Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΛΙΟΔΑΚΗ ΕΜΜΑΝΟΥΕΛΑ
Τηλέφωνο: 2103382151
Fax: 2103616464
E-mail: emmal@acci.gr

Αθήνα,07/06/2018
Αριθ.Πρωτ.:799704

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

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

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ
Ανακοινώνει ότι:

Την **05/06/2018** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ,** το διακριτικό τίτλο ELPEDISON A. E. και αριθμό ΓΕΜΗ **9246101000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1399332 οι εγκεκριμένες από την 31/03/2017 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 1399333 η από 31/03/2017 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2017 έως 31/12/2017:

Η ελεγκτική εταιρεία **«PRICEWATERHOUSECOOPERS A.E.»**, Δ/νση : Λ. ΚΗΦΙΣΙΑΣ 268 ΤΚ 152 32, ΧΑΛΑΝΔΡΙ , ΑΜ ΣΟΕΛ 113 .

Σχετικό έγγραφο άσκησης ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 5953/18 / 21/05/2018).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

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

ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

54352/01ΑΤ/Β/03/416 (2009)
ΑΡ.ΓΕΜΗ:009246101000

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2016 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2016
ΔΗΜΟΣΙΕΥΜΕΝΑ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 135 ΤΟΥ Ν.2190, ΓΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΣΥΝΤΑΣΣΟΥΝ ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ,ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΠΧΑ

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή, καθώς και στο Γ.Ε.Μ.Η .

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ 18-20, 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ		
Αρμόδια Αρχή:	Γ.Ε.Μ.Η, ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Δ/ΝΣΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ Π.Ε ΒΟΡΕΙΟΥ ΤΟΜΕΑ ΑΘΗΝΩΝ, ΤΜΗΜΑ ΑΝΩΝΥΜΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		
Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:	http://www.elpedison.gr/		
Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΖΑΧΑΡΙΑΔΗΣ	:	Πρόεδρος Δ.Σ. (έως 29/06/2018)
	ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΚΑΛΛΙΤΣΑΝΤΣΗΣ	:	Αντιπρόεδρος (έως 29/06/2018)
	MICHEL EMMANUEL PIGUET	:	Δ/νων Σύμβουλος (έως 29/06/2018)
	ANDREA TESTI	:	Μέλος (έως 29/06/2018)
	ΔΙΟΜΗΔΗΣ ΣΤΑΜΟΥΛΗΣ	:	Μέλος (έως 29/06/2018)
	ΛΟΥΚΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	:	Μέλος (έως 29/06/2018)
	ΑΝΔΡΕΑΣ ΣΙΑΜΙΣΙΗΣ	:	Μέλος (έως 29/06/2018)
	ΙΩΑΝΝΗΣ ΖΗΣΙΜΟΣ	:	Μέλος (έως 29/06/2018)
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικον. καταστάσεων	7 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2017		
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής	ΜΙΧΑΛΑΤΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ (Α.Μ. ΣΟΕΛ 17701)		
Ελεγκτική εταιρεία	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (ΑΜ ΣΟΕΛ 113)		
Τύπος έκθεσης ελέγχου	ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ		

1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)	**31/12/2016**	**31/12/2015**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	298.295	332.044
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.961	3.155
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	5.396	1.246
Αποθέματα	7.940	7.800
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες	108.483	107.840
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	30.436	38.237
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**453.511**	**490.322**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	99.634	99.634
Λοιπά στοιχεία Καθαρής Θέσης Μετόχων	(2.443)	15.679
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (α)	**97.191**	**115.313**
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	268.807	21.021
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	11.096	266.870
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	76.416	87.118
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	**356.321**	**375.009**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α) + (β)	**453.511**	**490.322**

1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)	**1/1/2016-31/12/2016**	**1/1/2015-31/12/2015**
Κύκλος εργασιών	322.233	194.958
Μικτό αποτέλεσμα	4.194	(17.360)
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	4.236	(8.487)
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων	(13.193)	(26.387)
Μείον: φόροι	(4.945)	(4.206)
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	**(18.138)**	**(30.593)**
Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα) μετά από φόρους	16	18
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	**(18.122)**	**(30.575)**
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή (σε €)	(0,18)	(0,31)
Κέρδη προ φόρων χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (EBITDA)	40.130	18.627

1.3 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)	**31/12/2016**	**31/12/2015**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (1/1/2016 & 1/1/2015 αντίστοιχα)	115.313	144.573
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	(18.122)	(30.575)
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ'ευθείας στα ίδια κεφάλαια		1.315
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης	**97.191**	**115.313**

1.4 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)	**1/1/2016-31/12/2016**	**1/1/2015-31/12/2015**
Λειτουργικές δραστηριότητες		
Ζημίες χρήσης	(13.193)	(26.387)
Πλέον / (μείον) προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων και άυλων πάγιων περουσιακών στοιχείων	27.446	27.113
Προσαρμογή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	6	2
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	919	1.220
Απομείωση ενσώματων παγίων	8.447	
Αύξηση/(Μείωση) προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την	82	81
Αύξηση/(Μείωση) προβλέψεων	1.130	(7.757)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	17.305	18.387
Έσοδα από τόκους	(1.479)	(310)
	40.663	**12.349**
Πλέον / (μείον) προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες		
(Αύξηση)/Μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(4.150)	(997)
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	(140)	161
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων	(643)	(5.560)
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων	(9.406)	45.375
Σύνολο εισροών/ (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	**(14.339)**	**38.979**
Τόκοι καταβεβλημένοι	(17.243)	(18.284)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**9.081**	**33.043**
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Αγορά ενσώματων και άυλων πάγιων στοιχείων	(2.038)	(888)
Τόκοι εισπραχθέντες	348	310
Σύνολο εισροών/ (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(1.690)**	**(578)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(13.434)	(8.419)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(1.758)	(916)
Σύνολο εισροών/ (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**(15.192)**	**(9.335)**
Καθαρή μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	**(7.801)**	**23.131**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	**38.237**	**15.106**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	**30.436**	**38.237**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Ο διακριτικός τίτλος της εταιρείας είναι '' Elpedison Α.Ε''. 2. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την εταιρεία είναι 2009, 2010 όπως αναφέρεται στην σημείωση 23 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. 3. Για την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2016 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές της 31/12/2015 με εξαίρεση τα νέα ή αναθεωρημένα λογιστικά πρότυπα και διερμηνείες που τέθηκαν σε ισχύ το 2016 όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 των Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας. 4.Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2016:110 άτομα (31/12/2015: 97 άτομα) 5. Την 31η Δεκεμβρίου 2016 η Εταιρεία ενοποιείται εμμέσως με την μέθοδο της καθαρής θέσης, στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και του Ομίλου Edison SpA, μέσω της κοινοπραξίας Elpedison B.V. που κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας , η έδρα της οποίας είναι στην Ολλανδία.

6. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί παγίων στοιχείων. 7. Εκκρεμούν δικαστικές και δικαιοδοτικές ενώπιον διοικητικών Αρχών & οργάνων διαδικασίες, σε διάφορα στάδια και βαθμίδες, από την έκβαση των οποίων δεν προβλέπεται ότι θα υπάρξει τελικά σημαντική επιρροή επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. 8. Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσας χρήσης. 9. Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα για το 2016 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2017. 10. Το ποσό των προβλέψεων που έχει διενεργηθεί για μελλοντικές αποχωρήσεις προσωπικού είναι € 363 χιλ. 11. Οι σωρευτικές συναλλαγές της εταιρείας με τις εταιρείες του ομίλου και τα συνδεδεμένα μέρη (σε χιλιάδες Ευρώ) αναφέρονται στον πιο κάτω πίνακα:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Έσοδα	242.620
Έξοδα	223.046
Απαιτήσεις	78.494
Υποχρεώσεις	25.745
Συναλλαγές και αμοιβές Δ/κών στελεχών και μελών Διοίκησης	851
Απαιτήσεις/υποχρεώσεις Δ/κών στελεχών και μελών Διοίκησης	-
Δάνεια απο συνδεδεμένα μέρη	77.417

Μαρούσι, 7 Φεβρουαρίου 2017

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.	**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**	**Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ**
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΖΑΧΑΡΙΑΔΗΣ	**MICHEL EMMANUEL PIGUET**	**ΕΡΝΣΤ ΚΑΙ ΓΙΑΝΓΚ ΣΕΡΒΙΣΕΣ ΑΕΕ (ΑΜ ΑΔ.62)**
Α.Δ.Τ. ΑΕ 173662	**ΑΡ.ΔΙΑΒ. 12ΑΗ09580**	**ΜΑΡΙΝΟΣ ΚΙΣΤΑΝΗΣ**
		ΑΔΤ ΑΖ 024213 (ΑΜ ΑΔ. 82 Α')

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2016

(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 – 31/12/2016)

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2016 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2016

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 43α παράγρ. 3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε και ισχύει με το άρθρο 136 παράγρ. 1 του ιδίου Νόμου, υποβάλλουμε συνημμένα ΄Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δραστηριότητες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 από την εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η Elpedison BV κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και οι μέτοχοι της μειοψηφίας το 24,22%.

Η έδρα της εταιρείας είναι στην Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.
Ο κύριος σκοπός της εταιρείας είναι:

(1) την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και απόκτηση ή συμμετοχή σε εργοστάσια παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας, οποιουδήποτε τύπου, στην Ελλάδα,

(2) την αγορά, πώληση, διάθεση και εκμετάλλευση καθ' οιονδήποτε τρόπο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω εργοστάσιά της και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων της παραγωγής ενέργειας,

(3) την αγορά, προμήθεια, εμπορία, πώληση και διάθεση με κάθε τρόπο της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως καυσίμων για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ατμού και θερμού ύδατος, στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένης ενδεικτικώς της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές στην Ελλάδα,

(4) την αγορά, προμήθεια και πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,

(5) υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και εν γένει παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης, μείωσης κινδύνου για εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράς, πώλησης και διάθεσης συστημάτων βελτιστοποίησης της ενεργειακής απόδοσης σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παροχής συμβουλευτικών υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης και ελέγχου,

(6) αγορά, πώληση και εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών και γενικότερα κάθε μορφής περιβαλλοντικών δικαιωμάτων ή/και πιστοποιητικών,

(7) διασυνοριακό εμπόριο με χώρες άμεσα διασυνδεδεμένες με την Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένης και της συμμετοχής σε πλειοδοτικούς διαγωνισμούς για τον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στα Ελληνικά σύνορα,

(8) κάθε άλλη συναφή, όμοια ή παρεμφερή με τις ανωτέρω δραστηριότητες λειτουργία, συναλλαγή ή υπηρεσία.

Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται στο άρθρο 134 του Κ.Ν. 2190/20 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 11 Ν. 3301/2004, το 2016 (όπως και το 2015) εφαρμόστηκαν από την εταιρία, τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, καθώς οι Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις ενοποιούνται με εκείνες των εταιρειών ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και EDISON SpA που αποτελούν τους τελικούς βασικούς μετόχους και οι οποίες εφαρμόζουν επίσης τα ΔΠΧΑ.

Τα κύρια στοιχεία των οικονομικών αποτελεσμάτων της εταιρίας για τη χρήση του 2016 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2015, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς είναι όπως πιο κάτω (σε χιλιάδες Ευρώ).

	2016 ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	**2015 ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ**
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	130.346	75.753
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	9.870	13.284
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	20.137	-
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	152.473	95.341
Εμπορική δραστηριότητα	9.146	10.580
Πωλήσεις φυσικού αερίου	261	-
Κύκλος εργασιών σύνολο	**322.233**	**194.958**
Μικτά Κέρδη	4.195	(17.360)
EBITDA	40.130	18.627
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(13.193)	(26.387)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(18.122)	(30.575)

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2016 ανήλθε σε € 322,23 εκατ. έναντι € 194,96 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2015. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε 2,49 TWh το 2016 (αύξηση 118% σε σχέση με το προηγούμενο έτος).
Το μικτά κέρδη ανήλθαν σε € 4,2 εκατ. για το έτος 2016, έναντι ζημιών € 17,36 εκατ. το προηγούμενο έτος.
Η Εταιρεία δεν αναγνώρισε φορολογική απαίτηση στις ζημίες προηγούμενων χρήσεων καθώς δεν αναμένεται να συμψηφιστούν με μελλοντικά φορολογικά κέρδη ώστε να αντιστραφεί αυτή η προσωρινή διαφορά. Όταν η Εταιρεία παρουσιάσει φορολογικά κέρδη η προσωρινή αυτή διαφορά θα αντιστραφεί.

Οι ζημιές μετά από φόρους κατά το έτος 2016 ανήλθαν σε € 18,12 εκατ., σε σύγκριση με ζημιές μετά από φόρους ποσού € 30,57 εκατ. το 2015.

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Α. Οικονομικής Διαρθρώσεως

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{146.859}{453.511} = 0,32$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{97.191}{356.321} = 0,27$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{97.191}{301.256} = 0,32$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{146.859}{87.513} = 1,68$$

Β. Αποδόσεως & Αποδοτικότητας

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{(18.122)}{322.233} \times 100 = -5,62$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{(13.193)}{97.191} \times 100 = -13,57$$

Πληροφορίες για την προβλεπόμενη ανάπτυξη των δραστηριοτήτων, τις μελλοντικές προοπτικές και για τις δραστηριότητες στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2017 αναμένεται να κυμανθεί σε επίπεδα παρόμοια με αυτά του 2016. Το 2017 η αναμενόμενη αύξηση της τιμής του πετρελαίου θα επηρεάσει το κόστος του φυσικού αερίου και τις προσφερόμενες τιμές των εργοστασίων συνδυασμένου κύκλου, οδηγώντας σε πιθανή μείωση των παραγόμενων ποσοτήτων.

Αναφορικά με τα έξοδα, η Διοίκηση της εταιρείας εξακολουθεί να καταβάλει προσπάθειες βελτίωσης της απόδοσης των μονάδων και περιορισμού του κόστους. Συνολικά, δεν αναμένονται σημαντικές διακυμάνσεις.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη με φιλόδοξους στόχους πωλήσεων, εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην αγορά χαμηλής τάσης με σκοπό την ανάπτυξη της διείσδυσης της σε ένα τμήμα που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση έχοντας διαμορφώσει ένα μακράς διάρκειας ανταγωνιστικό πλεονέκτημα που δύσκολα μπορεί να δημιουργηθεί και αντιγράφει.

Η ανάπτυξη θα υποστηρίζετε από καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες καθώς και από την ανάπτυξη των καναλιών διανομής.
Η διαφοροποίηση των υπηρεσιών του φυσικού αερίου και οι υπηρεσίες ενεργειακής απόδοσης θα εμπλουτίσουν περαιτέρω την αξία της Εταιρείας στο μέλλον.

Ορισμένοι βασικοί παράγοντες που μπορεί να επηρεάσουν την ανάπτυξη της λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον περιγράφονται παρακάτω και, στο μέτρο του δυνατού, κάνουμε μια αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων στις επιδόσεις της Εταιρείας.

Μακροοικονομικό και λειτουργικό περιβάλλον στην Ελλάδα.

Το τρίτο τρίμηνο του 2016 το ΑΕΠ αυξήθηκε με το υψηλότερο ποσοστό από το πρώτο τρίμηνο του 2008 και παράλληλα η ιδιωτική κατανάλωση κατέγραψε αύξηση 5,7% την υψηλότερη αύξηση των τελευταίων άτονη σταδιακή βελτίωση στην αγορά εργασίας συνεισέφερε στην ιδιωτική κατανάλωση. Παρόλα αυτά η χαμηλή βάση σύγκρισης επηρέασε το αποτέλεσμα. Παρά τη θετική ανάγνωση, η οικονομία εξακολουθεί να αναπτύσσετε με αδύναμο ρυθμό.

Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις του Οργανισμού Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ), ανάπτυξη προβλέπεται να σημειωθεί το 2017, καθώς η εμπιστοσύνη των καταναλωτών αναμένεται να ενισχυθεί και ορισμένες δομικές αλλαγές αναμένεται να αλλάξουν την παρούσα κατάσταση στην οικονομία ευνοώντας τις εξαγωγές και τις επενδύσεις. Ο πληθωρισμός προβλέπεται να παραμείνει σε χαμηλά επίπεδα λόγω της πίεσης την οποία δέχεται αυτή τη στιγμή η οικονομία, ενώ η ανεργία πιθανότατα θα μειωθεί σταδιακά.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος/Ευελιξίας

Ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ), είναι σε ισχύ από την 1/5/2016 και έχει διάρκεια 12 μήνες μέχρι την 30/4/2017. Ο ΜΜΑΕ προβλέπει πληρωμές 45.000 €/MW-έτος για τη διαθέσιμη ισχύ (UCAP) των επιλέξιμων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (φυσικό αέριο και υδροηλεκτρικά), με ανώτατο όριο στο συνολικό ποσό της αποζημίωσης στα € 15εκ. ανά μονάδα. Στο πλαίσιο αυτό, η ELPEDISON θα λάβει μέσω του μηχανισμού αυτού συνολικά € 30εκ. και για τις δύο μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα πρώτα εκκαθαριστικά σημειώματα εκδόθηκαν από τον ΑΔΜΗΕ το Δεκέμβριο. Το ποσό που αντιστοιχεί στο χρονικό διάστημα Μαΐου-Νοέμβριος 2016 θα καταβληθεί σε 4 μηνιαίες δόσεις. Το τελικό ποσό που θα

λάβουν οι παραγωγοί καθορίζεται μετά από εκ των υστέρων εκκαθάριση, στη βάση της πραγματικής διαθεσιμότητας των μονάδων κατά τη διάρκεια της περιόδου ισχύος του μηχανισμού.

Μετά τη μεταβατική περίοδο, θα θεσπιστεί ένας μόνιμος μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος/ευελιξίας, με δημοπρασίες, ο οποίος πρέπει επίσης να υποβληθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για έγκριση. Η ΡΑΕ έχει προτείνει ένα σχέδιο με βάση το ιταλικό μοντέλο (μόνο αποζημίωση ισχύος). Υπάρχουν καθυστερήσεις στην υποβολή της προ-κοινοποίησης προς τη ΓΔ Ανταγωνισμού. Είναι κρίσιμο να επιταχυνθεί η διαδικασία από την πλευρά της Ελληνικής Κυβέρνησης.

Δημοπρασίες NOME

Η πρώτη δημοπρασία NOME πραγματοποιήθηκε στις 25/10/2016. Η προσφερόμενη ποσότητα ήταν 460 MW, με αρχική τιμή στα 37,37 €/MWh. Η ELPEDISON συμμετείχε και κατάφερε να αποκτήσει 97 MW (94% του μεριδίου αγοράς του Σεπ 2016) στα 37,38 €/MWh.

Το 2017, θα διεξαχθούν 4 δημοπρασίες NOME με συνολική προσφερόμενη ποσότητα 681MW (5,97 TWh). Οι πρώτες 2 δημοπρασίες αναμένεται να πραγματοποιηθούν με την ίδια αρχική τιμή (37,37 €/MWh), η οποία θα επικαιροποιηθεί για τις δημοπρασίες 3 και 4, λαμβάνοντας υπόψη τα οικονομικά στοιχεία και τις τιμές του 2016.

Ο μακροπρόθεσμος στόχος είναι η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μειώνοντας το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ κάτω από το 50% μέχρι το 2020. Ειδικότερα, έχουν οριστεί ετήσιοι στόχοι για το μερίδιο αγοράς λιανικής της ΔΕΗ, ενώ προβλέπονται επίσης διορθωτικά μέτρα σε περίπτωση μη επίτευξης των στόχων.

2016	2017	2018	2019
87,24%	75,24%	62,24%	49,24%

Χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ

Ο νόμος 4414/2016 (ψηφίστηκε στις 04.08.2016) σχετικά με την τροποποίηση του γενικού νομικού/ρυθμιστικού πλαισίου ΑΠΕ (καθεστώτα στήριξης, δημοπρασίες, κλπ), περιλαμβάνει επίσης διατάξεις σχετικά με το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ που άρχισε και πάλι να αυξάνεται από το 2015, λόγω των χαμηλών τιμών της αγοράς Η/Ε (ΟΤΣ).

Με βάση τις διατάξεις αυτές, όλοι οι προμηθευτές χρεώνονται με μια επιπλέον προσαύξηση, πέρα και πάνω από την ΟΤΣ, για την ενέργεια που προμηθεύονται μέσω της προημερήσιας αγοράς, με σκοπό την κάλυψη του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ χωρίς αύξηση της εισφοράς των ΑΠΕ. Η εν λόγω χρέωση θα αποτελέσει ένα σημαντικό παράγοντα κόστους για τη δραστηριότητα λιανικού εμπορίου Η/Ε το 2017.

Η προσαύξηση υπολογίζεται σαν τη διαφορά μεταξύ της πραγματικής ΟΤΣ και μιας εικονικής ΟΤΣ, η οποία προέρχεται από την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού χωρίς την παραγωγή από ΑΠΕ, προσπαθώντας έτσι να εκφράσει τη μείωση της ΟΤΣ που προκαλείται από τις προσφορές των ΑΠΕ.

50% της προσαύξησης άρχισε να χρεώνεται στους προμηθευτές από την 1η Οκτωβρίου 2016, ενώ από 1.1.2017 και μετά, οι προμηθευτές θα χρεώνονται με το πλήρες ποσό.

Target model

Ο νόμος 4425, σε σχέση με την αναδιάρθρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος ψηφίστηκε στις 30/9/2016, παρουσιάζει τις γενικές αρχές για τη δημιουργία τεσσάρων αγορών, μια αγορά προθεσμιακών προϊόντων Η/Ε, μια ενδοημερήσια αγορά, μια προημερήσια αγορά και μια αγορά εξισορρόπησης. Ο νόμος περιγράφει επίσης το ρόλο/υποχρεώσεις της ΡΑΕ, ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ στην οργάνωση, τη λειτουργία και την εκκαθάριση των αγορών.

Μεταρρυθμίσεις στην αγορά Η/Ε

Η Ελληνική Κυβέρνηση, στο πλαίσιο έγκρισης του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, δεσμεύτηκε στα εξής:

- Σταδιακή αύξηση του ανώτατου ορίου για την Οριακή Τιμή του Συστήματος (ΟΤΣ). Στο πρώτο στάδιο, το ανώτατο όριο της ΟΤΣ των 150 ευρώ/MWh αυξήθηκε κατά 100% (ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2016). Υπήρξε επίσης δέσμευση για διεξαγωγή μελέτης για εκτίμηση των επιπτώσεων, με σκοπό να αναδειχθεί πιθανή δυνατότητα για περαιτέρω αύξηση του ανώτατου ορίου, αποφεύγοντας ταυτόχρονα καταχρηστικές πρακτικές τιμών. Στη συνέχεια οι ελληνικές αρχές θα αναθέσουν την εκπόνηση μελέτης για την εκτίμηση της αξίας απώλειας φορτίου (Value of Lost Load) στην Ελλάδα, η οποία θα δώσει μια ένδειξη του κατάλληλου επιπέδου σε ανώτατο όριο τιμών για την ελληνική αγορά (δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί).
- Συγκρότηση ομάδας εργασίας, η οποία θα διερευνήσει ποιοι άλλοι τύποι περιορισμών θα πρέπει να εφαρμοστούν, εκτός από το κατώτατο επίπεδο προσφοράς, προκειμένου να μην επιτρέπεται στις υδροηλεκτρικές μονάδες (οι οποίες είναι όλες ιδιοκτησία της ΔΕΗ) να ορίζουν de-facto ανώτατα όρια τιμών. Η ανάλυση θα έπρεπε να έχει ολοκληρωθεί κατά το δεύτερο τρίμηνο του 2016 (δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί).
- Αύξηση της ανώτατης τιμής (σήμερα στα 10 € / MWh) για επικουρικές υπηρεσίες από το δεύτερο τρίμηνο του 2016, ύστερα από αξιολόγηση των επιπτώσεων από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί).
- Την έγκριση, κατά το πρώτο τρίμηνο του 2016, μιας νέας μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της κατώτατης τιμής προσφοράς για τα υδροηλεκτρικά, η οποία αναμένεται να μειώσει τους όγκους των υποχρεωτικών νερών και τις επιπτώσεις τους στην αγορά, συμπεριλαμβανομένης και της δευτερεύουσας εφεδρείας (ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2016).
- Διεξαγωγή κατά το πρώτο εξάμηνο του 2016, μελέτη σκοπιμότητας όσον αφορά τον ορισμό της αμοιβής για την τριτεύουσα εφεδρεία (δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί).

Αγορά Η/Ε Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης έχει ανοίξει για τη δραστηριοποίηση εναλλακτικών προμηθευτων από την 21/6/2016. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής (DEDDIE) ανακοίνωσε το άνοιγμα της αγοράς για το ηλεκτρικό σύστημα της Ρόδου από την 1.1.2017.

Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους

Ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους είναι σε ισχύ από το Δεκέμβριο 2015.

Νόμος για την εξοικονόμηση ενέργειας – Ενεργειακή Απόδοση

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του νόμου 4342/2015, από 01.01.2017 η ELPEDISON θεωρείται υπόχρεο μέρος που πρέπει να συμβάλλει στην επίτευξη του στόχου ενεργειακής απόδοσης των 333 ktoe (10% του συγκεντρωτικού στόχου για την Ελλάδα) μέχρι το τέλος του 2020. Το 2017, ο ετήσιος συγκεντρωτικός στόχος για την ELPEDISON είναι 0,5 ktoe.

Μέχρι τις 30/06/2017, η ELPEDISON πρέπει να υποβάλει ένα σχέδιο δράσης, το οποίο να παρουσιάζει τα μέτρα που θα αναλάβει, προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος που τέθηκε, ο οποίος θα μπορούσε επίσης να καλυφθεί και με άμεση εξαγορά ή μέσω ενός συνδυασμού μέτρων και εξαγοράς. Το κόστος της εξαγοράς είναι ίσο με το κόστος συμμόρφωσης - ακόμη δεν έχει ορισθεί - και καθορίζεται από την αρμόδια Αρχή. Ο διαχειριστής/ΚΑΠΕ πρέπει να εγκρίνει τα προτεινόμενα μέτρα και στη συνέχεια να ενημερώσει την ELPEDISON σχετικά με τους μηχανισμούς παρακολούθησης και ελέγχου που θα εφαρμόσει για κάθε μέτρο.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδότησε με επιτυχία τον δανεισμό της που έληγε στις 30 Σεπτεμβρίου 2016 για επιπλέον δύο χρόνια με συνολικό κόστος 5,70% ετησίως έναντι κόστους 6,70% ετησίως, με αποτέλεσμα την ετήσια εξοικονόμηση τόκων ύψους € 2,6εκ.

Το σύνολο του δανεισμού της εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά το 2016, σημειώθηκε σημαντική βελτίωση στα υπόλοιπα των ληξιπρόθεσμων οφειλών και η διοίκηση εκτιμά ότι η βελτίωση θα συνεχιστεί και το 2017. Το έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε στην αγορά από την κατάρρευση ορισμένων εναλλακτικών προμηθευτών το 2011, οδεύει προς διευθέτηση και η εταιρεία αναμένεται να λάβει € 23,6 εκ από το ΛΑΓΗΕ το 2017.

Η μείωση της τιμής του πετρελαίου επηρέασε σημαντικά το κόστος του φυσικού αερίου και τις προσφερόμενες τιμές των μονάδων φυσικού αερίου, οδηγώντας σε σημαντική αύξηση των παραγόμενων ποσοτήτων Ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και των περιθωρίων κέρδους το 2016. Το 2017, η αναμενόμενη αύξηση των τιμών του πετρελαίου αναμένεται να οδηγήσει σε μείωση του όγκου της παραγωγής, της τάξης του 10%, έναντι του 2016.

Κατά τη διάρκεια του 2016, η Εταιρεία υλοποίησε βελτιστοποιημένη στρατηγική προμήθειας φυσικού αερίου, και ξεκίνησε πιλοτικά τη δραστηριότητα λιανικής πώλησης φυσικού αερίου. Η δραστηριοποίηση στον τομέα του φυσικού αερίου και η παροχή υπηρεσιών βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης θα ενισχύσει περαιτέρω την αξίας της Εταιρείας.

Στο ανταγωνιστικό περιβάλλον της προμηθείας ηλεκτρικής ενέργειας το μερίδιο της Εταιρείας αυξήθηκε σημαντικά το 2016. Η Διοίκηση αναμένει το 2017 ότι το μερίδιο αγοράς θα κινηθεί με μια λελογισμένη αυξητική τάση. Σημαντική αύξηση του μεριδίου αγοράς μπορεί να προέρθει από τις τιμές που διαμορφώνονται από τις δημοπρασίες NOME (Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité), η οποία ανακόπτεται από την εισαγωγή των χρεώσεων ΠΧΕΦΕΛ (Προσαύξηση χρέωσης προμηθευτών ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ).

Τα έσοδα της Εταιρείας είναι επαρκή για καλύψουν την εξυπηρέτηση του δανεισμού και την πληρωμή των λειτουργικών της εξόδων.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2016 η Εταιρεία απασχολούσε 110 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2015 – 97 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού) .

Η Εταιρεία ανέπτυξε περαιτέρω τις πολιτικές και διαδικασίες Ανθρώπινου δυναμικού σε σχέση με τη διαχείριση της απόδοσης.

Επίσης η Εταιρεία συνέχισε τις δράσεις εταιρικής κοινωνικής υπευθυνότητας για τις τοπικές κοινωνίες στις οποίες δραστηριοποιείται, μέσω χορηγιών σε Μη Κερδοσκοπικές Οργανώσεις..

Κάθε σημαντικό γεγονός που συνέβη από την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Το Δ.Σ της ΔΕΗ δια της 26/21.12.2016 αποφάσεώς του συναίνεσε στην καταβολή ποσού € 71,76 εκατ. προς τον ΛΑΓΗΕ σε 12 άτοκες δόσεις. Το ποσό το οποίο δικαιούται να λάβει η Εταιρεία από τον ΛΑΓΗΕ είναι € 23,6 εκατ. Στις 30 Ιανουαρίου 2017 η Εταιρεία εισέπραξε από τον ΛΑΓΗΕ/ΔΕΗ την πρώτη δόση του ιστορικού ελλείμματος.

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2016 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2017.

Αποθέματα

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους.

Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2015	**9.819.800**	**98.198**	**44.584**	**142.782**
Απορροφηση εταιρειας Elpedison Energy AE	143.560	1.436	412	1.848
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2015	**9.963.360**	**99.634**	**44.996**	**144.630**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2016	**9.963.360**	**99.634**	**44.996**	**144.630**
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2016	**9.963.360**	**99.634**	**44.996**	**144.630**

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές και η ονομαστική αξία κάθε μετοχής είναι €10. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2015 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.634 χιλ. αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη. Η αύξηση

των € 1.436 χιλ. λογω της απορρόφησης της Elpedison Energy πραγματοποιήθηκε με την έκδοση 143.560 νέων μετοχών αξίας € 10 έκαστη.

Ποσό € 44.996.000 αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο σε τιμή μεγαλύτερη από την ονομαστική τους αξία και αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €456.000 από το ποσό των € 45.452.000. Η διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο αυξήθηκε κατά € 412 χιλ. λογω της απορρόφησης της Elpedison Energy.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους

- Κτίρια	20 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές	3- 5 έτη

Περιγραφή των κυριότερων χρηματοοικονομικών κινδύνων και αβεβαιοτήτων

α) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.
Το επιτόκιο με το οποίο η Εταιρεία δανείζεται είναι το 3-μηνο Euribor. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2016, εάν τα επιτόκια των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 399 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

β) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της εταιρείας να μην έχει επαρκείς ταμειακές ροές προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας, συνεπάγεται την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες.
Το σύνολο του δανεισμού της εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Το σύνολο του δανεισμού της εταιρείας χρησιμοποιήθηκε για την κατασκευή των δυο εργοστασίων, η λήξη του δανεισμού ανανεώθηκε μέχρι στις 30 Σεπτεμβρίου 2018.
Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2016				
Δανεισμός (Σημ.14)	25.665	251.843	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	76.410	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	6	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2015				
Δανεισμός (Σημ.14)	280.379	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	87.116	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	2	-	-	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenant), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2016.
Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης , καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρηθεί από τον αντισυμβαλλόμενο. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιωδώς εκτεθειμένη συνδέεται με τον ΑΔΜΗΕ και τον ΛΑΓΗΕ, ο συνεπαγόμενος κίνδυνος θεωρείται χαμηλός. Η συστηματική καθυστέρηση εισπράξεων από τον ΑΔΜΗΕ και τον ΛΑΓΗΕ ή μη πληρωμή τιμολογίων μπορεί να επηρεάσουν την δυνατότητα της Εταιρείας να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της. Κατά τη διάρκεια του 2016 ο ΑΔΜΗΕ συνέχισε να πραγματοποιεί πληρωμές με καθυστέρηση, παρόλα αυτά η μέση περίοδος μέσα στην οποία οι λειτουργοί εκκαθάριζαν τις υποχρεώσεις τους προς την Εταιρεία βελτιώθηκε και οδηγήθηκε σε συνολική μείωση του ανεξόφλητου υπολοίπου στις 31 Δεκεμβρίου 2016 συγκριτικά με το 2015, (σημ.9).
Το 2016, το πελατολόγιο περιελάμβανε πελάτες Μέσης και Χαμηλής τάσης. Κατά την διάρκεια του έτους η εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της κυρίως σε πελάτες χαμηλής τάσης επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές.

2) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες πρωτοβάθμιας διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και, αν χρειαστεί, ζητούνται κατάλληλες πρόσθετες εγγυήσεις. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια από την Εταιρεία έχουν αξιολογηθεί με βαθμό Καλό-Εξαιρετικό. Όσον αφορά τη «Χαμηλή Τάση» και τους «Οικιακούς» πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) και βάσει του πελατολογίου. Η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον πιστωτικό κίνδυνο και τις πληρωμές, σε συνεργασία με εξωτερικό τηλεφωνικό κέντρο, το οποίο πραγματοποιεί υπενθύμιση της υποχρέωσης πληρωμής εκ μέρους των πελατών.

3) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών ανά ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να προσαρμόζεται ώστε να αντανακλά τις τρέχουσες συνθήκες. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση.
Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων.
Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Σημ. 9)

δ) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμέτοχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομική Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2016 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των €13.434 το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2016 και 2015 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2016	**31 Δεκεμβρίου 2015**
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	252.597	266.870
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(30.436)	(38.237)
Καθαρός δανεισμός	**222.161**	**228.633**
Ίδια κεφάλαια	97.191	115.313
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**319.352**	**343.946**
Συντελεστής μόχλευσης	70%	66%

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Υποκαταστήματα

Η εταιρεία δεν έχει υποκαταστήματα.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 29/06/2018)	Νικόλαος Ζαχαριάδης - Πρόεδρος Δ.Σ Αναστάσιος Καλλιτσάντσης – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Michel Emmanuel Piguet– Διευθύνων Σύμβουλος Andrea Testi – Μέλος Δ.Σ Διομήδης Σταμούλης - Μέλος Δ.Σ Λουκας Δημητρίου - Μέλος Δ.Σ Ανδρέας Σιάμισης - Μέλος Δ.Σ Ιωάννης Ζήσιμος - Μέλος Δ.Σ

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

α) ΡΑΕ 285/2013 – Άρθρο 61 ΚΣΗΕ

Δυνάμει της με αρ. 1761/2016 το Δ' Τμήμα του Συμβουλίου της Επικρατείας, απέρριψε την Αίτηση Ακύρωσης της ΔΕΗ κατά της 285/2013 αποφάσεως της ΡΑΕ κάνοντας δεκτές της Παρεμβάσεις της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών που ομοίως παρενέβησαν. Συνακόλουθα με τη δημοσίευση της αποφάσεως ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε προς τη ΔΕΗ και τους λοιπούς συμμετέχοντες στην αγορά κατά το χρόνο γένεσης του ελλείμματος ενημερωτικά σημειώματα για την εφαρμογή του Μόνιμου Μηχανισμού Κάλυψης Ελλειμμάτων. Το ΔΣ της ΔΕΗ συναίνεσε στην καταβολή ποσού € 71.766.679,78 προς τον ΛΑΓΗΕ σε 12 άτοκες δόσεις. Η Εταιρεία δικαιούται να λάβει ποσό € 23,7 εκατ. το οποίο περιλαμβάνεται στο ως άνω αναφερόμενο ποσό.

β) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 € 19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ. Η Εταιρεία έχει ασκήσει κατά του ΛΑΓΗΕ δυο αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς, και αντίστοιχες αγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19.11.2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητείται την 01.06.2017. Ταυτοχρόνως αναφορικά με κεφάλαια τα οποία δεν συζητήθηκαν στο πλαίσιο της ως άνω Αγωγής, ως επίσης και επί των λόγων απαραδέκτου τους οποίους δέχθηκε το Δικαστήριο, η Εταιρεία άσκησε την 31.08.2016 νέα Αγωγή η προδικασία της οποίας έχει ήδη ολοκληρωθεί βάσει των διατάξεων του νέου ΚΠολΔ.

Οι Αγωγές κατά ΛΑΓΗΕ έχουν προς το παρόν ματαιωθεί και δύνανται να επανέλθουν κατόπιν Κλήσεως προς επαναφορά.

γ) Επιβολή τόκων υπερημερίας από ΑΔΜΗΕ
Αναδρομικές χρεώσεις του μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής-(Ν.4152/2013)

Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε αγωγή ενώπιων του πολυμελούς πρωτοδικείου Αθηνών στις 13.02.2015 έναντι της Elpedison Ενεργειακής για την πληρωμή €123.286,94 για κεφάλαιο και €30.305,94 για τόκους υπερημερίας που αφορούν εκκρεμή ή εν μέρει εξοφληθέντα τιμολόγια. Οι τόκοι υπερημερίας αφορούν την περίοδο Ιανουάριο 2012 με Φεβρουάριο 2015. Η Αγωγή συζητήθηκε τη 19.11.2015.
Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου στις 13.02.2015 κατά της Εταιρείας ELPEDISON ENERGY για την πληρωμή του ποσού των € 1.137.079.14 για κεφάλαιο και € 306.582.01 για τόκους υπερημερίας που αφορούν εκκρεμή ή εν μέρει εξοφληθέντα τιμολόγια. Οι χρεώσεις των τόκων υπερημερίας αφορούν την περίοδο από τον Ιανουάριο 2012 έως τον Φεβρουάριο 2015. Μέρος της απαίτησης αφορούσε τις χρεώσεις βάσει μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής ύψους € 481,899.10 συμπ. ΦΠΑ. Η εν λόγω χρέωση απεικονίστηκε σε Σημειώματα διορθωτικής εκκαθάρισης, για τους μήνες, Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και Αύγουστο 2013.

Οι ως άνω Αγωγές συνεκδικάσθηκαν, το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 702/2016 Απόφαση δυνάμει της οποίας απέρριψε την απαίτηση του ΑΔΜΗΕ αφορούσα την ως άνω χρέωση βάσει μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής. Με την ίδια Απόφαση το Δικαστήριο έκανε δεκτή την αξίωση του ΑΔΜΗΕ περί πληρωμής κεφαλαίου και τόκων. Σε συμμόρφωση με την ως άνω Απόφαση η Εταιρεία κατέβαλε το ποσό των € 334,7 χιλ..

Δεδομένου του σκεπτικού της 702/2016 Αποφάσεως δεν ασκήθηκε Έφεση κατά της 702/2016 Αποφάσεως.
Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε Έφεση κατά το σκέλος της απόρριψης των αξιώσεων σχετικών με την χρέωση βάσει μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής. Η Έφεση έχει προσδιορισθεί για τη 28.09.2017.
Η Εταιρεία είχε ασκήσει την υπ' αριθμ. Ι-178596/05.12.2013 Καταγγελία και Αίτηση Λήψης Προσωρινών Μέτρων ενώπιον της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας η οποία και είχε απορρίψει αυτήν κρίνοντας εαυτήν αναρμοδία ως προς την κρίση επί της καταγγελίας.
Επί προσφυγής της Εταιρείας κατά της αποφάσεως της ΡΑΕ, το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών έκρινε βάσει της 2121/2016 Αποφάσεως του ότι η διαφορά συνιστά διαφορά οικονομικού περιεχομένου, αρμόδια για την επίλυση της οποίας είναι τα Πολιτικά Δικαστήρια και εντεύθεν η ΡΑΕ δεν είχε αρμοδιότητα να επιληφθεί σχετικώς.

δ) Επίπτωση λανθασμένου υπολογισμού στο έσοδο Επικουρικών Υπηρεσιών

Στις 19.01.2012 ο ΔΕΣΜΗΕ ενημέρωσε την Εταιρεία ότι ο υπολογισμός εσόδων από επικουρικές υπηρεσίες (Δευτερεύουσα Εφεδρεία) κατά την περίοδο από την 5η Ημέρα Αναφοράς (Οκτώβριο 2010) μέχρι τον Νοέμβριο 2011, είχε ένα αριθμητικό λάθος που οδήγησε σε καταλογισμό στην Εταιρεία περισσότερων εσόδων από αυτά που θα προέκυπταν εάν γινόταν ο σωστός υπολογισμός σύμφωνα με την υπ' αρ. 249/2006 απόφαση της ΡΑΕ. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς της Εταιρείας, λόγω του εν λόγω λάθους, η Εταιρεία δύνατο να κληθεί να επιστρέψει στον ΔΕΣΜΗΕ (και ήδη ΑΔΜΗΕ) το ποσό της διαφοράς, ύψους 6 εκατ. Ευρώ περίπου, για επικουρικές υπηρεσίες που παρασχέθηκαν κατά το προαναφερθέν διάστημα . Η Εταιρία είχε δημιουργήσει πρόβλεψη για το ποσό αυτό την 31 Δεκεμβρίου 2011. Κατά τη διάρκεια του έτους 2012 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση με αριθμό 324/2012 βάσει της οποίας ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ καλείτο να προβεί σε διορθωτική εκκαθάριση των Επικουρικών Υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα από τον Οκτώβριο 2010 έως και Οκτώβριο 2011. Η εταιρεία άσκησε Προσφυγή κατά της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών σε σχέση με το θέμα αυτό και το Δικαστήριο δυνάμει της 1578/2014 Απόφασής του έκανε εν όλω δεκτή την Προσφυγή ακυρώνοντας τη σχετική Απόφαση της ΡΑΕ. Κατά της αποφάσεως αυτής η ΡΑΕ άσκησε Αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, δικάσιμος επί της οποίας έχει προσδιορισθεί μετ' αναβολή για την 28.03.2017. Ακολούθως η πρόβλεψη των 6 εκατ. Ευρώ αντιστράφηκε.

ε) Ανέλεγκτες χρήσεις

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2009 και 2010. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους που πιθανόν θα μείωναν τις φορολογικές ζημιές, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2014 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη.

ζ) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς συνδεδεμένες εταιρείες και τρίτους ποσού € 29,3 εκατ.

η) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστάσιου της Θεσσαλονίκης στο πλαίσιο συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης. Οι ελάχιστες πληρωμές βάσει των συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης στις 31 Δεκεμβρίου 2016 ήταν ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2016	**31 Δεκεμβρίου 2015**
Εντός του επόμενου έτους	371	288
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	1.485	1.360
Μετά 5 ετών	1.310	2.324
Σύνολο	**3.166**	**3.971**

θ) Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 0,8 εκ.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Το υπόλοιπο 24,22% του μετοχικού κεφαλαίου κατέχεται από την Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε. και την Χαλκόρ Α.Ε.. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

1.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

- Ελληνικά Πετρέλαια – Διεθνής Συμβουλευτική Α.Ε.
- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
- Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε
- Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε
- Edison Trading SpA
-Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- ΔΕΣΦΑ Α.Ε
- Edison International Holding N.V
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ
- ΕΚΟ ΑΒΕΕ
- EDF EN SERVICES
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF Trading

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία τεχνική υποστήριξη κα εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2016 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε.

Η Ελληνικά Πετρέλαια-Διεθνής Συμβουλευτική ΑΕ είναι συνδεδεμένη εταιρεία όντας θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε και παρέχει στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό.

Η Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων και παρέχει στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό. Το Ομολογιακό Δάνειο 3 έχει ως κύριο εγγυητή την ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε που είναι ο βασικός μέτοχος της Ελληνική Ενέργειας & Ανάπτυξης .

Ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας). Επιπλέον οι ΛΑΓΗΕ , ΑΔΜΗΕ είναι οι μοναδικοί πελάτες της ηλεκτρικής ενέργειας στην εσωτερική αγορά και διαχειριστές των αγοραπωλησιών των δικαιωμάτων χρήσης του δικτύου στην εσωτερική αγορά.

ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Edison Trading Spa, η οποία αποτελεί θυγατρική της Edison SpA.

Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.) είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ. Η ΔΕΠΑ είναι ο μοναδικός προμηθευτής αερίου για την Εταιρεία.

Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ που κατεχει το 100% του μετοχικου κεφαλαιου του ΔΕΣΦΑ.

Η Εταιρεία έχει εκδοσει ομολογιακό δάνειο 1 μέσω της Edison International Holding N.V η οποία είναι συνδεδεμένη εταιρεία με την Edison S.p.A . Σχετική αναφορά γίνεται στη σημείωση 15.

Τα Ελληνικά Καυσιμα ΑΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς τα Ελληνικά Καύσιμα ΑΕ είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς τα Ελληνικά Καύσιμα ΑΕ είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΕΚΟ ΑΒΕΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΕΚΟ ΑΒΕΕ είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

Η EDF EN SERVICES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF ENERGIES NOUVELLES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

1.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2016	**31 Δεκεμβρίου 2015**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	46.912	43.121
ΛΑΓΗΕ Α.Ε	143.679	82.412
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Α.Ε	7.986	959
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε	-	200
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	3.409	-
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	17.118	488
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	20	1
ΕΚΟ ΑΕ	-	233
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	24	2
EDF EN SERVICES	65	2
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	23.262	-
EDF ENERGIES NOUVELLES	146	-
	242.620	127.418

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2016	**31 Δεκεμβρίου 2015**
Edison S.P.A	792	435
Edison Trading SPA	4.767	3.495
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	61	128
ΕΛΠΕ-Διεθνής ΣυμβουλευτικήΑ.Ε	4	260
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	40.048	16.315
ΛΑΓΗΕ Α.Ε	49.509	21.032
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	150	150
ΔΕΠΑ Α.Ε	112.818	79.210
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	827	23
EDF Trading	445	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	13.625	8.013
	223.046	129.061

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	31 Δεκεμβρίου 2016	31 Δεκεμβρίου 2015
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	44.230	46.669
ΛΑΓΗΕ Α.Ε	33.701	46.794
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Α.Ε	141	313
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε	-	1
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	405	267
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	17	31
EDF EN SERVICES	-	2
	78.494	94.077

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2016**	**31 Δεκεμβρίου 2015**
Edison S.P.A	79	168
Edison Trading S.P.A	79	968
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	3	74
ΕΛΠΕ-Διεθνής ΣυμβουλευτικήΑ.Ε	-	27
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	47	46
ΔΕΠΑ Α.Ε	1.999	962
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	3.594	2.802
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	19.944	18.147
ΛΑΓΗΕ Α.Ε	-	16.774
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	1	-
	25.745	39.968

ΜΑΡΟΥΣΙ, 07 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2017

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Νικόλαος Ζαχαριάδης

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Michel Emmanuel Piguet