ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΒΑΓΙΑΚΑΚΟΣ ΗΛΙΑΣ
Τηλέφωνο: 2103382128
Fax: 2103616464
E-mail: iliasvag@acci.gr

Αθήνα,07/09/2017
Αριθ.Πρωτ.:859200

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».**

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ
Ανακοινώνει ότι :

Την **06/09/2017** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ** και αριθμό ΓΕΜΗ **5805601000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1159743 οι εγκεκριμένες από την 04/07/2017 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2016 έως 31/12/2016.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1159744 η από 04/07/2017 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκε για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2017 έως 31/12/2017 η ελεγκτική εταιρεία «DELOITTE ΧΑΤΖΗΠΑΥΛΟΥ ΣΟΦΙΑΝΟΣ ΚΑΙ ΚΑΜΠΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ» και συγκεκριμένα οι κάτωθι ελεγκτές:

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο κ. ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ του ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 26251.

Αναπληρωματικοί Ελεγκτές:

- ο κ. ΧΡΙΣΤΟΠΟΥΛΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ του ΗΛΙΑ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 39701.

Σχετικό έγγραφο άσκησης ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Κεντρικός Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 16304 / 05/09/2017).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

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

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ

ΑΡΙΘΜΟΣ Γ.Ε.Μ.Η. 005805601000 / ΑΡ.Μ.Α.Ε 56860/01/Β/04/254

Λ.Μεσογείων 85, 115 26, Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2016

(Δημοσιευμένα βάσει του Κ.Ν. 2190/20, άρθρο 135 για τις επιχειρήσεις που συντάσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΠΧΑ)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της "ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε". Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Αρμόδια Υπηρεσία : ΕΜΠΟΡΙΚΟ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ - ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΓΕΜΗ
Διεύθυνση διαδικτύου: www.heron.gr
Ημερομηνία έγκρισης από το διοικητικό συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων: 12/0 12/4/2017
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής: Ηλιόπουλος Ιωάννης
Ελεγκτική εταιρεία: Deloitte Χατζηπαύλου Σοφιανός & Καμπάνης Α.Ε.
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών: Με σύμφωνη γνώμη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ (ΠΡΟΕΔΡΟΣ), ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΑΝΙΟΛΟΣ
ΣΟΦΙΑ ΔΗΜΗΤΡΑΚΟΠΟΥΛΟΥ,OLIVIER JACQUIER,
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΜΟΥΣΤΑΚΑΣ, ERIK HUGO H. MAMPAEY (ΜΕΛΗ Δ.Σ.)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	31/12/2016	31/12/2015
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	21.183	24.262
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	362	263
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	55	48
Αποθέματα	1.894	1.719
Απαιτήσεις από πελάτες	71.760	54.623
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	7.765	8.741
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**103.019**	**89.656**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μετοχικό κεφάλαιο	2.416	2.416
Λοιπά στοιχεία Ιδίων Κεφαλαίων	42.346	38.034
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων (α)	**44.762**	**40.450**
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	0	0
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.215	4.267
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	56.042	44.939
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	**58.257**	**49.206**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α) + (β)	**103.019**	**89.656**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	31/12/2016	31/12/2015
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (1/1/2016 και 1/1/2015, αντίστοιχα)	40.450	39.808
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες)	4.312	4.642
Αύξηση/μείωση μετοχικού κεφαλαίου	0	(4.000)
Διανεμηθέντα μερίσματα	0	0
Αγορές / πωλήσεις ιδίων μετοχών	0	0
Λοιπές κινήσεις ιδίων κεφαλαίων	0	0
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31/12/2016 και 31/12/2015, αντίστοιχα)	**44.762**	**40.450**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

1) Έχουν τηρηθεί οι Βασικές Λογιστικές Αρχές των οικονομικών καταστάσεων της 31/12/2015.

2) Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας έχουν συμπεριληφθεί με την μέθοδο της αναλογικής ενοποίησης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αθηνών ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ που εδρεύει στην Αθήνα καθώς και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της GDF SUEZ που εδρεύει στην Γαλλία.

3) Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2009.

4) Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας και της προηγούμενης χρήσης είναι 28 και 22, αντίστοιχα.

5) Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών (αγαθών και υπηρεσιών) σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσης και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης, που έχουν προκύψει από συναλλαγές της με συνδεδεμένα μέρη, όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24 έχουν ως εξής:

Εκροές από πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών	22.305
Εισροές για αγαθά και υπηρεσίες	18.175
Απαιτήσεις	13.404
Υποχρεώσεις	860
Συναλλαγές & αμοιβές διευθυντικών στελεχών & μελών της διοίκησης	469

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	1/1 - 31/12/2016	1/1 - 31/12/2015
Κύκλος εργασιών	193.725	131.381
Μικτά κέρδη / (ζημίες)	13.353	10.449
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	6.331	7.367
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	6.192	7.326
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (Α)	4.311	4.651
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	1	(9)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	4.312	4.642
Κέρδη/(ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή-βασικά (σε Ευρώ)	89,21	80,24
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,00	0,00
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	9.848	10.855

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (έμμεση μέθοδος)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	1/1 - 31/12/2016	1/1 - 31/12/2015
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη χρήσεως προ φόρου εισοδήματος	**6.192**	**7.326**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες :		
Αποσβέσεις	3.517	3.488
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	5.988	2.089
Λοιπές μη - χρηματικές προσαρμογές	0	2.690
Προβλέψεις	36	32
Τόκοι και συναφή έσοδα	(33)	(133)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	172	174
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	0	0
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα	0	0
Συναλλαγματικές διαφορές	0	0
Λοιπές προσαρμογές	0	0
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης	**15.872**	**15.666**
(Αύξηση)/Μείωση σε:		
Αποθέματα	(175)	(6)
Εμπορικές απαιτήσεις	(23.125)	(22.667)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(2.077)	(875)
Αύξηση/(Μείωση) σε:		
Προμηθευτές	(13.245)	16.090
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	24.121	1.588
Είσπραξη επιχορηγήσεων	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις	(7)	(4)
Μείον:		
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(3.763)	(5.096)
Λειτουργικές ροές από διακοπείσες δραστηριότητες	0	0
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**(2.399)**	**4.696**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Προσθήκες πάγιων στοιχείων	(537)	(306)
Πωλήσεις πάγιων στοιχείων	0	0
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα	33	133
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	0	0
Έσοδα συμμετοχών	0	0
Επιστροφές/(Χορηγήσεις) δανείων	0	0
(Αγορές) / Πωλήσεις επενδυτικών ακινήτων	0	0
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(504)**	**(173)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	0	(4.000)
Αγορά ιδίων μετοχών	0	0
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	0	0
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	0	0
Πληρωμές Δανείων από Χρηματοδοτικές Μισθώσεις	0	0
Μερίσματα πληρωθέντα	0	0
Τόκοι Πληρωθέντες	(150)	(174)
Χρηματοδοτικές ροές από διακοπείσες δραστηριότητες	0	0
Ταμειακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**(150)**	**(4.174)**
Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα (δ)	0	0
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων (α)+(β)+(γ)+(δ)	**(3.053)**	**349**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	7.353	7.004
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης	**4.300**	**7.353**

Αθήνα, 12/04/2017

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΑΝΙΟΛΟΣ	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΑΛΜΑΣ
Α.Δ.Τ : ΑΙ 051931	Α.Δ.Τ.: ΑΕ 065392	Α.Α. Α΄ ΤΑΞΗΣ : 0086235

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 5805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2016

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ 3
II. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2016 6
III. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2016 27
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 32
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 32
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 38
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 42
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 43
6. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 44
7. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 44
8. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 44
9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 46
10. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 46
11. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 46
12. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 47
13. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 48
14 ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 48
15. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 49
16. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 50
17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 50
18. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 53
19. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 53
20. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 54
21. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 54
22. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 55
23. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 55
24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 56
25. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 57
26. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 60
27. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 60
28. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 60
29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 61
30. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 61

Ι. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων
Ελέγξαμε τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2016, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

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

Ευθύνη του Ελεγκτή
Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου, που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΦΕΚ/Β'/2848/23.10.2012). Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

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

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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. 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 την γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2016.

   β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση των Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων, που περιλαμβάνουν το διαχωρισμένο κατά δραστηριότητα Ισολογισμό της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2016, καθώς και τη διαχωρισμένη κατά δραστηριότητα Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2016 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2016, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας ("ΡΑΕ"), σημειώνουμε ότι, κατά τη γνώμη μας, οι Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των σημειώσεων των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ.301/2017 απόφαση της ΡΑΕ.

Αθήνα, 3 Ιουλίου 2017

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Κ. Ηλιόπουλος
Αρ. Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 26251
Deloitte. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25 Μαρούσι
Αρ. Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. Ε.120

Μετοχικό Κεφάλαιο € 2.416.100
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Γ.Ε.ΜΗ 5805601000
Αρ. Μητρώου Α.Ε. 56860/01/Β/04/254

Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος ΚΟΥΒΑΡΗΣ	Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
Γεώργιος ΔΑΝΙΟΛΟΣ	Διευθύνων Σύμβουλος
Σοφία ΔΗΜΗΤΡΑΚΟΠΟΥΛΟΥ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Olivier JACQUIER	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Εμμανουήλ ΜΟΥΣΤΑΚΑΣ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Erik Hugo H. MAMPAEY	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

DELOITTE. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών



ΙΙ. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2016

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
Επί του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων χρήσης του 2016
Περίοδος 1/1/2016-31/12/2016

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας για έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1/1-31/12/2016 της Εταιρείας μας και να σας δώσουμε τις παρακάτω επεξηγήσεις.

1. Βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016, η οικονομική κατάσταση της εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια ανέρχονται σε € 44.762 χιλ. έναντι € 40.450 χιλ. στην χρήση 2015.
Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για τις χρήσεις 2016 και 2015 έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31/12/2016		**31/12/2015**	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	81.419	79,03%	65.083	72,59%
Σύνολο ενεργητικού	103.019		89.656	
Μη- κυκλοφορούν ενεργητικό	21.600	20,97%	24.573	27,41%
Σύνολο ενεργητικού	103.019		89.656	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και μη κυκλοφορούν ενεργητικό

Ίδια κεφάλαια	44.762	76,84%	40.450	82,20%
Σύνολο υποχρεώσεων	58.257		49.206	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	58.257	56,55%	49.206	54,88%
Σύνολο παθητικού	103.019		89.656	
Ίδια κεφάλαια	44.762	43,45%	40.450	45,12%
Σύνολο παθητικού	103.019		89.656	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	44.762	207,23%	40.450	164,61%
Μη- κυκλοφορούν ενεργητικό	21.600		24.573	

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό	81.419	145,28%	65.083	144,82%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	56.042		44.939	

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

Κεφάλαιο κινήσεως	25.377	31,17%	20.144	30,95%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	81.419		65.083	

Ο δείκτης αυτός απεικονίζει σε ποσοστό το τμήμα του Κυκλοφορούντος ενεργητικού το οποίο χρηματοδοτείται από το πλεόνασμα των Ιδίων Κεφαλαίων και Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων.

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας

	31/12/2016		**31/12/2015**	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	6.192	3,20%	7.326	5,58%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	193.725		131.381	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την απόδοση της εταιρείας χωρίς το συνυπολογισμό των λοιπών αποτελεσμάτων.

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	6.192	3,17%	7.326	5,54%
Σύνολο εσόδων	195.294		132.237	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	6.192	13,83%	7.326	18,11%
Ίδια κεφάλαια	44.762		40.450	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μικτά κέρδη	13.353	6,89%	10.449	7,95%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	193.725		131.381	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το ποσοστιαίο μέγεθος του μικτού κέρδους επί των πωλήσεων της Εταιρείας.

2. Επισκόπηση της Αγοράς Ενέργειας

Κύρια Σημεία
Τα βασικά στοιχεία της ελληνικής αγοράς ενέργειας είναι:

Επισκόπηση της Αγοράς Ενέργειας
Διάφορες αλλαγές έχουν επέλθει στην ελληνική αγορά ενέργειας εντός του 2016 ενδεικτικές του συνεχιζόμενου μετασχηματισμού. Το ρυθμιστικό πλαίσιο αλλάζει, ακολουθώντας τις υποχρεώσεις που απορρέουν από το Μνημόνιο Συνεργασίας που υπογράφηκε μεταξύ της ελληνικής κυβέρνησης, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας και του ΔΝΤ. Η πτώση του Brent είχε αντίκτυπο στην ΟΤΣ (Οριακή Τιμή Συστήματος), με αποτέλεσμα την περαιτέρω διείσδυση του Φυσικού Αερίου στο σύστημα, αντικαθιστώντας σταδιακά την παραγωγή από τις λιγνιτικές μονάδες. Οι ιδιώτες προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έχουν αποκτήσει σημαντικό μερίδιο αγοράς εντός του 2016 και η τάση αναμένεται να συνεχιστεί για να τηρηθεί η μνημονιακή υποχρέωση του κάθε προμηθευτή να μην υπερβαίνει το 50% του μεριδίου αγοράς μέχρι το έτος 2020. Οι εισαγωγές μειώθηκαν επίσης σε σύγκριση με το 2015 κυρίως λόγω υψηλότερων τιμών ηλεκτρικής ενέργειας στις γειτονικές αγορές. Όσον αφορά τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, η εγκατεστημένη ισχύς των αιολικών πάρκων αυξήθηκε κατά 272 MW μέσα στο 2016, ενώ οι άλλες τεχνολογίες ΑΠΕ δεν σημείωσαν νέες εγκαταστάσεις. Διάφορα έργα που σχετίζονται με την κατασκευή αγωγών είναι σε πολύ ώριμο επίπεδο όπως ο αγωγός Trans-Adriatic (TAP), η διασύνδεση IGB με τη Βουλγαρία και η διασύνδεση IGI με την Ιταλία.

Α. Κύρια νομοθετικά και ρυθμιστικά μέτρα στον τομέα της ενέργειας το 2016

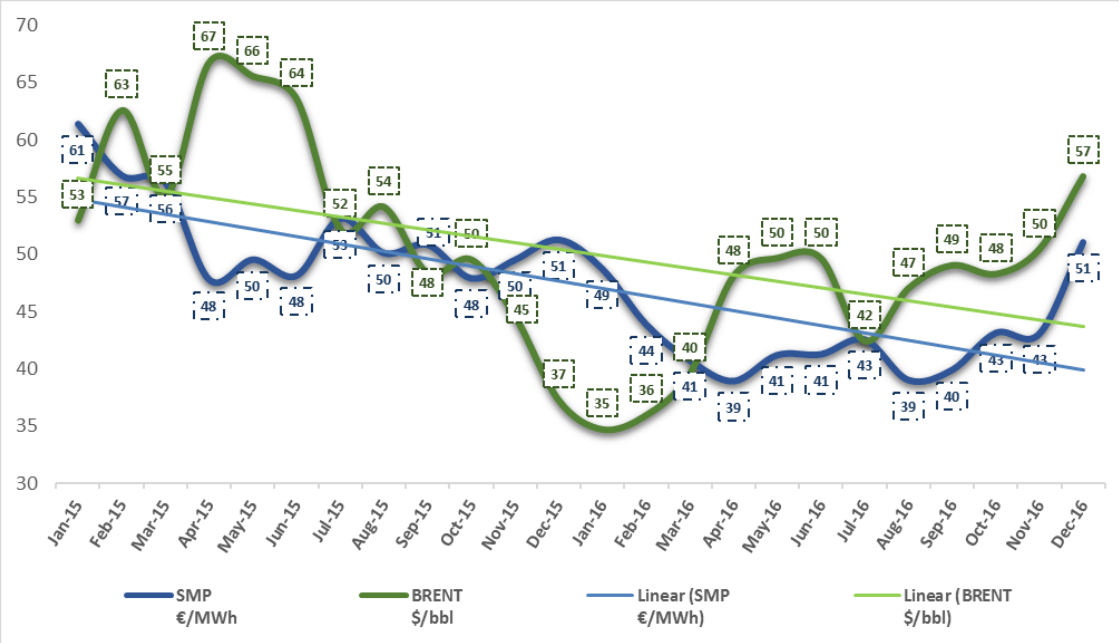
1. **Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας:** Αυτό ήταν ένα σημαντικό ορόσημο για την απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με βάση τα άρθρα 133 έως 144 του Ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α '94 / 27.05.2016) και εφαρμόστηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) (ΦΕΚ Β '316/30.09.2016). Στο πλαίσιο αυτού του ρυθμιζόμενου μηχανισμού προσφέρονται προκαθορισμένες ποσότητες ετήσιων Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με ρυθμιζόμενη ελάχιστη τιμή στους Προμηθευτές μέσω των Δημοπρασιών που εκτελούνται από τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)
2. **Νέο καθεστώς στήριξης για την αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην Ελλάδα:** Το πολυαναμενόμενο νέο εθνικό καθεστώς στήριξης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ διαμορφώθηκε από τον Ν. 4414/2016 με τις ακόλουθες δύο γενικές αρχές: α) την άμεση συμμετοχή έργων από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και β) τη στήριξη των εσόδων τους από οικονομικά αποδοτικές λειτουργικές ενισχύσεις της αγοράς, οι οποίες θα διασφαλίσουν ότι τα προσδοκόμενα έσοδα δεν θα είναι ούτε υπερβολικά αντισταθμισμένα ούτε ανεπαρκή. Για το σκοπό αυτό, το καθεστώς αποζημίωσης μέσω εγγυημένης τιμής (FiT) που εφαρμόζεται με μικρές διακυμάνσεις από το 1994 αντικαθίσταται από το καθεστώς αποζημίωσης μέσω διαφορικής προσαύξησης (sFiP), η οποία προστίθεται ως πριμοδότηση στα έσοδα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας από τη συμμετοχή τους στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
3. **Νέο έσοδο στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για την εξάλειψη του ελλείμματος**: Το άρθρο 23 του Ν. 4414/2016 ορίζει νέο έσοδο για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (που ορίζεται στο άρθρο 40 του Ν. 2773/1999) θεσμοθετώντας μια νέα χρέωση στους Προμηθευτές συνδεόμενη με τη μείωση της ΟΤΣ που προκύπτει από τη συμμετοχή της παραγωγής των ΑΠΕ στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με μη τιμολογούμενες προσφορές έγχυσης. Η μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου στον προαναφερθέντα

λογαριασμό καθορίστηκε από την Απόφαση 334/2016 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

4. **Υπηρεσία διακοψιμότητας ή «διακοπτόμενου φορτίου»**: Ο μηχανισμός αποζημιώνει ορισμένες επιχειρήσεις εγκατεστημένες στο Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα που συνάπτουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με στόχο τη μείωση της κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας ("διακοπτόμενο φορτίο") για μια δεδομένη χρονική περίοδο και με δεδομένο χρόνο ειδοποίησης ("εντολή μείωσης ισχύος"). Το νομικό πλαίσιο θεσπίστηκε με το άρθρο 143 (Α) έως 143 (Γ) του Ν. 4001/2011 και ο μηχανισμός αναλύεται λεπτομερώς στο ΦΕΚ Β '2861/28.12.2015. Η πρώτη δημοπρασία πραγματοποιήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ στις 29 Φεβρουαρίου 2016.
5. **Μεταβατικός Μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας ηλεκτρικής ενέργειας (TFRM)**: Ο μηχανισμός αποζημιώνει ορισμένους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για την παροχή «υπηρεσιών ευελιξίας» στον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας). Συγκεκριμένα, κατόπιν εντολής του ΑΔΜΗΕ και με την επιφύλαξη συγκεκριμένης περιόδου ειδοποίησης, οι εν λόγω παραγωγοί καλούνται να αυξήσουν ή να μειώσουν την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγουν στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με προκαθορισμένο ελάχιστο ρυθμό για προκαθορισμένο διάστημα ωρών. Το νομικό πλαίσιο θεσπίστηκε με το άρθρο 143 (Δ) του Ν. 4001/2011 και ο μηχανισμός περιγράφεται αναλυτικά στην Απόφαση 284/2016 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2519/16.08.2016).
6. **Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ)**: Μετά τις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας 338 και 339/2013, ορισμένες Μονάδες Παραγωγής αναγκάστηκαν να λειτουργούν - ξεκινώντας από την 1η Ιουλίου 2014- κάτω από το μεταβλητό τους κόστος μέχρι την εφαρμογή του Ν 4336/2015 που συγκεκριμένα ανέφερε ότι πρέπει να θεσπιστούν μέτρα από την κυβέρνηση έτσι ώστε οι Μονάδες Παραγωγής να μην λειτουργούν πλέον κάτω από το μεταβλητό κόστος τους. Ο μηχανισμός ανάκτησης μεταβλητού κόστους καθορίζεται στην απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας 392/2015 (ΦΕΚ Β '2552 / 26.11.2015) & 468/2015 (ΦΕΚ Β' 3012 / 31.12.2015)
7. **Η απελευθέρωση της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης**: Με την καθιέρωση του Κώδικα διαχείρισης ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών (κώδικας ΜΔΝ) (ΦΕΚ Β '304/11.02.2014), ένας Προμηθευτής μπορεί να εκπροσωπεί τους καταναλωτές ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά βάση ορισμένων προϋποθέσεων που ορίζονται στο προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Στην πραγματικότητα η λιανική αγορά της Κρήτης απελευθερώθηκε τον Ιούνιο του 2016 μετά από σχετική ανακοίνωση του Διαχειριστή του Δικτύου των μη διασυνδεδεμένων νησιών (ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ) στις 3 Ιουνίου 2016.
8. **Καθεστώς υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης**: Σύμφωνα με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ, ένα κράτος μέλος μπορεί να επιλέξει να επιτύχει τον εθνικό του στόχο εξοικονόμησης ενέργειας μέσω της εφαρμογής καθεστώτος υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης ή άλλων εναλλακτικών μέτρων εθνικής πολιτικής (π.χ. προγράμματα τύπου Εξοικονομώ κατ' Οίκον). Ο νόμος 4342/2015 (ΦΕΚ Α '143/9.11.2015) ορίζει ότι από την 1η Ιανουαρίου 2017 θα οριστεί ο κανονισμός λειτουργίας καθεστώτος υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης για την Ελλάδα που θα θεσπίζει συγκεκριμένους στόχους για τους διανομείς ενέργειας ή / και τις εταιρείες λιανικής πώλησης ενέργειας που έχουν οριστεί ως Υπόχρεα Μέρη.
9. **Διασύνδεση Κρήτης και Κυκλάδων**: Σύμφωνα με το εγκεκριμένο δεκαετές πλάνο ανάπτυξης του εθνικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τα έτη 2017 έως και 2026, η Κρήτη θα διασυνδεθεί με την ηπειρωτική χώρα σε δύο φάσεις. Η πρώτη φάση θα είναι η διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο μέχρι το 2020 και η δεύτερη φάση θα είναι η διασύνδεση της Κρήτης με την Αττική μέχρι το τέλος του 2022 (πρώτος πόλος) και μέχρι το τέλος του 2024 (δεύτερος πόλος). Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων σχεδιάζεται να υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η

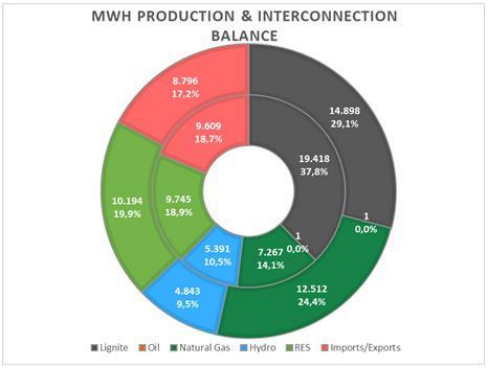
πρώτη φάση έχει σχεδόν ολοκληρωθεί (σύνδεση του Λαυρίου με τη Σύρο, την Πάρο, την Τήνο και τη Μύκονο) με αποπεράτωση το φθινόπωρο του 2017. Η δεύτερη φάση (σύνδεση Πάρου με τη Νάξο και τη Νάξο με τη Μύκονο) θα ολοκληρωθεί το αργότερο έως το 2019 (υπάρχουν κάποιες καθυστερήσεις λόγω της πρόσφατης αλλαγής του κανονισμού που διέπει τη διεξαγωγή των διαγωνισμών) και η τρίτη φάση (διπλή σύνδεση του Λαυρίου με τη Σύρο) προβλέπεται να ολοκληρωθεί το 2022. Η τρίτη φάση μπορεί να επανασχεδιαστεί και να περιλάβει και άλλα νησιά.

Β. Οριακή Τιμή Συστήματος



Η Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) ακολουθεί την ίδια τάση με την τιμή του πετρελαίου Brent. Ο κύριος λόγος για αυτό είναι η εξάρτηση της τιμής του φυσικού αερίου από το Brent, σε συνδυασμό με τον ορισμό της ΟΤΣ από μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου για σημαντικό αριθμό ωρών κατά τη διάρκεια του έτους.

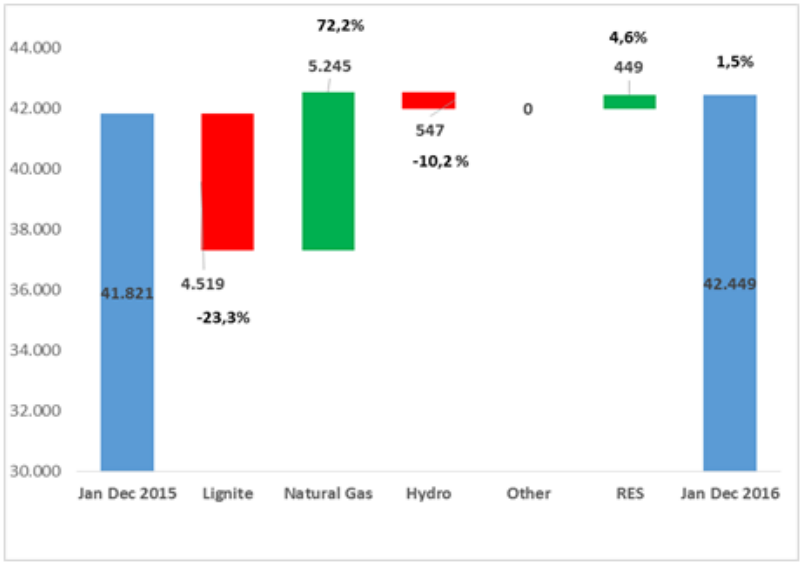
Γ. Παραγωγή ανά Τεχνολογία και Ισοζύγιο Διασυνδέσεων



www.admie.gr

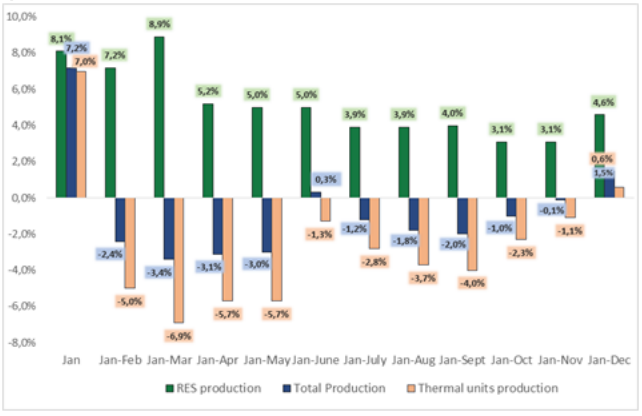
Το άθροισμα της συνολικής εγχώριας παραγωγής και των καθαρών εισαγωγών ενέργειας από τις διασυνδέσεις παρέμεινε ουσιαστικά σταθερό, παρουσιάζοντας πολύ μικρή μείωση κατά -0,4%. Η συμμετοχή του λιγνίτη στο μίγμα ενέργειας υποχώρησε από 37,8% (19.418 GWh) το 2015 σε 29,1% (14.898 GWh) το 2016. Η μείωση αυτή καλύφθηκε κυρίως από την παραγωγή μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο, οι οποίες συνεισέφεραν στο ενεργειακό μίγμα σε ποσοστό 24,4% το 2016 έναντι 14,1% το 2015. Η λιγνιτική παραγωγή παραμένει η κύρια

πηγή παραγωγής, παρά την ως άνω μείωση. Η παραγωγή με βάση το φυσικό αέριο αποτελεί την δεύτερη κατά σειρά πηγή παραγωγής, ενώ στην τρίτη θέση βρίσκεται η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) που ανήλθε σε 8.796 GWh (17,2%).



www.admie.gr

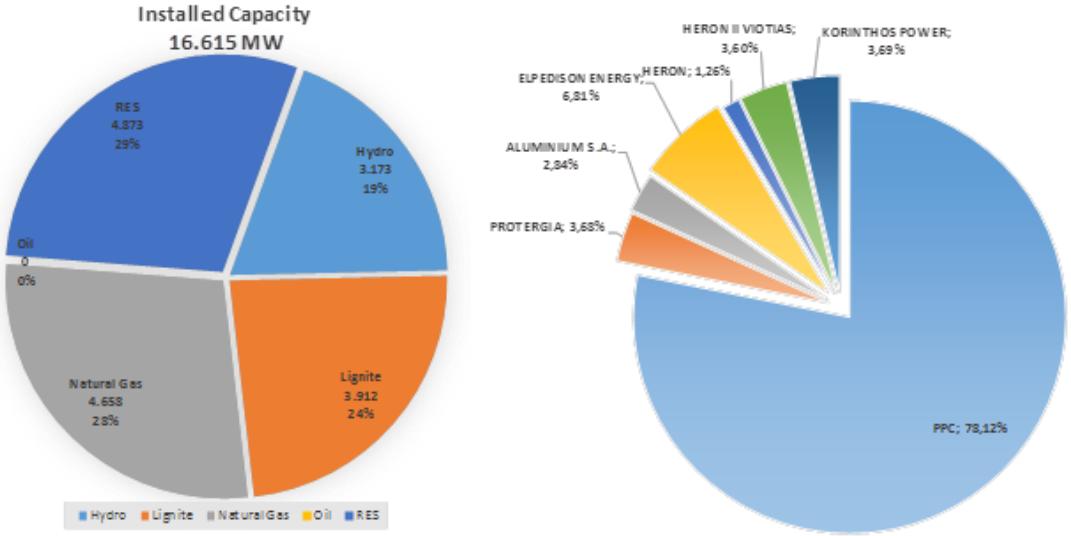
Στο παραπάνω διάγραμμα φαίνεται ότι η συνολική εγχώρια παραγωγή παρέμεινε σχετικά σταθερή, παρουσιάζοντας μια μικρή αύξηση κατά 1,5%. Ο τομέας που επηρεάστηκε περισσότερο αρνητικά ήταν η λιγνιτική παραγωγή που μειώθηκε κατά -23,3% σε σχέση με το 2015. Οι μονάδες με καύσιμο φυσικό αέριο αύξησαν την παραγωγή τους κατά 72,2%, η υδροηλεκτρική παραγωγή υποχώρησε κατά 10,2% ενώ η παραγωγή ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 4,6%.



www.admie.gr

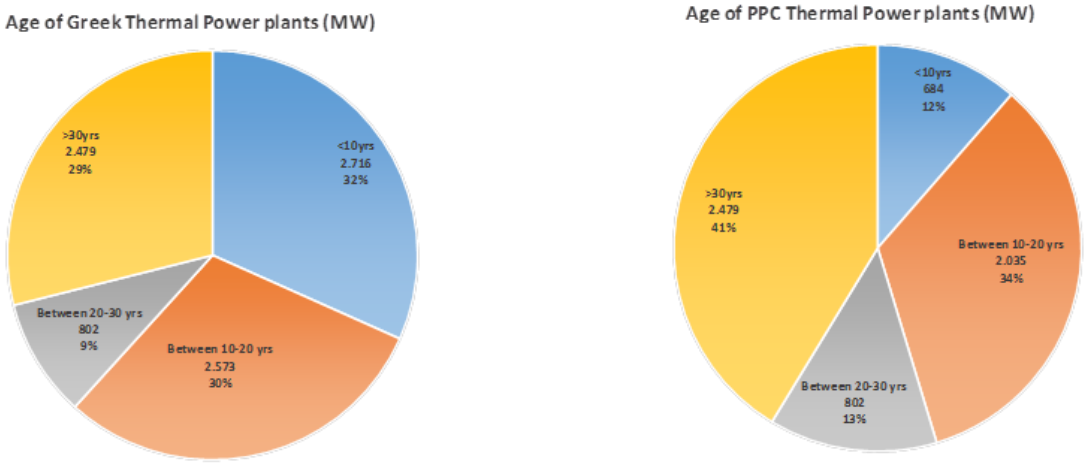
Η παραγωγή ενέργειας σε όλη σχεδόν τη διάρκεια του 2016 παρουσίασε μείωση σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2015. Το γεγονός αυτό συνδέεται περισσότερο με τις σημαντικά ηπιότερες καιρικές συνθήκες κατά το πρώτο τρίμηνο του 2016 σε σχέση με το αντίστοιχο του 2015. Η τάση αυτή παρουσίαση άμβλυνση κατά τη διάρκεια του 2016 και αντιστράφηκε τελικά τον Δεκέμβριο, με αποτέλεσμα η συνολική παραγωγή να παρουσιάσει ελαφριά αύξηση σε σχέση με το 2015, κυρίως λόγω των πολύ χαμηλών θερμοκρασιών κατά το δεύτερο μισό του Δεκεμβρίου.

Δ. Ενεργειακό Μίγμα



www.lagie.gr

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς στην Ελλάδα ανέρχεται σε 17.164 MW. Η κυρίαρχη εταιρεία παραγωγής είναι η ΔΕΗ ΑΕ με 10.508 MW συμβατικής θερμικής και υδροηλεκτρικής ισχύος. Η ανάλυση του ποσοστού συμμετοχής κάθε εταιρείας (ΔΕΗ ΑΕ και ανεξάρτητων παραγωγών) στο μίγμα εγκατεστημένης συμβατικής ισχύος παρουσιάζεται στο παραπάνω διάγραμμα.



www.lagie.gr

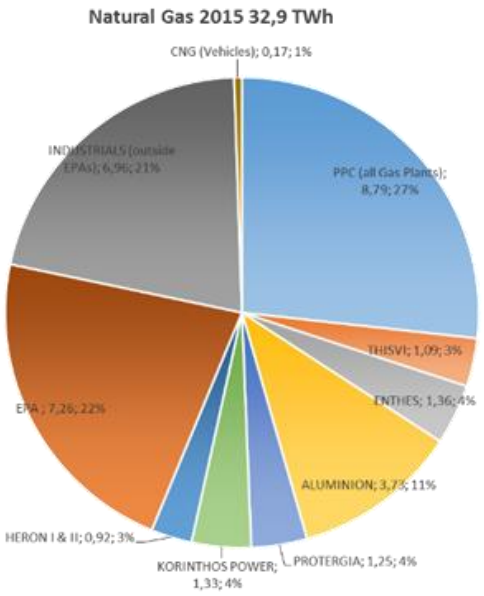
Το 40% των θερμοηλεκτρικών μονάδων είναι άνω των 20 ετών, γεγονός που καθιστά απαραίτητη την εγκατάσταση νέων σταθμών παραγωγής. Το ποσοστό θερμικών μονάδων με ηλικία άνω των 20 ετών στο χαρτοφυλάκιο ισχύος της ΔΕΗ ανέρχεται σε 56%. Η ΔΕΗ έχει αποσύρει πολλές θερμικές μονάδες παραγωγής λόγω συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας τους. Οι μονάδες που αποσύρθηκαν το 2016 περιλαμβάνουν τις ακόλουθες:

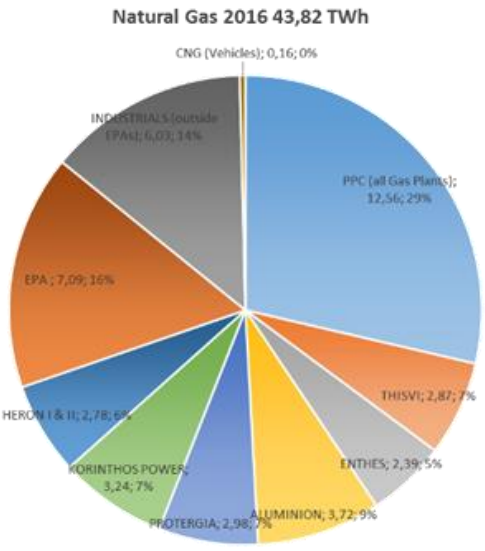
Λιγνίτης: Πτολεμαΐδα II, III & IV (506 MW), Λίπτολ I & II (38MW),

Πετρέλαιο Diesel: Αλιβέρι III & IV (288MW), Λαύριο I & II (410MW)

Φυσικό Αέριο: Άγιος Γεώργιος 8 & 9 (339MW) και Λαύριο III (173MW).

Ε. Κατανάλωση Φυσικού Αερίου

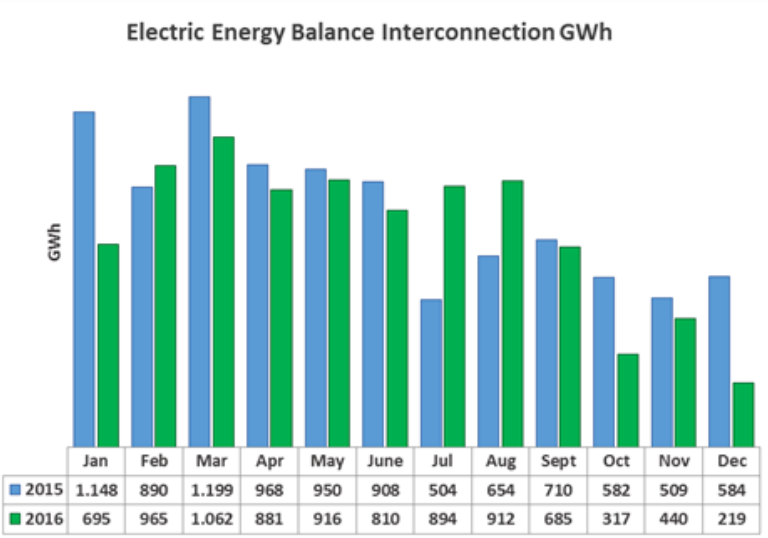




www.desfa.gr

Η κατανάλωση φυσικού αερίου το 2016 αυξήθηκε κατά 33% (11 TWh). Η αύξηση οφείλεται στη σημαντική πτώση των διεθνών τιμών του πετρελαίου Brent η οποία προκάλεσε αντίστοιχα μεγάλη πτώση της τιμής του φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Η πτώση της τιμής του φυσικού αερίου υπήρξε τόσο εκτεταμένη που επέτρεψε στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο να αντικαταστήσουν σημαντικό ποσοστό της λιγνιτικής παραγωγής, όντας για μεγάλο χρονικό διάστημα οικονομικότερες σε σχέση με τις αντίστοιχες λιγνιτικές.

ΣΤ. Εισαγωγές/Εξαγωγές



	Jan	Feb	Mar	Apr	May	June	Jul	Aug	Sept	Oct	Nov	Dec
2015	1.148	890	1.199	968	950	908	504	654	710	582	509	584
2016	695	965	1.062	881	916	810	894	912	685	317	440	219

www.admie.gr

Κατά το 2016, οι καθαρές εισαγωγές από διασυνδεδεμένες χώρες μειώθηκαν κατά 8,7% σε σχέση με το 2015. Κύρια αιτία της μείωσης αυτής υπήρξε το γεγονός ότι η ΟΤΣ διαμορφώθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με γειτονικές αγορές στην περιοχή της

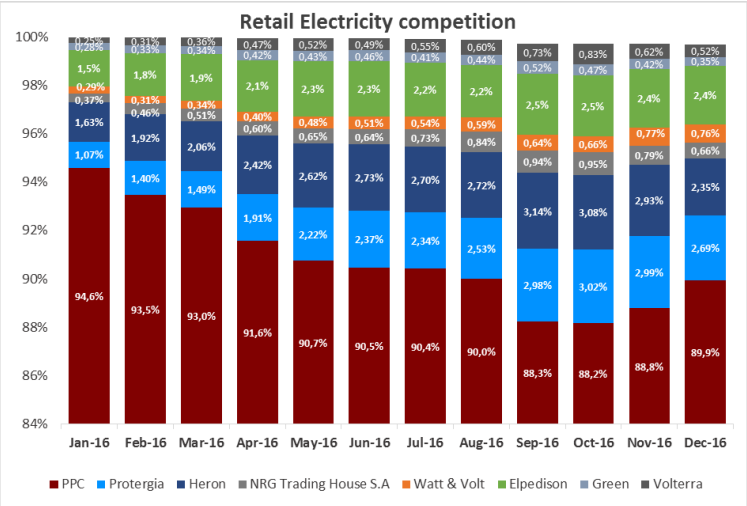
Νοτιανατολικής Ευρώπης (π.χ. σε σχέση με το χρηματιστήριο ενέργειας της Ουγγαρίας, HUPX) κατά τη διάρκεια συγκεκριμένων χρονικών διαστημάτων (Ιανουάριος, Φεβρουάριος, Δεκέμβριος). Η ως άνω διαμόρφωση των τιμών οφείλεται με τη σειρά της κατά κύριο λόγο στα προβλήματα που παρατηρήθηκαν στους πυρηνικούς σταθμούς παραγωγής της Γαλλίας και οδήγησαν σε παρατεταμένη μη διαθεσιμότητά τους για σκοπούς συντήρησης, καθώς και στην άνοδο των τιμών άνθρακα στην Γερμανία.

TWh	2016	2015	Delta %
IMPORTS	**10,7**	**11,1**	*-3,4%*
ALBANIA	1,8	1,7	*5,2%*
BULGARIA	4,0	4,5	*-11,4%*
ITALY	2,2	1,9	*13,8%*
FYROM	2,6	2,2	*14,3%*
TURKEY	0,2	0,7	*-75,0%*
TWh	**2016**	**2015**	**Delta %**
EXPORTS	**2,2**	**1,8**	*24,5%*
ALBANIA	0,4	0,2	*94,1%*
BULGARIA	0,3	0,0	*641,6%*
ITALY	0,5	0,9	*-40,1%*
FYROM	0,2	0,2	*7,7%*
TURKEY	0,8	0,5	*69,9%*
Balance	**8,6**	**9,4**	***-8,7%***

Το ισοζύγιο καθαρών εισαγωγών με την Ιταλία αυξήθηκε κατά 57%. Η αντίστοιχη μεταβολή του ισοζυγίου με την Βουλγαρία υπήρξε αρνητική, η δε μείωση ανήλθε σε 17%. Σε σχέση με την Τουρκία, το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών αντιστράφηκε και η Ελλάδα κατέστη εξαγωγική ως προς την Τουρκία.

www.lagie.gr

Ζ. Λιανεμπόριο



Η ΔΕΗ χάνει σημαντικά μερίδια αγοράς από τις αρχές του 2016 με μειώνοντας από 94,6% σε 89,9% μέχρι το τέλος του έτους. Οι ιδιωτικές εταιρείες αυξάνουν τη συμμετοχή τους, η ΗΡΩΝ, η Protergia και η Elpedison είναι οι κυριότεροι παράγοντες της αγοράς. Οι δημοπρασίες των Προϊόντων Προώθησης Ηλεκτρικής Ενέργειας έχουν μειώσει το κόστος ενέργειας των ιδιωτικών εταιρειών, αλλά αυτό αντισταθμίστηκε από το αυξημένο κόστος των Ανανεώσιμων Πηγών που χρεώνεται σε όλους τους παράγοντες της αγοράς μετά από απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Στόχος της απόφασης αυτής είναι να καλύψει το έλλειμμα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Οι παίκτες της αγοράς δεν μπορούν να το χρεώσουν στους πελάτες, μειώνοντας το περιθώριο έως και 12 € / MWh.
www.lagie.gr

Αναλυτικότερα,

<u>Δημοπρασίες Προώθησης Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας</u>

Το 2016 και μετά την κατάργηση του Ν. 4273/2014 σχετικά με τη δημιουργία μιας νέας κάθετης ενεργειακής εταιρείας γνωστής και ως "μικρής ΔΕΗ", η κυβέρνηση επέλεξε μια διαφορετική λύση για την αντιμετώπιση του προβλήματος που θα είχε επιλυθεί με τη δημιουργία "μικρής ΔΕΗ" χρησιμοποιώντας τις Δημοπρασίες Προώθησης Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (NOME). Οι δημοπρασίες των Προϊόντων Προώθησης Ηλεκτρικής

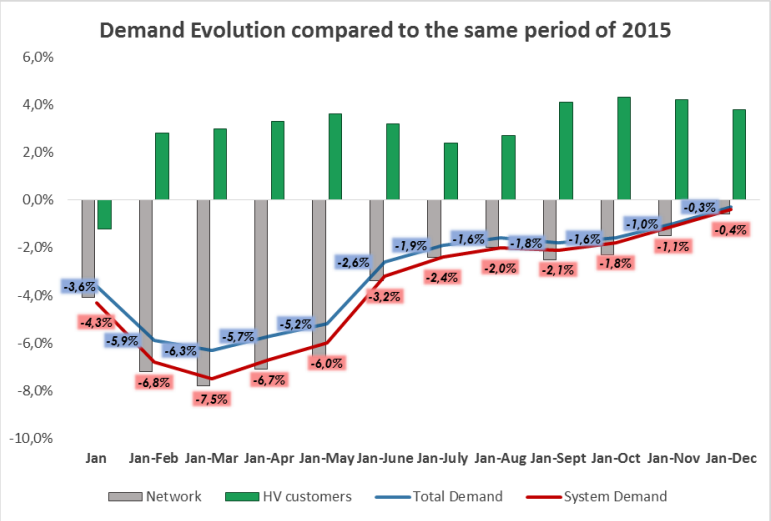
Ενέργειας είναι οικονομικά ενεργειακά προϊόντα μέσω των οποίων γίνεται προσπάθεια μεταφοράς της "προστιθέμενης αξίας" της ΔΕΗ από τη χρήση λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων σε προμηθευτές τρίτων. Ο μηχανισμός για την επίτευξη αυτού του στόχου περιλαμβάνει την πώληση ενέργειας από τη ΔΕΗ σε ρυθμιζόμενη τιμή που αντιπροσωπεύει το μεταβλητό κόστος παραγωγής λιγνίτη και υδροηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και θα πρέπει να είναι μικρότερη από αυτή που θα βρουν οι πωλητές στη χονδρική αγορά.
Η τιμή θα προέκυπτε από πλειστηριασμούς με τη χαμηλότερη τιμή υποβολής προσφορών, από την οποία θα αποκλειόταν η ΔΕΗ, η τιμή θα βασιζόταν στο μεταβλητό κόστος των μονάδων παραγωγής λιγνίτη και υδροηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ.

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, Νόμος 4414/2016

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23, παράγραφος 3, εδάφιο ββ του Ν. 4414/2016, δημιουργήθηκε νέο εισόδημα για τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Μετά τη συλλογιστική αυτού του νέου καθεστώτος, εφαρμόζεται νέα χρέωση στους Προμηθευτές μέσω του υπολογισμού της Οριακής Τιμής του Εικονικού Συστήματος (VSMP). Ενώ η Οριακή Τιμή Συστήματος (SMP) συνεχίζει να υπολογίζεται μέσω του ίδιου αλγορίθμου του Ημερήσιου Προγραμματισμού Ενέργειας, το VSMP υπολογίζεται και πάλι με τον ίδιο αλγόριθμο, αλλά με την παραδοχή ότι η Παραγωγή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) είναι μηδέν. Από την προαναφερθείσα διττή επίλυση DAS υπάρχει μια διαφορά μεταξύ του VSMP και του SMP πολλαπλασιασμένου με το πρόσθετο ποσό των επιτυχώς υποβληθεισών δηλώσεων φόρτωσης (εξαιρουμένων των εξαγωγών) που αφενός πιστώνεται στους πωλητές ηλεκτρικής ενέργειας και αφετέρου χρεώνεται στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

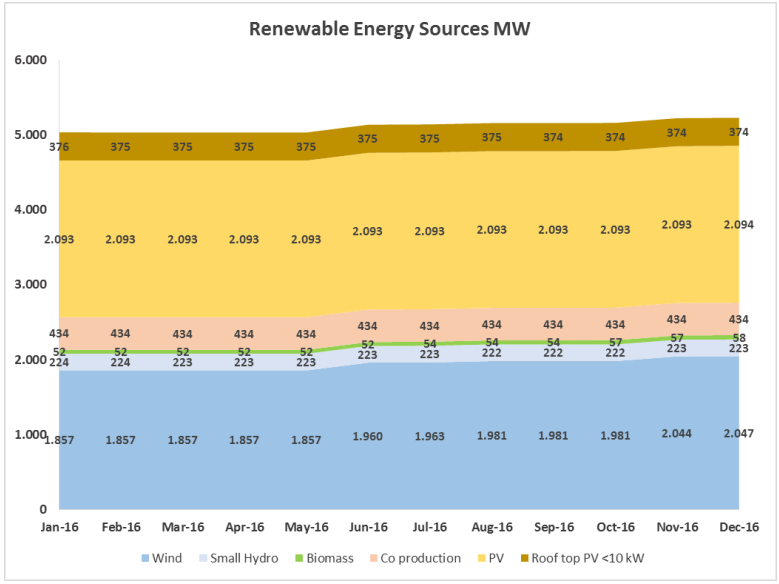
Συμπερασματικά, η παραπάνω μέθοδος αύξησε το κόστος της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Η αύξηση έχει φθάσει σε τόσο υψηλά επίπεδα ώστε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) αναγκάστηκε πρόσφατα να επιβάλει ανώτατο όριο στο συνολικό τέλος.

Η ζήτηση παρουσιάζει μείωση σε σύγκριση με το 2015 στις αρχές του 2016 (κυρίως λόγω των ήπιων καιρικών συνθηκών) και ισοσκελίζει σταδιακά μέχρι τα τέλη του 2016. Από την άλλη πλευρά, οι πελάτες Υ.Τ. παρουσίασαν αύξηση σε σύγκριση με το 2015.



www.admie.gr

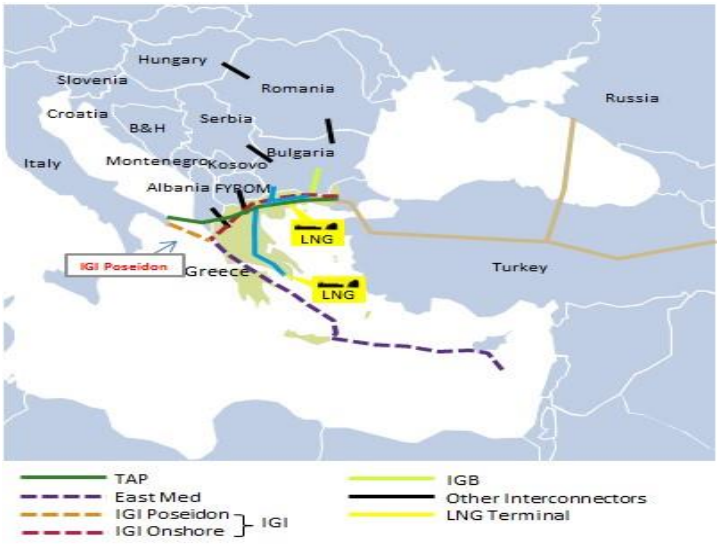
Η. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας



Μέσα στο 2016 οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας παρέμειναν σταθερές εκτός από την συνολική χωρητικότητα των Αιολικών πάρκων που αυξήθηκε κατά 10%. Η αύξηση της εγκατάστασης αιολικής χωρητικότητας είναι η δεύτερη μεγαλύτερη μετά το 2011

www.lagie.gr

Θ. Διασυνδέσεις αερίου



Διασύνδεση Ελλάδος – Βουλγαρίας (IGB)

Το έργο IGB αποτελείται από έναν σωληναγωγό μήκους 182 χλμ. (εκ των οποίων τα 31 χλμ. βρίσκονται στην ελληνική επικράτεια), καθώς και τις απαραίτητες εγκαταστάσεις υποστήριξης (Σταθμοί Μετρητών, Σταθμοί Βαλβίδων, Κέντρο Επιχειρήσεων). Η διασύνδεση IGB αναπτύσσεται για να συνδέσει το Ελληνικό Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (NNGS) στην Κομοτηνή (Ελλάδα) με το αντίστοιχο Βουλγαρικό Σύστημα στη Στάρα Ζαγόρα (Βουλγαρία).

Ο αγωγός είναι σχεδιασμένος με διάμετρο 32 ιντσών και αρχική χωρητικότητα 3 δισεκατομμυρίων κυβικών μέτρων (bcm) φυσικού αερίου ετησίως με πιθανή αναβάθμιση σε 5bcm ετησίως. Είναι ιδανικά τοποθετημένο για να μεταφέρει φυσικό αέριο από την Κασπία προς την Ευρώπη μέσω της Ελλάδας, ενώ οι τερματικοί σταθμοί επαναεριοποίησης στην Ελλάδα θα επιτρέψουν την προμήθεια ΥΦΑ από την Ανατολική Μεσόγειο, τη Βόρεια Αφρική, τον Κόλπο και πέρα από αυτήν.

Το έργο αναπτύσσεται από τη βουλγαρική εταιρεία “ICGB AD - Interconnector Greece – Bulgaria”, 50-50% κοινή επιχείρηση μεταξύ της Βουλγαρικής Ενεργειακής Συμμετοχής (BEH) και της ελληνικής IGI Poseidon S.A., η οποία συστάθηκε τον Ιανουάριο του 2011 με αποστολή να σχεδιάσει, κατασκευάσει και να λειτουργήσει τον αγωγό. Η ΔΕΠΑ και η Edison κατέχουν το 50% των μετοχών της IGI Poseidon S.A.

Οι κυβερνήσεις τόσο της Ελλάδας όσο και της Βουλγαρίας υποστηρίζουν έντονα την υλοποίηση του έργου (Ελλάδα: Νόμος 4001/2011, Άρθρο 176, Βουλγαρία: Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου της Βουλγαρίας αριθ. 452 της 07.06.2012), χαρακτηρίζοντάς την ως έργο εθνικής σημασίας και δημοσίου συμφέροντος. Επιπλέον, το έργο έχει συμπεριληφθεί στον κατάλογο των έργων κοινού ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (κατάλογος PCI), στην ελληνική λίστα των έργων Fast Track, καθώς και στον κατάλογο έργων υποδομής προτεραιότητας (CESEC) της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης και απολαμβάνει την πλήρη υποστήριξη της ελληνικής και βουλγαρικής κυβέρνησης.

Με βάση το ισχύον χρονοδιάγραμμα, η έναρξη της κατασκευής προγραμματίζεται για το δεύτερο εξάμηνο του 2016, ενώ η IGB προγραμματίζεται να αρχίσει να λειτουργεί το δεύτερο εξάμηνο του 2018.

Το έργο έχει ήδη λάβει επιδότηση από το Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης (EEPR) ύψους € 45 εκατ.

Η τελική απόφαση για επενδύσεις λήφθηκε στις 10 Δεκεμβρίου 2015.
www.depa.gr

Διασυνδετήριος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (East Med)

Η East Med θα συνδέσει τα πεδία φυσικού αερίου που ανακαλύφθηκαν πρόσφατα στη λεκάνη Levantine, στη νοτιοανατολική Μεσόγειο, με την ηπειρωτική Ελλάδα και αναμένεται να μεταφέρει 8-14 bcm /έτος φυσικού αερίου στην Ελλάδα και την Ευρώπη.

Το μήκος του αγωγού εκτιμάται ότι θα είναι περίπου 1.900 χιλιόμετρα, εκ των οποίων τα 500 χιλιόμετρα θα είναι χερσαία στην Πελοπόννησο και την Ήπειρο. Ο αγωγός σήμερα αποτελείται από τρία τμήματα: (i) έναν αγωγό από το πεδίο προς την Κύπρο (Βασιλικό), (ii) έναν αγωγό που συνδέει την Κύπρο με την Κρήτη και (iii) έναν αγωγό από την Κρήτη στην ηπειρωτική Ελλάδα με συμπιεστές σταθμούς στην Κύπρο και την Κρήτη . Η East Med θα προσφέρει μια πρόσθετη διαφοροποιημένη προσφορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα, την Ιταλία (μέσω του αγωγού IGI Poseidon) και την Ευρώπη γενικότερα.

Σύμφωνα με μελέτες που διεξήχθησαν, έχει αποδειχθεί με ακρίβεια ότι το έργο είναι τεχνικά εφικτό, ενώ η απαιτούμενη τεχνική είναι παρόμοια με τα έργα που έχουν ήδη υλοποιηθεί (αγωγός Medgaz Αλγερία - Ισπανία) ή έτοιμος προς κατασκευή (αγωγός Galsi Αλγερία - Ιταλία).

Είναι σημαντικό να σημειωθεί ότι, σύμφωνα με τον κανονισμό 347 της ΕΕ του Δεκεμβρίου 2013, ο αγωγός της Ανατολικής Μεσογείου έχει συμπεριληφθεί στον κατάλογο έργων κοινού ενδιαφέροντος και επιπλέον η ελληνική διυπουργική απόφαση της 3ης Ιουνίου 2014 περιελάμβανε ήδη το East Med σε μια ταχεία διαδικασία νομοθεσίας στρατηγικών επενδύσεων.

Από το τέλος Ιουλίου του 2014, το Έργο αναπτύσσεται από την ελληνική εταιρεία IGI Poseidon S.A. (50% ΔΕΠΑ - 50% Edison).

Στις 11 Μαΐου 2015, η IGI-Poseidon ανέθεσε την σύμβαση που έχει να κάνει με τις δραστηριότητες της διαδικασίας βασικού σχεδιασμού (Front-Feed Engineering) στην κοινοπραξία INTECSEA - C & M Engineering. Οι δραστηριότητες αυτές έχουν την υποστήριξη των κυβερνήσεων της Ελλάδας, της Ιταλίας και της Κύπρου και αναμένεται να ολοκληρωθούν στις αρχές του 2016. Το κόστος αυτών των μελετών συγχρηματοδοτείται κατά 50% από τα κονδύλια του Μηχανισμού Σύνδεσης της Ευρώπη (CEF) 2015.

Σημειώνεται ότι η συνεχής τεχνολογική πρόοδος μπορεί να αυξήσει περαιτέρω την παραγωγική ικανότητα του αγωγού, βελτιώνοντας το οικονομικό δυναμικό του έργου.
www.depa.gr

Διασύνδεση Ελλάδας - Ιταλίας (IGI)

Το έργο του αγωγού IGI αποτελείται από δύο τμήματα: τον αγωγό IGI 590 χιλιομέτρων σε όλη τη Βόρεια Ελλάδα (από την Κομοτηνή προς την περιοχή Θεσπρωτίας) που αναπτύχθηκε από τον ΔΕΣΦΑ και τον ανοικτό αγωγό Poseidon μήκους 207 χλμ που συνδέει τη Βόρεια Ελλάδα με την Ιταλία (από την περιοχή Θεσπρωτίας στην Ελλάδα έως την Otranto στη Νότια Ιταλία), η οποία αναπτύχθηκε από την ελληνική εταιρεία IGI Poseidon SA (50% ΔΕΠΑ - 50% Edison).

Ο αγωγός διαμέτρου 32 ιντσών έχει σχεδιαστεί για να μεταφέρει αρχική χωρητικότητα 14bcm ετησίως με αναβαθμισμένη ικανότητα 20bcm ετησίως από την Ανατολική Μεσόγειο, τη Μέση Ανατολή ή / και την Κασπία Θάλασσα στην Ιταλία μέσω της Τουρκίας και της Ελλάδας.

Ο αγωγός Poseidon συμπεριλήφθηκε στον κατάλογο των Κοινοτικών Προγραμμάτων Κοινού Ενδιαφέροντος (κατάλογος PCI) σύμφωνα με τον Κανονισμό 347 του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, τον Δεκέμβριο του 2013, καθώς και τον ελληνικό κατάλογο των έργων Fast Track. Οι μελέτες του έργου συγχρηματοδοτήθηκαν από το ταμείο χρηματοδότησης TEN-E και το Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης (ΕΕΠΑ).

Το έργο Poseidon έχει ήδη λάβει όλες τις υποχρεωτικές άδειες κατασκευής και λειτουργίας.

Η τελική απόφαση επένδυσης θα ενεργοποιηθεί με την εξατομίκευση πηγών αερίου.
www.depa.gr

Ο Διαδριατικός Αγωγός Φυσικού Αερίου (TAP)



Ο Νότιος Διάδρομος Φυσικού Αερίου είναι ένα από τα πιο σύνθετα συστήματα αγωγών φυσικού αερίου που κατασκευάστηκαν ποτέ. Με μήκος που υπερβαίνει τα 4.000 χλμ., θα διέρχεται από επτά χώρες και στην κατασκευή του θα συμμετάσχουν περισσότερες από δώδεκα κορυφαίες εταιρείες ενέργειας. Αποτελείται δε από μεγάλο αριθμό επιμέρους ενεργειακών έργων συνολικής επένδυσης 45 δισ. δολαρίων ΗΠΑ περίπου, ήτοι:

- Δεύτερη φάση ανάπτυξης του κοιτάσματος Shah Deniz, γεωτρήσεις και υπεράκτιες εγκαταστάσεις άντλησης αερίου στην Κασπία Θάλασσα.
- Επέκταση των εγκαταστάσεων επεξεργασίας φυσικού αερίου στον τερματικό σταθμό του Sangachal στις ακτές της Κασπίας στο Αζερμπαϊτζάν.
- Τρία έργα κατασκευής αγωγών:
    - Αγωγός Νότιου Καυκάσου (SCPX) – Αζερμπαϊτζάν, Γεωργία
    - Αγωγός φυσικού αερίου Ανατολίας (Trans Anatolian Pipeline - TANAP) – Τουρκία

- Διαδριατικός Αγωγός (TAP) – Ελλάδα, Αλβανία, Ιταλία
- Επέκταση του ιταλικού δικτύου μεταφοράς φυσικού αερίου.
- Δυνατότητες περαιτέρω σύνδεσης με δίκτυα φυσικού αερίου της Νοτιοανατολικής, Κεντρικής και Δυτικής Ευρώπης.

www.tap-ag.gr

3. Περιγραφή Εταιρείας

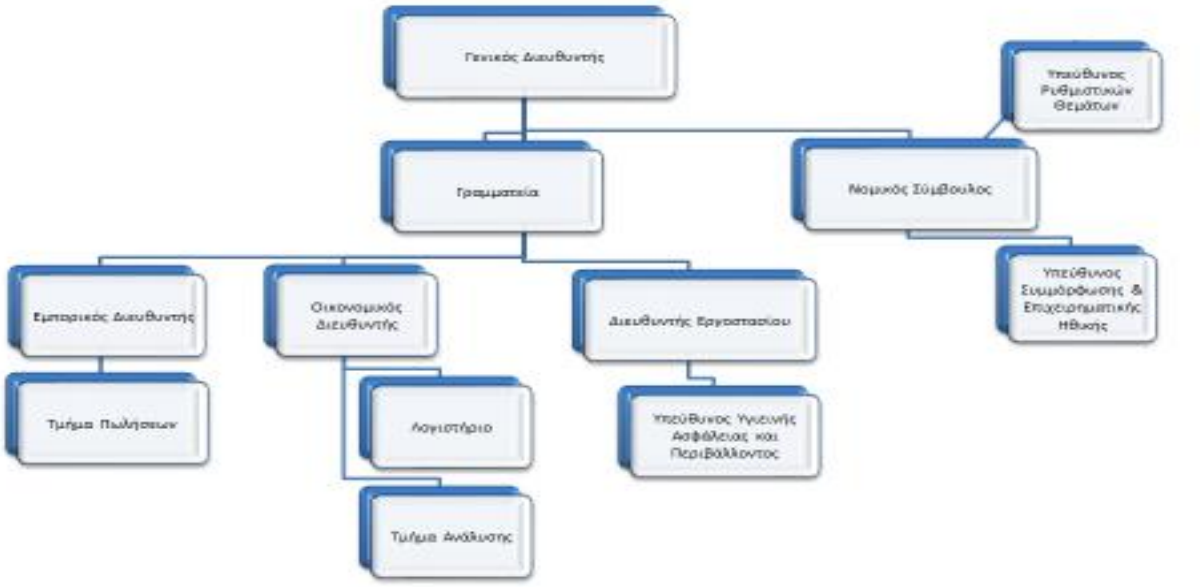
Η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής «ΗΡΩΝ Ι») είναι μέρος της Κοινοπραξίας μεταξύ δύο βασικών παικτών στον Κλάδο Ενέργειας, με συμμετοχή 50% της κάθε εταιρείας: την ENGIE από την Γαλλία και την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ από την Ελλάδα.

Ο Όμιλος ENGIE έχει εξελιχθεί ιστορικά μέσω της ιδιωτικοποίησης της Γαλλικής Δημόσιας Εταιρείας Φυσικού Αερίου το 1946. Κατά την διάρκεια του χρόνου έχει σταδιακά αποχωρήσει από την παραγωγή και πλέον εμπορεύεται το «παραγόμενο φυσικό αέριο», προκειμένου να καλύπτει το εμπόριο, τη μεταφορά και την παράδοση φυσικού αερίου. Στη συνέχεια, αναπτύχθηκε μέσω της συγχώνευσης μεταξύ της GAZ DE FRANCE και της SUEZ. Συγκεκριμένα, μετά την απελευθέρωση της Αγοράς Ενέργειας στην Ευρώπη, η ENGIE έχει συμπεριλάβει στις δραστηριότητές της την παραγωγή ενέργειας καθώς και το εμπόριο ενέργειας. Η ENGIE απασχολεί προσωπικό περίπου 218.000 ανθρώπων παγκοσμίως. Ο Όμιλος είναι εισηγμένος στα χρηματιστήρια του Βελγίου, του Λουξεμβούργου και του Παρισιού και συμμετέχει στους μεγαλύτερου διεθνείς χρηματιστηριακούς δείκτες: CAC 40, BEL 20, DJ Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe, ASPI Eurozone και ECPI Ethical Index EMU.

ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Το 2002 η ΓΕΚ μετασχηματίστηκε σε Εταιρεία Συμμετοχών και ο κατασκευαστικός της κλάδος μεταφέρθηκε στην ΤΕΡΝΑ. Το 2008 η ΓΕΚ απορρόφησε τον κλάδο συμμετοχών της ΤΕΡΝΑ και μετονομάστηκε σε ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Ο Όμιλος διατηρεί δραστηριότητες σε διάφορους κλάδους: κατασκευές, ενέργεια, ακίνητα, βιομηχανία και παραχωρήσεις. Τα τελευταία χρόνια, ο Όμιλος έχει καταφέρει να ενισχύσει σημαντικά την θέση του και εκτός Ελλάδος, καθώς σημαντικό μέρος των εσόδων του προέρχεται από χώρες της νοτιοανατολικής Ευρώπης και την Μέση Ανατολή, εξαιτίας των πρόσφατων εξελίξεων στις χώρες αυτές.

Όντας ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο μεγαλύτερος ιδιώτης προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT). Διαθέτει Άδεια Παραγωγής 185 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στο νομό Βοιωτίας. Ο σταθμός κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.
Η αποδοτικότητα του εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40%, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε 38%.

4. Οργανόγραμμα



5. Κύρια Οικονομικά Στοιχεία

Ο Κύκλος Εργασιών ανέρχεται σε €193.725 χιλ. σε σύγκριση με €131.381 χιλ. το 2015.
Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε €9.848 χιλ. σε σύγκριση με €10.855 το 2015.
Τα Κέρδη Μετά Φόρων ανέρχονται σε € 4.311 χιλ. σε σύγκριση με € 4.651 χιλ. το 2015.
Τα Κέρδη ανά Μετοχή ανήλθαν σε € 89,21 έναντι € 96,25 ανά Μετοχή το 2015.
Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει Μη-Κυκλοφορούν και Κυκλοφορούν Ενεργητικό) ανέρχεται σε € 103.019 έναντι € 89.656 χιλ. το 2015).
Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 58.257 χιλ. σε σύγκριση με € 49.206 το 2015.
Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 4.300 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€ 7.353 χιλ. το 2015).

6. Ακίνητα της Εταιρείας

Η Εταιρεία έχει στην ιδιοκτησία της 5 αγροτεμάχια στην περιοχή ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΙ ΘΗΒΩΝ στο χώρο των οποίων βρίσκεται και το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

7. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων.

Επενδύσεις και λοιπά (μη-παράγωγα) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ανάλογα με την φύση και τα χαρακτηριστικά τους σε μία από τις τέσσερις κατηγορίες:
i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση,
ii) Απαιτήσεις και δάνεια,
iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω κατάστασης συνολικών εσόδων και
iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους
Αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία πλέον, σε ορισμένες περιπτώσεις, των άμεσων δαπανών απόκτησης, συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται με την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και αναθεωρείται περιοδικά.

(i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μη-παράγωγα) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά έσοδα της Κατάστασης συνολικών εσόδων. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες, περιλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη.

(ii) Απαιτήσεις και δάνεια
Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα της Εταιρείας (και που είναι εκτός των συνήθων πιστωτικών ορίων), αποτιμώνται στο καθαρό αποσβεσμένο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη της χρήσης.

(iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία (μη-παράγωγα) με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα διακρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή με προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο καθαρό αποσβεσμένο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Η εύλογη αξία των εν λόγω επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

Λειτουργικοί Κίνδυνοι
Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημίες που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας και Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης.

Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου
Η Εταιρεία εφαρμόζει δική της Πολιτική Κινδύνου η οποία αντιπροσωπεύει κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά την προσέγγιση και κάλυψη του (i) κινδύνου αγοράς, (ii) κινδύνου όγκου και (iii) πιστωτικού κινδύνου.
Τα μη-παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Κατάστασης οικονομικής θέσης περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές. Τα χρηματοοικονομικά μέσα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία των Ιδίων κεφαλαίων βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν.

Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

Συγκεκριμένα:

(i) Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται στον κίνδυνο του επιτοκίου και στον συναλλαγματικό κίνδυνο.

(ii) Εύλογη αξία
Τα ποσά που εμφανίζονται στις συνημμένες Καταστάσεις οικονομικής θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους εξαιτίας της βραχυπρόθεσμης φύσης τους.

(iii) Συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου
Οι εμπορικές απαιτήσεις σχετίζονται κυρίως με φορείς του Δημοσίου τομέα. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο.

(iv) Κίνδυνος αγοράς
Η Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες και δάνεια. Οι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι στους οποίους η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι ο πιστωτικός, ρευστότητας και επιτοκίων για τους οποίους γίνεται αναλυτική αναφορά στις αντίστοιχες ενότητες κατωτέρω.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ
Η Εταιρεία δεν εκτέθηκε σε κίνδυνο επιτοκίου κατά τη διάρκεια του 2016, δεδομένου ότι έχει αποπληρώσει όλα τα τραπεζικά της δάνεια.

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, και επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος όπως και αυτός που αφορά τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμειακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι Ελληνικές τράπεζες με καλή πιστοληπτική αξιολόγηση.
Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.
Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

8. Σημαντικά γεγονότα κατά τη διάρκεια του 2016

Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

α. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείται την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που οφείλει ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.

β. Τα διεκδικούμενα ποσά έχουν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.

9. Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της χρήσης και μέχρι την προετοιμασία της παρούσας έκθεσης

Α. <u>Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ</u>

Στις 24/3/2017, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας, κατατέθηκαν οι προτάσεις και όλα τα αποδεικτικά στοιχεία και από τα δύο αντίδικα μέρη. Αναμένεται ο καθορισμός της δικασίμου της εν λόγω υποθέσεως.

Β. Δικαστική διαμάχη όσον αφορά στην Προσαύξηση των Εκπροσώπων Φορτίου που θεσπίστηκε με το νόμο 4414/2016

i. Ο Νόμος 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016) θεσπίστηκε προκειμένου να εισάγει στη εθνική έννομη τάξη το νέο καθεστώς στήριξης για την ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Ελλάδα, όπως αυτό επεβλήθη από τις "Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας 2014-2020 (2014/C200/01)" που εκδόθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Μεταξύ της εφαρμογής μέτρων σχετικά με την άμεση συμμετοχή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας και την υποστήριξη των εσόδων, βάσει οικονομικά αποδοτικών, λειτουργικών ενισχύσεων που βασίζονται στην αγορά, θεσπίστηκε ένα νέο έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ήτοι τα ποσά που προκύπτουν ως έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ως «Προσαύξηση Χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που έχει επιβληθεί στους Εκπροσώπους Φορτίου, από την 01/10/2016, προκειμένου να εξαλειφθεί το έλλειμμα του προαναφερθέντος λογαριασμού.

ii. Το σκεπτικό πίσω από αυτήν την πρόσθετη χρέωση σε όλους τους Εκπροσώπους Φορτίου ήταν ότι οι Εκπρόσωποι Φορτίου θα πρέπει να απορροφήσουν, μέσω του ανταγωνιστικού σκέλους της τιμής ενέργειας που προσφέρουν στους πελάτες τους, μέρος των ενισχύσεων που δίδονται στους παραγωγούς ΑΠΕ. Και τούτο διότι οι Εκπρόσωποι Φορτίου επωφελούνται από την παραγωγή των ΑΠΕ επειδή η τελευταία εισάγεται στο Σύστημα (mandatory pool) σε μηδενική (0) τιμή, μειώνοντας την Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) και προσφέροντας στους Εκπροσώπους Φορτίου την ευκαιρία να αγοράζουν ενέργεια σε χαμηλότερη τιμή. Αυτό το επιχείρημα οδηγεί σε χαμηλότερες επιβαρύνσεις που επιβάλλονται ρυθμιστικά, για την υποστήριξη των ΑΠΕ (ήτοι το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων - "ΕΤΜΕΑΡ") απευθείας στον τελικό καταναλωτή.

iii. Η προαναφερθείσα προσαύξηση (εφεξής «ΠΧΕΦΕΛ») των Εκπροσώπων Φορτίου θεσπίστηκε πιο συγκεκριμένα από το άρθρο 23 του Ν. 4414/2016 και η Μεθοδολογία του ακριβούς υπολογισμού της ΠΧΕΦΕΛ που τους επιβάλλεται καθορίζεται πιο συγκεκριμένα με την απόφαση της ΡΑΕ Αρ. 334/2016 (ΦΕΚ 3169/3.10.2016). Ο νόμος 4414/2016 όρισε σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ ήτοι κατά ποσοστό 50% αυτής για το 2016, ποσοστό 75% αυτής για το 2017 και ποσοστό 100% αυτής για τα επόμενα έτη. Πρέπει να επισημανθεί ότι σύμφωνα με το νόμο 4414/2016, η ΠΧΕΦΕΛ θα επιβάλλεται ακόμη και αν ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ γίνει πλεονασματικός. Πέντε (5) ημέρες μετά την έκδοση της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό της ΠΧΕΦΕΛ τέθηκε σε ισχύ ένας άλλος νόμος, ήτοι ο νόμος 4427/2016 (ΦΕΚ Α' 188/8.10.2016), **καταργώντας τη σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ και αποφασίζοντας την επιβολή της κατά 100%** από το 2017. Επιπλέον, πρέπει να αναφερθεί ότι στην αρχική πρόταση για την μεθοδολογία από τον Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) προς την Ρυθμιστική Αρχή προτάθηκε να εφαρμοστεί ένα ανώτατο όριο σε €/MWh έτσι ώστε οι Εκπρόσωποι Φορτίου να είναι σε θέση να προβλέψουν την προσαύξηση στις προσφορές τους προς τους τελικούς τους πελάτες και να μην είναι ευάλωτοι σε υπερβολικές και απρόβλεπτες χρεώσεις. Η επιβολή αυτού του ανώτατου ορίου απορρίφθηκε από τη ΡΑΕ της οποίας η αιτιολογία βασίστηκε στο νόμο 4414/2016, ο οποίος θέσπιζε τη σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ, αναφέροντας ότι η τελευταία (εννοείται: η σταδιακή επιβολή) παρέχει στους Εκπροσώπους Φορτίου επαρκή προστασία. Η ανώτατη ΠΧΕΦΕΛ που πρότεινε ο ΛΑΓΗΕ ήταν 6 €/MWh.

iv. Η Εταιρεία δήλωσε ρητά κατά τη διάρκεια της Δημόσιας Διαβούλευσης για τη μεθοδολογία και με διάφορες επίσημες επιστολές που απευθύνθηκαν στη ΡΑΕ και το ΛΑΓΗΕ ότι η προαναφερθείσα μεθοδολογία είναι εσφαλμένη και ότι θα πρέπει να επιβληθεί ωριαίο ανώτατο όριο 3,5 €/MWh για την προστασία της βιωσιμότητάς της. Παρά τις προσπάθειες της Εταιρείας, η εφαρμογή της ως άνω αναφερόμενης μεθοδολογίας οδήγησε σε τεράστιες επιβαρύνσεις των Εκπροσώπων Φορτίου, ιδιαίτερα τον Ιανουάριο του 2017, εξαιτίας και της

κατάργησης του ποσοστού 50% της ΠΧΕΦΕΛ που ίσχυε το 2016. Αυτό οδήγησε την Εταιρεία, μετά από αρκετές ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ σχετικές επιστολές προς ΡΑΕ, ΛΑΓΗΕ & Υπουργείο Ενέργειας, στο να καταθέσει Αίτηση Λήψης Προσωρινών/Ρυθμιστικών Μέτρων από τη ΡΑΕ (κατά τα διαλαμβανόμενα στο Ν. 4001/2011) στις 19.01.2017. Την επόμενη ημέρα, 20.01.2017, εκδόθηκε Ανακοίνωση της ΡΑΕ (απόφαση της Ολομέλειας) σχετικά με τη μεθοδολογία, καθορίζοντας ένα ανώτατο όριο στην ΠΧΕΦΕΛ. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τη νέα απόφαση της ΡΑΕ επί του θέματος, η Εταιρεία από την 1η Ιανουαρίου έως τις 22 Ιανουαρίου 2017 τελικά χρεώθηκε με μέση τιμή χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ 20,78 €/MWh (ενώ ο προϋπολογισμός της για το 2017 είχε εκτελεστεί υπό την παραδοχή μέσης επιβάρυνσης 6,5 €/MWh). Σε περίπτωση που αυτή θα ήταν η μέση ΠΧΕΦΕΛ για το υπόλοιπο του 2017, αυτό θα οδηγούσε την Εταιρεία σε συνολική χρέωση, για το 2017, ύψους 37 εκατ. ευρώ.

v. Σύμφωνα με τα άρθρα 95 και 97 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σε περίπτωση που ένας Εκπρόσωπος Φορτίου δεν εκπληρώσει τις προαναφερθείσες υποχρεώσεις του καταβολής της ΠΧΕΦΕΛ, ο ΛΑΓΗΕ οφείλει να προχωρήσει, μετά από τρεις (3) εργάσιμες ημέρες, στην διαγραφή του Εκπροσώπου Φορτίου από το Μητρώο Συμμετεχόντων και να κατανείμει το έλλειμά του στους υπόλοιπους Εκπροσώπους Φορτίου. Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα παραπάνω στις 27/01/2017, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε ομόφωνα όπως η Εταιρεία:

   A. Διακόψει τις ως άνω αναφερόμενες εβδομαδιαίες καταβολές της προς τον ΛΑΓΗΕ, που απορρέουν από το Ν. 4414/2016, σχετικά με την ΠΧΕΦΕΛ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τις 02/02/2017, και όπως εκκινήσει εκ νέου τις καταβολές αυτής, κατά συνεκτίμηση της ροής των σχετικών γεγονότων (καταβολές των λοιπών προμηθευτών, θέσεις των ΡΑΕ & ΛΑΓΗΕ κ.ο.κ.).

   B. Εξουσιοδοτήσει τον Γενικό Διευθυντή της Εταιρείας να αξιώσει, εξ ονόματος και δια λογαριασμό της Εταιρείας, ενώπιον κάθε αρμόδιας αρχής, εκτός από την αποκατάσταση της νομιμότητας με οποιονδήποτε πρόσφορο τρόπο και την προστασία των θεμελιωδών ατομικών δικαιωμάτων της, αφ' ενός, την αποκατάσταση της ζημίας που η Εταιρεία έχει ήδη υποστεί καθώς και της ζημίας που η Εταιρεία κινδυνεύει να υποστεί από κάθε υπαίτιο πρόσωπο και, αφ' ετέρου, τη διερεύνηση και την απόδοση των πάσης φύσεως ευθυνών, ήτοι αστικών, διοικητικών αλλά και ποινικών.

vi. Σε συνέχεια της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου με ημερομηνία 27/01/2017, την 07/02/2017 η Εταιρεία κατέθεσε Αίτηση Λήψης α) Απόφασης Ασφαλιστικών Μέτρων, ήτοι την πλήρη αναστολή της προαναφερόμενης καταβολής της ΠΧΕΦΕΛ και β) Προσωρινής Διαταγής από την μη διαγραφή της Εταιρείας από το Μητρώο Συμμετεχόντων μέχρι τη συζήτηση της Αίτησης των Ασφαλιστικών Μέτρων. Στις 09/02/2017 το Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών εξέδωσε την απόφασή του με την έκδοση Προσωρινής Διαταγής, η οποία απαγορεύει στο ΛΑΓΗΕ να διαγράψει την Εταιρεία από το Μητρώο Συμμετεχόντων μέχρι την συζήτηση της Αίτησης Ασφαλιστικών Μέτρων της Εταιρείας, η οποία ορίστηκε για τις 10/03/2017 και ώρα 12:00, εφόσον η Εταιρεία συνεχίζει να καταβάλει το 50% του ποσού της ΠΧΕΦΕΛ.

vii. Μετά την έκδοση της ως άνω απόφασης του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η ΡΑΕ συγκάλεσε την Ολομέλειά της και αποφάσισε να ορίσει ανώτατο όριο της ΠΧΕΦΕΛ 15 €/MWh (Αποφάσεις 149 & 150/16.02.2017, που δημοσιεύθηκαν στις 15/3/2017). Βάσει των ανωτέρω αποφάσεων της ΡΑΕ, ο ΛΑΓΗΕ έχει αναδρομικά συμψηφίσει με την Εταιρεία όλα τα ποσά που αχρεωστήτως καταβλήθηκαν ή εν τέλει χρεώθηκαν στην Εταιρεία από την εφαρμογή του Ν. 4414/2016 δηλαδή από 01/10/2017).

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία υποβολής της Έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός.

Κύριοι Μέτοχοι,
Μετά από τα παραπάνω, σας παρακαλούμε όπως εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα της χρήσεως 2016.

Αθήνα, 12 Απριλίου 2017

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης

ΙΙΙ. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2016
(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2016)
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») την 12η Απριλίου 2017 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, www.heron.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεως τους. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιοποιημένα στον τύπο Στοιχεία και Πληροφορίες στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας αλλά δεν παρέχουν ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, η προθεσμία διεξαγωγής της οποίας ορίζεται η 30/06/2016 σύμφωνα με τον Ν. 2190/20. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
31ης Δεκεμβρίου 2016
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	**Σημείωση**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	362	263
Ενσώματα πάγια	5	21.183	24.262
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6	55	48
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**21.600**	**24.573**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	7	1.894	1.719
Εμπορικές απαιτήσεις	8	71.760	54.623
Λοιπές απαιτήσεις	9	3.465	1.388
Χρηματικά διαθέσιμα	10	4.300	7.353
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**81.419**	**65.083**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**103.019**	**89.656**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	15	2.416	2.416
Αποθεματικά	16	792	713
Κέρδη εις νέον		41.554	37.321
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**44.762**	**40.450**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	11	65	51
Λοιπές Προβλέψεις	12	537	516
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	1.613	3.700
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**2.215**	**4.267**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές	13	26.963	37.780
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	14	28.843	7.127
Φόρος Εισοδήματος		236	32
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**56.042**	**44.939**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**103.019**	**89.656**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2016

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2016	1.1-31.12.2015
Κύκλος εργασιών	18	193.725	131.381
Κόστος πωλήσεων	19	(180.372)	(120.932)
Μικτό κέρδος		**13.353**	**10.449**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	19	(3.140)	(1.864)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	22	(3.882)	(1.218)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	23	33	133
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	23	(172)	(174)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**6.192**	**7.326**
Φόρος εισοδήματος	17	(1.881)	(2.675)
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**4.311**	**4.651**
Αναλογιστικά έσοδα/(ζημίες) από προγράμματα καθορισμένων παροχών			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη		**1**	**(13)**
Φόρος εισοδήματος		**-**	**4**
		1	**(9)**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**4.312**	**4.642**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2016

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	2016	2015
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**6.192**	**7.326**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	4, 5	3.517	3.488
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	8	5.988	2.089
Προβλέψεις		36	32
Λοιπές μη-χρηματικές προσαρμογές		-	2.690
Τόκοι και συναφή έσοδα	23	(33)	(133)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	23	172	174
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**15.872**	**15.666**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(175)	(6)
Εμπορικές απαιτήσεις		(23.125)	(22.667)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(2.077)	(875)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		(10.817)	16.090
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		21.693	1.588
(Αύξηση)/μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		(7)	(4)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(3.763)	(5.096)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(2.399)**	**4.696**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων		(537)	(306)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		33	133
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**(504)**	**(173)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Καθαρή μεταβολή Μετοχικού Κεφαλαίου	15	-	(4.000)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων		-	-
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(150)	(174)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(150)**	**(4.174)**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**(3.053)**	**349**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**7.353**	**7.004**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**4.300**	**7.353**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2016
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά**)**

	Μετοχικό Κεφάλαιο	**Αποθεματικά**	**Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2015	**6.416**	**322**	**33.070**	**39.808**
Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου	(4.000)	-	-	**(4.000)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	(9)	4.651	**4.642**
Τακτικό Αποθεματικό	-	400	(400)	**-**
31η Δεκεμβρίου 2015	**2.416**	**713**	**37.321**	**40.450**
1η Ιανουαρίου 2016	**2.416**	**713**	**37.321**	**40.450**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	1	4.311	**4.312**
Τακτικό Αποθεματικό	-	78	(78)	**-**
31η Δεκεμβρίου 2016	**2.416**	**792**	**41.554**	**44.762**

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ιδρύθηκε στην Ελλάδα το έτος 2001 αρχικά ως ομόρρυθμη εταιρεία και μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία το 2004.

Έχει έδρα την Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αρ. 85 και η διάρκεια της έχει ορισθεί για πενήντα (50) έτη.

Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 56860/01/Β/04/254 και Αριθμό ΓΕΜΗ 005805601000.

Κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (από φυσικό αέριο και μαζούτ).

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί προαιρετικά πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

β) Καταστατικές Οικονομικές καταστάσεις

Η Εταιρεία υποχρεούται, βάσει των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας (άρθρο 134 § 1β ΚΝ 2190/1920) να συντάσσει τις Οικονομικές Καταστάσεις της σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σύμφωνα με τις διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας. Στη συνέχεια πραγματοποιούνται εξωλογιστικές εγγραφές προσαρμογής, προκειμένου να παρουσιαστούν οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.
Η Εταιρεία ανήκει στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, και στην GDF SUEZ S.A., η οποία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο του Παρισιού, ενώ οι οικονομικές καταστάσεις της ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των δύο αυτών εταιρειών.

γ) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Κατά το τρέχον έτος, [η Εταιρεία] έχει εφαρμόσει μια σειρά νέων και τροποποιημένων ΔΠΧΑ [και διερμηνειών] που εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), τα οποία είναι υποχρεωτικά στις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την **1η Ιανουαρίου, 2016**.

Ι) Από την 1η Ιανουαρίου 2016, η Εταιρεία έχει υιοθετήσει νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ως εξής:

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους (2011)»

Οι τροποποιήσεις του προτύπου αφορούν στις εισφορές εργαζομένων ή τρίτων σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Στόχος των τροποποιήσεων είναι να απλοποιήσει τον λογιστικό χειρισμό για τις εισφορές εκείνες που δεν εξαρτώνται από τον αριθμό ετών προϋπηρεσίας των εργαζομένων, όπως για παράδειγμα οι εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό επί του μισθού και οι οποίες μπορούν να αναγνωρίζονται αφαιρετικά του κόστους υπηρεσίας την περίοδο στην οποία αυτές οφείλονται. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2013 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) κύκλος 2010-2012

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται στα πρότυπα ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Δεκέμβριο 2013. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών»

Η παρούσα τροποποίηση μετασχηματίζει τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες της αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς για το «όρο απόδοσης» και τις «συνθήκες υπηρεσίας» (που μέχρι πρότινος αποτελούσαν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων» (με επακόλουθες τροποποιήσεις σε άλλα πρότυπα)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι ένα ενδεχόμενο τίμημα, που καταχωρίζεται είτε ως περιουσιακό στοιχείο είτε ως υποχρέωση, πρέπει να επιμετράται στην εύλογη αξία του σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς»

Η τροποποίηση ορίζει ότι απαιτείται από μία οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις αποφάσεις της Διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συγκέντρωσης στους λειτουργικούς τομείς. Επίσης διευκρινίζει ότι μία οικονομική οντότητα παρέχει συμφωνίες του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων, των προς παρουσίαση τομέων με τα περιουσιακά στοιχεία της οικονομικής οντότητας, μόνο εάν τα περιουσιακά στοιχεία των τομέων παρουσιάζονται σε τακτά χρονικά διαστήματα στην διοίκηση της οικονομικής οντότητας.

ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας» (τροποποιήσεις στη βάση μόνο των συμπερασμάτων, με επακόλουθες τροποποιήσεις στις βάσεις των συμπερασμάτων άλλων προτύπων)

Με την τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζεται ότι με την δημοσίευση του ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας» και τις τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» και ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση», δεν αφαιρείται η δυνατότητα επιμέτρησης χωρίς προεξόφληση των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τις οποίες δεν αναφέρεται επιτόκιο στα ποσά των τιμολογίων τους, εάν το αποτέλεσμα της προεξόφλησης είναι ασήμαντο.

ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια» & ΔΛΠ 38 « Άυλα περιουσιακά στοιχεία»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι, όταν ένα στοιχείο των ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται τότε η προ - αποσβέσεων λογιστική του αξία αναπροσαρμόζεται με τέτοιο τρόπο ώστε να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής του αξίας.

ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν μία οικονομική οντότητα που παρέχει υπηρεσίες προσωπικού βασικών διοικητικών στελεχών της στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της τελευταίας, τότε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας και οι παρεχόμενες αμοιβές προς αυτήν θα πρέπει να γνωστοποιούνται.

ΔΠΧΑ 11 (Τροποποίηση) «Από Κοινού Συμφωνίες»

Το ΔΠΧΑ 11 τροποποιείται απαιτώντας ο αγοραστής ενός συμφέροντος σε μια από κοινού ελεγχόμενη οντότητα στην οποία η δραστηριότητα αποτελεί μια επιχείρηση (όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων), να εφαρμόσει όλες τις λογιστικές αρχές συνενώσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στο ΔΠΧΑ 3 και σε άλλα Δ.Π.Χ.Α., με εξαίρεση εκείνες τις λογιστικές αρχές που έρχονται σε σύγκρουση με τα οριζόμενα στο ΔΠΧΑ 11. Επιπροσθέτως η τροποποίηση ορίζει να γνωστοποιούνται οι πληροφορίες που απαιτούνται από το ΔΠΧΑ 3 και άλλα Δ.Π.Χ.Α. για τις συνενώσεις επιχειρήσεων. Οι τροποποιήσεις αυτές ισχύουν τόσο για την αρχική απόκτηση συμμετοχής σε μια από κοινού ελεγχόμενη οντότητα, όσο και για την απόκτηση πρόσθετου ποσοστού (στην τελευταία περίπτωση, τα συμφέροντα που κατείχε προηγουμένως δεν επιμετρούνται εκ νέου). Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»
Τροποποιείται το ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων για να αντιμετωπιστούν τα εμπόδια που αντιμετωπίζουν οι συντάκτες οικονομικών καταστάσεων στις περιπτώσεις που απαιτείται η άσκηση της κρίσης τους στην παρουσίαση των οικονομικών αναφορών τους, κάνοντας τις ακόλουθες αλλαγές:
Διευκρινίζεται ότι οι πληροφορίες δεν πρέπει να συγχέονται από την ομαδοποίηση πληροφοριών ή την παροχή μη σημαντικών πληροφοριών. Το σκεπτικό της παρουσίασης σημαντικών πληροφοριών ισχύει για τα όλα τα μέρη των οικονομικών καταστάσεων. Ακόμη και όταν ένα πρότυπο απαιτεί μια συγκεκριμένη γνωστοποίηση , πρέπει να λαμβάνεται υπόψη η σημαντικότητα της πληροφορίας. Διευκρινίζεται ότι τα στοιχεία που πρέπει να παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις μπορούν να παρουσιαστούν είτε αυτόνομα είτε ομαδοποιημένα ανάλογα την σχετικότητα τους. Παρέχεται επιπρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με τα υποσύνολα στοιχείων στις οικονομικές καταστάσεις και επιπλέον διευκρινίζεται ότι το μερίδιο των λοιπών συνολικών εισοδημάτων που έχει μια οντότητα σε μια συγγενή ή κοινοπραξία, η οποία λογίζεται σύμφωνα με την μέθοδο της καθαρής θέσης πρέπει να παρουσιάζεται συνολικά με βάση το αν ή όχι στη συνέχεια θα ανακατατάσσεται στα αποτελέσματα.

Επιπρόσθετα παρέχει παραδείγματα των πιθανών τρόπων διάταξης των σημειώσεων προκειμένου να διευκρινίσει ότι η κατανόηση και η συγκρισιμότητα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά τον καθορισμό της σειράς των σημειώσεων και να αποδείξει ότι οι σημειώσεις δεν χρειάζεται να παρουσιάζονται με τη σειρά η οποία μέχρι στιγμής αναφέρεται στην παράγραφο 114 του ΔΛΠ 1. Η τροποποίηση έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12, ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Εταιρείες Επενδύσεων»

Τροποποιούνται τα ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (2011) για την αντιμετώπιση των ζητημάτων που έχουν προκύψει στο πλαίσιο της εφαρμογής της εξαίρεσης ενοποίησης για επενδυτικές οντότητες, αποσαφηνίζοντας τα ακόλουθα σημεία: Η απαλλαγή από την προετοιμασία των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων για μία ενδιάμεση μητρική εταιρεία είναι διαθέσιμη σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας Εταιρείας Επενδύσεων, ακόμη και αν η Εταιρεία Επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές της στην εύλογη αξία. Μια θυγατρική που παρέχει υπηρεσίες που σχετίζονται με τις επενδυτικές δραστηριότητες της μητρικής εταιρείας δεν θα πρέπει να ενοποιηθεί εάν η ίδια η θυγατρική είναι μια Εταιρεία Επενδύσεων. Κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε συγγενή ή σε κοινοπραξία, ένας επενδυτής που δεν αποτελεί Εταιρεία Επενδύσεων και έχει επενδύσει σε μια Εταιρεία Επενδύσεων μπορεί να διατηρήσει την επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από την συγγενή εταιρεία ή την κοινοπραξία σε σχέση με τα συμφέροντά της σε θυγατρικές. Μια Εταιρεία Επενδύσεων η οποία επιμετρά όλες τις θυγατρικές της στην εύλογη αξία παρέχει τις γνωστοποιήσεις που σχετίζονται με Εταιρείες Επενδύσεων που απαιτούνται από το ΔΠΧΑ 12. Η τροποποίηση έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 16 (Τροποποίηση) «Ενσώματα Πάγια» και ΔΛΠ 38 «Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία»

Τροποποιεί το ΔΛΠ 16 και το ΔΛΠ 38, έτσι ώστε να διευκρινιστεί ότι η μέθοδος απόσβεσης που βασίζεται στα έσοδα που παράγονται από μια δραστηριότητα που περιλαμβάνει τη χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου δεν είναι κατάλληλη για ενσώματα πάγια. Επίσης, η τροποποίηση αυτή εισάγει ένα μαχητό τεκμήριο ότι η μέθοδος απόσβεσης που βασίζεται στα έσοδα που προκύπτουν από μια δραστηριότητα που περιλαμβάνει τη χρήση ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου είναι ακατάλληλη, το οποίο μπορεί να ξεπεραστεί μόνο σε περιορισμένες περιπτώσεις όπου το άυλο περιουσιακό στοιχείο εκφράζεται ως μια μονάδα μέτρησης των εσόδων, ή όταν μπορεί να αποδειχθεί ότι τα έσοδα και η κατανάλωση των οικονομικών οφελών του άυλου περιουσιακού στοιχείου συσχετίζονται σε μεγάλο βαθμό. Πέραν τούτου η τροποποίηση ορίζει ότι μελλοντικές μειώσεις στην τιμή ενός προϊόντος που παρήχθει χρησιμοποιώντας ένα περιουσιακό στοιχείο θα μπορούσε να αποτελεί ένδειξη για αναμενόμενη τεχνολογική ή εμπορική απαξίωση του περιουσιακού στοιχείου, η οποία, με τη σειρά της, θα μπορούσε να αντανακλά μια μείωση των μελλοντικών οικονομικών ωφελειών που ενσωματώνονται στο περιουσιακό στοιχείο. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

IAS 27 (Τροποποίηση) «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις»

Τροποποιεί το IAS 27 «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις» ώστε να επιτρέπεται η επένδυση σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συνδεδεμένες επιχειρήσεις να λογίζεται ,προαιρετικά , με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2014 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) κύκλος 2012-2014.

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιγράφουν τις βασικές αλλαγές σε τέσσερα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία Διακρατούμενα προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»

Προσθέτει συγκεκριμένες οδηγίες στο ΔΠΧΑ 5 για τις περιπτώσεις στις οποίες η οικονομική οντότητα επαναταξινομεί ένα περιουσιακό στοιχείο από τα διακρατούμενα προς πώληση σε επενδύσεις που κρατούνται για διανομή ή αντίστροφα καθώς και περιπτώσεις στις οποίες διακόπτεται η λογιστική των διακρατουμένων προς διανομή.

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα – Γνωστοποιήσεις»

Παρέχει πρόσθετες οδηγίες για να διευκρινίσει κατά πόσο ένα συμβόλαιο συντήρησης αποτελεί συνεχιζόμενη συμμετοχή σε μεταβιβαζόμενο περιουσιακό στοιχείο, καθώς και διευκρινίσεις σχετικά με τον συμψηφισμό γνωστοποιήσεων στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.

ΔΛΠ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Διευκρινίζει ότι τα εταιρικά ομόλογα υψηλής ποιότητας που χρησιμοποιούνται στην εκτίμηση του προεξοφλητικού επιτοκίου για παροχές μετά την απασχόληση πρέπει να είναι εκφρασμένα στο ίδιο νόμισμα όπως οι παροχές που πρέπει να καταβληθούν.

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2016 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) κύκλος 2014-2016.

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται στα πρότυπα ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Δεκέμβριο 2016. Οι τροποποιήσεις αυτές έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση το Φεβρουάριο του 2017 .

ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς»
Διαγράφονται οι βραχυχρόνιες εξαιρέσεις στις παραγράφους Ε3–Ε7 του ΔΠΧΑ 1, γιατί έχουν τώρα εκπληρώσει τους αρχικούς τους σκοπούς.

ΔΠΧΑ 12 «Γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες»
Αποσαφηνίζει το πλαίσιο του προτύπου διευκρινίζοντας ότι οι απαιτήσεις γνωστοποίησης του προτύπου, εκτός αυτών στις παραγράφους Β10–Β16, αφορούν τις συμμετοχές μιας οντότητας όπως αναφέρονται στην παράγραφο 5, που κατηγοριοποιούνται σαν συμμετοχές προς πώληση, προς διανομή ή ως διακοπείσες δραστηριότητες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5 Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες δραστηριότητες.

ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες»
Αποσαφηνίζει ότι η επιλογή να επιμετρηθεί στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων μια επένδυση σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία που ελέγχεται από μια οντότητα που είναι ένας οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων ή άλλη ανάλογη οντότητα είναι δυνατή για κάθε επένδυση σε συγγενή ή κοινοπραξία στη βάση εκάστοτε επένδυσης, κατά την αρχική αναγνώριση.

Νέα πρότυπα εφαρμοστέα για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2017

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών περιουσιακών στοιχείων για αχρησιμοποίητες ζημιές»
Τροποποιεί το ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος ώστε να διευκρινιστεί ότι οι μη πραγματοποιηθείσες ζημιές από χρηματοοικονομικά εργαλεία που υπολογίζονται στην εύλογη αξία και στο κόστος για φορολογικούς σκοπούς προσαυξάνουν τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές ανεξάρτητα από το αν ο κάτοχός του αναμένει να ανακτήσει τη λογιστική αξία του χρηματοοικονομικού εργαλείου μέσω πώλησης ή χρήσης αυτού. Η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου δεν περιορίζει την εκτίμηση πιθανών μελλοντικών φορολογητέων κερδών και οι εκτιμήσεις για μελλοντικά φορολογητέα κέρδη δεν περιλαμβάνουν φορολογικές εκπτώσεις που προέρχονται από την αναστροφή εκπεστέων προσωρινών διαφορών. Μια οικονομική οντότητα εκτιμάει μια αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση σε συνδυασμό με άλλες αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Όπου ο φορολογικός νόμος αποκλείει τη χρήση των φορολογικών ζημιών, μια οικονομική οντότητα θα εκτιμήσει μια αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση σε συνδυασμό με άλλες αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις ίδιου τύπου. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση) «Πρόταση διαφάνειας»
Τροποποιεί το ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών ώστε να διευκρινιστεί ότι οι οικονομικές οντότητες θα παρέχουν γνωστοποιήσεις που θα επιτρέπουν στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές στα στοιχεία παθητικού που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. Προς επίτευξη αυτού το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) προαπαιτεί να γνωστοποιούνται οι εξής μεταβολές στα στοιχεία παθητικού που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (στο βαθμό που απαιτείται): (α) μεταβολές ταμειακών ροών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες, (β) μεταβολές που προκύπτουν από την απόκτηση ή απώλεια ελέγχου θυγατρικών ή άλλων εταιρειών, (γ) μεταβολές εξαιτίας διακυμάνσεων στις ξένες ισοτιμίες, (δ) μεταβολές στις εύλογες αξίες, και (ε) λοιπές αλλαγές.
Το ΣΔΛΠ προσδιορίζει τα στοιχεία παθητικού προερχόμενα από χρηματοδοτικές δραστηριότητες ως παθητικό 'για το οποίο ταμειακές ροές ταξινομήθηκαν ή μελλοντικές ροές θα ταξινομηθούν στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών ως ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες'. Επίσης τονίζει ότι οι νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης αφορούν αντίστοιχα μεταβολές σε περιουσιακά στοιχεία εάν πληρούν την ίδια προϋπόθεση.
Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν ότι ένας τρόπος να ικανοποιηθούν οι νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης είναι η παρουσίαση στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της συμφωνίας των υπολοίπων έναρξης και κλεισίματος των στοιχείων παθητικού που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. (Όπως προβλεπόταν και στο προσχέδιο του Δεκεμβρίου 2014).Τέλος, οι τροποποιήσεις προβλέπουν ότι μεταβολές στο παθητικό προερχόμενες από χρηματοδοτικές δραστηριότητες θα πρέπει να δημοσιεύονται σε διάκριση από τις μεταβολές σε άλλα στοιχεία παθητικού ή ενεργητικού .Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Νέα πρότυπα εφαρμοστέα για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2018

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»
Το ΔΠΧΑ 15 παρέχει ένα ενιαίο μοντέλο αρχών που βασίζεται σε πέντε βήματα και το οποίο θα πρέπει να εφαρμόζεται σε όλες τις συμβάσεις με τους πελάτες. Τα πέντε βήματα στο μοντέλο έχουν ως εξής: Προσδιορίστε τη σύμβαση με τον πελάτη, εντοπίστε τις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης, καθορίστε την τιμής της συναλλαγής, κατανείμετε το τίμημα της συναλλαγής στα διάφορα στάδια ολοκλήρωσης του συμβολαίου και τέλος αναγνωρίστε το έσοδο όταν η οντότητα ικανοποιήσει την υποχρέωση απόδοσης. Επιπροσθέτως παρέχεται καθοδήγηση σε θέματα όπως το χρονικό σημείο στο οποίο καταχωρείται το έσοδο, το λογιστικό χειρισμό του μεταβλητού τιμήματος, το κόστος για την εκπλήρωση και την ανάληψη σύμβασης και διάφορα συναφή θέματα. Επίσης εισάγονται νέες γνωστοποιήσεις. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»
Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΔΠΧΑ 9 ορίζει τα κριτήρια για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, την λογιστική αντιστάθμισης, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και τις απαραίτητες με τα ανωτέρω γνωστοποιήσεις. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, η Εταιρεία θα αποφασίσει εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2018. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Λογιστική αντιστάθμισης και τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39»

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 9 Λογιστική Αντιστάθμισης, την τρίτη φάση στο έργο αντικατάστασης του ΔΛΠ 39, το οποίο καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασιζόμενη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο υπάρχον μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η δεύτερη τροποποίηση απαιτεί να αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα οι αλλαγές στην εύλογη αξία μίας υποχρέωσης της οντότητας η οποία οφείλεται σε αλλαγές του πιστωτικού κινδύνου της ίδιας της οντότητας και η τρίτη τροποποίηση αφαιρεί την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Νέα πρότυπα εφαρμοστέα για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2019

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και δημοσίευση των μισθώσεων με σκοπό την διασφάλιση ότι μισθωτές και εκμισθωτές παρέχουν πληροφόρηση που απεικονίζει ορθά τις σχετικές συναλλαγές. Το πρότυπο προσδιορίζει μια λογιστική μέθοδο για τους μισθωτές, που απαιτεί να αναγνωρίζουν στοιχεία ενεργητικού και παθητικού για όλες τις μισθώσεις, εκτός αν αυτές έχουν 12μηνη ή μικρότερη διάρκεια ή το αντικείμενο μίσθωσης είναι χαμηλής αξίας. Οι εκμισθωτές θα συνεχίζουν να διακρίνουν τις λειτουργικές από τις χρηματοδοτικές μισθώσεις, βάσει αντίστοιχης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 16 με αυτή του προγενέστερου ΔΛΠ 17. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Ι) Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

α) Ασώματα Πάγια

Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας.
Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζεται βάση της σταθερής μεθόδου για περίοδο πέντε (5) ετών.

β) Ενσώματα Πάγια

Τα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.
Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.
Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.
Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων.
Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

γ) Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις που μεταφέρουν στην Εταιρεία ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονται με το μισθωμένο πάγιο, κεφαλαιοποιούνται κατά την έναρξη της μίσθωσης στην εύλογη αξία του μισθωμένου παγίου ή, αν αυτή είναι χαμηλότερη, στη παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Οι πληρωμές για χρηματοδοτικές μισθώσεις επιμερίζονται μεταξύ των χρηματοοικονομικών εξόδων και της μείωσης της χρηματοδοτικής υποχρέωσης, ώστε να επιτευχθεί ένα σταθερό επιτόκιο στο εναπομείναν υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα χρεώνονται απευθείας στα καθαρά κέρδη. Τα κεφαλαιοποιηθέντα, μισθωμένα με χρηματοδοτική μίσθωση, πάγια αποσβένονται με την ευθεία μέθοδο κατά την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του παγίου.

Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως ένα έξοδο στα καθαρά κέρδη σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

Η εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία δε μεταβιβάζει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του περιουσιακού στοιχείου ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Τα αρχικά άμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά τη διαπραγμάτευση μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στη λογιστική αξία του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τον ίδιο τρόπο που αναγνωρίζονται τα έσοδα από ενοίκια. Τα ενδεχόμενα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο την περίοδο στην οποία αποκτώνται.

δ) Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού εκτός των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής, ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρείται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.

Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

Αντιλογισμός απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο στα καθαρά κέρδη.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

ε) Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

στ) Εμπορικές απαιτήσεις

Οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις λογίζονται στην ονομαστική τους αξία μειωμένη κατά τις προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, ενώ οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμώνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη, πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις.

Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος ισολογισμού ώστε να αντανακλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους. Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

ζ) Χρηματικά Διαθέσιμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

η) Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Όλες οι μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καταχωρούνται αρχικά στο αποσβεσμένο κόστος. Τα έξοδα από τόκους αναγνωρίζονται σε δεδουλευμένη βάση.

Σημειώνουμε ότι οι τόκοι των δανείων που σχετίζονται με την κατασκευαστική περίοδο των παγίων περιουσιακών στοιχείων και των αποθεμάτων, η κατασκευή των οποίων απαιτεί ένα σημαντικό χρονικό διάστημα, αυξάνει την αξία των σχετικών περιουσιακών στοιχείων, σύμφωνα με το *ΔΛΠ 23*. Η κεφαλαιοποίηση των τόκων διακόπτεται όταν το πάγιο είναι έτοιμο για λειτουργία.

θ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2112/1920 η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση).

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method).

Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη ή στο συνολικό εισόδημα, ανάλογα με την περίπτωση, και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται αμέσως. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και δεν ανακυκλώνονται στα αποτελέσματα.

ι) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα
Το προσωπικό της Εταιρείας καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΙΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

ια) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)
Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών, από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει του θεσμοθετημένου φορολογικού συντελεστή, καθώς και κάθε έκτακτης εισφοράς υπολογιζόμενης επί των κερδών.
Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.
Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.
Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.
Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

ιβ) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις
Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρου, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή.
Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν είναι πιθανή μια εισροή οικονομικών ωφελειών.

ιγ) Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(ii) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

ΙΙ) Χρήση εκτιμήσεων, κρίσεων και υποθέσεων

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων. Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

i) Αποσβέσεις παγίων: Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και ασώματων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

ii) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και αναστροφές τους: Η Εταιρεία προβαίνει σε αξιολόγηση των τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κλ.π.) καθώς και αναστροφής τους.

iii) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

iv) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 12, διενεργεί πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος, τρέχοντα και αναβαλλόμενο. Περιλαμβάνει επίσης πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν από φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα αντίστοιχα ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια στοιχεία στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν λογισμικό και η κίνηση του λογαριασμού παρουσιάζεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2016	2015
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**263**	**98**
Προσθήκες χρήσης	210	246
(Αποσβέσεις) χρήσης	(111)	(81)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**362**	**263**
Κόστος 1.1	734	488
Σωρευμένες αποσβέσεις	(471)	(390)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**263**	**98**
Κόστος 31.12	944	734
Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12	(582)	(471)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**362**	**263**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά €111 χιλιάδες (€81 χιλιάδες του προηγούμενου χρόνου).

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η κίνηση των ενσώματων πάγιων στοιχείων που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

Χρήση 2016 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Οικόπεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
ΑναπόσβεστηΑξία 1.1.2016	**2.385**	**3.479**	**18.351**	**0**	**11**	**36**	**24.262**
Προσθήκες	-	-	174	-	152	-	326
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(1.210)	(2.162)	-	(33)	-	(3.405)
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2016	**2.385**	**2.269**	**16.363**	**0**	**130**	**36**	**21.183**
Κόστος 01.01.2016	2.385	15.998	51.227	22	688	36	70.356
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(12.519)	(32.876)	(22)	(677)	-	(46.094)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2016	**2.385**	**3.479**	**18.351**	**0**	**11**	**36**	**24.262**
Κόστος 31.12.2016	2.385	15.998	51.400	22	840	36	70.681
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(13.729)	(35.037)	(22)	(710)	-	(49.498)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2016	**2.385**	**2.269**	**16.363**	**0**	**130**	**36**	**21.183**

Χρήση 2015	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Οχήματα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2015	**2.385**	**4.689**	**20.499**	**0**	**0**	**36**	**27.609**
Προσθήκες	-	-	-	-	-	60	60
Μεταφορές	-	-	27	-	33	(60)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(1.210)	(2.175)	-	(22)	-	(3.407)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2015	**2.385**	**3.479**	**18.351**	**0**	**11**	**36**	**24.262**
Κόστος 01.01.2015	2.385	15.998	51.200	22	655	36	70.296
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(11.309)	(30.701)	(22)	(655)	-	(42.687)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2015	**2.385**	**4.689**	**20.499**	**0**	**0**	**36**	**27.609**
Κόστος 31.12.2015	2.385	15.998	51.227	22	688	36	70.356
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(12.519)	(32.876)	(22)	(677)		(46.094)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2015	**2.385**	**3.479**	**18.351**	**0**	**11**	**36**	**24.262**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2016 αντιστοιχούν σε € 3.405 χιλιάδες (€3.407 χιλιάδες το έτος 2015) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 3.398 χιλιάδες (€3.396 χιλιάδες το έτος 2015) και κατά € 7 χιλιάδες (€11 χιλιάδες για τον προηγούμενο χρόνο) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (παρακαλώ δείτε την σημείωση 19 παρακάτω).

6. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αφορά την εγγύηση της μίσθωσης των γραφείων της έδρας καθώς επίσης εγγύηση αυτοκινήτων leasing και ΔΕΗ.

7. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2016	31.12.2015
Ανταλλακτικά παγίων	1.305	1.306
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	589	413
Σύνολο	**1.894**	**1.719**

8. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις», στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2016	31.12.2015
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	17.476	24.339
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	30.367	20.974
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(9.371)	(3.383)
Πελάτες – Συνδεμένα μέρη	4.802	2.153
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	5.999	2.596
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	13.885	7.946
Ατιμολόγητες απαιτήσεις – Συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8.602	0
Σύνολο	**71.760**	**54.623**

Οι απαιτήσεις από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν κυρίως απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 5.652 χιλιάδων και από τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €11.806 χιλιάδων. Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών. Η αύξηση των απαιτήσεων σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο οφείλεται κυρίως στην αύξηση του κύκλου εργασιών και του αριθμού των πελατών.

Πίνακας ανάλυσης ενηλικίωσης (πελατών ιδιωτών και ιδιωτικών εταιρειών)

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	Ενηλικίωση ποσών μικρότερη από 1 έτος	Ενηλικίωση ποσών μεγαλύτερη από 1 έτος
31.12.2015	20.259	715
31.12.2016	29.221	1.146

Κίνηση απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Ζημεία απομείωσης εμπ. απαιτήσεων έτους 2015	3.383
Απομειώσεις εμπορικών απαιτήσεων που έχουν χρησιμοποιηθεί	0
Ζημεία απομείωσης εμπ. απαιτήσεων έτους 2016	5.988
Σύνολο απομείωσης	9.371

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2016 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 6.666 (βλέπε σημείωση 14). Επιπλέον το 26,00% των οφειλόμενων ποσών από τους πελάτες προς την Εταιρεία καλύπτεται από σχετικό συμβόλαιο ασφάλισης πιστώσεων.

9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2016	31.12.2015
ΦΠΑ προς επιστροφή	0	179
Υποχρεώσεις Δεδουλευμένων Εξόδων	1.231	185
Λοιπές απαιτήσεις	2.234	1.024
Σύνολο	**3.465**	**1.388**

10. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31η Δεκεμβρίου 2016, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν Τραπεζικές καταθέσεις σε ευρώ. Η εταιρεία δεν διαθέτει ταμείο.

11. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.
Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31η Δεκεμβρίου 2016 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2016.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωλήσεων και αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2016	2015
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	14	11
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημιές	(1)	13
Χρηματοοικονομικό κόστος	1	1
	14	**25**

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση οικονομικής θέσης έχει ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2016	31.12.2015
Υπόλοιπο έναρξης	**51**	**26**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στο κόστος πωλήσεων	15	12
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(1)	13
Υπόλοιπο λήξεως	**65**	**51**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2016 και 2015 έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2016	2015
Επιτόκιο προεξοφλήσεως[1]	1,5%	2,0%
Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας	2012	2012
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1.25%	1.75%
Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Κινητικότητα ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση)	6%	8%
Κινητικότητα ημερομισθίων (απόλυση)	6%	8%

12. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις, η παρούσα αξία της οποίας κατά την 31.12.2016 ανήλθε σε € 237 χιλιάδες (31.12.2015: € 216 χιλιάδες). Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Η πρόβλεψη αυτή αυξήθηκε εξαιτίας της παρόδου ενός έτους και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής εκροής. Επιπρόσθετα, το ποσό των τριακοσίων (300) χιλ. ευρώ που σχηματίστηκε ως πρόβλεψη αφορά στην εκτίμηση της υποχρέωσης στην Αγορά που απορρέει από το έλλειμμα που δημιούργησαν δύο από τους πρώτους ιδιωτικούς προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και υπάρχει μεγάλη πιθανότητα να μην αποδοθούν τα ποσά αυτά στην Αγορά από δεσμευμένους λογαριασμούς των δύο αυτών εταιρειών που θα διατεθούν σε όλους τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

[1] Λόγω των τρεχουσών μη συνήθων οικονομικών συγκυριών, για τον υπολογισμό του επιτοκίου προεξοφλήσεως χρησιμοποιήθηκε η καμπύλη επιτοκίων των ομολόγων της Ευρωπαϊκής κεντρικής τράπεζας αντί των Ελληνικών κυβερνητικών ομολόγων.

13. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2016, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2016	31.12.2015
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας	26.535	36.021
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	126	24
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	230	1.434
Λοιποί Προμηθευτές	72	301
Σύνολο	**26.963**	**37.780**

Οι Προμηθευτές Προμήθειας Ηλεκτρικού Ρεύματος περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις στο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) καθώς επίσης και στον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €22.114 χιλιάδων. Τέλος ποσό περίπου €3.640 χιλιάδων αφορά τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ).

14 ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2016	31.12.2015
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Πιστωτές Διάφοροι	5.263	2.842
Προκαταβολές Πελατών	6.666	3.597
Λοιποί φόροι – τέλη	775	473
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	75	41
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	0	32
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	38	0
Έξοδα δεδουλευμένα	16.026	142
	28.843	**7.127**

Το ποσό των € 5.263 χιλ. Πιστωτές διάφοροι περιλαμβάνουν κυρίως Δημοτικά Τέλη (€5.014 χιλ.) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και τα αποδίδει στους Δήμους.

Το ποσό των € 16.026 χιλ. οι δεδουλευμένες δαπάνες περιλαμβάνουν κυρίως Φυσικό αέριο (€ 6.525 χιλ.), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ (€ 5.925 χιλ.), χρεώσεις από το ΛΑΓΗΕ (€ 958 χιλ.) Και χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ (€ 2.109 χιλ.).

15. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ορίσθηκε αρχικά σε δέκα εκατομμύρια πενήντα εννέα χιλιάδες (10.059.000) ευρώ διαιρούμενο σε τριακόσιες τριάντα πέντε χιλιάδες τριακόσιες (335.300) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής τριάντα (30) ευρώ.

Με την από 25/02/2006 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας αποφασίσθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας κατά έξι εκατομμύρια σαράντα μία χιλιάδες (6.041.000) ευρώ και μετά τον προσδιορισμό της ονομαστικής αξίας της μετοχής σε πενήντα (50) ευρώ εκδόθηκαν 322.000 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, νέας ονομαστικής αξίας 50 € εκάστη.

Με την από 27.12.2007 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας αποφασίσθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά 316.100 € και ειδικότερα α) κατά ποσό 316.084,66 ευρώ λόγω κεφαλαιοποίησης της αναπροσαρμογής αξίας παγίων περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας σύμφωνα με το Ν. 2065/1992 και β) με κατάθεση μετρητών ποσού 15,34 ευρώ, δια της εκδόσεως έξι χιλιάδων τριακοσίων είκοσι δύο (6.322) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης μετοχής. Μετά την μεταβολή αυτή το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σήμερα στο ποσό των δεκαέξι εκατομμυρίων τετρακοσίων δέκα έξι χιλιάδων εκατό ευρώ (16.416.100) της καταβολής γενομένης στο σύνολό της με μετρητά, διαιρούμενο σε τριακόσιες είκοσι οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (328.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ η κάθε μια.

Με την από 15/03/2013 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων (5.000.000,00€) ευρώ με ισόποση επιστροφή μετρητών στους μετόχους, η οποία γίνεται με την ακύρωση εκατό χιλιάδων (100.000) μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης.

Με την από 02/05/2014 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων (5.000.000,00€) ευρώ με ισόποση επιστροφή μετρητών στους μετόχους, η οποία γίνεται με την ακύρωση εκατό χιλιάδων (100.000) μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης. Η επιστροφή μετρητών στους μετόχους πραγματοποιήθηκε σε δύο στάδια: α) Πρώτη καταβολή στους μετόχους την 01.08.2014 ποσού 1.500.000€ στον κάθε μέτοχο και β) Δεύτερη καταβολή στους μετόχους την 28.11.2014 ποσού 1.000.000€ στον κάθε μέτοχο.

Με την από 13/02/2015 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των τεσσάρων εκατομμυρίων (4.000.000,00€) ευρώ με ισόποση επιστροφή μετρητών στους μετόχους, η οποία πραγματοποιήθηκε με την ακύρωση ογδόντα χιλιάδων (80.000) μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης.

Μετά ταύτα το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε δύο εκατομμύρια τετρακόσιες δεκαέξι χιλιάδες εκατό Ευρώ (2.416.100,00€) και διαιρείται σε σαράντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (48.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 50 Ευρώ (50,00€) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά το ήμισυ στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (24.161 μετοχές) και το υπόλοιπο στην ENGIE INTERNATIONAL HOLDING B.V, εταιρεία του Ομίλου της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Παρισιού ENGIE (24.161 μετοχές).

16. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας περιόδου σχετίζονται με το τακτικό αποθεματικό.
Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον ΚΝ 2190/20 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.
Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτική γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες. Σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά εκπεσθέες δαπάνες, η αλλαγή στον συντελεστή φορολογίας εισοδήματος και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Τρέχων φόρος

Ο φόρος εισοδήματος στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Τρέχων φόρος	3.886	3.553
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	81	10
Πρόσθετος φόρος ακινήτων	0	4
Αναβαλλόμενος φόρος	(2.086)	(892)
Σύνολο	**1.881**	**2.675**

Ακολουθεί συμφωνία του πραγματικού φόρου εισοδήματος για τη χρήση και του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον εφαρμοζόμενο φορολογικό συντελεστή.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Κέρδη προ φόρων	**6.192**	**7.326**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**29%**	**29%**
Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**1.796**	**2.125**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	4	5
Φόρος Ακινήτων	0	4
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	81	10
Επίδραση της αλλαγής του φορολογικού συντελεστή	0	530
Πραγματική δαπάνη φόρου	**1.881**	**2.675**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	30,38%	36,5%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2009. Για τη χρήση 2010 οι φορολογικές αρχές δεν έχουν ελέγξει τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και επομένως οι φορολογικές υποχρεώσεις για τη χρήση αυτή δεν έχουν καταστεί οριστικές. Στην Εταιρεία την 22/12/2016 επιδόθηκε πρόσκληση φορολογικού ελέγχου για την χρήση 2010. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου δεν θα προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις που θα έχουν ουσιώδη επίδραση.

Για τις χρήσεις 2011 – 2014 η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ.5 του άρθρου 82 του Ν 2238/1994. Ο έλεγχος έχει ολοκληρωθεί και για τις τρεις χρήσεις και έχει εκδοθεί Πιστοποιητικό Φορολογικής Συμμόρφωσης με γνώμη «Χωρίς επιφύλαξη». Για τη χρήση 2015 έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015) και έχει εκδοθεί Πιστοποιητικό Φορολογικής Συμμόρφωσης με γνώμη «Χωρίς επιφύλαξη». Σε κάθε περίπτωση και σύμφωνα με την ΠΟΛ.1006/05.01.2016 δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές οι επιχειρήσεις για τις οποίες εκδίδεται Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης. Συνεπώς οι φορολογικές αρχές είναι δυνατόν να επανέλθουν και να διενεργήσουν τον δικό τους φορολογικό έλεγχο. Ωστόσο εκτιμάται από την διοίκηση της εταιρείας ότι τα αποτελέσματα από τέτοιους μελλοντικούς ελέγχους από τις φορολογικές αρχές, αν τελικά πραγματοποιηθούν, δεν θα έχουν σημαντική επίπτωση στην οικονομική θέση της Εταιρίας.
Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων ο έλεγχος φορολογικής συμμόρφωσης της Εταιρείας από τον τακτικό ελεγκτή της χρήσης 2016 δεν έχει ολοκληρωθεί. Ωστόσο δεν αναμένεται να προκύψουν σημαντικές περαιτέρω επιβαρύνσεις.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2016	31.12.2015
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση /(υποχρέωση)	**(1.613)**	**(3.700)**
Υπόλοιπο Έναρξης	**(3.700)**	**(4.595)**
Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	2.086	891
Αναβαλλόμενος φόρος απαίτηση/(υποχρέωση) στα συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	0	4
Υπόλοιπο τέλους	**(1.613)**	**(3.700)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις των χρήσεων 2016 και 2015 αναλύονται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση	Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση
	31.12.2016	**31.12.2015**	**2016**	**2016**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	17	18	(1)	0
Διαφορές αποσβέσεων	7.849	7.071	777	0
Μη-δεδουλευμένα έσοδα	0	0	0	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	13	9	4	0
Δεδουλευμένα έξοδα	0	0	0	0
Άλλες προβλέψεις	2.510	942	1.568	0
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση.	6	6	0	0
Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(11.740)	(11.746)	6	0
Μη δεδουλευμένο εισόδημα	**(268)**	**0**	**(268)**	**0**
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**2.086**	**0**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(1.613)**	**(3.700)**		

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση	Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση
	31.12.2015	**31.12.2014**	**2015**	**2015**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	18	14	4	0
Διαφορές αποσβέσεων	7.071	5.692	1.378	0
Μη-δεδουλευμένα έσοδα	0	(3)	3	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	9	5	4	0
Δεδουλευμένα έξοδα	0	47	(47)	0
Άλλες προβλέψεις	942	184	758	0
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση.	6	2	0	4
Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(11.746)	(10.536)	(1.210)	0
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**890**	**4**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(3.700)**	**(4.595)**		

18. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ανάλυση ανά είδος (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2016	2015
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	171.674	131.381
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	1	0
Έσοδα από φυσικό αέριο	19.015	0
Έσοδα από δυναμικότητα	3.035	0
Σύνολο	**193.725**	**131.381**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	2016	2015
Δημόσιο	39.371	33.840
Εξωτερικοί πελάτες	132.049	91.508
Συνδεμένες επιχειρήσεις	22.305	6.033
Σύνολο	**193.725**	**131.381**

19. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος πωλήσεων (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2016	2015
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	119.799	85.066
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	35.595	31.020
Αποσβέσεις	3.510	3.477
Λογαριασμοί ρεύματος νερού	1.005	445
Αμοιβές προσωπικού	1.303	691
Diesel/άλλα αναλώσιμα	18.958	15
Λοιπά έξοδα	202	218
Σύνολο	**180.372**	**120.932**

Το παραπάνω ποσό των € 119.799 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού €42.506 χιλιάδων (2015: €33.085 χιλιάδων), ΛΑΓΗΕ ποσού €57.427 χιλιάδων (2015: €41.676 χιλιάδων) και από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσό €16.004 χιλιάδων (2015: €8.807 χιλιάδων).

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Αμοιβές επαγγελματιών	530	459
Μισθώσεις	240	225
Αμοιβές προσωπικού	245	167
Υπηρεσίες ληφθείσες	103	89
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ.	66	61
Φόροι – τέλη	59	72
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	1.711	710
Αποσβέσεις	7	10
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	40	8
Λοιπά έξοδα	139	63
	3.140	**1.864**

20. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2016, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	1.250	683
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	284	163
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	14	12
Σύνολο Εξόδων	**1.548**	**858**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2016, ανήλθε σε € 1.548 χιλιάδες (€858 χιλιάδες το 2015) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 1.303 χιλιάδων (€691 χιλιάδες για το έτος 2015) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 245 χιλιάδων (€167 χιλιάδες το έτος 2015) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (παρακαλούμε δείτε την σημείωση 19).

21. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	28	20
Αμοιβές για φορολογικούς ελέγχους	12	12
	40	**32**

22. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	594	475
Διασυνοριακά δικαιώματα μεταφοράς	0	114
Έσοδα από μισθώματα από συνδεμένη εταιρεία	133	133
Λοιπά έσοδα	809	1
	1.536	723
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(3)	(20)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(5.406)	(1.904)
Άλλα έξοδα	(9)	(17)
	(5.418)	(1.941)
Σύνολο (εξόδων)	**(3.882)**	**(1.218)**

23. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Χρηματοοικονομικά έσοδα :		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	33	133
	33	133
Χρηματοοικονομικά έξοδα :		
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων χρηματοδοτήσεων και εγγυήσεων	(98)	(76)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(74)	(98)
	(172)	**(174)**
Καθαρό Σύνολο εξόδων	**(139)**	**(41)**

24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2016 και 2015 αναλύονται ως εξής:

2016 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & φυσικού αερίου)	6.639		2.644	389
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		334		323
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	57		66	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	133		138	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα	15.090	16.697	10.308	146
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		147		2
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (υπηρεσίες συντήρησης)		13		0
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	386	984	248	0
2015 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & φυσικού αερίου)	5.184		1.853	254
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		368		348
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	54		64	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	134		139	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	97	18.784	97	547
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		133		133
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (υπηρεσίες συντήρησης)		(16)		0
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος GDF SUEZ (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	564	928	33	0

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2016, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	469	338

25. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Επενδύσεις και λοιπά (μη-παράγωγα) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του *ΔΛΠ 39* ταξινομούνται ανάλογα με την φύση και τα χαρακτηριστικά τους σε μία από τις τέσσερις κατηγορίες:
i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση,
ii) Απαιτήσεις και δάνεια,
iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω κατάστασης συνολικών εσόδων και
iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

Αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία πλέον, σε ορισμένες περιπτώσεις, των άμεσων δαπανών απόκτησης, συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται με την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και αναθεωρείται περιοδικά.

(υ) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μη-παράγωγα) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά έσοδα της Κατάστασης συνολικών εσόδων. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες, περιλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη.

(υι) Απαιτήσεις και δάνεια
Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα της Εταιρείας (και που είναι εκτός των συνήθων πιστωτικών ορίων), αποτιμώνται στο καθαρό αποσβεσμένο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(υιι) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημιές από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη της χρήσης.

(υιιι) Επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία (μη-παράγωγα) με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα διακρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή με προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο καθαρό αποσβεσμένο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Η εύλογη αξία των εν λόγω επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

Λειτουργικοί Κίνδυνοι
Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημίες που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση *Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας* και *Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης*.

Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου
Η Εταιρεία εφαρμόζει δική της Πολιτική Κινδύνου η οποία αντιπροσωπεύει κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά την προσέγγιση και κάλυψη του (i) κινδύνου αγοράς, (ii) κινδύνου όγκου και (iii) πιστωτικού κινδύνου.
Τα μη-παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Κατάστασης οικονομικής θέσης περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές. Τα χρηματοοικονομικά μέσα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία των Ιδίων κεφαλαίων βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν.

Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

Συγκεκριμένα:

(v) *Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος*
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται στον κίνδυνο του επιτοκίου και στον συναλλαγματικό κίνδυνο.

(vi) *Εύλογη αξία*
Τα ποσά που εμφανίζονται στις συνημμένες Καταστάσεις οικονομικής θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους εξαιτίας της βραχυπρόθεσμης φύσης τους.

(vii) *Συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου*
Οι εμπορικές απαιτήσεις σχετίζονται κυρίως με φορείς του Δημοσίου τομέα. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο.

(viii) *Κίνδυνος αγοράς*
Η Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες και δάνεια. Οι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι στους οποίους η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι ο πιστωτικός, ρευστότητας και επιτοκίων για τους οποίους γίνεται αναλυτική αναφορά στις αντίστοιχες ενότητες κατωτέρω.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ
Η Εταιρεία δεν εκτέθηκε σε κίνδυνο επιτοκίου κατά τη διάρκεια του 2016, δεδομένου ότι έχει αποπληρώσει όλα τα τραπεζικά της δάνεια.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ
Η έκθεση της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο όσον αφορά τα χρηματοοικονομικά στοιχεία, αναλύεται ως εξής:

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημείωση 6)	55	48
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 8)	71.760	54.623
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	3.465	1.388
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	4.300	7.353
Σύνολο	**79.580**	**63.412**

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, και επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος όπως και αυτός που αφορά τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμειακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι Ελληνικές τράπεζες με καλή πιστοληπτική αξιολόγηση.
Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.
Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.
Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2016 αναλύεται ως εξής:

	Βραχυπρόθεσμες		**Μακροπρόθεσμες**
Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Προμηθευτές	26.963	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	29.079	0	0
Σύνολο	**56.042**	**0**	**0**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2015 αναλύεται ως εξής:

	Βραχυπρόθεσμες		**Μακροπρόθεσμες**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Προμηθευτές	37.780	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	7.159	0	0
Σύνολο	**44.939**	**0**	**0**

Οι παραπάνω ημερομηνίες συμβατικών λήξεων αντανακλούν τις μικτές ταμειακές ροές, που μπορεί να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

26. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων κατηγοριοποιούνται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Δάνεια και απαιτήσεις – Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	55	48
Σύνολο	**55**	**48**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Δάνεια και απαιτήσεις – Εμπορικές απαιτήσεις	71.760	54.623
Δάνεια και απαιτήσεις – Προπληρωμές και λοιπές απαιτήσεις	3.465	1.388
Λογαριασμοί καταθέσεων	4.300	7.353
Σύνολο	**79.525**	**63.364**
Δάνεια και απαιτήσεις	75.225	56.011
Χρηματικά Διαθέσιμα	4.300	7.353
Σύνολο	**79.525**	**63.364**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος - Προμηθευτές	26.963	37.780
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος – Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	29.079	7.159
Σύνολο	**56.042**	**44.939**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**56.042**	**44.939**

27. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι της Εταιρείας όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να εξασφαλίσει την ικανότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητα της (going-concern), και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες ανάλογα με το επίπεδο κινδύνου.

Η Εταιρεία καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων της, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή/ και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

28. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρίας ανέρχονται σε ποσό Ευρώ 14.027χιλ. Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις λειτουργικών μισθώσεων
Η Εταιρεία έχει συνάψει σύμβαση μίσθωσης γραφείων. Αυτή η αμετάκλητη μίσθωση έχει υπολειπόμενη διάρκεια 2 έτη και 3 μήνες και συμπεριλαμβάνει ρήτρα που επιτρέπει αναθεώρηση προς τα πάνω του μισθώματος σε ετήσια βάση ανάλογα με τις εκάστοτε τρέχουσες συνθήκες στην αγορά.
Μελλοντικά ελάχιστα μισθώματα εισπρακτέα στο πλαίσιο της παραπάνω αμετάκλητης λειτουργικής μίσθωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2016**	**2015**
Εντός ενός έτους	222	222
Μεταξύ ενός και 5 έτη	56	277
Πάνω από 5 έτη	0	0

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016.

30. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Α. <u>Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ</u>

Στις 24/3/2017, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας, κατατέθηκαν οι προτάσεις και όλα τα αποδεικτικά στοιχεία και από τα δύο αντίδικα μέρη. Αναμένεται ο καθορισμός της δικασίμου της εν λόγω υποθέσεως.

Β. <u>Δικαστική διαμάχη όσον αφορά στην Προσαύξηση των Εκπροσώπων Φορτίου που θεσπίστηκε με το νόμο 4414/2016</u>

i. Ο Νόμος 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016) θεσπίστηκε προκειμένου να εισάγει στη εθνική έννομη τάξη το νέο καθεστώς στήριξης για την ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Ελλάδα, όπως αυτό επεβλήθη από τις "Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας 2014-2020 (2014/C200/01)" που εκδόθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Μεταξύ της εφαρμογής μέτρων σχετικά με την άμεση συμμετοχή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας και την υποστήριξη των εσόδων, βάσει οικονομικά αποδοτικών, λειτουργικών ενισχύσεων που βασίζονται στην αγορά, θεσπίστηκε ένα νέο έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ήτοι τα ποσά που προκύπτουν ως έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ως «Προσαύξηση Χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που έχει επιβληθεί στους Εκπροσώπους Φορτίου, από την <u>01/10/2016</u>, προκειμένου να εξαλειφθεί το έλλειμμα του προαναφερθέντος λογαριασμού.

ii. Το σκεπτικό πίσω από αυτήν την πρόσθετη χρέωση σε όλους τους Εκπροσώπους Φορτίου ήταν ότι οι Εκπρόσωποι Φορτίου θα πρέπει να απορροφήσουν, μέσω του ανταγωνιστικού σκέλους της τιμής ενέργειας που προσφέρουν στους πελάτες τους, μέρος των ενισχύσεων που δίδονται στους παραγωγούς ΑΠΕ. Και τούτο διότι οι Εκπρόσωποι Φορτίου επωφελούνται από την παραγωγή των ΑΠΕ επειδή η τελευταία εισάγεται στο Σύστημα (mandatory pool) σε μηδενική (0) τιμή, μειώνοντας την Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) και προσφέροντας στους Εκπροσώπους Φορτίου την ευκαιρία να αγοράζουν ενέργεια σε χαμηλότερη τιμή. Αυτό το επιχείρημα οδηγεί σε χαμηλότερες επιβαρύνσεις που επιβάλλονται ρυθμιστικά, για την υποστήριξη των ΑΠΕ (ήτοι το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων - "ΕΤΜΕΑΡ") απευθείας στον τελικό καταναλωτή.

iii. Η προαναφερθείσα προσαύξηση (εφεξής «ΠΧΕΦΕΛ») των Εκπροσώπων Φορτίου θεσπίστηκε πιο συγκεκριμένα από το άρθρο 23 του Ν. 4414/2016 και η Μεθοδολογία του ακριβούς υπολογισμού της ΠΧΕΦΕΛ που τους επιβάλλεται καθορίζεται πιο συγκεκριμένα με την απόφαση της ΡΑΕ Αρ. 334/2016 (ΦΕΚ 3169/3.10.2016). Ο νόμος 4414/2016 όρισε σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ ήτοι κατά ποσοστό 50% αυτής για το 2016, ποσοστό 75% αυτής για το 2017 και ποσοστό 100% αυτής για τα επόμενα έτη. Πρέπει να επισημανθεί ότι σύμφωνα με το νόμο 4414/2016, η ΠΧΕΦΕΛ θα επιβάλλεται ακόμη και αν ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ γίνει πλεονασματικός. Πέντε (5) ημέρες μετά την έκδοση της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό της ΠΧΕΦΕΛ τέθηκε σε ισχύ ένας άλλος νόμος, ήτοι ο νόμος 4427/2016 (ΦΕΚ Α' 188/8.10.2016), **καταργώντας τη σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ και αποφασίζοντας την επιβολή της κατά 100%** από το 2017. Επιπλέον, πρέπει να αναφερθεί ότι στην αρχική πρόταση για την μεθοδολογία από τον Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) προς την Ρυθμιστική Αρχή προτάθηκε να εφαρμοστεί ένα ανώτατο όριο σε €/MWh έτσι ώστε οι Εκπρόσωποι Φορτίου να είναι σε θέση να προβλέψουν την προσαύξηση στις προσφορές τους προς τους τελικούς τους πελάτες και να μην είναι ευάλωτοι σε υπερβολικές και απρόβλεπτες χρεώσεις. Η επιβολή αυτού του ανώτατου ορίου απορρίφθηκε από τη ΡΑΕ της οποίας η αιτιολογία βασίστηκε στο νόμο 4414/2016, ο οποίος θέσπιζε τη σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ, αναφέροντας ότι η τελευταία (εννοείται: η σταδιακή επιβολή) παρέχει στους Εκπροσώπους Φορτίου επαρκή προστασία. Η ανώτατη ΠΧΕΦΕΛ που πρότεινε ο ΛΑΓΗΕ ήταν 6 €/MWh.

iv. Η Εταιρεία δήλωσε ρητά κατά τη διάρκεια της Δημόσιας Διαβούλευσης για τη μεθοδολογία και με διάφορες επίσημες επιστολές που απευθύνθηκαν στη ΡΑΕ και το ΛΑΓΗΕ ότι η προαναφερθείσα μεθοδολογία είναι εσφαλμένη και ότι θα πρέπει να επιβληθεί ωριαίο ανώτατο όριο 3,5 €/MWh για την προστασία της βιωσιμότητάς της. Παρά τις προσπάθειες της Εταιρείας, η εφαρμογή της ως άνω αναφερόμενης μεθοδολογίας οδήγησε σε τεράστιες επιβαρύνσεις των Εκπροσώπων Φορτίου, ιδιαίτερα τον Ιανουάριο του 2017, εξαιτίας και της κατάργησης του ποσοστού 50% της ΠΧΕΦΕΛ που ίσχυε το 2016. Αυτό οδήγησε την Εταιρεία, μετά από αρκετές ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ σχετικές επιστολές προς ΡΑΕ, ΛΑΓΗΕ & Υπουργείο Ενέργειας, στο να καταθέσει Αίτηση Λήψης Προσωρινών/Ρυθμιστικών Μέτρων από τη ΡΑΕ (κατά τα διαλαμβανόμενα στο Ν. 4001/2011) στις 19.01.2017. Την επόμενη ημέρα, 20.01.2017, εκδόθηκε Ανακοίνωση της ΡΑΕ (απόφαση της Ολομέλειας) σχετικά με τη μεθοδολογία, καθορίζοντας ένα ανώτατο όριο στην ΠΧΕΦΕΛ. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τη νέα απόφαση της ΡΑΕ επί του θέματος, η Εταιρεία από την 1η Ιανουαρίου έως τις 22 Ιανουαρίου 2017 τελικά χρεώθηκε με μέση τιμή χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ 20,78 €/MWh (ενώ ο προϋπολογισμός της για το 2017 είχε εκτελεστεί υπό την παραδοχή μέσης επιβάρυνσης 6,5 €/MWh). Σε περίπτωση που αυτή θα ήταν η

μέση ΠΧΕΦΕΛ για το υπόλοιπο του 2017, αυτό θα οδηγούσε την Εταιρεία σε συνολική χρέωση, για το 2017, ύψους 37 εκατ. ευρώ.

v. Σύμφωνα με τα άρθρα 95 και 97 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σε περίπτωση που ένας Εκπρόσωπος Φορτίου δεν εκπληρώσει τις προαναφερθείσες υποχρεώσεις του καταβολής της ΠΧΕΦΕΛ, ο ΛΑΓΗΕ οφείλει να προχωρήσει, μετά από τρεις (3) εργάσιμες ημέρες, στην διαγραφή του Εκπροσώπου Φορτίου από το Μητρώο Συμμετεχόντων και να κατανείμει το έλλειμά του στους υπόλοιπους Εκπροσώπους Φορτίου. Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα παραπάνω στις 27/01/2017, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε ομόφωνα όπως η Εταιρεία:

A. Διακόψει τις ως άνω αναφερόμενες εβδομαδιαίες καταβολές της προς τον ΛΑΓΗΕ, που απορρέουν από το Ν. 4414/2016, σχετικά με την ΠΧΕΦΕΛ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τις 02/02/2017, και όπως εκκινήσει εκ νέου τις καταβολές αυτής, κατά συνεκτίμηση της ροής των σχετικών γεγονότων (καταβολές των λοιπών προμηθευτών, θέσεις των ΡΑΕ & ΛΑΓΗΕ κ.ο.κ.).

B. Εξουσιοδοτήσει τον Γενικό Διευθυντή της Εταιρείας να αξιώσει, εξ ονόματος και δια λογαριασμό της Εταιρείας, ενώπιον κάθε αρμόδιας αρχής, εκτός από την αποκατάσταση της νομιμότητας με οποιονδήποτε πρόσφορο τρόπο και την προστασία των θεμελιωδών ατομικών δικαιωμάτων της, αφ' ενός, την αποκατάσταση της ζημίας που η Εταιρεία έχει ήδη υποστεί καθώς και της ζημίας που η Εταιρεία κινδυνεύει να υποστεί από κάθε υπαίτιο πρόσωπο και, αφ' ετέρου, τη διερεύνηση και την απόδοση των πάσης φύσεως ευθυνών, ήτοι αστικών, διοικητικών αλλά και ποινικών.

vi. Σε συνέχεια της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου με ημερομηνία 27/01/2017, την 07/02/2017 η Εταιρεία κατέθεσε Αίτηση Λήψης α) Απόφασης Ασφαλιστικών Μέτρων, ήτοι την πλήρη αναστολή της προαναφερόμενης καταβολής της ΠΧΕΦΕΛ και β) Προσωρινής Διαταγής από την μη διαγραφή της Εταιρείας από το Μητρώο Συμμετεχόντων μέχρι τη συζήτηση της Αίτησης των Ασφαλιστικών Μέτρων. Στις 09/02/2017 το Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών εξέδωσε την απόφασή του με την έκδοση Προσωρινής Διαταγής, η οποία απαγορεύει στο ΛΑΓΗΕ να διαγράψει την Εταιρεία από το Μητρώο Συμμετεχόντων μέχρι την συζήτηση της Αίτησης Ασφαλιστικών Μέτρων της Εταιρείας, η οποία ορίστηκε για τις 10/03/2017 και ώρα 12:00, εφόσον η Εταιρεία συνεχίζει να καταβάλει το 50% του ποσού της ΠΧΕΦΕΛ.

vii. Μετά την έκδοση της ως άνω απόφασης του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η ΡΑΕ συγκάλεσε την Ολομέλειά της και αποφάσισε να ορίσει ανώτατο όριο της ΠΧΕΦΕΛ 15 €/MWh (Αποφάσεις 149 & 150/16.02.2017, που δημοσιεύθηκαν στις 15/3/2017). Βάσει των ανωτέρω αποφάσεων της ΡΑΕ, ο ΛΑΓΗΕ έχει αναδρομικά συμψηφίσει με την Εταιρεία όλα τα ποσά που αχρεωστήτως καταβλήθηκαν ή εν τέλει χρεώθηκαν στην Εταιρεία από την εφαρμογή του Ν. 4414/2016 δηλαδή από 01/10/2017).

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΠΛΗΡΩΣ ΚΑΘΕΤΟΠΟΙΗΜΕΝΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

31/12/2016

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΝΟΛΟ
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ				
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	**20.891**	**675**	**34**	**21.600**
Ενσώματα πάγια	20.835	317	31	21.183
Ασώματα πάγια	35	327	0	362
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	21	31	3	55
Κυκλοφορούν ενεργητικό	**5.150**	**74.888**	**1.381**	**81.419**
Αποθέματα	1.894	0	0	1.894
Εμπορικές Απαιτήσεις	3.256	70.588	1.381	75.225
Λοιπές απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρηματικά αποθέματα	0	4.300	0	4.300
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	**26.041**	**75.563**	**1.415**	**103.019**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	2.416	0	0	**2.416**
Πρόσθετες πληρωμές στο κεφάλαιο	0	0	0	**0**
Αποθεματικά	792	0	0	**792**
Αποθεματικά	32.020	9.114	420	**41.554**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**35.228**	**9.114**	**420**	**44.762**
Εισφορά κεφαλαίου ανά επιχειρηματική μονάδα	**(14.153)**	**19.987**	**(5.834)**	**0**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**4.434**	**(2.217)**	**(2)**	**2.215**
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	3.897	(2.282)	(2)	**1.613**
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	537	0	0	**537**
Παροχή ταμείων συντάξεων	0	65	0	**65**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**532**	**48.679**	**6.831**	**56.042**
Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις	532	48.679	6.831	**56.042**
Παράγωγα	0	0	0	**0**
Προβλέψεις	0	0	0	**0**
Χρέος	0	0	0	**0**
Συνολικές Υποχρεώσεις	**4.966**	**46.462**	**6.829**	**58.257**
ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	**26.041**	**75.563**	**1.415**	**103.019**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΠΛΗΡΩΣ ΚΑΘΕΤΟΠΟΙΗΜΕΝΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

31/12/2016

(Ποσά σε χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΝΟΛΟ**
ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Πωλήσεις Ενέργειας - Παραγωγή	525	0	0	**525**
Πωλήσεις Ενέργειας – Προμήθεια	0	135.563	0	**135.563**
Έσοδα από χρεώσεις κοινής ωφέλειας	0	2.081	0	**2.081**
Έσοδα από χρεώσεις κοινής ωφέλειας	0	0	0	**0**
Εξαγωγές ενέργειας	0	33.920	0	**33.920**
Άλλο Εισόδημα	3.085	1.052	19.035	**23.172**
Συνολικές Πωλήσεις	**3.610**	**172.616**	**19.035**	**195.261**
ΕΞΟΔΑ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(250)	0	(18.402)	**(18.652)**
Προμήθεια Ενέργειας	0	(82.780)	0	**(82.780)**
Εισαγωγές Ενέργειας	0	(39.571)	0	**(39.571)**
Έξοδα από τις χρεώσεις των χρηστών	0	(9.996)	0	**(9.996)**
Έξοδα για χρήση συστήματος	0	(4.177)	0	**(4.177)**
Έξοδα για χρήση δικτύου	0	(1.787)	0	**(1.787)**
Έξοδα για τη μείωση των εκπομπών	0	(15.117)	0	**(15.117)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO2	0	(23)	0	**(23)**
Απομειώσεις	(306)	0	0	**(306)**
Προμήθειες και Έξοδα Προσωπικού	(7)	(1.516)	(25)	**(1.548)**
Τέλη τρίτων	(170)	(2.439)	(66)	**(2.674)**
Επισκευές και Συντήρηση	(59)	(6)	0	**(66)**
Άλλα έξοδα	(48)	(2.620)	(60)	**(2.728)**
Αποσβέσεις	0	(3.517)	0	**(3.517)**
Επισφάλειες	0	(5.988)	0	**(5.988)**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(1)	(118)	(53)	**(172)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	0	0	33	**33**
Συνολικά έξοδα	**(841)**	**(169.655)**	**(18.573)**	**(189.069)**
ΚΕΡΔΗ (ΑΠΩΛΕΙΑ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**2.769**	**2.961**	**462**	**6.192**

Α. Εισαγωγή

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ αρ. 31 και το άρθρο 141 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:

i. Τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, θα πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ).
ii. Τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.
iii. Διευκρινίζουν τους κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο.

Η ΡΑΕ εγκρίνει τις αρχές και τους κανόνες κατανομής, οι οποίοι εφαρμόζονται από τις επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την τροποποίησή τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποφυγή διακρίσεων, διασταυρούμενων επιδοτήσεων ή στρεβλώσεων του ανταγωνισμού.

Βάσει των ανωτέρω, η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής «Εταιρεία» ή ΗΡΩΝ) οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις ηλεκτρικές δραστηριότητες της, Παραγωγή και Προμήθεια.

Β. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων

1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ[2] ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 2190/1920, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν

[2] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά. Η τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και η σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων (αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού) ανά δραστηριότητα, υποστηρίζεται από το σύστημα ενδοεπιχειρησιακού σχεδιασμού (SAP) που τηρεί η Εταιρεία. Ειδικότερα, εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (Business Area στο SAP), οι επιχειρησιακές περιοχές που έχουν οριστεί είναι:

(α) Business Area / Δραστηριότητες

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας, (Λοιπά).

(β) Business Area εκτός δραστηριοτήτων

- Διοίκηση

Σε κάθε καταχώρηση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «Business Area» και στη συνέχεια ενημερώνουν αυτόματα τους αντίστοιχους λογαριασμούς Δαπανών - Εσόδων, Ενεργητικού - Παθητικού. Το μηχανογραφικό πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσης κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής:

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 147 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής : προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική (wholesale) και λιανική (retail) εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οι αγορές αφορούν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τις λοιπές υπηρεσίες από τον ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση

του δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά έξοδα, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας

Περιλαμβάνονται έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.

3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)

3.1 **Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες**
Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μια από τις δραστηριότητες της Εταιρείας, ή αναφέρουν διακριτά ποσό ανά δραστηριότητα, ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς κάθε Δραστηριότητας / Business Area (α).

3.2 **Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες**
Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της Business Area (β), «Διοίκηση».

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της Business Area (β), «Διοίκηση» κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις Δραστηριότητες / Business Area (α) με κλείδα κατανομής το ποσοστό συμμετοχής της κάθε μιας στο σύνολο των εσόδων της Εταιρείας κατά την εκάστοτε κλειόμενη χρήση.

Στη συνέχεια η Εταιρεία καταρτίζει τις ετήσιες καταστάσεις αποτελεσμάτων κάθε χρήσης ανά δραστηριότητα.

4. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν. Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση την διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».

Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά Δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού:

i. Χρηματικά διαθέσιμα,
ii. Χρηματοοικονομικά προϊόντα,
iii. Φορολογικές υποχρεώσεις και απαιτήσεις,
iv. Προβλέψεις,
v. Αναβαλλόμενοι φόροι

Γ. Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΡΑΕ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ή/ και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών

λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς της ολοκληρωμένης Εταιρείας, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΕ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν.

Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρεία είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρεία.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός δέκα πέντε (15) εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις μαζί με το πιστοποιητικό των ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις καθώς και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων - Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

Ε. Παραρτήματα

Τα παραρτήματα των Αρχών και Κανόνων Κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» αποτελούν ενιαίο σύνολο με αυτές και τροποποιούνται με την αυτή διαδικασία.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ.

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΑΝΙΟΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΛΜΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ