435
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	211.756	60.545
Enelco AE	38.811	23.596
	4.338.110	**16.068.218**
Συνδεδεμένες εξωτερικού Ομίλου		
Enel Green Power France SAS	-	279.367
Enel Green Power Espana SL	-	68.086
Enel Green Power SpA	2.274.162	1.795.334
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	1.009.123	-
ENEL Finance International	-	700.000
Adams Solar PV Two (PTY)Ltd	-	19.031
Ukuquala Solar Ltd	-	14.246
Pulida Energy Pty Ltd	-	82.612
	3.283.285	**2.958.676**
Θυγατρικές στις οποίες αποκτήθηκε έλεγχος εντός του 2012		
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	139.430	97.119
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	151.070	78.088
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	232.150	144.214
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	219.165	100.452
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	175.355	120.666
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	165.212	92.231
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	213.977	95.263
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	134.390	98.151
	1.430.749	**826.184**
Εξαγορές εντός του έτους 2012		
SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.	-	251.212
Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας	2.776.768	3.650.886
	2.776.768	**3.902.099**
Σύνολο απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων εταιρειών	**11.828.913**	**23.755.177**

Enel Ingeneria Innovazione SpA	Μίσθωση γραφείων	-	1.811
Pulida Energy Pty Ltd	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	-	82.612
Ukuquala Solar Ltd	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	-	14.246
Enelco AE	Κοινόχρηστες δαπάνες	-	20.637
Enelco AE	Μίσθωση γραφείων	-	6.421
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	1.446.802	3.218.426
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	70.791	60.875
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	39.158	100.286
		3.371.832	**4.610.238**

Ο δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

	31/12/2014	**31/12/2013**
Εξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού ομίλου	546.472	214.905
Τόκοι έξοδα	13.887.149	12.876.461
Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.772.808	2.081.133
Έξοδα από υπηρεσίες προσωπικού	47.179	-
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	761.804	487.392
Σύνολο	**17.015.413**	**15.659.891**

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, για τα έτη 2014 και 2013 ανέρχονται σε €1.508.583,46και €1.468.874 αντίστοιχα.

Συναλλαγές Διευθυντικών Στελεχών

Δεν υπάρχουν άλλες συναλλαγές, απαιτήσεις ή/και υποχρεώσεις μεταξύ της Εταιρείας και των διευθυντικών στελεχών.

Από 2 εως 5 έτη	2.518.440	2.499.190
Πάνω απο 5 έτη	4.459.959	4.968.929
Σύνολο Ελάχιστων πληρωμών	**7.468.119**	**7.963.467**

Το Δεκέμβριο του 2014 ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με δύο θυγατρικές της εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ και ΑΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις των ν. 2190/1920 και ν. 4172/2013. Ο νέος φορολογικός νόμος 4172/2013 παρέχει σημαντικά φορολογικά οφέλη για την απορροφώσα εταιρεία, με την πιο χαρακτηριστική το δικαίωμα να μεταφέρει τις φορολογικές ζημίες των απορροφώμενων εταιρειών. Ωστόσο, ο νόμος δεν παρέχει κατευθύνσεις σχετικά με την αντιμετώπιση της έμμεσης φορολογίας (π.χ. τέλη χαρτοσήμου, ΦΠΑ, φόρος κεφαλαίου). Με βάση τον κώδικα ΦΠΑ (Ν.2859/2000) και τον κώδικα φορολογίας κεφαλαίου (ν.1676/1986), η συγχώνευση μεταξύ ανωνύμων εταιρείων απαλλάσσονται από τον ΦΠΑ και τους φόρους κεφαλαίου αντίστοιχα. Σε σχέση με τα τέλη χαρτοσήμου, η εταιρεία βασιζόμενη στην εγκύκλιο ΠΟΛ. 24/1988 θεωρεί ότι οι ανωτέρω συγχωνεύσεις απαλλάσσονται των τελών χαρτοσήμου. Προς διευκρίνηση του ανωτέρω η Εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία υποβολής σχετικού ερωτήματος στο Υπουργείο Οικονομικών προκειμένου να λάβει τη θέση της Διοίκησης.

28. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Στις 11 Φεβρουαρίου 2015 η εταιρεία υπέγραψε σύμβαση αναδιάρθρωσης με μετόχους της μειοψηφίας για τις παρακάτω θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες.

Αναδιάρθρωση σε θυγατρικές επιχειρήσεις

	Ποσοστό συμμετοχής	
Θυγατρική	**2015**	**2014**
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	100%	80%
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	100%	80%

Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	-	30%

Με την ίδια σύμβαση η εταιρεία:

- Αποκτά το δικαίωμα να εξαγοράσει το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής της Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. μέσα στο έτος 2015 ή να αποφασίσει να μη συνεχίσει με την κατασκευή του έργου (OPTION).

- Αναλαμβάνει να προβεί στην εξαγορά επιπλέον ποσοστού 68,3% της συγγενούς Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ μετά την εκπλήρωση συγκεκριμένων όρων σύμβασης.

Τον Ιανουάριο του 2015, λόγω ακραίων καιρικών συνθηκών δύο από τα υδροϋλεκτρικά πάρκα της εταιρείας (Περιβόλι και Πουγκάκια) υπέστησαν βλάβες. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων η εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία εκτίμησης του μεγέθους των βλαβών. Τα συγκεκριμένα έργα καλύπτονται από ασφαλιστήρια συμβόλαια. Ως εκ τούτου η εταιρεία δεν αναμένει σημαντικές οικονομικές συνέπειες από το ανωτέρω γεγονός.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Οικονομικός Διευθυντής	Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
ROBERTO DEAMBROGIO	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΣΣΗΣ	RASTELLI MAURIZIO	ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΤΣΟΥΡΤΟΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. Υ338816	Α.Τ Χ 561072	C 104101	Αρ. Αδείας Α' τάξης 86462