ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΑΝΔΡΟΥΤΣΟΠΟΥΛΟΥ ΣΟΦΙΑ
Τηλέφωνο: 2103382212
Fax: 2103616464
E-mail: sandrou@acci.gr

Αθήνα,10/08/2017
Αριθ.Πρωτ.:811133

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

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

Την **10/08/2017** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ,** το διακριτικό τίτλο ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. και αριθμό ΓΕΜΗ **9119501000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1137659 οι εγκεκριμένες από την 12/04/2017 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 1137660 η από 12/04/2017 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2017 έως 31/01/2017:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. 094316657 , Αρ. ΓΕΜΗ 710901000, με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 107.

Σχετικό έγγραφο άσκησης ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 7542/17 - 04/08/2017).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Κοινοποίηση:
1. ENEL GREEN POWER HELLAS A.E
ΓΡΑΒΙΑΣ 4, Τ.Κ 15125, ΜΑΡΟΥΣΙ
2. Περιφέρεια Αττικής - Γεν. Δ/νση Ανάπτυξης
Δ/νση Ανάπτυξης Π.Ε. ΒΟΡΕΙΟΥ ΤΟΜΕΑ
Τμήμα Ανωνύμων Εταιρειών
Λ. Μεσογείων 372 153 41 Αγία Παρασκευή

Η γνησιότητα της παρούσας, μπορεί να ελεγχθεί, στην Ηλ. Δ/νση: https://www.businessregistry.gr/ - επιλογή «Δημοσιότητα».

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

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

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ από 1 Ιανουαρίου 2016 έως 31 Δεκεμβρίου 2016

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

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της εταιρείας "ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.". Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους 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 νόμιμου ελεγκτή.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΣ

Εποπτεύουσα Αρχή:	Περιφέρεια Αττικής / Γενική Δ/νση Ανάπτυξης Π.Ε.Βορείου Τομέα Αθηνών
Διεύθυνση διαδικτύου:	www.enelgreenpower.com
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	28 Φεβρουαρίου 2017
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	Χριστιάνα Παναγίδου (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 62146)
Ελεγκτική εταιρεία :	Ernst & Young (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:	Γνώμη με επιφύλαξη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :	
Pignaloni Carlo Franco Emanuele	Πρόεδρος του Δ.Σ.
Παπαδημητρίου Γεώργιος	Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. & Δ/νων Σύμβουλος
Antonio Cammisecra	Μέλος του Δ.Σ.
Eleonora Petrarca	Μέλος του Δ.Σ.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	31.12.2016	31.12.2015
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	195.012.077	203.573.933
Άϋλα περιουσιακά στοιχεία	13.816.161	14.778.101
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	47.044.987	47.037.033
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	39.373.754	45.710.639
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	15.068.385	19.338.381
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	9.454.830	6.918.929
Απαιτήσεις από πελάτες	36.525.699	27.103.189
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	27.570.759	24.941.797
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**383.866.651**	**389.402.001**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	7.737.850	7.737.850
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	59.971.470	62.703.769
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων μετόχων εταιρείας (α)	67.709.320	70.441.619
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	151.574.636	160.907.388
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.743.266	9.526.960
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.000.000	4.734.609
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	153.839.430	143.791.426
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	316.157.331	318.960.383
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α)+(β)	**383.866.651**	**389.402.001**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	31.12.2016	31.12.2015
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2016 και 01.01.2015 αντίστοιχα)	**70.441.619**	**76.126.985**
Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημίες) / έσοδα μετά απο φόρους (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	(2.732.298)	(7.844.975)
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	10.000.000
Αποθεματικό από συγχώνευση	-	(8.108.796)
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	(550)
Λοιπά	-	268.955
(31.12.2016 και 31.12.2015 αντίστοιχα)	**67.709.320**	**70.441.619**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΛΠ / ΔΠΧΑ.
2. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2015 περιλαμβάνουν 3 απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες του έτους 2016
3. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010. Έχει υπολογιστεί πρόβλεψη φόρου για ανέλεγκτες χρήσεις. Οι χρήσεις 2012 και 2013 έχουν ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238/94. Βάσει του άρθρου 65Α του Ν.4174/2013 έχει ελεγχεί η χρήση 2014.
Οι χρήσεις 2015 και 2016 έχουν ελεγθεί βάσει του άρθρου 65Α του Ν.4174/2013 και την απόφαση ΓΓΔΕ ΠΟΛ 1124/2015.
4. Αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης: 88 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης: 85
5. Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
6. Στο κονδύλι του Ισολογισμού "Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" περιλαμβάνονται και:
- προβλέψεις για υποχρεώσεις παροχών προσωπικού ποσό €867.936 για την τρέχουσα χρήση και ποσό €670.765 για την προηγούμενη χρήση.
7. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Enel Green Power SpA με έδρα την Ιταλία , με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Τελικός μέτοχος της Εταιρείας είναι η Enel SpA.
8. Δεν έλαβε χώρα αλλαγή της χρονικής περιόδου της τρέχουσας χρήσης σε σχέση με την προηγούμενη .
9. Η Enel Green Power Hellas A.E. είναι εταιρεία συμμετοχών. Οι συμμετοχές της σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρίες παρατίθενται αναλυτικά στη σημείωση 11 στην συνέχεια.
10. Οι συναλλαγές 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 με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 24 , οι συνολικές αμοιβές των διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης, οι συναλλαγές τους, καθώς και οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις τους έχουν ως εξής:

Ποσά εκφρασμένα σε €	**2016**	**2015**
α) Έσοδα	5.334.116	4.220.301
β) Έξοδα	26.423.674	24.325.014
γ) Απαιτήσεις	9.454.830	6.918.929
δ) Υποχρεώσεις	296.665.528	284.148.652
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών & μελών της διοίκησης	2.235.347	1.627.259
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-

11. Ανάλυση θυγατρικών και συγγενών Επιχειρήσεων

Θυγατρικές επιχειρήσεις	Συγγενείς επιχειρήσεις	
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Αιολικό Πάρκο Καφούτση ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.		
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.		
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.		

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	01.01-31.12.2016	01.01-31.12.2015
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες		
Κύκλος εργασιών	63.576.539	51.284.041
Μικτά κέρδη/ (ζημίες)	**41.431.146**	**34.207.225**
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	34.064.959	24.659.333
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων	328.794	1.232.691
(Ζημίες) / Κέρδη μετά από φόρους (Α)	(2.671.133)	(7.766.095)
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά απο φόρους (Β)	(61.165)	(78.879)
Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημίες) / έσοδα μετά απο φόρους (Α)+(Β)	**(2.732.298)**	**(7.844.974)**
(Ζημίες) / Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	(3,531)	(10,138)
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	**45.654.766**	**33.778.063**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

Έμμεση μέθοδος

	01.01-31.12.2016	01.01-31.12.2015
Λειτουργικές δραστηριότητες		
(Ζημίες) / κέρδη προ φόρων (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	**328.794**	**1.232.691**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	11.589.807	9.118.730
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	7.968.930	-
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.373.239	16.307
Απομείωση Λοιπών Βραχυπρόθεσμων Απαιτήσεων	180.566	-
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποσυναρμολόγησης και αποκατάστασης	19.135	68.607
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(1.658.137)	(1.389.509)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	26.052.132	22.860.409
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	(191.475)	(220.585)
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	382.653	1.207.986
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(5.848.008)	11.081.365
Μείον:		
Καταβεβλημένοι φόροι	(286.862)	(108.067)
Σύνολο εισροών / (εκροών) απο λειτουργικες δραστηριοτητες (α)	**37.692.632**	**40.582.066**
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(923.342)	(10.931.585)
Αγορά ενσώματων και άϋλων παγίων στοιχείων	(2.066.010)	(6.065.653)
Τόκοι εισπραχθέντες	13.389	12.632
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(2.975.963)**	**(16.984.606)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπραξεις από εκδοση κεφαλαιου	-	10.000.000
Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	-	(12.000.000)
Αύξηση δανείου απο συνδεδεμένη επιχείρηση	8.400.000	-
Αύξηση τραπεζικών δανείων	-	-
Εξοφλήσεις δανείων	(13.067.361)	(6.214.127)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(21.121.320)	(20.011.394)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**(25.788.681)**	**(28.225.521)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	**8.927.989**	**(4.628.061)**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα έναρξης χρήσης	**4.639.947**	**7.647.200**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα συγχώνευσης	**-**	**1.620.808**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα λήξης χρήσης	**13.567.935**	**4.639.947**

Αθήνα, 28 Φεβρουαρίου 2017

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ. & Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**
PIGNALONI CARLO FRANCO EMANUELE	**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**
ΑΡ.ΔΙΑΒ. YA4824343	**Α.Δ.Τ. ΑΗ 523243**
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
RASTELLI MAURIZIO	**ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ ΤΣΟΥΡΤΟΣ**
ΑΡ.ΔΙΑΒ. C 104101	**Αρ. Αδείας Α΄ Τάξης 86462**

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

" ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. "

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1/1/2016 ΈΩΣ 31/12/2016

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01/2016 – 31/12/2016 καθώς και των σχετικών σημειώσεων, τα οποία σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η παρούσα χρήση είναι η 7η εν λειτουργία χρήση. Η Εταιρεία συστάθηκε στις 4 Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής.

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

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαϊος 2009	Λίθος, Αχαία	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ιμαθία	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελλήσποντος, Κοζάνη	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	Αιολικό	5,1
Χλόγος	Ιούνιος 2012	Χλογος ,κορινθίας	Αιολικό	19,55
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθιας	Αιολικό	9,35
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	0,85
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Φεβρουάριος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	Υδροηλεκτρικό	6,35
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαΐα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,8
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλόρινα	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	6,43
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,22
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	1,99
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,99
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,07
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής.	Φωτοβολταϊκό	1,36

Θα θέλαμε να σημειώσουμε ότι οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2015 περιλαμβάνουν τις απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ, Αιολικά πάρκα Κορινθίας ΑΕ και ΕΝΕΧΟΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. των οποίων τα αποτελέσματα ενσωματώθηκαν από 30 Νοεμβρίου 2015 και μετέπειτα. Επιπλέον, τα αποτελέσματα προ φόρων της περσυνής χρήσεως επιβαρύνθηκαν με πιστωτικά σημειώματα ειδικής εισφοράς του ν. 4093/2012 ύψους €1,94 εκατ. τα οποία αφορούσαν προηγούμενες χρήσεις, σε αντίθεση με τα αποτελέσματα της φετινής χρήσεως τα οποία δεν επιβαρύνθηκαν με ίδιας φύσης ποσά.

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε σε €63.576.539 (2015: €51.284.041) ενώ το κόστος πωληθέντων ανήλθε σε €22.145.392 (2015: €17.076.817). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) ανήλθε σε €41.431.147 (2015: €34.207.225).

Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως ανήλθαν σε €11.589.807 (2015: €9.118.730).

Το καθαρό αποτέλεσμα (ζημία) μετά φόρων της 7ης, σε λειτουργία χρήσεως, ανήλθε σε €2.671.133 (2015: €7.766.095).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31/12/2016 κρίνεται ικανοποιητική.

Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31/12/2016 ανέρχονται σε ποσό €67.709.320 αντί ποσού €70.441.619 την 31/12/2015.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2016 σε σχέση με το 2015, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2016		**31/12/2015**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	310.315.364	**80,84%**	330.438.087	**84,86%**
Σύνολο ενεργητικού	383.866.651		389.402.001	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφοριακό και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	67.709.320	**21,82%**	70.441.619	**21,32%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	310.315.364		330.438.087	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	73.551.288	**47,50%**	58.963.915	**39,70%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	154.839.430		148.526.034	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2016		**31/12/2015**	
Λειτουργικά Κέρδη	30.902.723	**48,61%**	24.870.202	**48,50%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	63.576.539		51.284.041	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Κέρδη προ φόρων	328.794	**0,49%**	1.232.691	**1,75%**
Ίδια κεφάλαια	67.709.320		70.441.619	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.				

3. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

■ Πιστωτικός κίνδυνος (Κίνδυνος επισφάλειας πελατών)

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος. Επίσης η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από τις θυγατρικές της εταιρείες και θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2016 είχε Βραχυπρόθεσμα Ενδοεταιρικά Δάνεια ύψους €121.612.842 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους €149.574.636 με την Enel Finance International NV. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις σε σχέση με το κυκλοφορούν της ενεργητικό.
Δεδομένου ότι τα ενδοεταιρικά δάνεια ανανεώνονται ετησίως η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας.

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

	Εώς 1 έτος	**Από 1 εώς 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**	**Σύνολο**
Τραπεζικός Δανεισμός	1.000.000	2.000.000	0	**3.000.000**
Ενδοομιλικός Δανεισμός	121.612.842	0	149.574.636	**271.187.477**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	29.697.300	0	0	**29.697.300**
Σύνολο	**152.310.142**	**2.000.000**	**149.574.636**	**303.884.778**

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία έχει συνάψει δάνεια για να καλύψει τις χρηματοδοτικές της ανάγκες. Τα δάνεια αυτά φέρουν τόκο βάσει του κυμαινόμενου επιτοκίου (6μηνο Euribor). Η Εταιρεία παρακολουθεί τις διακυμάνσεις του κυμαινόμενου επιτοκίου και δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο από διακυμάνσεις στα επιτόκια. Σύμφωνα με ανάλυση ευαισθησίας που διενεργήθηκε για λογικό εύρος μεταβολών του επιτοκίου (±90 bps), με τις λοιπές παραδοχές να παραμένουν σταθερές, η επίδραση στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κυμαίνεται ανάμεσα σε ΕΥΡΩ +35.143 και σε ΕΥΡΩ -35.517.

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014 το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση».
Με την Υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014 επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, η Εταιρεία δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράτουν οι σταθμοί παραγωγής της.

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Η χρήση 2010 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά (τόσο της απορροφούσας Εταιρείας, όσο και των απορροφώμενων εταιρειών), με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Συνέπεια αυτού είναι οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές να μην έχουν καταστεί οριστικές. Η Εταιρεία έχει υπολογίσει πρόβλεψη για τις ανέλεγκτες χρήσεις ποσού €116.603. Η χρήση 2013 έχει ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238 και της ΠΟΛ 1159/2011, ενώ οι χρήσεις 2014 και 2015 έχουν ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού με βάση το άρθρο 65Α του ν. 4174/2013 και την απόφαση ΓΓΔΕ ΠΟΛ 1124/2015. Ο φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2016 διενεργείται βάσει του άρθρου 65Α του ν.4174/2013 και την απόφαση ΓΓΔΕ ΠΟΛ 1124/2015.

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

Δεν υπάρχουν.

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

Δεν υπάρχουν.

Κύριοι Μέτοχοι, θεωρώντας ότι κατά την υπό εξέταση χρήση κάναμε το καλύτερο δυνατό για τα συμφέροντα της Εταιρείας, σας καλούμε να υπερψηφίσετε τις οικονομικές καταστάσεις και σας δηλώνουμε ότι και κατά την τρέχουσα χρήση θα καταβάλουμε κάθε προσπάθεια για τη βελτίωση της οικονομικής της θέσης.

Μετά τα ανωτέρω σας παρακαλούμε:

1. Να εγκρίνετε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2016.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2016 σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό.
3. Να διορίσετε έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό Ορκωτό Ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για το Οικονομικό έτος 2017.

Μαρούσι, 28 Φεβρουαρίου 2017

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος Παπαδημητρίου
Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος