Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΥ ΖΑΧΑΡΟΥΛΑ
Τηλέφωνο: 210 3382212
Fax: 2103616464
E-mail: georgakopoulou@acci.gr

Αθήνα, 31/01/2019
Αριθ.Πρωτ.:1178767

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ».**

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ
Ανακοινώνει ότι:

Την **29/01/2019** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ»,** το διακριτικό τίτλο «**ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.**» και αριθμό ΓΕΜΗ **9119501000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης **1655708**, οι εγκεκριμένες από την 24/04/2018 Τακτική Γενική Συνέλευση, οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις, όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται, για τη χρήση **01/01/2017** έως **31/12/2017**.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης **1655709**, η από 24/04/2018 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης, σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2018 έως 31/12/2018:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.»**, με Αρ. ΓΕΜΗ 710901000 και με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 107.

Η καταχώριση έγινε, μετά από τυπικό έλεγχο (έλεγχο πληρότητας), σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 9, παράγρ. 2, του Ν. 4548/2018 (ΦΕΚ 104/Α) και την Οδηγία με ΑΔΑ: 647Θ465ΧΙ8-ΞΦ5 (αρ. πρωτ. 141372/ 28-12-2018) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του Ν.3419/2005 όπως ισχύει.

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity.aspx

ENEL GREEN POWER HELLAS
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 009119501000
ΕΔΡΑ: ΓΡΑΒΙΑΣ 4 ΜΑΡΟΥΣΙ, Τ.Κ. 15125, ΑΤΤΙΚΗ

Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 2

Β. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 8

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017) 10

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2017 11

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017) 12

ΣΤ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος) 13

Ζ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 14

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 14
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 14
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 15
4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 30
5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ 31
6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ 31
7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 32
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ 32
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 33
10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 34
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 35
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 37
13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 41
14. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 43
15. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 43
16. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 43
17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 43
18. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 44
19. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 46
20. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 46
21. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 46
22. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 47
23. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 47
24. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 48
25. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 50
26. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ/ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ 53
27. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 54

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ " ENEL GREEN POWER HELLAS A.E." ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01 – 31/12/2017

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2017 καθώς και των σχετικών σημειώσεων, τα οποία σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η παρούσα χρήση είναι η 8η εν λειτουργία χρήση. Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Τα αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαϊος 2009	Λίθος, Αχαία	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ιμαθία	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελλήσποντος, Κοζάνη	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	Αιολικό	5,1
Χλόγος	Ιούνιος 2012	Χλογος ,κορινθίας	Αιολικό	19,55
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθιας	Αιολικό	9,35
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	0,85
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Φεβρουάριος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	Υδροηλεκτρικό	6,35
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9

Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαϊα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,8
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλόρινα	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	6,43
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,22
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	1,99
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,99
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,07
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής.	Φωτοβολταϊκό	1,36

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε σε € 62.277.568 (2016: € 63.576.539), ενώ το κόστος πωληθέντων ανήλθε σε € 19.764.387 (2016: € 22.145.392). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) ανήλθε σε € 42.513.181 (2016: € 41.431.147). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως ανήλθαν σε € 9.721.247 (2016: € 11.589.807). Το καθαρό αποτέλεσμα (ζημία) μετά φόρων της 8ης σε λειτουργία χρήσεως ανήλθε σε € 366.549 (2016: € 2.671.133).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 ανέρχονται σε ποσό € 90.240.851 έναντι ποσού € 67.709.320 την κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2017 σε σχέση με το 2016, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2017		**31/12/2016**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	318.699.149 / 386.622.090	**82,43%**	310.315.364 / 383.866.651	**80,84%**
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφοριακό και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	90.240.851	**28,32%**	67.709.320	**21,82%**

Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	318.699.149		310.315.364	

Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.

Κυκλοφορούν ενεργητικό	67.922.941	**50,07%**	73.551.288	**47,50%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	135.657.542		154.839.430	

Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας

	31/12/2017		**31/12/2016**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	31.196.315	**50,09%**	30.902.722	**48,61%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	62.277.568		63.576.539	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(2.016.912)	**(2,24)%**	328.794	**0,49%**
Ίδια κεφάλαια	90.240.851		67.709.320	

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.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

■ 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), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, παρ'ολο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων από τους πελάτες της Εταιρείας. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από τις θυγατρικές της εταιρείες και θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2017 είχε Βραχυπρόθεσμα Ενδοεταιρικά Δάνεια ύψους € 115.054.085 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους € 149.574.636 με την Enel Finance International NV. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου, η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις σε σχέση με το κυκλοφορούν της ενεργητικό. Δεδομένου ότι τα ενδοεταιρικά δάνεια ανανεώνονται ετησίως, η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις, σε μη προεξοφλημένες τιμές:

	Εώς 1 έτος	Από 1 εώς 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Σύνολο
Τραπεζικός Δανεισμός	1.006.420	1.052.993		**2.059.414**
Ενδοομιλικός Δανεισμός	115.054.085		149.574.636	**264.628.721**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	14.002.870			**14.002.870**
Σύνολο	**130.063.375**	**1.052.993**	**149.574.636**	**280.691.004**

■ 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. Τα δάνεια αυτά φέρουν τόκο βάσει του κυμαινόμενου επιτοκίου (6μηνο Euribor). Η Εταιρεία παρακολουθεί τις διακυμάνσεις του κυμαινόμενου επιτοκίου και δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο από διακυμάνσεις στα επιτόκια. Σύμφωνα με την ανάλυση ευαισθησίας που διενεργήθηκε για λογικό εύρος μεταβολών του επιτοκίου (±90 bps), με τις λοιπές παραδοχές να παραμένουν σταθερές, η επίδραση στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κυμαίνεται ανάμεσα σε € 24.125 και σε € (23.695).

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, 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%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, η Εταιρεία δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράτουν οι σταθμοί παραγωγής της.

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Η χρήση 2010 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά (τόσο για την Εταιρεία, όσο και για τις θυγατρικές της που απορροφήθηκαν – Σημείωση 1), 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 τη χρήση 2010 να μην έχουν καταστεί οριστικές.

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013, η Εταιρεία όσο και οι θυγατρικές της που απορροφήθηκαν εντός της χρήσης υπάχθηκαν στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ.5 Ν. 2238/1994. Τα έτη 2014, 2015 και 2016 η Εταιρεία όσο και οι θυγατρικές της που απορροφήθηκαν εντός της χρήσης υπάχθηκαν στο φορολογικό έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν.

4174/2013. Η Εταιρεία δεν εχει σχηματίσει πρόβλεψη για τις ανέλεγκτες χρήσεις 2009-2014 της θυγατρικής της SOLAR ΜΩΡΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ που απορροφήθηκε εντός του έτους 2014. Οι εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε που απορροφήθηκαν το 2015 δεν εχουν ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010, καθώς οι εταιρείες βρισκόταν σε προλειτουργική περίοδο. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους € 116.603 έναντι μελλοντικών εκροών που ενδέχεται να προκύψουν.

Για τη χρήση 2017, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013 και της απόφασης ΓΓΔΕ ΠΟΛ 1124/2015. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2017.

Επιπροσθέτως, θα πρέπει να σημειωθεί ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, έχει παραγραφεί το δικαίωμα του Δημοσίου για επιβολή φόρου, δεδομένου ότι έχει παρέλθει πενταετία από το τέλος του έτους μέσα στο οποίο έληξε η προθεσμία για την υποβολή δήλωσης των χρήσεων 2010 και 2011 και δεν έχουν κοινοποιηθεί στην Εταιρεία σχετικά φύλλα ελέγχου.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Η Εταιρεία ως μέλος του Ιταλικού πολυεθνικού ομίλου Enel, υιοθετεί τα υψηλότερα πρότυπα βιώσιμης ανάπτυξης, προστασίας του περιβάλλοντος και ασφάλειας των υπαλλήλων και συνεργατών που έρχονται σε επαφή με τις εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειάς της.

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

Δεν υπάρχουν.

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

Δεν υπάρχουν.

Κύριοι Μέτοχοι, θεωρώντας ότι κατά την υπό εξέταση χρήση κάναμε το καλύτερο δυνατό για τα συμφέροντα της Εταιρείας, σας καλούμε να υπερψηφίσετε τις χρηματοοικονομικές 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2017.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2017 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 2018.

Μαρούσι, 2 Μαρτίου 2018

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος Παπαδημητρίου
Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8β, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ: 210 2886 000
Fax: 210 2886 905
ey.com

Building a better working world

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2017, 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.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην παράγραφο της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνουν την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Building a better working world

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ 'αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Building a better working world

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43α του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 19η Απριλίου 2018

Σοφία Καλομενίδου
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 13301
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ ΑΕ
Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι
151 25, Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 107

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017)

	ΣΗΜ.	01/01 - 31/12/2017	01/01 - 31/12/2016
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4	62.277.568	63.576.539
Κόστος πωληθέντων	5, 6	(19.764.387)	(22.145.392)
Μικτά κέρδη		**42.513.181**	**41.431.146**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	4	320.776	21.417
Έξοδα διοίκησης	5, 7	(11.637.642)	(10.549.841)
Λειτουργικά Κέρδη		**31.196.315**	**30.902.722**
Απομείωση αξίας σε συγγενείς / θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	12	(8.897.787)	(7.968.930)
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	-	(1.373.239)
Λοιπά έξοδα		(17.941)	(52.268)
Λοιπά έσοδα	11	48.940	3.214.505
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	863.929	1.658.137
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5, 8	(25.210.367)	(26.052.132)
(Ζημιές) / Κέρδη προ φόρων		**(2.016.912)**	**328.794**
Φόρος Εισοδήματος	9	1.650.363	(2.999.927)
(Ζημιές) / Κέρδη μετά από φόρους		**(366.549)**	**(2.671.133)**

Λοιπά συνολικά εισοδήματα

Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικές ζημιές από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	18	(141.768)	(86.148)
Επίδραση φόρου εισοδήματος	9	41.113	24.983
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**(100.655)**	**(61.165)**
Συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(467.204)**	**(2.732.298)**

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

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2017

	ΣΗΜ.	31/12/2017	31/12/2016
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	13.073.051	13.816.161
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	188.049.984	195.012.077
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	12	61.430.000	47.044.987
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	12	39.373.754	39.373.754
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	20	16.537.172	14.845.696
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	235.189	222.689
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**318.699.149**	**310.315.364**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Αποθέματα		4.102.843	4.186.240
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	25	10.935.472	9.454.830
Πελάτες	13	20.582.263	36.525.699
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	13	8.699.434	9.816.584
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	15	23.602.929	13.567.935
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**67.922.941**	**73.551.288**
Σύνολο Ενεργητικού		**386.622.090**	**383.866.651**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	16	7.852.850	7.737.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	16	403.455.756	380.570.756
Αποθεματικά	17	16.512.321	16.512.321
Αποτελέσματα εις νέο		(337.580.076)	(337.111.606)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**90.240.851**	**67.709.320**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	18	1.155.246	867.936
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	2.972.819	2.907.326
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	19	116.603	116.603
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	23	1.052.993	2.000.000
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	25	149.574.636	149.574.636
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	11	5.851.400	5.851.400
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**160.723.697**	**161.317.902**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Οφειλόμενες συμμετοχές	12	30.000	-
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	21	3.734.300	4.219.250
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	25	125.322.655	147.090.892
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	23	1.006.420	1.000.000
Λοιπές υποχρεώσεις	22	5.564.166	2.529.288
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**135.657.542**	**154.839.430**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**296.381.239**	**316.157.331**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**386.622.090**	**383.866.651**

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

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2016	**7.737.850**	**16.512.321**	**380.570.756**	**(334.379.308)**	**70.441.618**
Ζημίες Χρήσης				(2.671.133)	**(2.671.133)**
Αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 18)				(61.165)	**(61.165)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(2.732.298)	(2.732.298)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2016	**7.737.850**	**16.512.321**	**380.570.756**	**(337.111.607)**	**67.709.320**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2017	**7.737.850**	**16.512.321**	**380.570.756**	**(337.111.607)**	**67.709.320**
Ζημίες Χρήσης				(366.549)	(366.549)
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 16)	115.000	-	22.885.000		23.000.000
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου				(1.265)	(1.265)
Αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 18)				(100.655)	(100.655)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	115.000	-	22.885.000	(468.469)	22.531.531
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2017	**7.852.850**	**16.512.321**	**403.455.756**	**(337.580.076)**	**90.240.851**

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

ΣΤ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος)

	ΣΗΜ.	01/01 - 31/12/2017	01/01 - 31/12/2016
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Ζημιές μετά φόρων		**(366.549)**	**(2.671.133)**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5	9.721.247	11.589.807
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	12	8.897.787	7.968.930
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	-	1.373.239
Απομείωση Λοιπών Βραχυπρόθεσμων Απαιτήσεων	13	(40.529)	180.566
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποσυναρμολόγησης και αποκατάστασης	11	65.493	19.135
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	18	287.310	197.171
Φόρος εισοδήματος	9	(1.650.363)	2.999.927
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(863.929)	(1.658.137)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	25.210.367	26.052.132
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:			
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων		83.397	(191.475)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων	13	17.881.552	(3.006.069)
(Αύξηση) / Μείωση Απαιτήσεων επιδοτήσεων	11	-	1.338.240
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	25	(1.523.141)	(4.180.179)
(Αύξηση) / Μείωση Δεσμευμένων καταθέσεων	15	(0)	382.653
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	21	(484.950)	(1.955.187)
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρείες	25	(16.420.496)	(813.936)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11		
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων		3.003.205	353.810
Μείον:			
Καταβεβλημένοι φόροι		-	(286.862)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**43.800.402**	**37.692.632**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	10,11	(2.016.044)	(2.066.010)
Τόκοι εισπραχθέντες		2.131	13.389
Συμμετοχές σε επιχειρήσεις	12	(23.252.800)	(923.342)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(25.266.713)**	**(2.975.963)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπραξεις από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)		23.000.000	-
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(23.999.352)	(21.121.320)
Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	25	(6.558.757)	-
Αύξηση δανείου απο συνδεδεμένη επιχείρηση		-	8.400.000
Πληρωμές τραπεζικών δανείων και χρηματοδοτικών μισθώσεων	23	(940.586)	(13.067.361)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(8.498.695)**	**(25.788.681)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**10.034.994**	**8.927.989**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**13.567.935**	**4.639.947**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**23.602.929**	**13.567.935**

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

Ζ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») είναι εταιρεία συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Η Εταιρεία συστήθηκε το 2009 για διάστημα 99 ετών, είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα και η διεύθυνση της έδρας της είναι Γραβιάς 4, ΤΚ 151 25, Μαρούσι Αττικής.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Enel SpA με έδρα την Ιταλία, με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Οι εν λόγω ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις δημοσιεύονται και μπορούν να ευρεθούν στον δικτυακό τόπο της ανωτέρω Εταιρείας www.enel.com. Συνεπώς, η Εταιρεία εξαιρείται από την υποχρέωση κατάρτισης ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, βάσει των ΔΠΧΑ.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται Ευρώ (€) που είναι το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017, εγκρίθηκαν απο το Διοικητικό Συμβούλιο την 2η Μαρτίου 2018 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η παρούσα έκθεση περιλαμβάνει τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας οι οποίες καλύπτουν την περίοδο 01/01 – 31/12/2017, έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern) και την αρχή της αυτοτέλειας χρήσεων. Ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων ενδοομιλικών δανείων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς εταιρείες του ομίλου. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και τα οποία έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Η σύνταξη χρηματοοικονομικών 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις, περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.19. Οι πολιτικές που αναφέρονται έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζονται σε Ευρώ (€), εκτός όπου αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν μικρές αποκλίσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις των σχετικών ποσών.

2.2 Αλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις

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 1η Ιανουαρίου 2017:

- **ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος (Τροποποιήσεις): Αναγνώριση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης για μη πραγματοποιηθείσες ζημιές**
  Ο στόχος των εν λόγω τροποποιήσεων είναι να αποσαφηνιστεί ο λογιστικός χειρισμός των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων για τις μη πραγματοποιηθείσες ζημιές από χρεωστικούς τίτλους που αποτιμώνται στην εύλογη αξία. Για παράδειγμα, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν το λογιστικό χειρισμό των αναβαλλόμενων φορολογικών περιουσιακών στοιχείων όταν η οικονομική οντότητα δεν επιτρέπεται να εκπέσει τις μη πραγματοποιηθείσες ζημίες για φορολογικούς σκοπούς ή όταν έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να διακρατήσει τους χρεωστικούς τίτλους μέχρι την αντιστροφή των μη πραγματοποιηθεισών ζημιών. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν έχει κάνει χρήση αυτής της τροποποίησης.

- **ΔΛΠ 7: Καταστάσεις Ταμειακών Ροών (Τροποποιήσεις): Πρωτοβουλία Γνωστοποιήσεων**
  Ο στόχος των εν λόγω τροποποιήσεων είναι να επιτρέψει στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που απορρέουν από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. Οι τροποποιήσεις θα απαιτούν από τις οντότητες να παρέχουν γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους επενδυτές να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων μεταβολών που προέρχονται από ταμειακές ροές και μεταβολές μη ταμειακής φύσης. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν έχει κάνει χρήση αυτής της τροποποίησης.

- Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2014 -2016,** το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Η παρακάτω αναβάθμιση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η αναβάθμιση δεν έχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

  - ***ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποίηση συμμετοχών σε άλλες οντότητες:*** Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 12, εκτός από τις γνωστοποιήσεις για συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες σχετικά με θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις, εφαρμόζονται για τη συμμετοχή μιας οικονομικής οντότητας σε μία θυγατρική, κοινοπραξία ή συγγενή επιχείρηση που κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση, ως κατεχόμενη για διανομή ή ως διακοπείσα δραστηριότητα σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5.

Τα ανωτέρω πρότυπα δεν είχαν εφαρμογή στην Εταιρεία.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι χρηματοοικονομικές 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.

3.2 Άυλες ακινητοποιήσεις

Οι άυλες ακινητοποιήσεις που αποκτώνται μεμονωμένα αναγνωρίζονται στο κόστος κατά την αρχική τους αναγνώριση. Τα άυλα αυτά πάγια είναι κυρίως λογισμικά προγράμματα, δικαιώματα χρήσης γης και άδειες λογισμικών προγραμμάτων. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, τα άυλα περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο κόστος μείον οποιεσδήποτε σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Τα εσωτερικώς δημιουργούμενα άυλα πάγια, δεν κεφαλαιοποιούνται και τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη χρήση στην οποία πραγματοποιούνται.

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.

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, τις άδειες λογισμικών προγραμμάτων και κεφαλαιοποιημένα ενοίκια γης 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.

Ο όμιλος το Μάρτιο του 2017, ολοκλήρωσε μια μελέτη, που διεξήχθει με την υποστήριξη τεχνικών συμβούλων για την αξιολόγηση της απόδοσης των ηλιακών και αιολικών της μονάδων και για την ανάλυση των προηγούμενων

δεδομένων σχετικά με τη διάρκεια και τη συχνότητα της συντήρησης που προκλήθηκαν από τα τεχνικά ζητήματα και για την εξέταση των περιβαλλοντικών και καιρικών συνθηκών στις οποίες εκτίθενται τα πάρκα του ομίλου.

Τα αποτελέσματα της ανάλυσης προσέφεραν εύλογους λόγους για την επιμήκυνση της ωφέλιμης ζωής των εγκαταστάσεων παραγωγής ηλιακής και αιολικής ενέργειας από εκείνες που προβλέπονταν τα προηγούμενα έτη.
Πιο συγκεκριμένα, αυτές οι αλλαγές αφορούσαν την παράταση της ωφέλιμης ζωής των στροβίλων και των γεννητριών και άλλων μηχανικών και ηλεκτρικών μηχανημάτων στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια στα 30 χρόνια, καθώς και την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των μηχανικών και ηλεκτρικών μηχανημάτων σε σταθμούς ηλιακής παραγωγής. Ο όμιλος και κατ'επέκταση η Εταιρεία εφάρμοσε την παραπάνω αλλαγή στην ωφέλιμη ζωή των εγκαταστάστων, μηχανημάτων και τεχνικών έργων των αιολικών και φωτοβοταϊκών πάρκων από 01 Ιανουαρίου 2017.

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 φωτοβολταϊκών πάρκων	30 έτη
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα υδροηλεκτρικών πάρκων	40 έτη
Αυτοκίνητα	5 έτη
Έπιπλα, εργαλεία και λοιπός εξοπλισμός	1 έως 14 έτη

3.4 Απομείωση αξίας Ενσώματων και Άυλων Ακινητοποιήσεων

Κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία εξετάζει εάν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία των μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων δεν είναι ανακτήσιμη. Στην περίπτωση που υπάρχει ένδειξη απομείωσης ή όταν απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης, προσδιορίζεται το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου.

Ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου ή της Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον τα έξοδα που απαιτούνται για να 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. Για τον 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 η 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 παγίων και αναλώσιμα που χρησιμοποιούνται για την εύρυθμη λειτουργία κάθε πάρκου και για τη συντήρηση τους ή όποτε παρουσιάζεται κάποια ανάγκη. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος κτήσης προσδιορίζεται με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους και η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασης. Πραγματοποιείται έλεγχος απομείωσης σε ετήσια βάση. Οι προκαταβολές σε προμηθευτές αναγνωρίζονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό και αναταξινομούνται στο μη κυκλοφορούν ενεργητικό στο λογαριασμό αποθέματα με τη φυσική παραλαβή τους. Τα αποθέματα που χρησιμοποιούνται είτε στην κατασκευή ενός νέου πάρκου είτε σε ήδη υπάρχον πάρκο, για τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, αναταξινομούνται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις.

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. Ο έλεγχος απομείωσης πραγματοποιείται βάσει των όσων προβλέπονται στη Σημείωση 3.4. ανωτέρω.

3.7 Χρηματοοικονομικά Μέσα

3.7.1 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

3.7.1.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν στο ΔΛΠ 39 περιλαμβάνουν διαθέσιμα και ισοδύναμα, βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων, λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων. Η Εταιρεία καθορίζει την κατηγορία στην οποία θα ταξινομήσει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την αρχική τους αναγνώριση.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία πλέον 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 διαθέσιμα και ισοδύναμα, βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις επιχορηγήσεων, πελάτες, λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων. Τα στοιχεία αυτά αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος, το οποίο ισούται με την εύλογη αξία του ποσού που πληρώνεται. Επίσης, όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριφθέντα στην απόκτησή αυτή συμπεριλαμβάνονται στο κόστος του περιουσιακού στοιχείου.

Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές 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.

3.7.1.3 Αποαναγνώριση περιουσιακών στοιχείων

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται όταν:

- Τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου εκπνεύσουν

- 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.

3.7.2.3 Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται όταν η υποχρέωση εξοφλείται, δηλαδή, όταν η δέσμευση που καθορίζεται στο συμβόλαιο εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μια υπάρχουσα χρηματοοικονομική υποχρέωση ανταλλάσσεται με μια άλλη υποχρέωση προς τον ίδιο δανειστή η οποία εμπεριέχει σημαντικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή μετατροπή αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας 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 χρηματοοικονομικών 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 Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

Η αναβαλλόμενη αντίστοιχα φορολογία αναγνωρίζεται γενικά για όλους τους ετεροχρονισμούς στην αναγνώριση των λογιστικών αξιών των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού στις χρηματοοικονομικές 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.

Η λογιστική αξία της απαίτησης από αναβαλλόμενη φορολογία εξετάζεται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και μειώνεται στην έκταση που δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρχουν αρκετά φορολογητέα κέρδη που θα επιτρέψουν την ανάκτηση αυτού του περιουσιακού στοιχείου εξ' ολοκλήρου ή εν μέρει.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται σύμφωνα με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να βρίσκονται σε ισχύ την περίοδο που θα ανακτηθεί η απαίτηση ή θα διακανονιστεί η υποχρέωση. Η αναβαλλόμενη φορολογία επιβαρύνει ή ωφελεί τα αποτελέσματα της χρήσης, με εξαίρεση τις περιπτώσεις εκείνες που αφορούν κονδύλια που επηρέασαν κατευθείαν την Καθαρή Θέση, οπότε και το αντίστοιχο ποσό της αναβαλλόμενης 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 αρχικά στην εύλογη αξία τους στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Με την έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας και την οριστικοποίηση των προϋποθέσεων επιδότησης μεταφέρονται αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων. Οι επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορούν , 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 Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 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. Η υποχρέωση υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές του εκτιμώμενου κόστους απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης είναι το προ φόρων επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

3.14 Προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό

Η Εταιρεία εφαρμόζει το ΔΛΠ 19 σύμφωνα με το οποίο τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από την αποτίμηση της υποχρέωσης των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών αναγνωρίζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται 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 στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού. Άλλες τροποποιήσεις περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτικές γνωστοποιήσεις ευαισθησίας.

3.15 Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Το χρηματοοικονομικό κόστος διαμορφώνεται από τους δεδουλευμένους χρεωστικούς τόκους, που καταχωρούνται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και τις χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές και το χρημοτοοικονομικό έσοδο από, τους πιστωτικούς τόκους από βραχυπρόθεσμες επενδύσεις των διαθεσίμων, καθώς και τις πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές.

3.16 Διανομή μερισμάτων

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

3.17 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία πιθανόν να εκτίθεται δυνητικά 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 δεν είναι εκτεθειμένη σε κίνδυνο επιτοκίων.

(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 χρησιμοποιούνται 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 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

χρηματοοικονομικά μέσα (Κέρδος ή Ζημία Μέρας 1) αναβάλλεται και αναγνωρίζονται μόνο όταν τα στοιχεία γίνουν παρατηρήσιμα ή κατά την αποαναγνώριση του μέσου.

Για τις τεχνικές προεξοφλημένων ταμειακών ροών, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές βασίζονται στις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις της διοίκησης και το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι ένα αναφερόμενο στην αγορά επιτόκιο για παρόμοια μέσα. Η χρήση διαφορετικών μοντέλων αποτίμησης και παραδοχών θα μπορούσε να παράγει σημαντικά διαφορετικές εκτιμήσεις εύλογων αξιών.

Η εύλογη αξία των overnight καταθέσεων και αυτών με κυμαινόμενο επιτόκιο με αξιόπιστα ιδρύματα είναι η λογιστική τους αξία. Η λογιστική αξία είναι το κόστος της κατάθεσης και ο δεδουλευμένος τόκος. Η εύλογη αξία των καταθέσεων με σταθερό επιτόκιο υπολογίζεται χρησιμοποιώντας μεθόδους προεξοφλημένων ταμειακών ροών. Οι αναμενόμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται με τρέχοντα επιτόκια για παρόμοια μέσα κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

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 χρηματοοικονομικών 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:

Για τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τους 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 και κρίσεις της Διοίκησης

Η προετοιμασία των χρηματοοικονομικών 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις:

Αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού: Αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων φορολογικές ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν και οι πιστωτικοί φόροι να χρησιμοποιηθούν. Η αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού απαιτεί σημαντικές εκτιμήσεις και κρίση αναφορικά με την μελλοντική δραστηριότητα και τις προοπτικές των πάρκων της Εταιρείας καθώς και το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης των φορολογητέων κερδών. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων περιλαμβάνονται στη Σημείωση 9 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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 χρηματοοικονομικών 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 11 των χρηματοοικονομικών 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 λοιπά συνολικά εισοδήματα. Οι αναλογιστικές παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 18 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης: Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης 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 χρηματοοικονομικών 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.

3.20 Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

Μέχρι την ημερομηνία κατάρτισης των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΑ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων δεν είναι υποχρεωτική για την τρέχουσα λογιστική περίοδο και τα οποία η Εταιρεία δεν εφάρμοσε νωρίτερα, ως ακολούθως:

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**
  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση* και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**
  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. 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. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 15: Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες (Αποσαφηνίσεις)**
  Οι αποσαφηνίσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Στόχος είναι να διευκρινιστούν οι προθέσεις του ΣΔΛΠ κατά την ανάπτυξη των απαιτήσεων του προτύπου ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες, σχετικά με: (α) το λογιστικό χειρισμό των υποχρεώσεων απόδοσης, όπου τροποποιείται η διατύπωση της αρχής του «μεμονωμένα αναγνωρίσιμο», (β) των εκτιμήσεων που γίνονται στην απόφαση για εντολέα ή εκπρόσωπο, συμπεριλαμβανομένης της αξιολόγησης κατά πόσο μία εταιρεία είναι εντολέας ή εκπρόσωπος, των εφαρμογών της αρχής του «ελέγχου» και (γ) των αδειών καθώς και πρόσθετες διευκρινίσεις για τη λογιστική της πνευματικής ιδιοκτησίας και των δικαιωμάτων. Οι αποσαφηνίσεις παρέχουν πρόσθετες πρακτικές διευκολύνσεις για τις εταιρείες που εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 15 πλήρως αναδρομικά η επιλέγουν να εφαρμόσουν την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση. Οι αποσαφηνίσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**
  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019. Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το νέο πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές θα έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας είναι σε διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης επί των χρηματοοικονομικών της καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 17: Ασφαλιστήρια Συμβόλαια**
  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2021 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή εφόσον το ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες και το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση, έχουν εφαρμοστεί. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των ασφαλιστήριων συμβολαίων. Απαιτεί επίσης να εφαρμόζονται παρόμοιες αρχές σε συμβόλαια αντασφάλισης που κατέχονται και σε συμβόλαια επένδυσης που εκδίδονται με χαρακτηριστικά προαιρετικής συμμετοχής. Στόχος είναι, η διασφάλιση της παρεχόμενης πληροφόρησης, από τις οικονομικές οντότητες, να αντιπροσωπεύει αξιόπιστα αυτά τα συμβόλαια. Η παρεχόμενη πληροφόρηση επιτρέπει στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να προβούν σε αξιολόγηση της επίδρασης των συμβολαίων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, στη Χρηματοοικονομική Απόδοση και στις Ταμειακές Ροές μιας οικονομικής οντότητας. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**
  Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 2: Ταξινόμηση και επιμέτρηση παροχών που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν απαιτήσεις σχετικά με το λογιστικό χειρισμό (α) των επιπτώσεων των προϋποθέσεων κατοχύρωσης και των προϋποθέσεων που δε συνιστούν κατοχύρωση, στην επιμέτρηση παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά, (β) παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών με δυνατότητα συμψηφισμού των υποχρεώσεων παρακρατούμενων φόρων και (γ) το λογιστικό χειρισμό των τροποποιήσεων όρων και προϋποθέσεων παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών, η οποία διαφοροποιεί την ταξινόμηση μιας συναλλαγής από διακανονισμό σε μετρητά σε συναλλαγή που διακανονίζεται με συμμετοχικούς τίτλους. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη

υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 4: Εφαρμόζοντας το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα σε συνδυασμό με το ΔΠΧΑ 4 Ασφαλιστικά Συμβόλαια (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018. Οι τροποποιήσεις αυτές προέκυψαν από ερωτήματα σχετικά με την εφαρμογή του νέου Προτύπου που αφορά στα χρηματοοικονομικά μέσα (ΔΠΧΑ 9) πριν από την αντικατάσταση του υφιστάμενου προτύπου για τα ασφαλιστικά συμβόλαια, που βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη. Οι τροποποιήσεις εισάγουν δύο προσεγγίσεις για τις οντότητες που εκδίδουν ασφαλιστικά συμβόλαια: την προσωρινή αναβολή της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 και την προσέγγιση της επικάλυψης (overlay approach). Η προσέγγιση της επικάλυψης δίνει τη δυνατότητα στις εταιρείες που εκδίδουν ασφαλιστικά συμβόλαια να αναταξινομήσουν το αποτέλεσμα συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών μέσων από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, από την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης στην Κατάσταση Λοιπών Συνολικών Εσόδων. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 40: Μεταφορές σε Επενδύσεις σε Ακίνητα (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πότε μία οντότητα μεταφέρει ένα ακίνητο, συμπεριλαμβανομένου ακινήτου υπό κατασκευή ή αξιοποίηση, σε ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα. Οι τροποποιήσεις αναφέρουν ότι μεταβολή της χρήσης ενός ακινήτου πραγματοποιείται όταν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα και υπάρχει σαφής ένδειξη της μεταβολής αυτής. Απλά η αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου, δεν αποδεικνύει μεταβολή στη χρήση του. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 9: Δικαίωμα Προπληρωμής με Αρνητική Αποζημίωση (Τροποποίηση)**
  Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα προπληρωμής που επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα συμβαλλόμενο μέρος είτε να καταβάλει είτε να λάβει εύλογη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη της σύμβασης (υπό την έννοια ότι από την πλευρά του κατόχου του περιουσιακού στοιχείου ενδέχεται να υπάρχει επιβάρυνση λόγω πρόωρης εξόφλησης) επιτρέπεται να επιμετρηθούν στο αποσβέσιμο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 28: Μακροπρόθεσμες Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το κατά πόσο η επιμέτρηση (και κυρίως η απομείωση) των μακροπρόθεσμων συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, οι οποίες στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση ή στην κοινοπραξία, διέπονται από το ΔΠΧΠ 9, ΔΛΠ 28 ή ένα συνδυασμό των δύο προτύπων. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9, προτού εφαρμόσει το ΔΛΠ 28, σε αυτές τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές για τις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 η οικονομική οντότητα δεν λαμβάνει υπόψη τυχόν προσαρμογές στην λογιστική αξία των μακροπρόθεσμων συμμετοχών οι οποίες προκύπτουν από την εφαρμογή του ΔΛΠ 28. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 19: Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις απαιτούν τις οντότητες να χρησιμοποιούν επικαιροποιημένες αναλογιστικές παραδοχές για τον προσδιορισμό του κόστους τρέχουσας απασχόλησης και του καθαρού τόκου για το υπόλοιπο της ετήσιας περιόδου αναφοράς, μετά την πραγματοποίηση μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν επίσης, πως επηρεάζεται η εφαρμογή των απαιτήσεων του ανώτατου ορίου του περιουσιακού στοιχείου, από το λογιστικό χειρισμό μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 22: Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές**
  Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η διερμηνεία διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό συναλλαγών που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολής σε ξένο νόμισμα. Η διερμηνεία εξετάζει τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όπου η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει μη χρηματικό περιουσιακό στοιχείο ή μη χρηματική υποχρέωση που προκύπτουν από την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολής, πριν από την αρχική αναγνώριση του σχετικού περιουσιακού στοιχείου, εξόδου ή εσόδου. Η διερμηνεία αναφέρει ότι η ημερομηνία συναλλαγής, για τον καθορισμό της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης ενός μη χρηματικού στοιχείου προκαταβολής ή ενός αναβαλλόμενου εσόδου. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολών, η οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει την ημερομηνία συναλλαγής για κάθε μία πληρωμή και είσπραξη προκαταβολής. Η διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2014 -2016,** το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017 για το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποίηση συμμετοχών σε άλλες οντότητες και την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 για το ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς και το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες για το οποίο επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι αναβαθμίσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- ***ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς:*** Η αναβάθμιση αυτή διαγράφει τις βραχυπρόθεσμες εξαιρέσεις για γνωστοποιήσεις χρηματοπιστωτικών μέσων, παροχών σε εργαζομένους και εταιρειών επενδύσεων, κατά την πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς.
- ***ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες:*** Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η επιλογή της επιμέτρησης στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, μίας επένδυσης σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία που κατέχεται από οντότητα η οποία είναι οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων ή παρόμοια οικονομική οντότητα, δύναται να διενεργείται χωριστά για κάθε επένδυση σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία, κατά την αρχική αναγνώριση.
- ***ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποίηση συμμετοχών σε άλλες οντότητες:*** Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 12, εκτός από τις γνωστοποιήσεις για συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες σχετικά με θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις, εφαρμόζονται για τη συμμετοχή μιας οικονομικής οντότητας σε μία θυγατρική, κοινοπραξία ή συγγενή επιχείρηση που κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση, ως κατεχόμενη για διανομή ή ως διακοπείσα δραστηριότητα σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5.

- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 23: Αβεβαιότητα σχετικά με τις Θεωρήσεις Φόρου Εισοδήματος**
  Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση για την αντιμετώπιση της αβεβαιότητας που εμπεριέχεται σε φορολογικούς χειρισμούς, κατά το λογιστικό χειρισμό των φόρων εισοδήματος. Η διερμηνεία παρέχει πρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με την εξέταση αβέβαιων φορολογικών θεωρήσεων μεμονωμένα ή από κοινού, την εξέταση των φορολογικών θεωρήσεων από τις φορολογικές αρχές, την κατάλληλη μέθοδο ώστε να αντικατοπτρίζεται η αβεβαιότητα της αποδοχής της θεώρησης από τις φορολογικές αρχές καθώς και την εξέταση των συνεπειών των αλλαγών στα πραγματικά περιστατικά και τις περιστάσεις. Η διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

  Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2015 -2017**, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι αναβαθμίσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

  - ***ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο:*** Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα δεν επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή.
  - ***ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος:*** Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι φορολογικές συνέπειες των πληρωμών για χρηματοοικονομικά μέσα που ταξινομούνται ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων, θα πρέπει να αναγνωρίζονται ανάλογα με το που οι συναλλαγές ή τα γεγονότα του παρελθόντος που δημιούργησαν τα διανεμητέα κέρδη έχουν αναγνωριστεί.
  - ***ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού:*** Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την παράγραφο 14 του προτύπου ώστε, όταν ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για πώληση και μέρος δανείου που λήφθηκε ειδικά για αυτό το περιουσιακό στοιχείο παραμένει ως ανοικτό υπόλοιπο κατά τη στιγμή εκείνη, το κόστος δανεισμού αυτό πρέπει να συμπεριληφθεί στα κεφάλαια που προέρχονται από γενικό δανεισμό.

4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	57.294.130	59.812.720
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρείες	1.638.866	767.733
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρείες του Ομίλου	3.017.090	2.870.829
Λοιπά έσοδα από παροχή τεχνικών υπηρεσιών	327.482	125.257
Σύνολο	**62.277.568**	**63.576.539**

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

	31/12/2017	31/12/2016
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	21.417	21.417
Αντιλογισμός εξόδων προηγούμενης χρήσης	20.394	
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΛΑΓΗΕ	278.965	-
Σύνολο	**320.776**	**21.417**

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

	31/12/2017	31/12/2016
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	697.124	746.199
Αποσβέσεις (Σημ. 10 & 11)	9.721.247	11.589.807
Φόροι και τέλη	2.245.870	2.595.280
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	6.806.776	6.306.007
Παροχές τρίτων	4.155.842	3.676.652
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.964.035	6.234.736
Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού (Σημ. 18)	145.542	111.022
Χρηματοοικονομικο κόστος αποσυναρμολόγης και αποκατάστασης (Σημ. 11)	65.493	19.135
Λοιπές προβλέψεις	405.312	245.566
Λοιπά έξοδα	1.194.789	1.170.829
Τόκοι δανείων	24.573.902	25.248.845
Χαρτόσημο δανείων	563.458	735.338
Λοιπά τραπεζικά έξοδα	73.007	67.949
Σύνολο	**56.612.396**	**58.747.365**
Κόστος Πωληθέντων (Σημ. 6)	19.764.387	22.145.392
Έξοδα Διοίκησης (Σημ. 7)	11.637.642	10.549.841
Χρηματοοικονομικά Έξοδα (Σημ. 8)	25.210.367	26.052.132
Σύνολο	**56.612.396**	**58.747.365**

6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	697.124	746.199
Αποσβέσεις	9.106.702	10.878.965
Φόροι και τέλη	2.199.298	2.548.394
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.973.810	1.951.243
Παροχές τρίτων	195.810	363.010
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.674.300	5.158.092

Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού	59.461	41.939
Χρηματοοικονομικο κόστος αποσυναρμολόγης και αποκατάστασης	65.493	19.135
Λοιπές προβλέψεις	405.312	65.000
Λοιπά έξοδα	387.077	373.415
Σύνολο	**19.764.387**	**22.145.392**

7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	**31/12/2016**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.832.966	4.354.763
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.960.032	3.313.642
Παροχές τρίτων	1.289.735	1.076.644
Φόροι - τέλη	46.572	46.886
Λοιπά διάφορα έξοδα	807.711	797.415
Αποσβέσεις	614.545	710.842
Λοιπές προβλέψεις	-	180.566
Προβέψεις αποζημιωσης προσωπικού	86.081	69.083
Σύνολο	**11.637.642**	**10.549.841**

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	**31/12/2016**
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Έσοδα καταθέσεων	2.669	15.752
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών (Σημ. 25)	861.260	1.642.385
Σύνολο	**863.929**	**1.658.137**
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	(22.929.655)	(23.030.518)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών (Σημ. 25)	(1.644.247)	(2.218.327)
Χαρτόσημο δανείων	(563.458)	(735.338)
Λοιπά τραπεζικά έξοδα	(73.007)	(67.949)
Σύνολο	**(25.210.367)**	**(26.052.132)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	**(24.346.438)**	**(24.393.995)**

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Η Εταιρεία φορολογείται με ονομαστικό συντελεστή 29% (2016: 29%). Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

	31/12/2017	31/12/2016
Φόρος εισοδήματος	-	(73.910)
Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ. 20)	1.650.363	(2.926.017)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**1.650.363**	**(2.999.927)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 20)	41.113	24.983
Σύνολο	**1.691.476**	**(2.974.944)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
(Ζημιές) / Κέρδη προ Φόρων	**(2.016.912)**	**328.794**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (29%)	584.904	(95.350)
Μη εκπιπτώμενες δαπάνες (μόνιμες διαφορές)	(2.675.095)	(2.518.114)
Επίδραση δυνατότητας συμψηφισμού μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών	3.740.554	(386.462)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**1.650.363**	**(2.999.927)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	41.113	24.983
Σύνολο	**1.691.476**	**(2.974.944)**

Η χρήση 2010 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά (τόσο για την Εταιρεία, όσο και για τις θυγατρικές της που απορροφήθηκαν – Σημείωση 1), 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 τη χρήση 2010 να μην έχουν καταστεί οριστικές.

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013, η Εταιρεία όσο και οι θυγατρικές της που απορροφήθηκαν εντός της χρήσης υπάχθηκαν στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ.5 Ν. 2238/1994. Τα έτη 2014, 2015 και 2016 η Εταιρεία όσο και οι θυγατρικές της που απορροφήθηκαν εντός της χρήσης υπάχθηκαν στο φορολογικό έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013. Η Εταιρεία δεν εχει σχηματίσει πρόβλεψη για τις ανέλεγκτες χρήσεις 2009-2014 της θυγατρικής της SOLAR ΜΩΡΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ που απορροφήθηκε εντός του έτους 2014. Οι εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε που απορροφήθηκαν το 2015 δεν εχουν ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010, καθώς οι εταιρείες βρισκόταν σε προλειτουργική περίοδο. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους € 116.603 έναντι μελλοντικών εκροών που ενδέχεται να προκύψουν.

Για τη χρήση 2017, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013 και της απόφασης ΓΓΔΕ ΠΟΛ 1124/2015. Ο

έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2017.

Επιπροσθέτως, θα πρέπει να σημειωθεί ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, έχει παραγραφεί το δικαίωμα του Δημοσίου για επιβολή φόρου, δεδομένου ότι έχει παρέλθει πενταετία από το τέλος του έτους μέσα στο οποίο έληξε η προθεσμία για την υποβολή δήλωσης των χρήσεων 2010 και 2011 και δεν έχουν κοινοποιηθεί στην Εταιρεία σχετικά φύλλα ελέγχου.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για τη μεταφορά εις νέο των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι μελλοντικά φορολογητέα κέρδη θα είναι διαθέσιμα έναντι των οποίων οι αχρησιμοποίητες φορολικές ζημιές μπορεί να χρησιμοποιηθούν. Ο καθορισμός του ποσού της μεταφερόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτεί την κρίση της διοίκησης ως προς την εκτίμηση της μελλοντικής κερδοφορίας καθώς και τον βαθμό ανάκτησης των μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών.

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

Έτος σχηματισμού	Δυνατότητα συμψηφισμού	Φορολογικές ζημιές	Εκτίμηση για δυνατότητα συμψηφισμού ποσου	Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση
2013 – 2017	2018 – 2022	**99.308.501**	**28.735.180**	**8.333.202**

Η Εταιρεία, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2017, έχει συσωρευμένες φορολογικές ζημιές συνολικού ύψους € 99.308.501 (2016: 49.066.617) ενώ έχει αναγνωρίσει αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ύψους € 8.333.202 (2016: € 4.592.648) που αναλογεί σε ζημιές ύψους € 28.735.180 (2016: € 15.836.718), σύμφωνα με το προϋπολογιστικό μελλοντικό φορολογικό εισόδημα, που βασίζεται σε εγκεκριμένους προϋπολογισμούς. Η Εταιρεία εκτιμά ότι εντός των επόμενων πέντε ετών θα πραγματοποιήσει φορολογικά κέρδη ικανά να συμψηφίσουν τις ανωτέρω φορολογικές ζημιές για τις οποίες έχει σχηματιστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Η εκτίμηση αυτή βασίζεται στην αναμενόμενη εξομάλυνση των λειτουργικών δραστηριοτήτων της Εταιρείας (κατά τα προηγούμενα έτη η Εταιρεία προέβη σε μία σειρά απορροφήσεων ενεργών θυγατρικών εταιρειών) καθώς και στην εξάλειψη κάποιων έκτακτων γεγονότων τα σημαντικότερα εκ των οποίων αφορούν αρνητικές επενδυτικές αποφάσεις που ελήφθησαν στο παρελθόν και επιβολή έκτακτων φόρων. Για τις υπολειπόμενες φορολογικές ζημιές δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση, καθώς κρίθηκε ότι σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 12, δεν πληρούσαν τα κριτήρια αναγνώρισης.

10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι άυλες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Δικαιώματα χρήσης γης	Λογισμικά προγράμματα	Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ					
1η Ιανουαρίου 2016	**5.467.219**	**3.585.472**	**11.074.968**	**505.752**	**20.633.411**
Προσθήκες	-	489949	-	52.075	**542.024**
Επιδοτήσεις	-	-	-	(476.866)	**(476.866)**

31η Δεκεμβρίου 2016	**5.467.219**	**4.075.421**	**11.074.968**	**80.961**	**20.698.569**
Προσθήκες	-	151.838	3.000	(35.675)	**119.163**
31η Δεκεμβρίου 2017	**5.467.219**	**4.227.259**	**11.077.968**	**45.286**	**20.817.730**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2016	**1.272.136**	**2.892.730**	**1.690.444**	**-**	**5.855.309**
Αποσβέσεις Χρήσης	139170	435154	454.973	-	**1.029.297**
Επιδοτήσεις	-133	-	(2.066)	-	**(2.199)**
31η Δεκεμβρίου 2016	**1.411.173**	**3.327.884**	**2.143.350**	**-**	**6.882.406**
Αποσβέσεις Χρήσης	132.377	344.669	387.394	-	**864.440**
Μειώσεις	(133)	-	(2.035)	-	**(2.168)**
31η Δεκεμβρίου 2017	**1.543.416**	**3.672.554**	**2.528.709**	**-**	**7.744.679**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
1η Ιανουαρίου 2016	**4.195.083**	**692.742**	**9.384.524**	**505.752**	**14.778.102**
31η Δεκεμβρίου 2016	**4.056.047**	**747.537**	**8.931.618**	**80.961**	**13.816.161**
31η Δεκεμβρίου 2017	**3.923.803**	**554.704**	**8.549.259**	**45.285**	**13.073.051**

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2016	**886.740**	**12.788.508**	**55.739.534**	**204.145.062**	**215.511**	**331.080**	**3.575.789**	**1.055.473**	**278.737.697**
Προσθήκες	-	45.635	1.413.046	804.063	4.300	-	177.247	183.329	**2.627.620**
Μειώσεις	-	-	-	(405.230)	-	-	-	(393.456)	**(798.686)**
31η Δεκεμβρίου 2016	**886.740**	**12.834.143**	**57.152.580**	**204.543.894**	**219.811**	**331.080**	**3.753.035**	**845.346**	**280.566.630**
Προσθήκες	-	8.858	720.647	1.509.665	105.657	64.063	340.113	12.000	**2.761.003**
Μειώσεις	-	-	-	(600.064)	-	-	-	(551.123)	**(1.151.187)**
31η Δεκεμβρίου 2017	**886.740**	**12.843.002**	**57.873.227**	**205.453.496**	**325.468**	**395.143**	**4.093.148**	**306.223**	**282.176.446**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2016	**-**	**5.102.952**	**14.632.117**	**53.400.504**	**177.245**	**173.563**	**1.677.383**	**-**	**75.163.764**
Αποσβέσεις χρήσης	-	476.943	3.445.957	9.637.884	12.638	60.349	512.862	-	**14.146.633**
Αποσβέσεις μειώσεων	-	-	-	(171.919)	-	-	-	-	**(171.919)**
Επιδοτήσεις	-	(130.291)	(900.692)	(2.552.767)	-	-	(173)	-	**(3.583.923)**

31η Δεκεμβρίου 2016	-	**5.449.604**	**17.177.382**	**60.313.701**	**189.883**	**233.913**	**2.190.071**	-	**85.554.554**
Αποσβέσεις χρήσης	-	370.420	3.073.278	7.617.104	11.784	69.913	481.510	-	**11.624.009**
Αποσβέσεις μειώσεων			-	(287.065)	-	-	-	-	**(287.065)**
Επιδοτήσεις	-	(99.076)	(741.093)	(1.924.692)	-	-	(173)	-	**(2.765.033)**
31η Δεκεμβρίου 2017	-	**5.720.948**	**19.509.567**	**65.719.049**	**201.667**	**303.826**	**2.671.408**	-	**94.126.465**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
1η Ιανουαρίου 2016	**886.740**	**7.685.556**	**41.107.417**	**150.744.558**	**38.266**	**157.517**	**1.898.406**	**1.055.473**	**203.573.933**
31η Δεκεμβρίου 2016	**886.740**	**7.384.539**	**39.975.198**	**144.230.193**	**29.928**	**97.167**	**1.562.964**	**845.346**	**195.012.077**
31η Δεκεμβρίου 2017	**886.740**	**7.122.054**	**38.363.661**	**139.734.447**	**123.801**	**91.317**	**1.421.741**	**306.223**	**188.049.984**

Τον Ιανουάριο του 2015, λόγω ακραίων καιρικών συνθηκών το υδροηλεκτρικό πάρκο Περιβόλι υπέστη ζημιές στον πάγιο εξοπλισμό του. Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται η αναπόσβεστη αξία των παγίων του υδροϋλεκτρικού πάρκου Περιβόλι που διαγράφηκαν απο το κονδύλι των πάγιων ακινητοποιήσεων.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΗΣ	ΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΔΙΑΓΡΑΦΕΙΣΑ ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	(6.909)	1.727	(5.182)
Τεχνικά Έργα	(1.366.221)	548.128	(1.084.325)
Τεχνικά Έργα (Επιδοτήσεις)	375.295	(43.167)	332.128
	(997.835)	**506.688**	**(757.379)**

Οι συνολικές προσθήκες κατά το στάδιο της ανακατασκευής το 2015 ανήλθαν σε € 3.331.595. Στην συνολική αξία των προσθηκών, εκτός απο την αξία εργασιών για την αποκατάσταση της ζημίας στο πάρκο, περιλαμβάνεται και αξία εργασίων για την βελτίωση της αποδοτικότητας του πάρκου.

Για το έργο αυτό η Εταιρεία διαθέτει ασφαλιστική κάλυψη σε ισχύ και το Σεπτέμβριο του 2016 αναγνώρισε έσοδο € 2.800.000 το οποίο περιλήφθηκε στο κονδύλι «Λοιπά Έσοδα» της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Η Εταιρεία εισέπραξε τον Ιανουάριο του 2017 το ποσό των € 700.000, που είχε αναγνωρίσει ως «Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις» - Σημ.13 το 2016 – ενώ τον Δεκέμβριο του 2016 εισέπραξε το ποσό των € 2.100.000.

Η Εταιρεία το 2017 εισέπραξε επιπλέον ασφαλιστική αποζημίωση που ανέρχεται σε € 48.940 και αφορά σε μικρές ζημιές που είχαν υποστεί πάρκα της τα προηγούμενα έτη.

Επιχορηγηθέν Έργο – Φωτοβολταϊκό Πάρκο

Απορροφηθείσα Εταιρεία	Όνομα Πάρκου	MW	ΝΟΜΟΣ	Ποσό Έγκρισης	Ληφθέν Ποσό
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

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 και Τεχνικών Εγκαταστάσεων και

την αγορά Επίπλων και Λοιπού εξοπλισμού. Η εταιρεία μέχρι και το έτος 2015 είχε λάβει το ποσό των € 3.225.400 και είχε ως απαίτηση ποσό € 1.338.240. Το 2016 ολοκληρώθηκε ο έλεγχος της επιχορήγησης και σε συνέχεια της απόφασης ολοκλήρωσης του έργου, η εταιρεία έλαβε το ποσό των € 1.338.240.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

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

	31/12/2017	31/12/2016
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης έναρξης	2.907.326	2.888.192
Χρηματοοικονομικό κόστος	65.493	19.134
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	**2.972.819**	**2.907.326**

Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης για το σύνολο των εκτιμόμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά την λήξη της ζωής των πάρκων της. Η υποχρέωση υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές του εκτιμώμενου κόστους απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και αποκατάστασης και βασίζεται σε σχετική τεχνική μελέτη που επανεξετάζεται σε ετήσια βάση. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης είναι το προ φόρων επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Το μέσο επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε για την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών έχει διαμορφωθεί σε 2,38%. Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβαρύνει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση.

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Επίσης, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της.

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Όλες οι θυγατρικές επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής.

	Ποσοστό συμμετοχής		Αξία συμμετοχής	
Θυγατρική	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	100%	100%	600.000	160.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	0%	100%	-	6.073.183
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	0%	100%	-	8.934.643
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	0%	100%	-	5.479.567
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	0%	100%	-	8.455.879
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	0%	100%	-	4.191.542
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	0%	100%	-	5.023.160

Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	0%	100%	-	7.087.009
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	0%	80%	-	1.632.045
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Α.Ε.	100%	0%	60.830.000	-
Σύνολο προ Απομείωσης			**61.430.000**	**47.037.030**
Κόστος συμμετόχων προ απομείωσης			61.430.000	47.037.030
Αύξηση αξίας συμμετοχών			-	1.640.000
Απομείωση αξίας συμμετοχών			-	(1.632.045)
Σύνολο			**61.430.000**	**47.044.987**

Μεταβολές χρήσεως 2017

Η μεταβολή της καθαρής αξίας της συμμετοχής στις θυγατρικές εταιρείες το 2017 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα.

	31/12/2017 % συμμετοχής	Αξία συμμετοχής 31/12/2016	Αύξηση συμμετοχής 2017	Μείωση συμμετοχής 2017	Αξία συμμετοχής 31/12/2017
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Α.Ε. (Κορυφάο)	100%	160.000	440.000	-	600.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	0%	6.073.183	2.906.200	(8.979.383)	-
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	0%	9.114.644	2.794.400	(11.909.044)	-
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	0%	5.889.567	3.192.800	(9.082.367)	-
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	0%	8.705.880	2.445.000	(11.150.880)	-
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	0%	4.341.543	2.357.400	(6.698.943)	-
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	0%	5.393.161	2.274.600	(7.667.761)	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	0%	7.367.009	6.842.400	(14.209.409)	-
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	-	-	-	-
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Α.Ε.	100%	-	60.830.000	-	60.830.000
Σύνολο		**47.044.987**	**84.082.800**	**(69.697.787)**	**61.430.000**

Μεταβολές χρήσεως 2016

Η μεταβολή της καθαρής αξίας της συμμετοχής στις θυγατρικές εταιρείες το 2016 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα.

	31/12/2016 % συμμετοχής	Αξία συμμετοχής 31/12/2015	Αύξηση συμμετοχής 2016	Μείωση συμμετοχής 2016	Αξία συμμετοχής 31/12/2016
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	100%	160.000	-	-	160.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	100%	6.073.183	-	-	6.073.183
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	100%	8.934.644	180.000	-	9.114.644
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	100%	5.479.567	410.000	-	5.889.567
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	100%	8.455.880	250.000	-	8.705.880
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	100%	4.191.543	150.000	-	4.341.543
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	100%	5.023.161	370.000	-	5.393.161
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	100%	7.087.009	280.000	-	7.367.009
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	1.632.045	-	(1.632.045)	-
Σύνολο		**47.037.033**	**1.640.000**	**(1.632.045)**	**47.044.987**

Η μεταβολή στις συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες μέσα στη χρήση 2017 οφείλεται στα παρακάτω:

Το Νοέμβριου του 2017, η Εταιρεία σύστησε νέα εταιρεία με την επωνυμία Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Α.Ε. με σκοπό το σχεδιασμό, την αδειοδότηση, την κατασκευή και τη λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Η Εταιρεία είναι ο μοναδικός μέτοχος της Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Α.Ε. και η συμμετοχή της ανέρχεται σε € 60.830.000. Το εν λόγω ποσό που προκύπτει από εισφορά σε είδος του 100% των μετοχών της στις εταιρείες Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε. και Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε. ποσού € 60.800.000 και καταβολή μετρητών ποσού € 30.000. Σαν αποτέλεσμα, η Εταιρεία μείωσε 100% τις συμμετοχές της στις παραπάνω εταιρείες αναγνωρίζοντας και ζημιές απομείωσης ποσού € 8.897.787.

Η μεταβολή στις συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες μέσα στη χρήση 2016 οφείλεται στα παρακάτω:

1. Αύξηση συμμετοχής λόγω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου των εταιρειών Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε, με κεφαλαιοποίηση υποχρεώσεων των θυγατρικών προς την Εταιρεία. Η συνολική αύξηση των συμμετοχών ανήλθε σε ποσό € 1.628.517.
2. Αύξηση συμμετοχής λόγω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε, ποσού € 11.483, με χρηματική τακτοποίηση.
3. Την 31η Μαΐου 2016, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να μην ασκήσει το δικαίωμα της να κατασκευάσει το αιολικό έργο Παλιόπυργος, καθώς η τεχνική ανάλυση που εκδόθηκε τη συγκεκριμένη χρονική περίοδο από την προμηθεύτρια εταιρεία των ανεμογεννητριών δεν επέτρεπε την εξαγωγή οριστικών συμπερασμάτων σχετικά με την καταλληλότητα της περιοχής χωροθέτησης του έργου. Η εν λόγω απόφαση της Εταιρείας κοινοποιήθηκε στους μετόχους μειοψηφίας της θυγατρικής εταιρείας Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. σύμφωνα με τα οριζόμενα στην μεταξύ τους σύμβαση.

   Την 8η Νοεμβρίου 2016, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας συνεδρίασε εκ νέου και αποφάσισε να επανεξετάσει την απόφαση που ελήφθη την 31η Μαΐου 2016, εξαιτίας αλλαγής των δεδομένων που είχαν οδηγήσει το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας να λάβει απόφαση περί μη άσκησης του δικαιώματος της να κατασκευάσει το αιολικό έργο. Στα πλαίσια αλλαγής υφιστάμενης νομοθεσίας αποφασίσθηκε να επανεξεταστεί και επανεκδοθεί νέα τεχνική ανάλυση βάσει της οποίας θα εξαχθεί και η τελική απόφαση περί συνέχισης του έργου. Η διοίκηση της Εταιρείας, λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι κατά τη στιγμή έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2016 δεν ήταν δυνατή η λήψη τελικής απόφασης περί κατασκευής ή μη του αιολικού έργου και δεδομένου ότι υπήρχαν σημαντικές πιθανότητες μη συνέχισης του, προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. συνολικού ύψους € 1.632.035.

Συγγενείς επιχειρήσεις

Όλες οι συγγενείς επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, όλες βρίσκονται σε φάση ανάπτυξης.

	Ποσοστό συμμετοχής		Αξία συμμετοχής	
Συγγενής	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	30%	3.822.925	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	30%	50.859	50.859

Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	30%	3.822.925	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	30%	3.827.272	3.827.272
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	30%	3.216.946	3.216.946
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	30%	3.854.942	3.854.942
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	30%	3.854.017	3.854.017
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	30%	3.854.480	3.854.480
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	30%	3.854.665	3.854.665
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	30%	3.858.642	3.858.642
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	30%	2.796.854	2.796.854
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	30%	2.559.227	2.559.227
Αιολικό Πάρκο Τρίκορφο ΑΕ	-	29%	-	6.336.885
Σύνολο			**39.373.754**	**45.710.639**

Κόστος συμμετόχων προ απομείωσης	39.373.754	45.710.639
Αύξηση αξίας συμμετοχών	-	-
Απομείωση αξίας συμμετοχών	-	(6.336.885)
Σύνολο	**39.373.754**	**39.373.754**

Μεταβολές χρήσεως 2017

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2017 δεν υφίσταντο ενδείξεις περαιτέρω απομείωσης της αξίας των συμμετοχών της σε συγγενείς επιχειρήσεις, συνεπώς δεν σημειώθηκε μεταβολή της καθαρής αξίας της συμμετοχής στις συγγενείς επιχειρήσεις.

Μεταβολές χρήσεως 2016

Η μεταβολή της καθαρής αξίας της συμμετοχής στις συγγενείς επιχειρήσεις το 2016 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα.

	31/12/2015 % συμμετοχής	Αξία συμμετοχής 31/12/2015	Αύξηση συμμετοχής 2016	Μείωση συμμετοχής 2016	Αξία συμμετοχής 31/12/2016
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	3.822.925	-	-	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	50.859	-	-	50.859
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	3.822.925	-	-	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	3.827.272	-	-	3.827.272
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	3.216.946	-	-	3.206.946
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	3.854.942	-	-	3.854.942
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	3.854.017	-	-	3.854.017
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	3.854.480	-	-	3.854.480
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	3.854.665	-	-	3.854.665
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	3.858.642	-	-	3.858.642
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	2.796.854	-	-	2.786.854
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	2.559.227	-	-	2.559.227
Αιολικό Πάρκο Τρίκορφο ΑΕ	29%	6.336.885	-	(6.336.885)	-
Σύνολο		**45.710.639**	-	**(6.336.885)**	**39.373.754**

Η μεταβολή στις συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες μέσα στη χρήση 2016 οφείλεται στα παρακάτω:

1. Το Δεκέμβριο του 2016 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έλαβε αρνητική επενδυτική απόφαση για το έργο Τρίκορφο και προέβη σε διαγραφή της συμμετοχής της αξίας € 6.336.885.

Οι οφειλόμενες συμμετοχές αναλύονται ως εξής:

Θυγατρικές	**31/12/2017 Οφειλόμενο Κεφάλαιο**	**31/12/2016 Οφειλόμενο Κεφάλαιο**
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Α.Ε.	30.000	-
Σύνολο	**30.000**	**-**

13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	**31/12/2016**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.816.300	3.039.043
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	18.533.329	33.371.802
Λοιποί πελάτες	232.634	114.854
Σύνολο	**20.582.263**	**36.525.699**

Η χρονική απεικόνιση των πελατών έχει ως εξής:

	31/12/2017	**31/12/2016**
Δεν είναι σε καθυστέρηση	3.807.046	4.745.581
0-30 ημέρες	4.877.142	4.390.644
31-60 ημέρες	4.729.989	4.961.058
61-90 ημέρες	7.118.939	6.267.241
91-120 ημέρες	33.249	5.990.569
> 121 ημέρες	15.899	10.170.606
	20.582.263	**36.525.699**

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες των απαιτήσεων αυτών. Ο λογαριασμός Πελάτες δεν είναι τοκοφόρος και οι συνήθεις συμβατικοί όροι διακανονισμού είναι 20 ημέρες.

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) που είναι φορείς δημοσίου ενδιαφέροντος, οι οποίοι παρόλο που καθυστερούν στην πληρωμή των τιμολογίων τους, δεν θεωρείται ότι υπάρχει θέμα επισφάλειας.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	**31/12/2016**
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	932.049	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	673.018	2.061.086
Προπληρωμένα έξοδα	497.690	832.745
Προκαταβολές σε προσωπικό	36.645	36.905

Προκαταβολές σε προμηθευτές	114.746	130.395
Δεδουλευμένα έσοδα	6.235.607	4.766.970
Έσοδο από είσπραξη αποζημειώσεων	0	704.985
Έσοδο λόγω διασύνδεσης Α/Π σε Υ/Σ της Εταιρείας	109.524	109.524
Λοιποί χρεώστες	6.083	6.083
Λοιπές απαιτήσεις	94.072	235.840
Σύνολο	**8.699.434**	**9.816.584**

Για τις χρήσεις 2017 και 2016, η Εταιρεία προέβει σε πρόβλεψη δεδουλευμένων εσόδων για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μηνός Δεκεμβρίου, με την σχετική τιμολόγηση να πραγματοποιείται με ημερομηνία 18/01/2018 και 18/01/2017, αντίστοιχα.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	527.669	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	204.380	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	200.000	200.000
Σύνολο	**932.049**	**932.049**

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Ασφάλιστρα επόμενης χρήσης	4.955	496.743
Ενοίκια επόμενης χρήσης	309.037	303.008
Συντήρηση λογισμικού επόμενων χρήσεων	146.960	0
Αποζημιώσεις	20.000	20.000
Φόροι-τέλη επόμενης χρήσης	8.489	8.615
Συνδρομές επόμενης χρήσης	8.250	4.379
Σύνολο	**497.690**	**832.745**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	6.029.936	4.690.561
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επι της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	57.364	76.410
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις διοικητικών υπηρεσιών	148.307	-
Σύνολο	**6.235.607**	**4.766.970**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	25.320	176.302
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	22.518	51.470
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	35.200	35.200
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Μισθωτών Υπηρεσιών	8.185	8.185
Λοιπές απαιτήσεις	142.887	145.250
Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων (Φόρου προστιθέμενης αξίας και λοιπών φόρων - ασφαλιστικών εισφορών)	(140.037)	(180.566)
Σύνολο	**94.071**	**235.840**

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

14. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2017	31/12/2016
Εγγυήσεις	235.189	222.689
Σύνολο	**235.189**	**222.689**

Ποσό € 1.373.239 που εμφανίζεται στο κονδύλι «Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος 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 2016 η Εταιρεία αποφάσισε να μην εξασκήσει το ανωτέρω δικαίωμα εξαγοράς και για αυτό το λόγο προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης του εν λόγω δικαιώματος.

15. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	23.601.595	13.567.293
Διαθέσιμα στο ταμείο	1.334	642
Σύνολο	**23.602.929**	**13.567.935**

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες αυτών. Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις αποτελούνται από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας. Τα πραγματικά επιτόκια καθορίζονται σύμφωνα με τα κυμαινόμενα επιτόκια και διαπραγματεύονται κατά περίπτωση.

16. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Δυνάμει της από την 16η Ιουνίου 2017 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 115.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 22.885.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 11.500 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας.Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβλημένο, ανέρχεται σε € 7.852.850 και διαιρείται σε 785.285 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Τακτικό αποθεματικό	244.912	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**16.512.321**	**16.512.321**

Δε σχηματίστηκε τακτικό αποθεματικό για το έτος 2017. Το ποσό των € 46.918 αφορά σε αποθεματικό από δωρεάν μετοχές που έλαβε η Εταιρεία λόγω κεφαλαιοποίησης της υπεραξίας ακινήτων θυγατρικών εταιρειών της.

Τα αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Αιολικά Πάρκα Θράκης 2010	5.276.694	5.276.694
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Αιολικά Πάρκα Θράκης 2011	2.700.000	2.700.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική Θράκης 2010	2.043.797	2.043.798
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική Θράκης 2011	2.000.000	2.000.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική 2010	2.000.000	2.000.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική 2011	2.200.000	2.200.000
Σύνολο	**16.220.491**	**16.220.491**

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.

18. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 είχε ως εξής:

	01/01 – 31/12/2017	01/01 – 31/12/2016
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	1.155.246	867.936
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**1.155.246**	**867.936**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	133.391	119.046
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	12.151	13.617
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (σημ. 5)	**145.542**	**132.662**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	23.945
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**145.542**	**156.607**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	867.936	670.766
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	133.391	119.046
Κόστος τόκου	12.151	13.617
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(45.585)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	23.944
Κόστος αναδιοργάνωσης	-	-
Αναλογιστική ζημιά - οικονομικές υποθέσεις	(311)	109.940
Αναλογιστική ζημιά - εμπειρία περιόδου	142.079	(23.792)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**1.155.246**	**867.936**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	311	(109.940)
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(142.079)	23.792
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**(141.768)**	**(86.148)**
Άλλες προσαρμογές στα Ίδια Κεφάλαια	-	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**(141.768)**	**(86.148)**

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	867.936	670.766
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(45.585)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	145.542	156.607
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	141.768	86.148
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**1.155.246**	**867.936**

Αναλογιστικές παραδοχές	**01/01 – 31/12/2017**	**01/01 – 31/12/2016**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	1,50%	1,40%
Πληθωρισμός	1,50%	1,40%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	3,00%	2,90%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	0,00%	0,00%

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

	31/12/2017	**31/12/2016**
Εντός των επόμενων 12 μηνών	-	-
Από 2 εως 5 έτη	-	-
Από 6 εως 10 έτη	-	-
Πάνω από 11 έτη	1.155.246	867.936
Σύνολο αναμενόμενων πληρωμών	**1.155.246**	**867.936**

Σενάρια Ευαισθησίας Χρησιμοποιούμενων Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	
Ευαισθησία 1 Επιτόκιο προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-11,9%
Ευαισθησία 2 Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	13,7%
Ευαισθησία 3 - Ετήσιος Πληθωρισμός συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	13,5%
Ευαισθησία 4 - Ετήσιος Πληθωρισμός μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-11,9%
Ευαισθησία 5 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	9,3%
Ευαισθησία 6 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-9,1%
Ευαισθησία 9 - Προσδόκιμο Ζωής συν 1 έτος - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	1,3%
Ευαισθησία 10 - Προσδόκιμο Ζωής μείον 1 έτος - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-1,5%

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	**31/12/2016**
Αμοιβές προσωπικού	5.798.045	5.277.277
Εργοδοτικές εισφορές	1.071.558	945.007
Λοιπές παροχές	190.474	298.777
	7.060.077	**6.521.061**

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης είναι 94 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης ήταν 88.

19. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Οι λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων (Σημ. 9)	116.603	116.603
Σύνολο	**116.603**	**116.603**

20. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	31/12/2017	31/12/2016
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	**14.845.696**	**17.746.730**
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα (Σημ. 9)	1.650.363	(2.926.017)
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια (Σημ. 9)	41.113	24.983
Υπόλοιπο λήξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	**16.537.172**	**14.845.696**

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

	31/12/2016	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2017
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	9.821.455	(1.009.163)	8.812.292
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	251.701	71.138	322.839
Φορολογικές ζημιές (σημ. 9)	4.592.648	3.740.554	8.333.202
Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγύης Ν. 4093/2012	637.931	(634.579)	3.352
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.301.165)	(495.467)	(1.796.631)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	843.125	18.993	862.118
Σύνολο	**14.845.695**	**1.691.476**	**16.537.172**

21. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

Οι προμηθευτές και λοιποί πιστωτές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Προμηθευτές	2.589.306	2.972.398
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	870.443	993.797
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	264.788	243.188
Λοιποί πιστωτές	9.763	9.867
Σύνολο	**3.734.300**	**4.219.250**

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός 90 ημερών.

22. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2017	31/12/2016
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	767.781	733.793
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	906.516	973.377
Δεδουλευμένοι λοιποί φόροι - τέλη	936.420	813.918
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	3.249	8.000
Αναβαλλόμενα έσοδα	2.950.000	-
Επιταγές πληρωτέες	200	200
	5.564.166	**2.529.288**

Στο ποσο €2.950.000 που εμφανίζεται στα Αναβαλλόμενα Έσοδα περιλαμβάνεται ποσό €2.500.000 που αφορά σε μελλοντική υπο αίρεση αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών. Επιπλέον ποσό €450.000 αφορά σε προκαταβολή ασφαλιστικής αποζημίωσης που ελήφθη για τον υδροηλεκτρικό σταθμό Γλαύκο που βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω φυσικής καταστροφής.

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	514.231	768.872
Ασφάλιστρα πάρκων	108.645	14.035
Αμοιβές οικονομικού και φορολογικού ελέγχου	141.120	97.950
Δικαστικά έξοδα	140.000	90.000
Αμοιβή αναλογιστή	2.520	2.520
	906.516	**973.377**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	783.322	609.773
Προϋπολογισμένα ανταποδότικα δημοτικά τέλη (3%) επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	153.098	109.114
Προϋπολογισμένο μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	-	95.031
	936.420	**813.917**

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν.4203/2013 και της απόφασης υπ'αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 (ΦΕΚ 2861 /28.12.2015), από την 1η Ιανουαρίου 2016 έχει επιβληθεί το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή στο Δίκτυο.

23. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

Τα βασικά στοιχεία των δανειακών υποχρεώσεων προς πιστώτικα ιδρύματα, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, αναλύονται ως εξής:

ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
HSBC	5.000.000	2.000.000	6m EURIBOR + 3,5% + 0,6%	30/12/2019
Σύνολο	**5.000.000**	**2.000.000**		

Τα βασικά στοιχεία των δανειακών υποχρεώσεων προς πιστώτικα ιδρύματα, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016, αναλύονται ως εξής:

ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
HSBC	5.000.000	3.000.000	6m EURIBOR + 3,5% + 0,6%	30/12/2019
Σύνολο	**5.000.000**	**3.000.000**		

Τα ποσά € 52.993 και € 6.420 που περιλαμβάνονται στα κονδύλια της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις» και «Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση» αντίστοιχα, αφορούν στην αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων.

Η μεταβολή των τραπεζικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2017 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2016	**3.000.000**
Πληρωμές τραπεζικών δανείων την τρέχουσα χρήση	(1.000.000)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2017	**2.000.000**

24. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

24.1. Εύλογη αξία

Τα ποσά που περιέχονται στην συνημμένη Κατάσταση 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 3.18.

Την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, η Εταιρεία κατείχε τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα, των οποίων η λογιστική τους αξία προσομοιάζει την εύλογη αξία.

24.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

31/12/2017

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους (Σημ. 23)	-	2.000.000	-	**2.000.000**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 23)	-	59.414	-	**59.414**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	264.628.721	-	**264.628.721**

31/12/2016

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους (Σημ. 23)	-	3.000.000	-	**3.000.000**

Ενδοεταιρικά μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	271.187.477	-	**271.187.477**

■ 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), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, παρ'ολο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων από τους πελάτες της Εταιρείας. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από τις θυγατρικές της εταιρείες και θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2017 είχε Βραχυπρόθεσμα Ενδοεταιρικά Δάνεια ύψους € 115.054.085 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους € 149.574.636 με την Enel Finance International NV. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου, η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες βραχυπρόθεσμες 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. Τα δάνεια αυτά φέρουν τόκο βάσει του κυμαινόμενου επιτοκίου (6μηνο Euribor). Η Εταιρεία παρακολουθεί τις διακυμάνσεις του κυμαινόμενου επιτοκίου και δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο από διακυμάνσεις στα επιτόκια. Σύμφωνα με την ανάλυση ευαισθησίας που διενεργήθηκε για λογικό εύρος μεταβολών του επιτοκίου (±90 bps), με τις λοιπές παραδοχές να παραμένουν σταθερές, η επίδραση στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κυμαίνεται ανάμεσα σε € 24.125 και σε € (23.695).

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, 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%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, η Εταιρεία δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράτουν οι σταθμοί παραγωγής της.

25. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Ενδοεταιρικά δάνεια		
Enel Finance International NV (Μακροπρόθεσμο)	149.574.636	149.574.636
Enel Finance International NV (Βραχυπρόθεσμο)	115.054.085	121.612.842
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**264.628.721**	**271.187.477**

Τον Οκτώβριο του 2016, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της Enel Green Power International BV, έγινε διάσπαση κλάδου της εταιρείας. Η Enel Finance International NV κατέστη καθολική διάδοχος της Enel Green Power International BV και επακόλουθα των δανείων της Εταιρείας.

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2017 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2016	**271.187.477**
Αποπληρωμές δανείου από συνδεδεμένη εταιρεία την τρέχουσα χρήση	(6.558.757)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2017	**264.628.720**

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2016 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2015	**262.787.477**
Χορηγήσεις δανείων από συνδεδεμένη εταιρεία την τρέχουσα χρήση	8.400.000
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2016	**271.187.477**

Η ανάλυση των ενδοεταιρικών δανείων (μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων) είναι ως εξής:

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ	ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Enel Green Power International B.V.	39.000.000	39.000.000	10,18%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	35.000.000	31.004.856	4,11%	31/12/2017
Enel Green Power International B.V.	23.200.000	23.198.198	4,11%	31/12/2017
Enel Green Power International B.V.	5.550.000	-	4,11%	31/12/2017
Enel Green Power International B.V.	3.400.000	3.381.696	4,11%	31/12/2017
Enel Green Power International B.V.	16.050.000	15.992.995	4,11%	31/12/2017
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	4,11%	31/12/2017
Enel Green Power International B.V.	2.650.000	1.741.336	4,11%	31/12/2017
Enel Green Power International B.V.	39.500.000	33.435.004	4,11%	31/12/2017
Σύνολο	**286.600.000**	**264.628.721**		

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Θυγατρικές εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2017	31/12/2016
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	25.527	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	23.715	32.770
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	18.274	43.866
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	30.762	78.397
Σύνολο		**98.277**	**155.033**

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2017	31/12/2016
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.094.018	996.981
Enel Finance International NV	Δεδουλευμένοι Τόκοι Ενδοομιλικών Δανείων	5.059.755	5.488.863
Enel SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	68.801	-
Enel Green Power SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	3.906.187	18.795.641
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	41.533	41.533
Σύνολο		**10.170.293**	**25.323.018**

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**125.322.655**	**147.090.892**

Οι απαιτήσεις από θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2017	31/12/2016
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	777.728	505.726
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.025.584	682.172
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	864.163	451.833
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.128.894	682.648
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	496.736	287.968
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	561.594	271.284
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	837.902	447.317
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	409.633	343.157
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Ευβοιας Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	23.610	-
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	107.382	104.672
Σύνολο		**6.233.226**	**3.776.777**

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2017	31/12/2016
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	1.245.519	3.115.020
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	201.972	111.013
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	298.688	96.277
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	2.339.653	1.976.638
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	65.789	65.789
Energía Nueva Energía Limpia M	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	-	32.635
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	34.566	-
Enel GreenPower Panama S.A	Παροχή Υπηρεσίων Προσωπικού	-	7.893
Σύνολο		**4.186.187**	**5.405.265**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2017	31/12/2016
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης	497.604	251.466
Enelco AE	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	18.455	21.323
Σύνολο		**516.059**	**272.789**
Σύνολο απαιτήσεων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις		**10.935.472**	**9.454.830**

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2017	31/12/2016
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	699.071	191.787
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	520.546	540.953
Energía Nueva Energía Limpia M	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	6.576
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	456.539	345.108
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	120.000
SLOVENSKE ELEKTRARNE A.S.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	136.890
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	72.212	-
Enel GreenPower SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.152.467	1.529.515
Enel GreenPower SpA	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	116.254	-
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	185.220	241.230
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Κοινόχρηστες Δαπάνες	8.663	9.087
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Μίσθωση Γραφείων	4.437	4.437
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Έσοδα από πωλήσεις ανταλλακτικών	-	31.753
Enelco AE	Κοινόχρηστες Δαπάνες	5.414	5.679
Enelco AE	Μίσθωση Γραφείων	5.790	5.790
Θυγατρικές της Εταιρείας	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.411.416	482.204
Θυγατρικές της Εταιρείας	Κοινόχρηστες Δαπάνες	28.153	29.532
Θυγατρικές της Εταιρείας	Μίσθωση Γραφείων	11.190	11.190
Θυγατρικές της Εταιρείας	Έσοδα Μεταχρεώσεων Εγγυητικών Επιστολών	861.260	1.642.385
Σύνολο		**5.538.632**	**5.334.116**

Το ποσό των € 861.260 είναι μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών απο την Enel Green Power Hellas στις θυγατρικές της για το έτος 2017, οι οποίες είχαν αρχικά εκδοθεί απο την Enel Green Power SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas και θυγατρικών της, με σκόπο την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων. Το αντίστοιχο ποσό του 2016 ανέρχεται σε € 1.642.385.

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές αναλύεται για το 2017 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2017
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	107.235
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	155.851
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	133.597
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	102.748
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	89.057
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	61.261
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	66.793
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	144.718
	861.261

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές αναλύεται για το 2016 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2016
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	158.516
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	317.744
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	272.394
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	209.470

Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	181.848
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	71.107
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	136.249
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	295.057
	1.642.385

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2017	31/12/2016
Enel Italia S.R.L	Λειτουργικά και Κεφαλαιοποιημένα Έξοδα Συντήρησης Αδειών Χρήσης Λογισμικού	583	153.928
Enel Green Power International B.V.	Τόκοι Έξοδα	-	17.746.589
Enel Finance International NV	Τόκοι Έξοδα	22.800.306	4.492.481
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Διοικητικές Υπηρεσίες Ομίλου	18.274	-
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Διοικητικές Υπηρεσίες Ομίλου	25.527	43.866
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	Διοικητικές Υπηρεσίες Ομίλου	30.762	78.397
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	Διοικητικές Υπηρεσίες Ομίλου	23.715	32769,6
Enel SpA	Διοικητικές Υπηρεσίες Ομίλου	116.422	-
Enel Green Power SpA	Διοικητικές Υπηρεσίες Ομίλου	2.220.257	1.657.316
Enel Green Power SpA	Έξοδα Εγγυητικών Επιστολών	1.644.247	1.370.970
Enel Green Power Internat. BV	Έξοδα Εγγυητικών Επιστολών	-	847.357
		26.880.092	**26.423.674**

Το ποσο των € 1.644.247 αφορα σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2017 που έχουν εκδοθεί απο την Enel Green Power SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas και θυγατρικών της, με σκόπο την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων. Το μέρος των εξόδων εγγυητικών επιστολών που αφορούσαν τις θυγατρικές της Enel Green Power Hellas , ύψους € 861.261, μεταχρεώθηκαν απο την Enel Green Power Hellas σε αυτές, όπως αναφέρεται παραπάνω.

Τα ποσά των € 1.370.970 και € 847.357 αφορούν σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2016 που έχουν εκδοθεί απο την Enel Green Power SPA και την Enel Green Power International BV αντίστοιχα υπέρ της Enel Green Power Hellas και θυγατρικών της, με σκόπο την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων.

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και Λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών της Εταιρείας, για τα έτη 2017 και 2016 ανέρχονται σε € 2.558.461 και σε € 2.235.347 αντίστοιχα.

Συναλλαγές Διευθυντικών Στελεχών

Δεν υπάρχουν άλλες συναλλαγές, απαιτήσεις ή / και υποχρεώσεις μεταξύ της Εταιρείας και των Διευθυντικών Στελεχών.

26. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ/ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις με τρίτους για την ενοικίαση γηπέδων με σκοπό την εκμετάλλευση τους μέσω της κατασκευής αιολικών / υδροηλεκτρικών / φωτοβολταϊκών πάρκων.

Οι υποχρεώσεις των συμβάσεων έχουν ως εξής:

Ελάχιστες Πληρωμές	31/12/2017	31/12/2016
Εντός των επόμενων 12 μηνών	723.651	754.324
Από 2 εως 5 έτη	3.427.722	2.820.799
Πάνω απο 5 έτη	6.169.880	7.499.858
Σύνολο Ελάχιστων Πληρωμών	**10.321.253**	**11.074.980**

Το Δεκέμβριο του 2014, ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με δύο θυγατρικές της εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ και ΑΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΑΕ και αντίστοιχα το Νοέμβριο του 2015 ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με τις θυγατρικές της εταιρείες, ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ ΑΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ ΑΕ και ΕΝΕΧΟΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. Οι συγχωνεύσεις των χρήσεων 2014 και 2015 πραγματοποιήθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις των ν. 2190/1920 και ν. 4172/2013. Ο φορολογικός νόμος 4172/2013 παρέχει σημαντικά φορολογικά οφέλη για την απορροφώσα εταιρεία, με πιο χαρακτηριστικό 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 απαλλάσσεται 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 έχει υποβάλλει σχετικό ερωτήματα στο Υπουργείο Οικονομικών προκειμένου να λάβει τη θέση της Διοίκησης. Το μέγεθος του πιθανού χαρτοσήμου εχει υπολογιστεί από την Εταιρεία σε ποσο € 321.000 για τις συγχωνεύσεις της χρήσης 2014 και αντίστοιχα ποσο € 701.000 για τη χρήση 2015.

27. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δεν υπάρχουν.

Μαρούσι, 2 Μαρτίου 2018

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Οικονομικός Διευθυντής	Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
PIGNOLONI CARLO FRANCO EMANUELE ΑΡ.ΔΙΑΒ. YA4824343	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Α.Τ ΑΗ 523243	RASTELLI MAURIZIO C 104101	ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ ΤΣΟΥΡΤΟΣ Αρ. Αδείας Α' τάξης 86462