ΗΡΩΝ

ΗΡΩΝ

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 2017

ΗΡΩΝ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ 3
II. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2017 8
III. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2016 28
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 33
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 33
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 39
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 43
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 43
6. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 45
7. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 45
8. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 45
9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 46
10. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 46
11. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 46
12. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 48
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 54
20. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 55
21. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 55
22. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 55
23. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 56
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 61
28. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 61
29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 61
30. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΤΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ 62
31. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 63
32. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 64

Deloitte Ανώνυμη Εταιρία
Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α &
Γρανικού
151 25 Μαρούσι
Αθήνα, Ελλάδα

Τηλ.: +30 210 6781 100
Fax: +30 210 6775 221-2
www.deloitte.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2017, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

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

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

Deloitte.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

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

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

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

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

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

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

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

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

Deloitte.

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 τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43ο του Κωδ.Ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2017.

   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 της 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 2017, καθώς και τη διαχωρισμένη κατά δραστηριότητα Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2017 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2017, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), σημειώνουμε ότι, κατά τη γνώμη μας, οι Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της ΡΑΕ.

Αθήνα, 13 Αυγούστου 2018

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Κ. Ηλιόπουλος
Α.Μ. ΣΟΕΛ 26251
Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25 Μαρούσι
Α.Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

Η «Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών», η «Deloitte Business Solutions Α.Ε.», η «Deloitte Business Process Solutions Ανώνυμη Εταιρία Παροχής Λογιστικών Υπηρεσιών» και η «Deloitte Alexander Competence Center Α.Ε.» είναι οι ελληνικές εταιρείες μέλη της Deloitte Touche Tohmatsu Limited, μιας ιδιωτικής βρετανικής εταιρίας περιορισμένης ευθύνης («DTTL»). Η «Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών» παρέχει ελεγκτικές (audit) υπηρεσίες καθώς και συμβουλευτικές υπηρεσίες διαχείρισης εταιρικού κινδύνου (risk advisory), η «Deloitte Business Solutions Α.Ε.» χρηματοοικονομικές (financial advisory), φορολογικές (tax) και συμβουλευτικές (consulting) υπηρεσίες και η «Deloitte Business Process Solutions Ανώνυμη Εταιρία Παροχής Λογιστικών Υπηρεσιών» λογιστικές υπηρεσίες (accounting outsourcing). Η «Deloitte Alexander Competence Center Α.Ε.» επιχειρήσεων με έδρα στη Θεσσαλονίκη είναι ένα κέντρο καινοτομίας που παρέχει χρηματοοικονομικές (financial advisory), φορολογικές (tax), συμβουλευτικές (consulting) υπηρεσίες και συμβουλευτικές υπηρεσίες διαχείρισης εταιρικού κινδύνου (risk advisory). Η «Καϊτζόγλου-Λεβέντης και Συνεργάτες» ("KL Law Firm") είναι η ελληνική δικηγορική εταιρεία που παρέχει νομικές υπηρεσίες και συμβουλές στην Ελλάδα.

ΑΡ. Γ.Ε.ΜΗ.: 003223601000

© 2018. Για περισσότερες πληροφορίες, επικοινωνήστε με τη Deloitte Ελλάδος.

ΗΡΩΝ

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
Letterio Bonanno	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

DELOITTE. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

ΙΙ. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2017

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
Επί του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων χρήσης του 2017
Περίοδος 1/1/2017 - 31/12/2017

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας για έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1/1-31/12/2017 της Εταιρείας μας και να σας δώσουμε τις παρακάτω επεξηγήσεις.

1. Βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια ανέρχονται σε € 48.002 χιλ. έναντι € 44.762 χιλ. στην χρήση 2016.
Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για τις χρήσεις 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

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

	31/12/2017		31/12/2016	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	100.313	82,14%	81.419	79,03%
Σύνολο ενεργητικού	122.131		103.019	
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	21.818	17,86%	21.600	20,97%
Σύνολο ενεργητικού	122.131		103.019	

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

Ίδια κεφάλαια	48.002	64,75%	44.762	76,84%
Σύνολο υποχρεώσεων	74.129		58.257	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	74.129	60,70%	58.257	56,55%
Σύνολο παθητικού	122.131		103.019	
Ίδια κεφάλαια	48.002	39,30%	44.762	43,45%
Σύνολο παθητικού	122.131		103.019	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	48.002	220,01%	44.762	207,23%
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	21.818		21.600	

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό	100.313	138,91%	81.419	145,28%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	72.214		56.042	

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

Κεφάλαιο κινήσεως	28.099	28,01%	25.377	31,17%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	100.313		81.419	

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

	31/12/2017		**31/12/2016**	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	4.328	1,66%	6.192	3,20%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	260.037		193.725	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	4.328	1,65%	6.192	3,17%
Σύνολο εσόδων	262.605		195.294	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	4.328	9,02%	6.192	13,83%
Ίδια κεφάλαια	48.002		44.762	

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

Μικτά κέρδη	6.144	2,36%	13.353	6,89%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	260.037		193.725	

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

Η ελληνική αγορά ενέργεια υπέστη σημαντικές αλλαγές κατά τη διάρκεια του 2017 καθώς ο ενεργειακός σχεδιασμός οφείλει να ευθυγραμμιστεί με την ευρωπαϊκή νομοθεσία η οποία θα πρέπει να ισχύει σε όλη την Ευρώπη. Συνεπώς σύμφωνα με το Μνημόνιο Κατανόησης (Memorandum of Understanding - MoU) το οποίο έχει συμφωνήσει η Ελλάδα με τους δανειστές της, θα πρέπει οι τέσσερις νέες αγορές του Ευρωπαϊκού Μοντέλου Στόχου -Target Model (προθεσμιακή, προ-ημερήσια, ημερήσια και εξισορροπητική) να είναι σε λειτουργία από τον Αύγουστο του 2018, στόχος που θεωρείται ιδιαίτερα φιλόδοξος.

Η δέσμευση της χώρας για το νέο ενεργειακό σχεδιασμό στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ), ο οποίος καθιστά υποχρεωτική τη χρησιμοποίηση τους στην ενεργειακή αγορά, δημιούργησε σημαντικές αλλαγές στο νομοθετικό και ρυθμιστικό ενεργειακό πλαίσιο. Επιπρόσθετα ένα σημαντικότατο ορόσημο για την χώρα αποτελεί η απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου καθώς και της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα νησιά του μη διασυνδεδεμένου συστήματος από τον Ιανουάριο του 2018 που σε συνδυασμό με την συμμόρφωση της χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου με την ευρωπαϊκή νομοθεσία συνετέλεσαν σε αναμόρφωση της υπάρχουσας ενεργειακής νομοθεσίας. Τα ανωτέρω μαζί με τους στόχους της διείσδυσης των ανεξάρτητων προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τη βιωσιμότητα των ανεξάρτητων παραγωγών, τη διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου τους, την ασφάλεια εφοδιασμού και τα φιλόδοξα σχέδια της διασύνδεσης των νησιών έχουν σαν αποτέλεσμα την ανάγκη συνολικής μεταρρύθμισης του ελληνικού ενεργειακού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου. Συνοπτικά το έτος 2017 μπορεί να θεωρηθεί ως μεταβατικό έτος για τις αναμενόμενες εξελίξεις που θα συμβούν στον ενεργειακό χώρο το 2018 και οι οποίες εν συντομία είναι:

1. Η κυβέρνηση αναμένεται να οριστικοποιήσει το Εθνικό Σχέδιο Ενέργειας (Απρίλιος 2018).

2. Ιδιωτικοποιήσεις οι οποίες θα πραγματοποιηθούν το 2018: α) Διεθνής διαγωνισμός για την πώληση του 66% του ΔΕΣΦΑ (Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου) (κατάθεση τελικών προσφορών - Φεβρουάριος 2018), β) ΕΛΠΕ (Ελληνικά Πετρέλαια, 36% ανήκει στο Ελληνικό Δημόσιο), γ) ΔΕΠΑ (Δημόσια Επιχείρηση Αερίου, 65% ανήκει στο Ελληνικό Δημόσιο), δ) ΔΕΗ (Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού).

3. Ενεργειακές υποδομές: α) Αγωγοί φυσικού αερίου (π.χ. ο υπό κατασκευή TAP ή ο East Med για τον οποίο αναμένεται η υπογραφή διακυβερνητικής συμφωνίας), β) Τερματικός σταθμός υγροποιημένου φυσικού αερίου (Liquid Natural Gas) στην Αλεξανδρούπολη (σε διαδικασία αδειοδότησης), γ) Υπόγεια εγκατάσταση αποθήκευσης φυσικού αερίου στην Καβάλα (διεξαγωγή μελέτης βιωσιμότητας).

4. Πώληση μέρους της ΔΕΗ, με διαγωνισμό για την πώληση του 40% του λιγνιτικού δυναμικού έως τον Ιούνιο 2018.

5. Δημιουργία χρηματιστηρίου ενέργειας σύμφωνα με το Target Model, ακολουθώντας τις οδηγίες της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.

6. Η λήξη του μονοπωλίου της ΔΕΗ στη λιγνιτική παραγωγή καθώς και η υποχρεωτική μείωση του μεριδίου της στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας επιπρόσθετα στις 4 δημοπρασίες NOME για το 2018 θα έχουν σημαντικό αντίκτυπο στην απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

7. Νέος μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας (τελικό σχέδιο υπό εξέταση από την DG-Comp).

8. Νέες δημοπρασίες του μηχανισμού διακοψιμότητας (απόκριση στη ζήτηση-demand response) που θα οδηγήσουν σε μείωση ή και παύση μεγάλων καταναλώσεων στις αιχμές φορτίου.

9. Η ΔΕΠΑ θα πρέπει να περιορίσει την κυρίαρχη θέση της στην αγορά φυσικού αερίου. Η Ελληνική κυβέρνηση υποστηρίζει τη μείωση της μετοχικής παρουσίας της ΔΕΠΑ από την ΕΠΑ

Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας και την αύξηση του ποσοστού της στην ΕΠΑ Αττικής (καθώς αυτήν τη στιγμή αποτελεί τον πλειοψηφικό μέτοχο με 51% και στις 2 εταιρείες)

10. Η απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου που ακολουθεί αυτήν της ενέργειας οδηγεί στη παροχή συνδυαστικών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου με τα πρώτα από αυτά να προσφέρονται ήδη και από την Εταιρεία..

11. Υδρογονάνθρακες: Παρουσιάζεται αναζωπύρωση του ενδιαφέροντος έρευνας υδρογονανθράκων μετά τις τελευταίες ενδείξεις για αποθέματα στην Ανατολική Μεσόγειο και την Αίγυπτο. Οι εταιρείες ExxonMobil, Total and Energean είναι πρόθυμες να εκκινήσουν τις σχετικές έρευνες ενώ η Ελληνική κυβέρνηση ανακοίνωσε εντός του 2017 δύο διεθνείς διαγωνισμούς, προσφέροντας συγκεκριμένα θαλάσσια οικόπεδα για έρευνα στο Ιόνιο πέλαγος και νοτιοδυτικά της Κρήτης (οι προσφορές κατετέθησαν τον Μάρτιο 2018).

12. ΑΠΕ (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας): Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει ήδη εγκρίνει το ρυθμιστικό πλαίσιο (Α.Π. 44666/25.02.2017) και στις αρχές του έτους 2018 ανακοινώθηκε η έγκριση των νέων δημοπρασιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, οι οποίες θα έχουν ως αποτέλεσμα την αύξηση του ανανεώσιμου δυναμικού ενέργειας.

Α. Κύρια νομοθετικά και ρυθμιστικά μέτρα στον τομέα της ενέργειας το 2017

1. Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

α. **Η Α' Φάση των Κωδικών/Κανονισμών των τεσσάρων (4) αγορών σε Δημόσια Διαβούλευση:** Η Α' Φάση των Κωδίκων/Κανονισμών για τον καθορισμό των αρχών σχεδιασμού και λειτουργίας των τεσσάρων αγορών (Προθεσμιακή, Προ-Ημερήσια, Ενδο-Ημερήσια και Αγορά Εξισορρόπησης) τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση τον Δεκέμβριο του 2017. Οι βασικές αρχές που θα αποφασιστούν και θα τηρηθούν στον τελικό σχεδιασμό και λειτουργία και θα επηρεάσουν την κερδοφορία των ανεξάρτητων ηλεκτροπαραγωγών είναι:

i. Το ποσοστό του μεριδίου εκπροσώπησης στη λιανική αγορά που θα μπορεί ένας Προμηθευτής να κλείσει μέσω της προθεσμιακής αγοράς και των διμερών συμβολαίων και να περάσει στην Προ-Ημερήσια Αγορά μέσω της ένταξης και λειτουργίας συγκεκριμένων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της επιλογής του.
ii. Η υποβολή προσφορών για τους παραγωγούς ανά μονάδα παραγωγής ή ανά ομάδα (portfolio) μονάδων παραγωγής που έχει στην κατοχή του (unit vs portfolio bidding)
iii. Η τήρηση κεντροποιημένης κατανομής από το Διαχειριστή ή η κατανομή των μονάδων από τους ίδιους τους παραγωγούς (self-dispatching vs central-dispatching)
iv. Η τήρηση του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους ως η Διοικητικά Ελάχιστη Τιμή υποβολής Προσφορών Έγχυσης από τους Παραγωγούς
v. Η κατάργηση της αποζημίωσης του κόστους αποσυγχρονισμού.
vi. Η θεώρηση των απωλειών του Συστήματος ως τμήμα των ρυθμιζόμενων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.

β. **Ο νέος Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (new TFRM):** Ήδη από τον Απρίλιο του 2017 ο ΜΜΑΕ που εγκρίθηκε βάση της Κρατικής Ενίσχυσης SA 38968 έληξε με αποτέλεσμα οι μονάδες παραγωγής να μην αμείβονται για την παροχή ευέλικτης ισχύος στο Σύστημα. Κατά τη διάρκεια του 2017 διεξήχθη σχετική Δημόσια Διαβούλευση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας σχετικά με τις βασικές αρχές σχεδιασμού του νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας. Στην εν λόγω διαβούλευση υπέβαλε και η Engie τις απόψεις σχετικά με τον ορισμό του προϊόντος ευελιξίας, τα κριτήρια ένταξης στο μηχανισμό, τις υποχρεώσεις και τα πρόστιμα, καθώς και το μηχανισμό της δημοπρασίας. Δυστυχώς η προ-κοινοποίηση του νέου μηχανισμού στην Επιτροπή Ανταγωνισμού δεν έγινε μέσα στο 2017.

γ. **Η αύξηση της Μέγιστης Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής (από τα 10 €/MWh) για την προσφορά των επικουρικών υπηρεσιών:** Τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση χωρίς την έκδοση σχετικής απόφασης μέσα στο 2017.

δ. **Η αποζημίωση της τριτεύουσας στρεφόμενης εφεδρείας:** Τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση χωρίς την έκδοση σχετικής απόφασης μέσα στο 2017.

2. Διανική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

α. **Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας**: Πραγματοποιήθηκαν τέσσερις (4) Δημοπρασίες μέσα στο 2017 και καθορίστηκε νέα ελάχιστη Τιμή Εκκίνησης της Δημοπρασίας σύμφωνα με τα άρθρα 133 έως 144 του Ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016). Επιπλέον υλοποιήθηκαν κάποιες τροποποιήσεις στο Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) (ΦΕΚ Β' 316'/30.09.2016) σχετικά με την εκκαθάριση των Ημερήσιων Προθεσμιακών Προϊόντων και τη συσχέτιση της κατανεμηθείσας ποσότητας προθεσμιακών προϊόντων με την ποσότητα που συμπεριλαμβάνεται στην υποβληθείσα κάθε φορά Δήλωση Χρήσης και αφορά στην κάλυψη της εγχώριας ζήτησης σε ηλεκτρική ενέργεια. Τέλος, προστέθηκε επιπλέον ετήσια ποσότητα προς δημοπράτηση το 2017 μέσω του Μνημονίου.

β. **Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου ως εισροή στον Ειδικό Λογαριασμό (ΠΧΕΦΕΛ):** Με το άρθρο 23 του Ν.4414/2016 θεσπίστηκε νέο έσοδο προς τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (ο οποίος ορίστηκε στο άρθρο 40 του Ν.2773/1999), σύμφωνα με το οποίο χρεώνονται οι Εκπρόσωποι Φορτίου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Ο μηχανισμός με τον οποίο υπολογίζεται η εν λόγω χρέωση θεσπίστηκε με την Απόφαση ΡΑΕ/334/2016 και συμπληρώθηκε μέσα στο 2017 με δύο ακόμα Αποφάσεις ΡΑΕ/149/2017 & ΡΑΕ/150/2017, οι οποίες έθεσαν ένα όριο στο ύψος αυτής.

γ. **Απώλειες Δικτύου και Ρευματοκλοπές:** Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου οι απώλειες του Δικτύου και οι ρευματοκλοπές επιβαρύνουν το ανταγωνιστικό σκέλος της προμήθειας του ηλεκτρικού ρεύματος. Η εν λόγω ρύθμιση χρήζει αναθεώρησης καθώς οι ρευματοκλοπές αυξάνονται απροσδιόριστα και αυτό θέτει τη δραστηριότητα της προμήθειας σε κίνδυνο.

δ. **Η απελευθέρωση της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε όλα τα ΜΔΝ:** 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 βάσει ορισμένων προϋποθέσεων που ορίζονται στο προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Στην πραγματικότητα η λιανική αγορά των ΜΔΝ απελευθερώθηκε από την 1η Ιανουαρίου 2018. Η απελευθέρωση της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι σύννομη με την απόφαση 2014/536 της ΕΕ και έχει εισαχθεί στο εθνικό μας δίκαιο μέσω της παραγράφου 1 του άρθρου 137Α του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Β' 4461/19.12.2017).

ε. **Καθεστώτα Επιβολής της 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. Η Υπουργική Απόφαση καθορισμού των εν λόγω στόχων εκδόθηκε στις 11 Απριλίου του 2017 (ΦΕΚ Β' 1242/ 11.04.2017)

3. **Υπηρεσία διακοψιμότητας ή «διακοπτόμενου φορτίου»**: Η Επιτροπή Ανταγωνισμού της Ε.Ε. ενέκρινε μέσω της SA.48780 την τροποποίηση και παράταση για δύο ακόμη έτη (2018 & 2019) της υπάρχουσας υπηρεσίας διακοψιμότητας της χώρας μας με στόχο την εξασφάλιση της ασφάλειας του εφοδιασμού. Ο μηχανισμός περιγράφεται στην Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 4546/21.12.2017) και αφορά στην αποζημίωση συγκεκριμένων επιχειρήσεων που λειτουργούν στην Ελλάδα στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και συνάπτουν συμβόλαια με τον ΑΔΜΗΕ προκειμένου να μειώσουν την κατανάλωσή τους ("load shedding") για δεδομένο χρονικό διάστημα και έπειτα από εντολή που θα λάβουν πάλι σε προκαθορισμένο διάστημα ("Power Reduction Order") με στόχο την καταβολή ενός σταθερού τιμήματος.

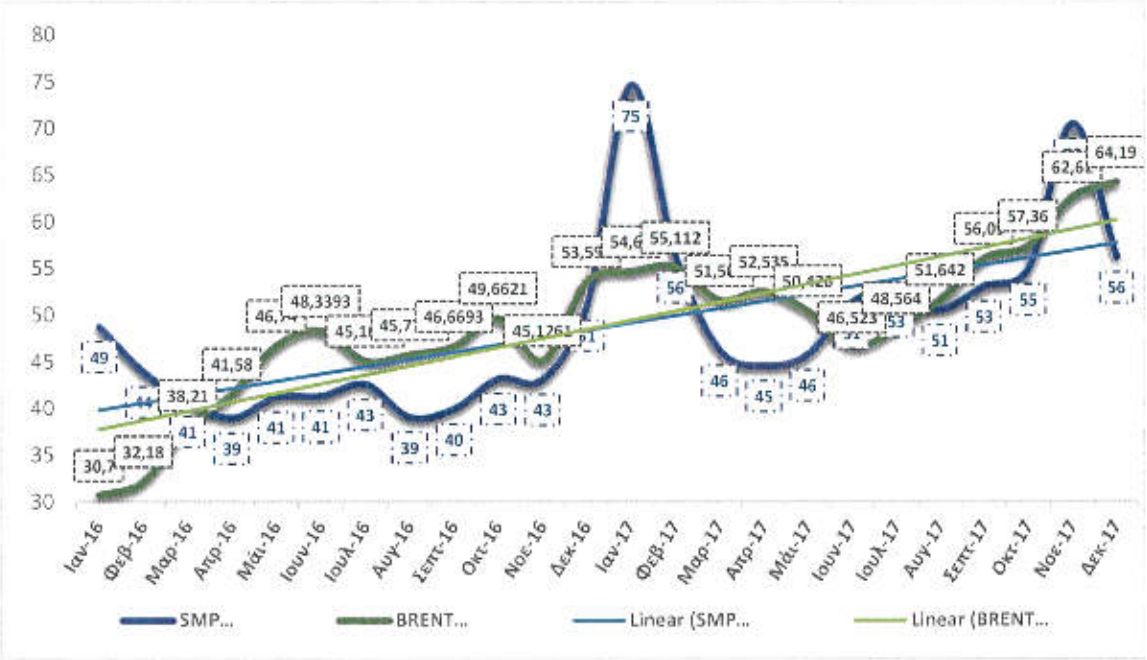
4. **Χονδρεμπορική Αγορά Φυσικού αερίου**: Στις 5 Μαΐου 2017 εγκρίθηκε η 3η Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 1549/5.5.2017 & ΦΕΚ Β' 2159/23.06.2017) εισάγοντας διάφορες διατάξεις σχετικά με τη συμμόρφωση της Ελληνικής Αγοράς Αερίου στους Ευρωπαϊκούς κανόνες και Οδηγίες. Ενδεικτικά αναφέρεται η θέσπιση του Εικονικού Σημείου Δηλώσεων (ΕΣΔ), η ενδο-ημερήσια αγορά με τη δυνατότητα υποβολής έως τριάντα πέντε (35) επαναδηλώσεων των ημερήσιων ποσοτήτων εκ των οποίων οι δεκατρείς (13) αναφέρονται σε ποσότητες της ίδιας ημέρας, καθώς και η σταδιακή μείωση των ορίων ανοχής. Παράλληλα θεσπίστηκε η 2η αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ (ΦΕΚ Β' Β' 3720/20.10.2017). Επιπλέον εντός του 2017 πραγματοποιήθηκε η Δημόσια Διαβούλευση της 4ης Αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, η έγκριση του οποίου αναμένεται εντός του 2018.

5. **Λιανική Αγορά Φυσικού Αερίου**: Χάρη στην απελευθέρωση της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου την 1η Ιανουαρίου 2018 μέσα στο 2017 διεξήχθη η πρώτη Δημόσια Διαβούλευση του Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου, του οποίου η έγκριση αναμένεται μέσω σχετικής Υπουργικής Απόφασης μέσα στο 2018. Επιπλέον εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017), ενώ η πρώτη αναθεώρηση αυτού τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση με στόχο τον ορθό καθορισμό των υπηρεσιών που θα παρέχονται από τους Διαχειριστές του Δικτύου, καθώς και όλων αυτών των διατάξεων που επιτρέπουν την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού τόσο στην ανάπτυξη και τη λειτουργία του δικτύου, όσο και στη δραστηριότητα της προμήθειας.

6. **Νέο καθεστώς στήριξης για την αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην Ελλάδα**: Η τελική ευρωπαϊκή έγκριση του πολυαναμενόμενου νέου εθνικού καθεστώτος στήριξης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ δόθηκε στις 25 Φεβρουαρίου 2017 μέσω της κρατικής ενίσχυσης SA 44666. Στις 19 Δεκεμβρίου 2017 εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 4488/19.12.217) που όρισε: (α) τις τεχνολογίες που θα συμμετάσχουν στις δημοπρασίες για τον καθορισμό της Τιμής Αναφοράς μέσω της οποίας θα υπολογίζεται η αποζημίωσή τους, (β) το είδος της δημοπρασίας ανά τεχνολογία και (γ) τη μεθοδολογία υπολογισμού της ισχύος των ΑΠΕ που μπορούν να συμμετέχουν στις Δημοπρασίες από χώρες εκτός της Ελλάδος. Μέσα στο 2018 αναμένεται και η Υπουργική Απόφαση καθορισμού της ισχύος ανά τεχνολογία που θα συμμετάσχει ανά δημοπρασία, το πλήθος των δημοπρασιών για τα έτη 2018, 2019 & 2020, καθώς και την ανώτατη τιμή ανά δημοπρασία. Επιπλέον αναμένονται οι αποφάσεις τροποποίησης των Κωδίκων για τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην Αγορά ταυτόχρονα με τον ορισμό του ρόλου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης μαζί με το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου.

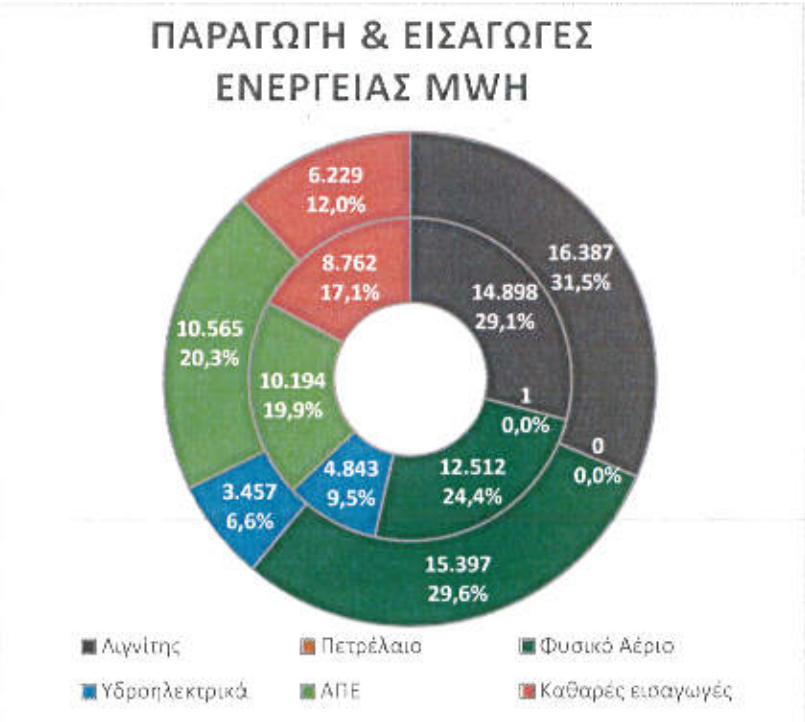
7. **Διασύνδεση Κρήτης και Κυκλάδων:** Σύμφωνα με το εγκεκριμένο δεκαετές πλάνο ανάπτυξης του εθνικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τα έτη 2018 έως και 2027, η Κρήτη θα διασυνδεθεί με την ηπειρωτική χώρα σε δύο φάσεις. Η πρώτη φάση θα είναι η διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο μέχρι το 2020 και η δεύτερη φάση θα είναι η διασύνδεση της Κρήτης με την Αττική πιθανόν και μέχρι το 2021. 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). 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



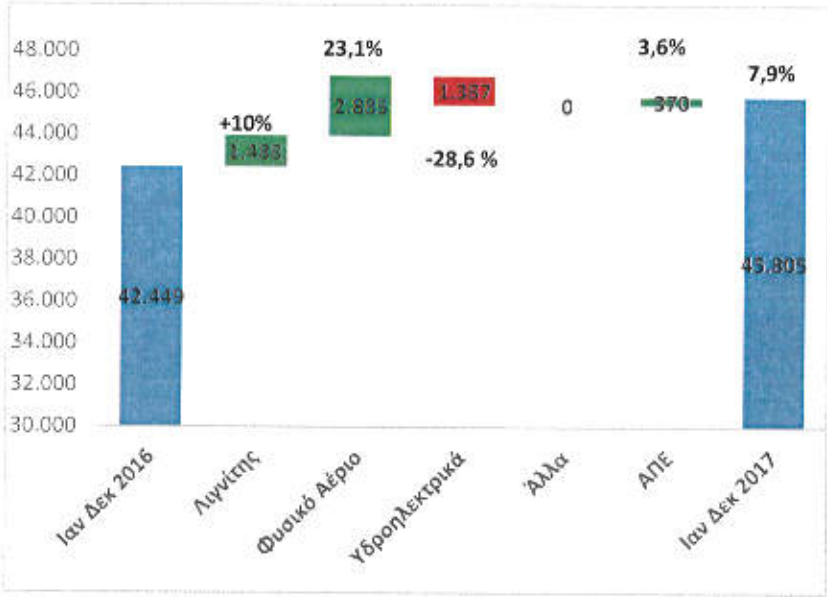
www.admie.gr

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.

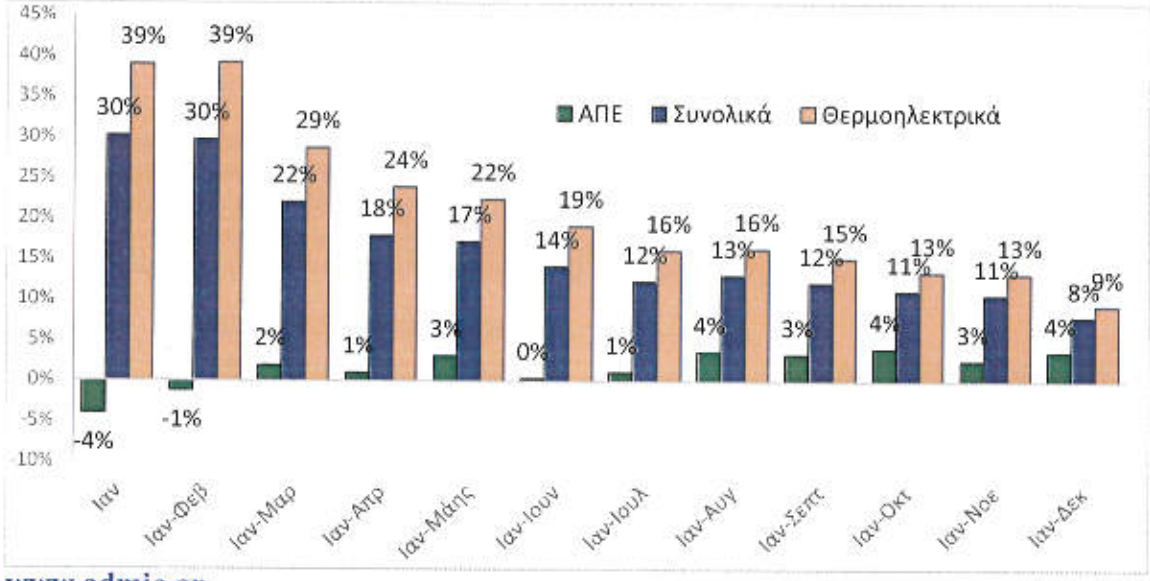


Γ. Παραγωγή ανά Τεχνολογία και Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

Το άθροισμα της συνολικής εγχώριας παραγωγής και των καθαρών εισαγωγών ενέργειας από τις διασυνδέσεις για το 2017 έχει αυξηθεί κατά 1,6% σε σύγκριση με την προηγούμενη χρονιά. Η συμμετοχή του λιγνίτη στο μίγμα ενέργειας αυξήθηκε από 29.1% (14.898 GWh) το 2016 σε 31.5% (16.387 GWh) το 2017. Οι μονάδες φυσικού αερίου αύξησαν την παραγωγή τους στο 29.6% το 2017 συγκριτικά με το 24.4% το 2016. Η λιγνιτική παραγωγή (16.387 GWh) εξακολουθεί να κατέχει την 1η θέση στην παραγωγή ενέργειας ενώ η παραγωγή με βάση το φυσικό αέριο (15.397 GWh) αποτελεί την δεύτερη κατά σειρά πηγή παραγωγής.
Στην τρίτη θέση βρίσκεται η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) που ανήλθε σε 10.565 GWh (20%) ενώ οι καθαρές εισαγωγές μέσω των διασυνδεδεμένων χωρών είναι η 4η κατά σειρά πηγή ενέργειας με 6.229 GWh (12%).
www.admie.gr



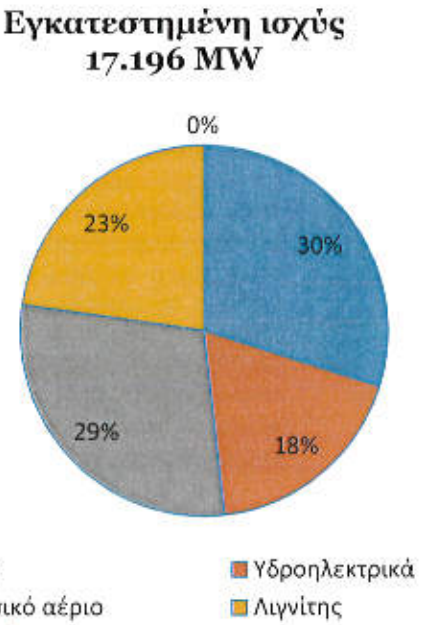
Στο παραπάνω διάγραμμα παρουσιάζεται η συνολική εγχώρια παραγωγή ενέργειας, η οποία παρουσίασε μία μικρή αύξηση το 2017 κατά 7,9% σε σχέση με το 2016. Ειδικότερα η λιγνιτική παραγωγή αυξήθηκε κατά 10% (συγκριτικά με το 2016), η παραγωγή από φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά 23%, η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 28,6% ενώ η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας αυξήθηκε κατά 3,6%.
www.admie.gr

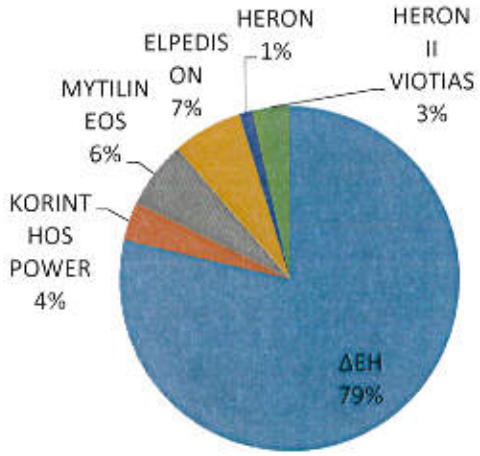


www.admie.gr

Η παραγωγή ενέργειας σε όλη τη διάρκεια του 2017 παρουσιάζεται αυξημένη σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2016. Η αύξηση αυτή οφείλεται στον βαρύτερο χειμώνα (πάντα συγκριτικά με το 2016) κατά το πρώτο τετράμηνο καθώς και την αύξηση της ζήτησης στη βιομηχανία. Επιπλέον η μείωση των καθαρών εισαγωγών είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της παραγωγής που καλύφθηκε κυρίως από μονάδες αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGTs). Αυτή η τάση σταδιακά μειώθηκε με την πάροδο του έτους με αποτέλεσμα τον Δεκέμβριο η εγχώρια παραγωγή να είναι αυξημένη κατά 7.9% για το 2017 σε σχέση με το 2016.
www.admie.gr

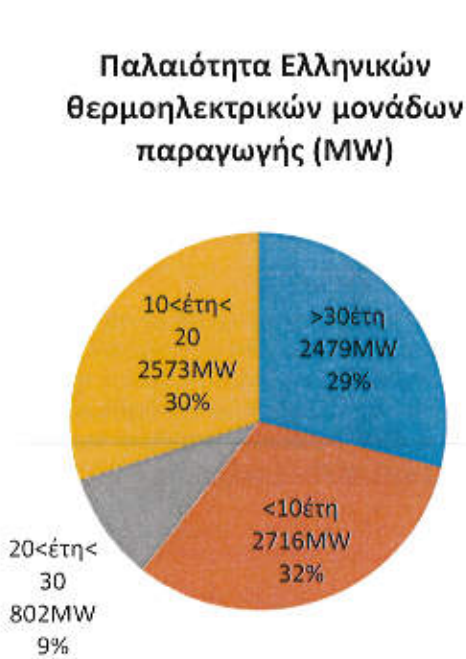
Δ. Μίγμα Ενέργειας

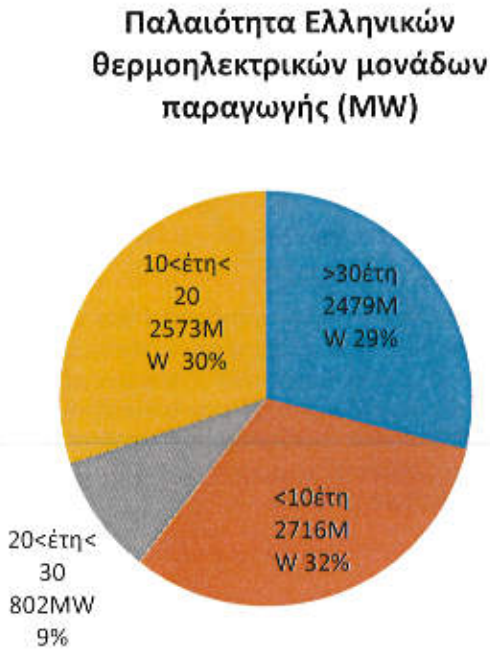




www.lagie.gr

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς στην Ελλάδα ανέρχεται σε 17.196 MW (5.138 MW για τις ανανεώσιμες πηγές, 3.152 MW για τα Υ/Η, 4.994 MW για το φυσικό αέριο και 3.912 MW για τον λιγνίτη). Η κυρίαρχη εταιρεία παραγωγής είναι η ΔΕΗ ΑΕ με 9.488 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.

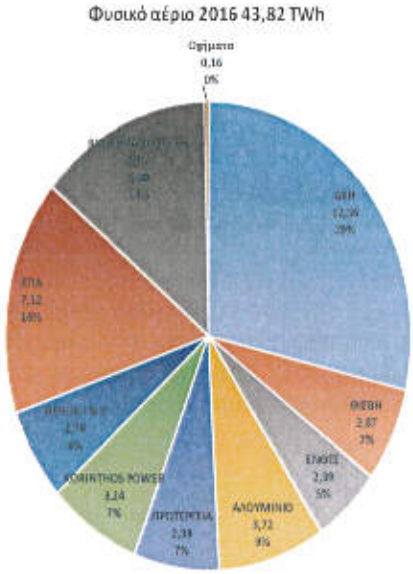


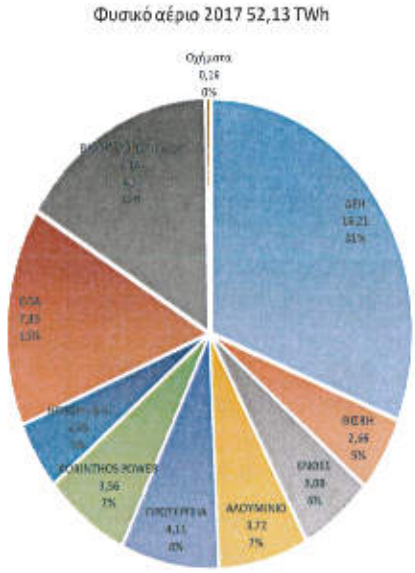


www.lagie.gr

Το 38% των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα υπερβαίνει τα 20 χρόνια λειτουργίας, κάνοντας υποχρεωτική την εισαγωγή νέων μονάδων στο δυναμικό παραγωγής. Επιπλέον 52% των συμβατικών σταθμών παραγωγής της ΔΕΗ είναι άνω των 20 ετών.

Ε. Κατανάλωση Φυσικού Αερίου

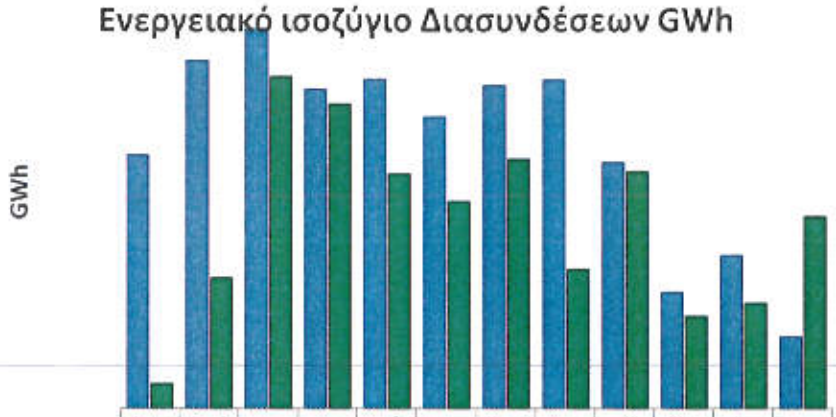




www.desfa.gr

Η κατανάλωση φυσικού αερίου για το 2017 έχει αυξηθεί κατά 19% (8,3 TWh$_{-th}$). 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 επέτρεψε στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο να αντικαταστήσουν μερικώς τις καθαρές εισαγωγές και την υδροηλεκτρική παραγωγή.

ΣΤ. Εισαγωγές/Εξαγωγές



	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπτ	Οκτ	Νοε	Δεκ
2016	703	965	1.054	886	913	808	896	912	682	322	425	198
2017	67	362	920	844	650	574	691	385	656	255	292	532

www.admie.gr

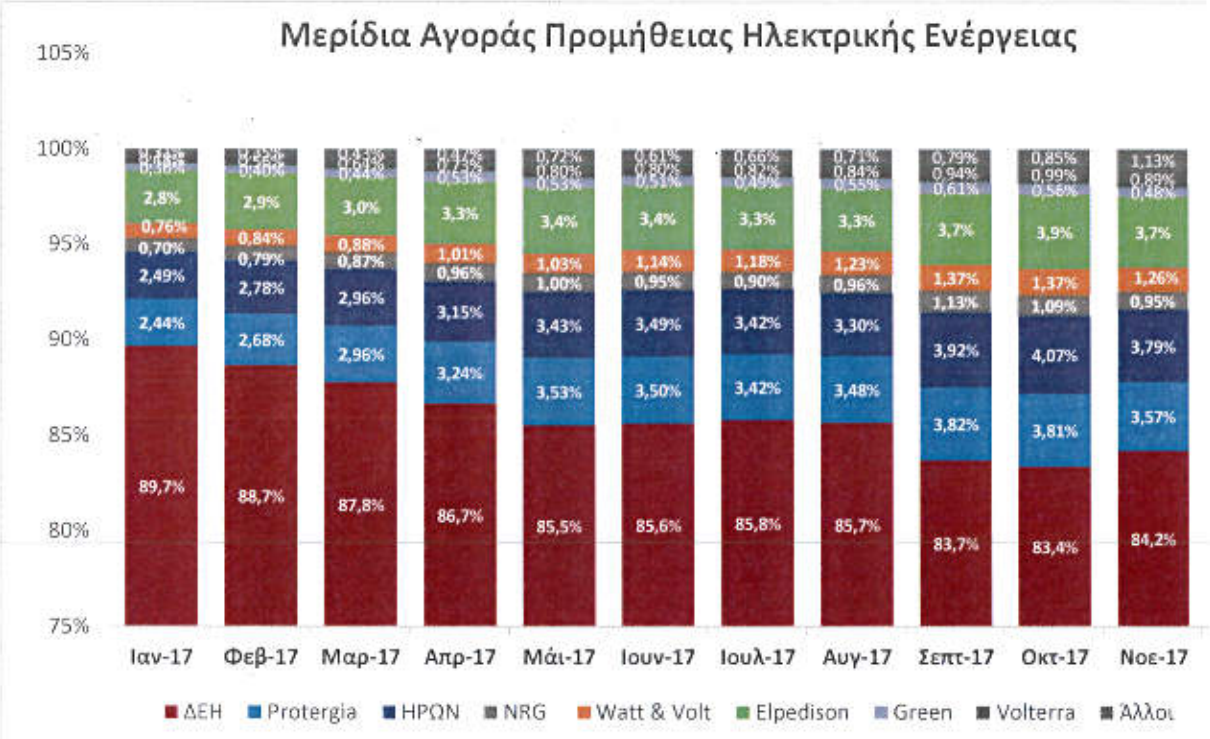
Οι καθαρές εισαγωγές από διασυνδεδεμένες χώρες μειώθηκαν κατά 29% κυρίως λόγω της χειμερινής απαγόρευσης εξαγωγών της Βουλγαρίας, λόγω των αυξημένων εξαγωγών στα βόρεια σύνορα ως αποτέλεσμα των υψηλών τιμών στο χρηματιστήριο ενέργειας της Ουγγαρίας HUPX (εξαιτίας της μειωμένης πυρηνικής παραγωγής στη Γαλλία) ,λόγω της αυξημένης ζήτησης στη Γερμανία (εξαιτίας της υψηλής τιμής του άνθρακα) και της βλάβης στο καλώδιο Ιταλίας - Ελλάδας.

TWh	2017	2016	Δ%
Εισαγωγές	**9,08**	**10,97**	*-17%*
ΑΛΒΑΝΙΑ	1,21	1,86	*-35%*
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	3,20	4,09	*-22%*
ΙΤΑΛΙΑ	2,06	2,21	*-7%*
ΠΓΔΜ	2,09	2,62	*-20%*
ΤΟΥΡΚΙΑ	0,51	0,19	*175%*
TWh	**2017**	**2016**	**Δ%**
Εξαγωγές	**2,85**	**2,20**	*29%*
ΑΛΒΑΝΙΑ	0,87	0,39	*126%*
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	0,27	0,29	*-8%*
ΙΤΑΛΙΑ	0,76	0,52	*48%*
ΠΓΔΜ	0,93	0,21	*337%*
ΤΟΥΡΚΙΑ	0,02	0,80	*-98%*
Ισοζύγιο	**6,23**	**8,76**	***-29%***

Το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών μειώθηκε κατά 29% το 2017 συγκριτικά με το 2016. Οι καθαρές εισαγωγές με την Αλβανία μειώθηκαν κατά 77%, με τη ΠΓΔΜ κατά 52%, με την Βουλγαρία και την Ιταλία ισόποσα κατά 23% Αντίθετα η Τουρκία αντέστρεψε την ροή ενέργειας καθώς το 2017 εξήγαγε ενέργεια στην Ελλάδα σε αντιδιαστολή με το 2016.

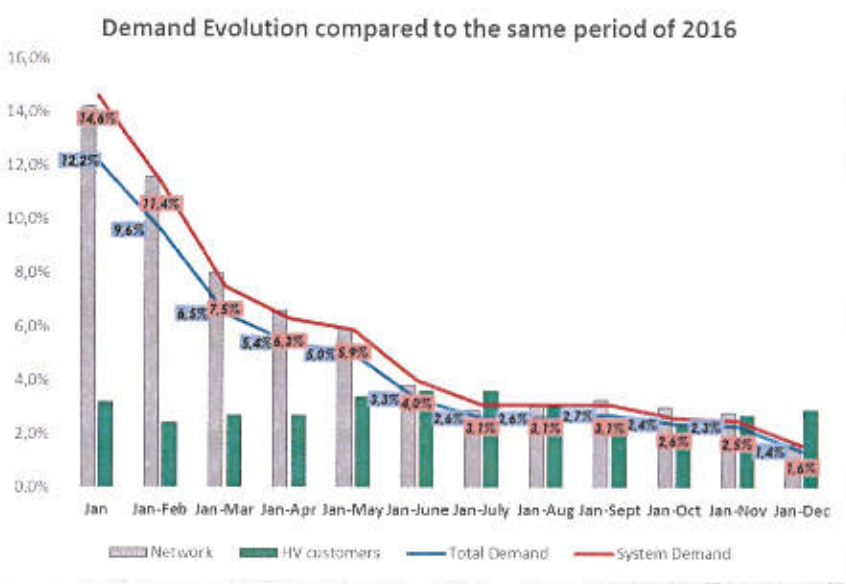
www.lagie.gr

Ζ. Λιανική αγορά



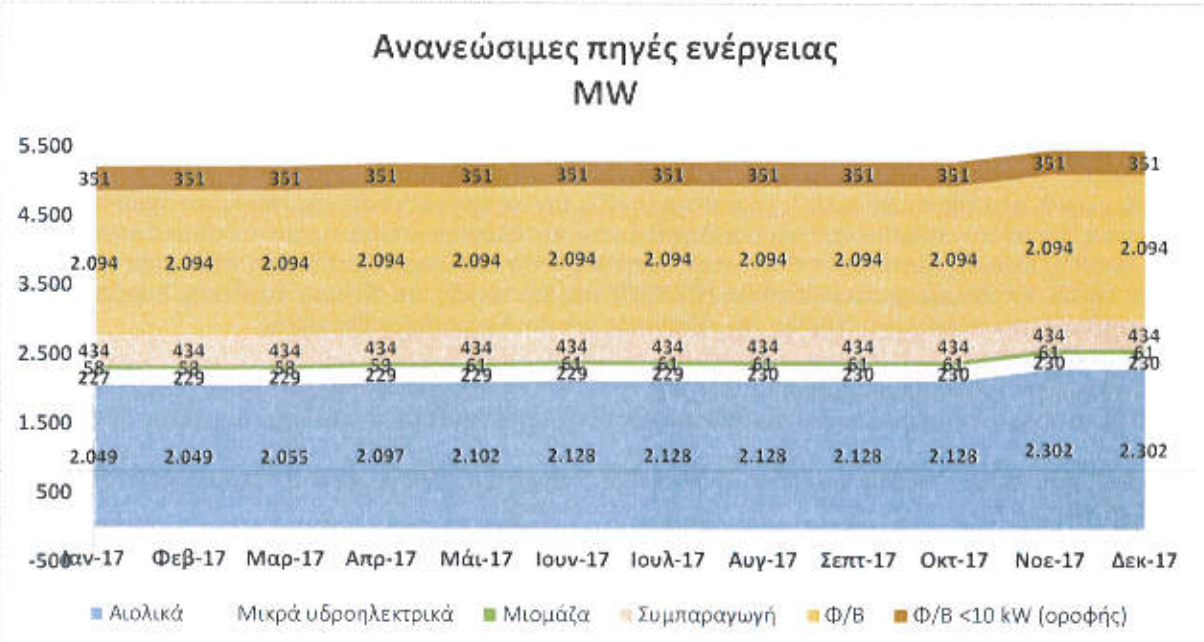
Η ΔΕΗ εμφανίζεται να χάνει ένα σημαντικό μερίδιο στην αγορά της λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς το ποσοστό της έπεσε από 89,7% στις αρχές του 2017 σε 85,5% στο τέλος του. Οι ιδιωτικές εταιρείες αυξάνουν τα ποσοστά συμμετοχή τους με τις εταιρείες ΗΡΩΝ, Protergia και Elpedison να αποτελούν τους σημαντικότερους παίκτες της αγοράς. Οι δημοπρασίες των Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (NOME) έχουν μειώσει το κόστος ενέργειας των ιδιωτικών εταιρειών αλλά αυτό αντισταθμίστηκε από το αυξημένο κόστος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

(ΑΠΕ) που χρεώνεται σε όλους τους παράγοντες της αγοράς μετά από απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με σκοπό την κάλυψη του ελλείμματος στις ΑΠΕ. Επιπλέον το κόστος των δημοπρασιών ΝΟΜΕ αυξήθηκε αισθητά μειώνοντας τον βαθμό εξάπλωσης των ιδιωτικών εταιρειών στη Μέση Τάση.
www.lagie.gr



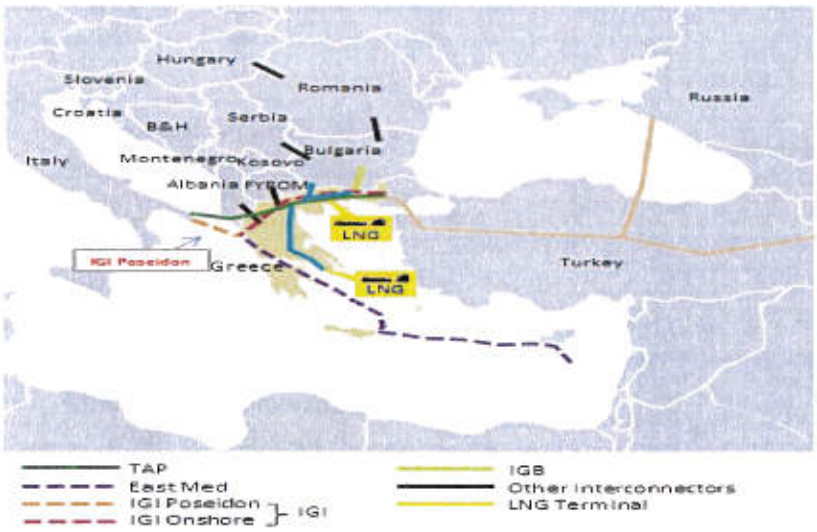
Η ζήτηση παρουσιάζει μείωση σε σύγκριση με το 2016 στις αρχές του 2017 (κυρίως λόγω των ήπιων καιρικών συνθηκών) και ισοσκελίζει σταδιακά μέχρι τα τέλη του 2017. Από την άλλη πλευρά, οι πελάτες Υ.Τ. παρουσίασαν αύξηση σε σύγκριση με το 2016.

Η. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας



Κατά τη διάρκεια του 2017 η διαθέσιμη ισχύς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας έχει παραμείνει κατά βάση σταθερή με εξαίρεση το αιολικό δυναμικό που αυξήθηκε κατά 12%.

Θ. Διασυνδέσεις αερίου



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 πρώτο εξάμηνο του 2018, ενώ η IGB προγραμματίζεται να αρχίσει να λειτουργεί το πρώτο τετράμηνο του 2020.

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

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

Ι. Διασυνδετήριος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (East Med)

Ο αγωγός East Med σχεδιάζεται για να συνδέσει τα πρόσφατα ανακαλυφθέντα κοιτάσματα της Λεβαντίνης στο Ευρωπαϊκό σύστημα φυσικού αερίου μέσω της Ελλάδας. Η προβλεπόμενη μεταφορική του ικανότητα είναι 10-16 δισ. κυβ. μέτρων φ.α. ετησίως.

Το μήκος του αγωγού υπολογίζεται σε περίπου 1900 km, τα 400 από τα οποία θα είναι στην ηπειρωτική Ελλάδα μεταξύ Πελοποννήσου και Ηπείρου. Ο αγωγός αποτελείται από 3 σκέλη: (i) τον υποθαλάσσιο αγωγό από το κοίτασμα στην Κύπρο (Βασιλικό), (ii) τον υποθαλάσσιο αγωγό που θα ενώνει την Κύπρο με την Κρήτη, και (iii) τον αγωγό από την Κρήτη στην ηπειρωτική Ελλάδα με τους σχετικούς σταθμούς συμπίεσης σε Κύπρο και Κρήτη. Ο αγωγός East Med θα προσφέρει μια επιπρόσθετη εναλλακτική πηγή προμήθειας φυσικού αερίου στην Ελλάδα, την Ιταλία (μέσω του αγωγού IGI Ποσειδών- βλέπε παρακάτω) και στην Ευρώπη γενικότερα.

Σύμφωνα με τις μελέτες που έχουν διεξαχθεί επιβεβαιώνονται η τεχνική εφικτότητα, η οικονομική βιωσιμότητα και η εμπορική ανταγωνιστικότητα του έργου. Σημειώνεται ότι ανάλογα έργα, αναφορικά με τη δυσκολία υλοποίησής τους λόγω του θαλάσσιου βάθους, είτε έχουν ήδη κατασκευασθεί και λειτουργούν με επιτυχία (αγωγός Medgas Αλγερία - Ισπανία), είτε είναι σε φάση έναρξης κατασκευής (αγωγός Galsi Αλγερία - Ιταλία).

Από τον Ιούλιο του 2014, η διαχείριση του Έργου ανήκει στην θυγατρική της ΔΕΠΑ «ΥΑΦΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ», στην οποία συμμετέχει ισομερώς η ιταλική Edison.

Σημειώνεται ότι ο αγωγός EastMed εντάχθηκε στον Κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ΕΕ, το 2013. Βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013, η συμμετοχή του σε αυτόν ανανεώθηκε το 2015. Την ίδια χρονιά ξεκίνησε η συγχρηματοδότησή του από την ΕΕ για τη Δράση «Eastern Mediterranean Natural Gas Pipeline - Pre-Feed Studies». Επιπρόσθετα σύμφωνα με την Ελληνική Διυπουργική απόφαση της 3-6-2013 ο αγωγός EastMed εισήχθει στη σχετική νομοθεσία των στρατηγικών επενδύσεων Fast Track.

Ο αγωγός EastMed έχει επίσης συμπεριληφθεί στο τελευταίο 10ετές αναπτυξιακό πλάνο (Ten Years Development Plan - TYNDP) βάσει της πρωτοβουλίας της Ένωσης των Ευρωπαϊκών εταιρειών μεταφοράς φυσικού αερίου (European Network Transportation System Operators of Gas - ENTSOG) για τη δημιουργία μίας ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς φ.α. και ενός αξιόπιστου και ασφαλούς δικτύου μεταφοράς που θα καλύπτει τις παρούσες και τις μελλοντικές Ευρωπαϊκές ανάγκες.

Το έργο κέρδισε το 2015 την επιχορήγηση 2 εκ. € στα πλαίσια του μηχανισμού "Συνδέοντας την Ευρώπη" (Connecting Europe Facility - CEF) τα οποία ήταν απαραίτητα για την συγχρηματοδότηση των Pre-Feed μελετών που αναφέρθηκαν προηγουμένως.

Μέσα στο νέο αυτό πλαίσιο, στις αρχές Απριλίου 2017 οι Υπουργοί Ενέργειας Ελλάδας, Κύπρου, Ισραήλ και Ιταλίας υπέγραψαν παρουσία του Ευρωπαίου Επιτρόπου Κλιματικής Αλλαγής και Ενέργειας Μιγκέλ Αρίας Κανιέτε Κοινή Διακήρυξη για την περαιτέρω συστηματική παρακολούθηση και προώθηση της ανάπτυξης του Έργου.

Επισημαίνεται ότι η συνεχής τεχνολογική εξέλιξη θα επιτρέψει την αύξηση της δυναμικότητας του αγωγού βελτιώνοντας την δυναμική του έργου.
www.depa.gr

Κ. Αγωγός Ελλάδας - Ιταλίας (IGI)

Η ανάπτυξη του εν λόγω υποθαλάσσιου αγωγού αποτέλεσε αντικείμενο Διακυβερνητικής Συμφωνίας Ελλάδας και Ιταλίας, η οποία επικυρώθηκε από τα κοινοβούλια των δύο χωρών.

In 2015, η Ε.Ε. αναγνωρίζοντας τη στρατηγική σημασία του αγωγού IGI, τον συμπεριέλαβε στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest - PCIs) της ισχύουσας λίστας βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Επιπλέον, το Έργο είχε περιληφθεί στα έργα του Νοτίου Διαδρόμου, που συγχρηματοδοτήθηκαν από πόρους των προγραμμάτων «Διευρωπαϊκά Δίκτυα στον τομέα της ενέργειας» (TEN - E) και το «Ευρωπαϊκό Σχέδιο Οικονομικής Ανάκαμψης στον τομέα της ενέργειας» (EEPR) επιχορηγούμενος με 9 εκ. €.

Ο αγωγός Ποσειδών έχει επίσης συμπεριληφθεί στο τελευταίο TYNDP.

Ο υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας ΠΟΣΕΙΔΩΝ έχει λάβει το σύνολο των υποχρεωτικών αδειών για την κατασκευή και λειτουργία του. Κατά την παρούσα φάση, προβλέπεται η ολοκλήρωση όλων των προαπαιτούμενων ενεργειών, ώστε εφόσον εξασφαλιστούν οι απαραίτητες - για τη λειτουργία του - ποσότητες φυσικού αερίου, το έργο να είναι έτοιμο για τη λήψη της Τελικής Επενδυτικής Απόφασης (Final Investment Decision - FID). Με βάση το ισχύον χρονοδιάγραμμα, ο αγωγός «ΠΟΣΕΙΔΩΝ» θα τεθεί σε λειτουργία στο τέλος του 2022.

Δ. Αγωγός (Trans Adriatic Pipeline - TAP)

Ο Νότιος Διάδρομος Φυσικού Αερίου είναι από τις πιο πολύπλοκες αλυσίδες αγωγών φ.α. στον κόσμο. Έχει μήκος 3.500 km, διασχίζει 6 χώρες και εμπλέκει περισσότερες από 12 ενεργειακές εταιρείες και αποτελείται από διάφορα ξεχωριστά ενεργειακά προγράμματα, με το συνολικό ύψος της επένδυσης τους να είναι περίπου 45 δισ. US $. Μερικά από αυτά τα ενεργειακά προγράμματα είναι:

- 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
  - Αδριατικός 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.

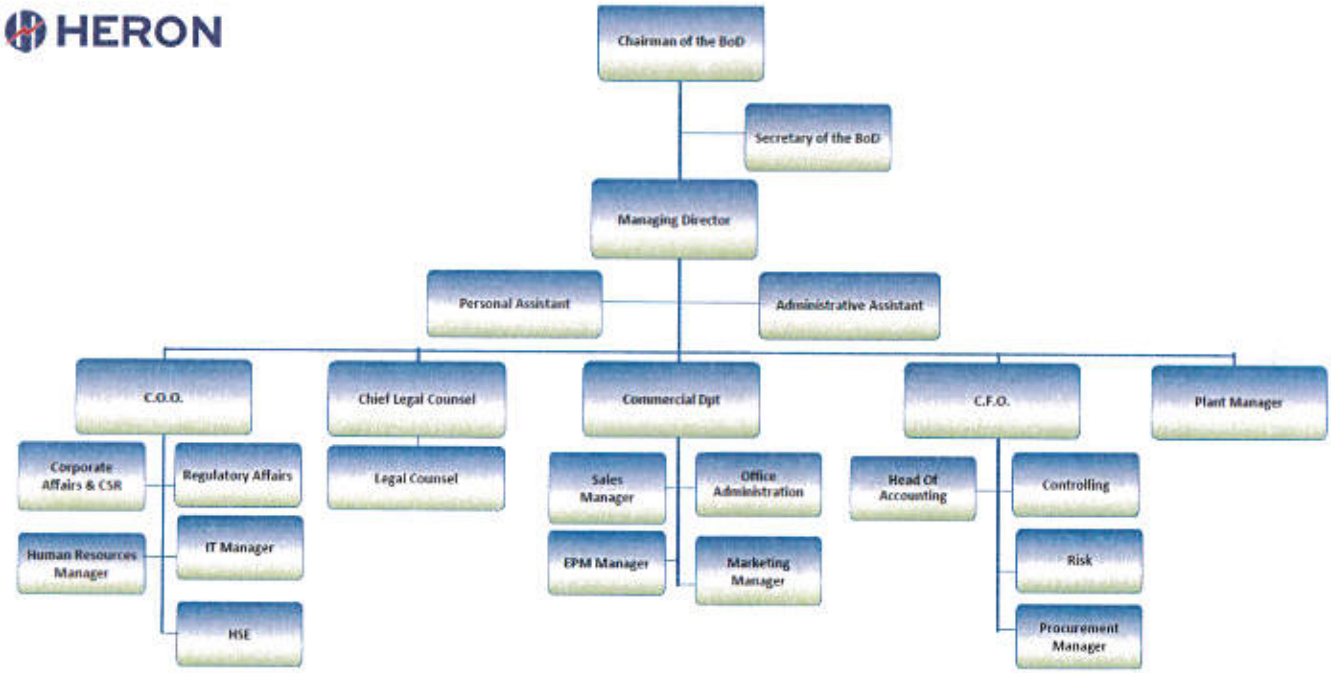
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Το 2002 η ΓΕΚ μετασχηματίστηκε σε Εταιρεία Συμμετοχών και ο κατασκευαστικός της κλάδος μεταφέρθηκε στην ΤΕΡΝΑ. Το 2008 η ΓΕΚ απορρόφησε τον κλάδο συμμετοχών της ΤΕΡΝΑ

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 €260.037 χιλ. σε σύγκριση με €193.725 χιλ. το 2016.
Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε €7.929 χιλ. σε σύγκριση με €9.848 το 2016.
Τα Κέρδη Μετά Φόρων ανέρχονται σε € 4.328 χιλ. σε σύγκριση με € 4.311 χιλ. το 2016.
Τα Κέρδη ανά Μετοχή ανήλθαν σε € 58,89 έναντι € 89,21 ανά Μετοχή το 2016.
Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει Μη-Κυκλοφορούν και Κυκλοφορούν Ενεργητικό ανέρχεται σε € 122.131 έναντι € 103.019 χιλ. το 2016).
Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 74.129 χιλ. σε σύγκριση με € 58.257 το 2016.
Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 7.947 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€4.300 χιλ. το 2016).

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 2017

Α. *Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ*

α. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε 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 είχαν 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.

γ. 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.

δ. Στις 27/9/2017 πραγματοποιήθηκε η συνεδρίαση του Δικαστηρίου. Η απόφαση του Δικαστηρίου αναμένετο αλλά δεν εκδόθηκε εντός του 2017.

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 ΠΧΕΦΕΔ 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).

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

Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

Το Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εξέδωσε στις 23/3/2018 την υπ' αριθμ. 1121/2018 Απόφασή του με την οποία απέρριψε την από 23/11/2016 αγωγή της Εταιρείας που κατατέθηκε στη γραμματεία αυτού του Δικαστηρίου με αριθμό κατάθεσης 507414/2670/2016 κυρίως διότι έκρινε ότι ο ΑΔΜΗΕ δεν είναι οφειλέτης της Εταιρείας, αναφορικά με την ενέργεια που η τελευταία εγχέει στο σύστημα και αναφορικά με τις επικουρικές υπηρεσίες που αυτή παρέχει και συνεπώς δεν οφείλει την καταβολή τόκων υπερημερίας για την καθυστερημένη εξόφληση των σχετικών τιμολογίων. Η απόφαση κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία δια δικαστικού επιμελητού στις 29/05/2018 και η Εταιρεία άσκησε Έφεση κατ' αυτής, στις 28/06/2018, με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018

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 2017.

Αθήνα, 26 Απριλίου 2018
Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης

ΙΙΙ. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2017)
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») την 26η Απριλίου 2018 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 30/09/2018 σύμφωνα με τον Ν. 2190/20. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

ΗΡΩΝ

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
31ης Δεκεμβρίου 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	Σημείωση	31.12.2017	31.12.2016
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	390	362
Ενσώματα πάγια	5	18.460	21.183
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6	2.968	55
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**21.818**	**21.600**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	7	2.098	1.894
Εμπορικές απαιτήσεις	8	82.851	71.760
Λοιπές απαιτήσεις	9	4.797	3.465
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		2.620	0
Χρηματικά διαθέσιμα	10	7.947	4.300
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**100.313**	**81.419**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**122.131**	**103.019**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	15	2.416	2.416
Αποθεματικά	16	792	792
Κέρδη εις νέον		44.794	41.554
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**48,002**	**44.762**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	11	116	65
Λοιπές Προβλέψεις	12	260	537
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	1.539	1.613
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**1.915**	**2.215**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές	13	41.095	26.963
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	14	31.119	28.843
Φόρος Εισοδήματος		0	236
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**72.214**	**56.042**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**122.131**	**103.019**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2017

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

	Σημείωση	1.1-31.12.2017	1.1-31.12.2016
Κύκλος εργασιών	18	260.037	193.725
Κόστος πωλήσεων	19	(253.893)	(180.372)
Μικτό κέρδος		**6.144**	**13.353**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	19	(3.835)	(3.140)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	22	2.416	(3.882)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	23	25	33
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	23	(422)	(172)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**4.328**	**6.192**
Φόρος εισοδήματος	17	(1.481)	(1.881)
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**2.847**	**4.311**
Αναλογιστικά έσοδα/(ζημίες) από προγράμματα καθορισμένων παροχών			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη		-	1
Φόρος εισοδήματος		-	-
		-	1
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**2.847**	**4.312**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2017

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

	Σημείωση	2017	2016
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**4.328**	**6.192**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	4, 5	3.204	3.517
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	8	1.751	5.988
Προβλέψεις		73	36
Λοιπές μη-χρηματικές προσαρμογές		-	-
Τόκοι και συναφή έσοδα	23	(25)	(33)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	23	422	172
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**9.753**	**15.872**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(204)	(175)
Εμπορικές απαιτήσεις		(12.842)	(23.125)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(1.332)	(2.077)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		14.215	(10.817)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		(475)	21.693
(Αύξηση)/μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		(14)	(7)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(4.572)	(3.763)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**4.529**	**(2.399)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων		(509)	(537)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		25	33
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**(484)**	**(504)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Καθαρή μεταβολή Μετοχικού Κεφαλαίου	15	-	-
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων		-	-
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(398)	(150)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(398)**	**(150)**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**3.647**	**(3.053)**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**4.300**	**7.353**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**7.947**	**4.300**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά**)**

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
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**
1η Ιανουαρίου 2017	**2.416**	**792**	**41.554**	**44.762**
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.30)			393	**393**
	2.416	**792**	**41.947**	**45.155**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	-	2.847	**2.847**
Τακτικό Αποθεματικό		-		-
31η Δεκεμβρίου 2017	**2.416**	**792**	**44.794**	**48.002**

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 οριστεί 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

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2016, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων και διερμηνειών, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική για τις χρήσεις που άρχισαν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017.

Ι) <u>Από την 1η Ιανουαρίου 2017, η Εταιρεία υιοθέτησε νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ως εξής:</u>

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 έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση το Νοέμβριο 2017 και εκτιμάται ότι δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

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. Η τροποποίηση έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση το Νοέμβριο 2017 και εκτιμάται ότι δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

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 τιμή 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 έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας (βλέπε σημείωση 30).

ΔΠΧΑ 15 (Τροποποίηση) «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»

Οι διευκρινίσεις επί του ΔΠΧΑ 15 τροποποιούν τρία σημεία και συγκεκριμένα αφορούν σε αλλαγές που διευκρινίζουν τη χρήση του όρου 'διακριτό' στο πλαίσιο του προσδιορισμού των υποχρεώσεων εκτέλεσης των συμβάσεων, σε αλλαγές που διευκρινίζουν τη χρήση της αρχής του 'ελέγχου' κάνοντας τη διάκριση κατά πόσο μια οικονομική οντότητα ενεργεί για την ίδια ή ως διαμεσολαβητής και σε αλλαγές που συμβάλλουν στο να διευκρινιστεί κατά πόσο οι δραστηριότητες μιας οικονομικής οντότητας 'επηρεάζουν σημαντικά' την πνευματική ιδιοκτησία κατά την περίοδο που έχει παραχωρηθεί σε πελάτη. Η τροποποίηση έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Οκτώβριο 2017 και εκτιμάται ότι θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας (βλέπε σημείωση 30) .

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. Το πρότυπο έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

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 του προτύπου έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και κατά τις εκτιμήσεις της Εταιρείας η επίδρασή τους στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας θα είναι όπως προαναφέρθηκε ως άνω για το ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα».

ΔΠΧΑ 4 (Τροποποίηση) «Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 'Χρηματοοικονομικά μέσα' στο ΔΠΧΑ 4 'Ασφαλιστήρια συμβόλαια' »

Τροποποιεί το IFRS 4 'Ασφαλιστήρια Συμβόλαια' ώστε να παρέχει δύο προσεγγίσεις για τις επιχειρηματικές οντότητες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια στα πλαίσια του IFRS 4: α) παρέχει την επιλογή σε όλες τις οντότητες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίζουν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων τα τυχόν έσοδα ή έξοδα προερχόμενα από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού, και β) παρέχει στις οντότητες, οι δραστηριότητες των οποίων αφορούν κυρίως την έκδοση ασφαλιστηρίων συμβολαίων στα πλαίσια του IFRS 4, την επιλογή για προσωρινή απαλλαγή από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 με εφαρμογή από 1 Ιανουαρίου 2018 και δυνατότητα επέκτασης έως 3 χρόνια. Η εφαρμογή τους είναι προαιρετική και έως την έκδοση του νέου προτύπου για τα ασφαλιστήρια συμβόλαια. Η τροποποίηση έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Νοέμβριο 2017 και εκτιμάται ότι δεν θα έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών»

Τροποποιεί το ΔΠΧΑ 2 ώστε να αποσαφηνίζει την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών σε σχέση α) με τη λογιστική αντιμετώπιση των παροχών βάσει αξίας μετοχών που διακανονίζονται σε μετρητά και περιλαμβάνουν όρους εκτέλεσης, β) την ταξινόμηση παροχών βάσει αξίας μετοχών που

τακτοποιούνται με συμψηφισμό, και γ) την λογιστική αντιμετώπιση παροχών βάσει αξίας μετοχών σε σχέση με τις μετατροπές παροχών που διακανονίζονται με μετρητά σε παροχές που διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι δεν θα έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

ΕΔΔΠΧΠ 22 «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές»

Η ερμηνεία αφορά συναλλαγές σε ξένο νόμισμα ή μέρη συναλλαγών όπου α) υπάρχει τίμημα που καθορίζεται σε ξένο νόμισμα β) η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει μια προπληρωθείσα απαίτηση ή μια υποχρέωση από αναβαλλόμενα έσοδα σε σχέση με αυτήν την συναλλαγή, πριν αναγνωρίσει τη σχετική απαίτηση, έξοδο ή έσοδο, και γ) η προπληρωθείσα απαίτηση ή το αναβαλλόμενο έσοδο είναι μη χρηματικά. Η Επιτροπή Διερμηνειών κατέληξε ότι η ημερομηνία της συναλλαγής με σκοπό τον καθορισμό της συναλλαγματικής ισοτιμίας είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης της μη νομισματικής προπληρωθείσας απαίτησης ή του αναβαλλόμενου εσόδου. Σε περίπτωση που υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολικά, η ημερομηνία συναλλαγής καθορίζεται για έκαστη πληρωμή ή είσπραξη. Η ερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

ΔΛΠ 40 (Τροποποίηση) «Επενδύσεις σε ακίνητα» - *Μεταφορές Επενδύσεων σε Ακίνητα*

Τροποποιεί το ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα» ώστε να προσδιορίζεται στην παράγραφο 57 ότι μια οικονομική οντότητα θα χαρακτηρίσει ή αποχαρακτηρίσει ένα ακίνητο ως επενδυτικό ακίνητο τότε και μόνο όταν υπάρχει ένδειξη αλλαγής στη χρήση του. Αλλαγή στη χρήση υφίσταται εάν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί τον ορισμό του επενδυτικού ακινήτου. Αλλαγή στην πρόθεση της διοίκησης και μόνο για τη χρήση ενός ακινήτου δεν αποτελεί από μόνη της ένδειξη αλλαγής στη χρήση. Η λίστα παραδειγμάτων ενδείξεων στην παράγραφο 57 (a) – (d) παρουσιάζεται τώρα χωρίς να εξαντλεί όλα τα παραδείγματα. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

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 έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Οκτώβριο 2017 και θα εκτιμηθεί από την Εταιρεία η επίδραση του εν λόγω προτύπου στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

ΕΔΔΠΧΠ 23 «Ασαφής μεταχείριση του Φόρου Εισοδήματος»

Η ερμηνεία προτίθεται να προσδιορίσει το φορολογητέο κέρδος (φορολογητέα ζημιά), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές, τους αχρησιμοποίητους πιστωτικούς φόρους και φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα για την λογιστική μεταχείριση του φόρου εισοδήματος βάσει του ΔΛΠ 12 (Φόρος Εισοδήματος). Η Ερμηνεία προβλέπει μια οικονομική οντότητα α) να καθορίζει εάν οι όποιοι αβέβαιοι χειρισμοί φορολογικών θεμάτων αξιολογούνται συλλογικά ή μεμονωμένα και β) να αξιολογεί εάν είναι πιθανό η αρμόδια φορολογική αρχή να αποδεχθεί την υιοθετημένη ή προτεινόμενη από την οντότητα λογιστική μεταχείριση του φορολογικού θέματος στη δήλωση φόρου εισοδήματος: εάν ναι, η οντότητα πρέπει να προσδιορίσει τη φορολογική της θέση σε συνάρτηση με τον εν λόγω λογιστικό χειρισμό – εάν όχι, η οντότητα πρέπει να παρουσιάσει το αντίκτυπο του αβέβαιου λογιστικού χειρισμού στην φορολογική της θέση. Η διερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση και θα εκτιμηθεί από την Εταιρεία η τυχόν επίδραση της στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροχρόνιες Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες και Κοινοπραξίες»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» για μακροχρόνιες επενδύσεις σε συνδεδεμένες ή κοινοπραξίες, που αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συνδεδεμένη ή κοινοπραξία, αλλά στις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Περιγράφονται λεπτομερώς οι αλλαγές στο κείμενο του Προτύπου. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση και θα εκτιμηθεί από την Εταιρεία η τυχόν επίδραση της στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποίηση) «Προπληρωμές με αρνητική αποζημίωση»

Η τροποποίηση στοχεύει να αντιμετωπίσει ανησυχίες σχετικά με το πώς το ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» κατηγοριοποιεί συγκεκριμένα προπληρωθέντα στοιχεία ενεργητικού. Τροποποιεί τα έως τώρα προβλεπόμενα κατά το ΔΠΧΑ 9 σχετικά με τα δικαιώματα λήξης, έτσι ώστε να επιτρέψει την προσμέτρηση στο αναπόσβεστο κόστος (ή ανάλογα με το επιχειρηματικό μοντέλο, στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων) ακόμα και στην περίπτωση αρνητικής αποζημίωσης. Επιπρόσθετα το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) αποσαφηνίζει τη λογιστική διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων παθητικού μετά από μια μετατροπή. Διευκρινίζει ότι μια οικονομική οντότητα αναγνωρίζει οποιεσδήποτε προσαρμογές στο αναπόσβεστο κόστος της οικονομικής υποχρέωσης, που προκύπτει από τη μεταβολή ή ανταλλαγή στοιχείων παθητικού στο αποτέλεσμα, στην ημερομηνία της μεταβολής ή ανταλλαγής. Η τροποποίηση του Προτύπου θα εφαρμοστεί αναδρομικά για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και θα εκτιμηθεί από την Εταιρεία η τυχόν επίδραση της στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθαρισμένων παροχών»

Οι αλλαγές του ΔΛΠ 19 αποσαφηνίζουν ότι σε περίπτωση μεταβολής, περικοπής ή διακανονισμού του προγράμματος καθαρισμένων παροχών είναι πλέον υποχρεωτικό το κόστος τρέχουσας απασχόλησης και ο καθαρός τόκος για το υπόλοιπο της περιόδου αναφοράς να προσδιορίζονται βάσει επικαιροποιημένων αναλογιστικών παραδοχών. Επιπλέον έχουν συμπεριληφ-

θεί προσαρμογές στο πρότυπο που να αποσαφηνίζουν το αντίκτυπο τυχόν μεταβολής, περικοπής ή διακανονισμού του προγράμματος στα προαπαιτούμενα για το ανώτατο όριο του περιουσιακού στοιχείου.
Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2017 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) κύκλος 2015-2017.

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιγράφουν τις βασικές αλλαγές σε τρία πρότυπα. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων» και ΔΠΧΑ 11 «Σχήματα υπό κοινό έλεγχο»

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτάει έλεγχο επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, προβαίνει σε επανεκτίμηση της προηγούμενης συμμετοχής της στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτάει από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, δεν προβαίνει σε εκ νέου εκτίμηση συμμετοχής που είχε στην επιχείρηση αυτή.

ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος»
Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι όλες οι φορολογικές επιπτώσεις των μερισμάτων θα πρέπει να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα ανεξάρτητα από τον τρόπο που προκύπτει ο φόρος.

ΔΛΠ 23 «Κόστη Δανεισμού»
Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι εάν μέρος δανείου παραμένει σε εκκρεμότητα αφού το συναρτώμενο με αυτό στοιχείο ενεργητικού είναι έτοιμο προς τη χρήση ή πώληση για την οποία προορίζεται, το ποσό του δανείου αυτού συμπεριλαμβάνεται στο κεφάλαιο του συνολικού δανεισμού της οντότητας στον υπολογισμό του δείκτη δανεισμού.

Νέα πρότυπα εφαρμοστέα για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2021

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»

Το ΔΠΧΑ 17 προβλέπει οι ασφαλιστικές υποχρεώσεις να επιμετρώνται στην τρέχουσα αξία εκτέλεσης του ασφαλιστήριου συμβολαίου και παρέχει μια πιο ομοιόμορφη προσέγγιση για την επιμέτρηση και παρουσίαση όλων των ασφαλιστηρίων συμβολαίων. Οι προβλέψεις αυτές είναι σχεδιασμένες ώστε να επιτυγχάνεται μια αξιόπιστη, βάσει αρχών, λογιστική μεταχείριση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων. Το ΔΠΧΑ 17 αντικαθιστά το ΔΠΧΑ 4 από τον Ιανουάριο του 2021. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι δεν θα έχει επίδραση στις Οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

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)	2017	2016
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**362**	**263**
Προσθήκες χρήσης	-	210
Μεταφορά από/προς τα ασώματα πάγια	172	-
(Αποσβέσεις) χρήσης	(144)	(111)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**390**	**362**
Κόστος 1.1	944	734
Σωρευμένες αποσβέσεις	(582)	(471)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**362**	**263**
Κόστος 31.12	1,116	944
Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12	(726)	(582)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**390**	**362**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά €143 χιλιάδες και κατά € 1 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

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

Χρήση 2017	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Οχήματα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)							
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2017	**2.385**	**2.269**	**16.363**	**0**	**130**	**36**	**21.183**
Προσθήκες	-	-		-		509	509
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια						(172)	(172)
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	63	103	-	144	(310)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(812)	(2.180)	-	(68)		(3.060)
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2017	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**
Κόστος 01.01.2017	2.385	15.998	51.400	22	840	36	70.681
Σωρευμένες αποσβέσεις		(13.729)	(35.037)	(22)	(710)		(49.498)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2017	**2.385**	**2.269**	**16.363**	**0**	**130**	**36**	**21.183**
Κόστος 31.12.2017	2.385	16.061	51.503	22	984	63	71.018
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.541)	(37.217)	(22)	(778)		(52.558)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2017	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**

Χρήση 2016	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Οχήματα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)							
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**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2017 αντιστοιχούν σε € 3.060 χιλιάδες (€3.405 χιλιάδες το έτος 2016) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 3.038 χιλιάδες (€3.398 χιλιάδες το έτος 2016) και κατά € 22 χιλιάδες (€7 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 2017 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2017	31.12.2016
Ανταλλακτικά παγίων	1.361	1.305
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	737	589
Σύνολο	**2.098**	**1.894**

8. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2017	31.12.2016
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	23.387	17.476
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	42.400	30.367
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(11.122)	(9.371)
Πελάτες – Συνδεμένα μέρη	3.639	4.802
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	6.540	5.999
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	17.344	13.885
Ατιμολόγητες απαιτήσεις – Συνδεδεμένες επιχειρήσεις	663	8.602
Σύνολο	**82.851**	**71.760**

Οι απαιτήσεις από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν κυρίως απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 7.728 χιλιάδων, από τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €14.863 χιλιάδων και από τον Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 670 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)

	31/12/2017	31.12.201
Δεν είναι σε καθυστέ-ρηση	54.879	48.418
Είναι σε καθυστέρηση 0-6 μήνες	32.362	25.454
Είναι σε καθυστέρηση 6-12 μήνες	2.583	4.653
Είναι σε καθυστέρηση από 12 μήνες και άνω	4.149	2.606
Μείον: Απομειώσεις απαιτήσεων	(11.122)	(9.371)
Σύνολο	**82.851**	**71.760**

Κίνηση απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Ζημία απομείωσης εμπ. απαιτήσεων έτους 2016	9.371
Απομειώσεις εμπορικών απαιτήσεων που έχουν χρησιμοποιηθεί	0
Ζημία απομείωσης εμπ. απαιτήσεων έτους 2017	1.751
Σύνολο απομείωσης	11.122

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 2017 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 8.687 (βλέπε σημείωση 14).

9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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

	31.12.2017	31.12.2016
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
ΦΠΑ προς επιστροφή	653	0
Υποχρεώσεις Δεδουλευμένων Εξόδων	2.899	1.231
Λοιπές απαιτήσεις	1.245	2.234
Σύνολο	**4.797**	**3.465**

10. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31η Δεκεμβρίου 2017, 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 2017 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2017.

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	51	14
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημιές	-	(1)
Χρηματοοικονομικό κόστος	1	1
Κόστος τερματικών παροχών	2	-
	54	**14**

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2017	31.12.2016
Υπόλοιπο έναρξης	**65**	**51**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στο κόστος πωλήσεων	54	15
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	-	(1)
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(3)	-
Υπόλοιπο λήξεως	**116**	**65**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Επιτόκιο προεξοφλήσεως[1]	1.5%	1,5%
Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας	2012	2012
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1.25%	1.25%
Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Κινητικότητα ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση)	6%	6%
Κινητικότητα ημερομισθίων (απόλυση)	6%	6%

[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.

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 31.12.2017 ανήλθε σε € 260 χιλιάδες (31.12.2016: € 237 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.

13. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2017	31.12.2016
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας	38.502	26.535
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	468	126
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	1.687	230
Λοιποί Προμηθευτές	438	72
Σύνολο	**41.095**	**26.963**

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 €32.098 χιλιάδων. Τέλος ποσό περίπου €3.798 χιλιάδων αφορά τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ).

14 ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2017	31.12.2016
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Πιστωτές Διάφοροι	8.516	5.263
Προκαταβολές Πελατών	8.687	6.666
Λοιποί φόροι – τέλη	1.080	775
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	115	75
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	22	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	38
Έξοδα δεδουλευμένα	12.699	16.026
	31.119	**28.843**

Το ποσό των € 8.516 χιλ. Πιστωτές διάφοροι περιλαμβάνουν κυρίως Δημοτικά Τέλη (€7.851 χιλ.) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και τα αποδίδει στους Δήμους.

Το ποσό των € 12.699 χιλ. οι δεδουλευμένες δαπάνες περιλαμβάνουν κυρίως Φυσικό αέριο (€ 2.231 χιλ.), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ (€ 3.548 χιλ.), χρεώσεις από το ΛΑΓΗΕ (€ 1.546 χιλ.) Και χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ (€ 4.655 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) Έξοδο φόρου εισοδήματος

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2017**	**2016**
Τρέχων φόρος	1.491	3.886
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	225	81
Αναβαλλόμενος φόρος	(235)	(2.086)
Σύνολο έξοδο/ (έσοδο)	**1.481**	**1.881**

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)	**2017**	**2016**
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος	**4.328**	**6.192**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**29%**	**29%**
Έξοδο/ (Έσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**1.255**	**1.796**
Προσαρμογές για:		

Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	1	4
Φόρος Ακινήτων	0	0
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	225	81
Επίδραση της αλλαγής του φορολογικού συντελεστή	0	0
Πραγματική δαπάνη φόρου	**1.481**	**1.881**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	34,22%	30,38%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2009. Με τις εγκυκλίους ΠΟΛ 1154/2017, ΠΟΛ 1191/2017, ΠΟΛ 1192/2017, ΠΟΛ 1194/2017 και ΠΟΛ. 1208/2017, ο Διοικητής της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) παρείχε οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των όσων έγιναν δεκτά με τις υπ' αριθ. ΣτΕ 1738/2017 (Ολομ.), ΣτΕ 2932/2017, ΣτΕ 2934/2017 και ΣτΕ 2935/2017 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) καθώς και την υπ' αριθ. 268/2017 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους (ΝΣΚ). Από τις ανωτέρω εγκυκλίους προκύπτει πενταετής παραγραφή - με βάση το γενικό κανόνα - για χρήσεις από το 2012 και μετά, καθώς και για τα φορολογικά έτη για τα οποία ισχύει ο Κώδικας Φορολογικής Διαδικασίας - ΚΦΔ (από το 2014 και μετά), πλην ειδικών εξαιρέσεων που ορίζονται στις σχετικές διατάξεις του ΚΦΔ.
Συνεπώς, και σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2011 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τη χρήση 2014, 2015 και 2016 έχουν 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). Για τις παραπάνω χρήσεις εκκρεμεί η οριστικοποίηση του ελέγχου από το Υπουργείο Οικονομικών.
Για τη χρήση 2017, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2017.
Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.
Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(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)	31.12.2017	31.12.2016
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση /(υποχρέωση)	**(1.539)**	**(1.613)**
Υπόλοιπο Έναρξης	**(1.613)**	**(3.700)**
Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	235	2.086
Αναβαλλόμενος φόρος απαίτηση/(υποχρέωση) στα συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	(161)	0
Υπόλοιπο τέλους	**(1.539)**	**(1.613)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις των χρήσεων 2017 και 2016 αναλύονται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση	Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση
	31.12.2017	31.12.2016	2017	2017
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	25	17	8	0
Διαφορές αποσβέσεων	8.518	7.849	669	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34	13	21	0
Δεδουλευμένα έξοδα	(840)	0	(679)	(161)
Άλλες προβλέψεις	2.457	2.510	(53)	0
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση.	0	6	(6)	0
Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(11.733)	(11.740)	7	0
Μη δεδουλευμένο εισόδημα	0	(268)	268	0
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**235**	**(161)**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(1.539)**	**(1.613)**		

(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)**		

18. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ανάλυση ανά είδος (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	218.736	171.674
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	4.425	1
Έσοδα από φυσικό αέριο	34.918	19.015
Έσοδα από δυναμικότητα	1.958	3.035
Σύνολο	**260.037**	**193.725**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	2017	2016
Δημόσιο	42.138	39.371
Εξωτερικοί πελάτες	197.595	132.049
Συνδεμένες επιχειρήσεις	20.304	22.305
Σύνολο	**260.037**	**193.725**

19. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος πωλήσεων (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	192.602	119.799
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	16.369	35.595
Αποσβέσεις	3.183	3.510
Λογαριασμοί ρεύματος νερού	2.005	1.005
Αμοιβές προσωπικού	2.081	1.303
Diesel/άλλα αναλώσιμα	37.020	18.958
Λοιπά έξοδα	633	202
Σύνολο	**253.893**	**180.372**

Το παραπάνω ποσό των € 192,594 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού €54,192 χιλιάδων (2016: €42.506 χιλιάδων), ΛΑΓΗΕ ποσού €89,500 χιλιάδων (2016: €57.427 χιλιάδων) και από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσό €43,089 χιλιάδων (2016: €16.004 χιλιάδων).

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Αμοιβές επαγγελματιών	875	530
Μισθώσεις	266	240
Αμοιβές προσωπικού	408	245
Υπηρεσίες ληφθείσες	54	103
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ.	16	66
Φόροι – τέλη	58	59
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	1.932	1.711

Αποσβέσεις	23	7
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	37	40
Λοιπά έξοδα	166	139
	3.835	**3.140**

20. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2017, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2017**	**2016**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	1.980	1.250
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	458	284
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	51	14
Σύνολο Εξόδων	**2.489**	**1.548**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2017, ανήλθε σε € 2.489 χιλιάδες (€1.548 χιλιάδες το 2016) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 2.081 χιλιάδων (€1.303 χιλιάδες για το έτος 2016) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 408 χιλιάδων (€ 245 χιλιάδες το έτος 2016) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (παρακαλούμε δείτε την σημείωση 19).

21. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2017**	**2016**
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	25	28
Αμοιβές για φορολογικούς ελέγχους	12	12
	37	**40**

22. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2017**	**2016**
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	705	594
Διασυνοριακά δικαιώματα μεταφοράς	708	0
Έσοδα από μισθώματα από συνδεμένη εταιρεία	54	133
Λοιπά έσοδα	1.076	809
	2.543	1.536

Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(6)	(3)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(119)	(5.406)
Άλλα έξοδα	(2)	(9)
	(127)	(5.418)
Σύνολο (εξόδων)	**2.416**	**(3.882)**

23. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Χρηματοοικονομικά έσοδα :		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	25	33
	25	33
Χρηματοοικονομικά έξοδα :		
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων χρηματοδοτήσεων και εγγυήσεων	(398)	(98)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(23)	(74)
	(422)	**(172)**
Καθαρό Σύνολο εξόδων	**(397)**	**(139)**

24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2017 και 2016 αναλύονται ως εξής:

2017 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	8,117	3,334	3,483	499
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	95	335	118	397
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	53	109	0	90
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	53		0	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	10,465	107	663	101
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		221		145
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		127		107
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	1,826	436	38	0

2016 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	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 (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	15.090	16.697	10.308	146
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		147		2
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		13		0
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	386	984	248	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 2017, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2017	2016
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	597	469

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.

(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 ζημιές, 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:

(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 2017, 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)	31.12.2017	31.12.2016
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημείωση 6)	2.968	55
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 8)	82.851	71.760
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	4.797	3.465
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	7.947	4.300
Σύνολο	**98.563**	**79.580**

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 2017 αναλύεται ως εξής:

	Βραχυπρόθεσμες		Μακροπρόθεσμες
Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Προμηθευτές	41.095	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	31.119	0	0
Σύνολο	**72.214**	**0**	**0**

Η αντίστοιχη 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**

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)	**31.12.2017**	**31.12.2016**
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Δάνεια και απαιτήσεις – Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2.968	55
Σύνολο	**2.968**	**55**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Δάνεια και απαιτήσεις – Εμπορικές απαιτήσεις	82.851	71.760
Δάνεια και απαιτήσεις – Προπληρωμές και λοιπές απαιτήσεις	4.797	3.465
Λογαριασμοί καταθέσεων	7.947	4.300
Σύνολο	**95.595**	**79.525**
Δάνεια και απαιτήσεις	87.648	75.225
Χρηματικά Διαθέσιμα	7.947	4.300
Σύνολο	**95.595**	**79.525**

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος - Προμηθευτές	41.095	26.963
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος – Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	31.119	29.079
Σύνολο	**72.214**	**56.042**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**72.214**	**56.042**

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 Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό Ευρώ 15.216 χιλ. 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)	2017	2016
Εντός ενός έτους	248	222
Μεταξύ ενός και 5 έτη	1.009	56
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 2017.

30. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΤΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Αυτή η σημείωση αφορά την πρόωρη εφαρμογή του ΔΠΧΑ 15 « Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και γνωστοποιεί τις νέες λογιστικές πολιτικές που εφαρμόστηκαν από την 1η Ιανουαρίου 2018, όπου εκείνες είναι διαφορετικές από αυτές που εφαρμόστηκαν σε προηγούμενες περιόδους.

Μεταβατική περίοδος
Η εταιρεία εφάρμοσε το πρότυπο ΔΠΧΑ 15 αναδρομικά με το σωρευτικό αποτέλεσμα της αρχικής εφαρμογής να αναγνωρίζεται ως προσαρμογή του υπολοίπου έναρξης των Κερδών Εις Νέον κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής του προτύπου (μεταβατική περίοδος "σωρευτικής κάλυψης").

Επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις
Σαν αποτέλεσμα της αλλαγής στις λογιστικές πολιτικές της εταιρείας, το υπόλοιπο έναρξης των Ιδίων Κεφαλαίων έπρεπε να αναμορφωθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Όπως έχει ήδη εξηγηθεί παραπάνω, το ΔΠΧΑ 15 εφαρμόστηκε πρόωρα χωρίς αλλαγές στις συγκριτικές πληροφορίες. Για αυτό το λόγο, οι αναπροσαρμογές που προκύπτουν δεν αποτυπώνονται στον Ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2016, αλλά αναγνωρίζονται στο υπόλοιπο έναρξης του Ισολογισμού της 1η Ιανουαρίου 2017.
Οι παρακάτω πίνακες εμφανίζουν τις αναπροσαρμογές που έχουν πραγματοποιηθεί για κάθε ξεχωριστή γραμμή του Ισολογισμού. Οι γραμμές που δεν επηρεάστηκαν από τις αλλαγές δεν έχουν συμπεριληφθεί. Ως αποτέλεσμα, τα μερικά σύνολα και τα σύνολα που εμφανίζονται δεν μπορούν να υπολογιστούν εκ νέου μόνο από τα στοιχεία που παρέχονται. Οι προσαρμογές εξηγούνται με περισσότερες λεπτομέρειες παρακάτω:

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης (απόσπασμα)	**31/12/2016**	**IFRS 15**	**01/01/2017 Restated**
Περιουσιακά Στοιχεία			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	55	554	609
Σύνολο Περιουσιακών Στοιχείων	**103.019**	**554**	**103.573**
Υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	1,613	161	1.774
Σύνολο Υποχρεώσεων	**58.257**	**161**	**58.418**
Ίδια Κεφάλαια			
Κέρδη εις νέον	41.554	393	41.947
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**44.762**	**393**	**45.155**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	**103.019**	**554**	**103.573**

ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες - Επίδραση της εφαρμογής

Η επιχείρηση έχει υιοθετήσει πρόωρα το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» από την 1η Ιανουαρίου 2017, το οποίο οδήγησε σε αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και προσαρμογές στα ποσά που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του ΔΠΧΑ 15, η εταιρεία εφάρμοσε τους νέους κανόνες στο υπόλοιπο έναρξης των Ιδίων Κεφαλαίων και τα αναμόρφωσε την 1η Ιανουαρίου 2017.
Η συνολική επίδραση στα Κέρδη Εις Νέον της εταιρείας την 1η Ιανουαρίου 2017 έχει ως εξής:

Υπόλοιπο Λήξης «Κέρδη εις Νέον», 31/12/2016	41.554
Προσαρμογή στα Κέρδη εις Νέον από την πρόωρη εφαρμογή του προτύπου ΔΠΧΑ 15, 01/01/2017	393
Υπόλοιπο Έναρξης «Κέρδη εις Νέον», 01/01/2017-ΔΠΧΑ 15	41.947

31. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

Το Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εξέδωσε στις 23/3/2018 την υπ' αριθμ. 1121/2018 Απόφασή του με την οποία απέρριψε την από 23/11/2016 αγωγή της Εταιρείας που κατατέθηκε στη γραμματεία αυτού του Δικαστηρίου με αριθμό κατάθεσης 507414/2670/2016 κυρίως διότι έκρινε ότι ο ΑΔΜΗΕ δεν είναι οφειλέτης της Εταιρείας, αναφορικά με την ενέργεια που η τελευταία εγχέει στο σύστημα και αναφορικά με τις επικουρικές υπηρεσίες που αυτή παρέχει και συνεπώς δεν οφείλει την καταβολή τόκων υπερημερίας για την καθυστερημένη εξόφληση των σχετικών τιμολογίων. Η απόφαση κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία δια δικαστικού επιμελητού στις 29/05/2018 και η Εταιρεία άσκησε Έφεση κατ' αυτής, στις 28/06/2018, με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 .

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

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2017

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**18.337**	**3.467**	**13**	**21.817**
Ενσώματα Πάγια	18.281	172	7	18.460
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	35	354	-	390
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	2.941	6	2.968
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**9.046**	**69.818**	**21.450**	**100.313**
Αποθέματα	2.098	-	-	2.098
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	6.804	60.399	20.446	87.648
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	68	2.078	474	2.620
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	-	-	-	-
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	76	7.342	530	7.947
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**27.383**	**73.285**	**21.463**	**122.131**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Αποθεματικά	805	(11)	(2)	**792**
Αποτελέσματα εις νέον	31.308	11.037	2.449	**44.794**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**34.529**	**11.027**	**2.447**	**48.002**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(11.527)**	**10.815**	**713**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**3.485**	**(1.578)**	**9**	**1.915**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	3.221	(1.670)	(12)	**1.539**
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	260	-	-	**260**
Προβλέψεις Παροχών Προσωπικού Λόγω Εξόδου από την Υπηρεσία	3	92	21	**116**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**897**	**53.022**	**18.294**	**72.213**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	897	53.022	18.294	**72.213**
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	-	-	-	-
Προβλέψεις	-	-	-	-
Δανεισμός	-	-	-	-
Σύνολο Υποχρεώσεων	**4.381**	**51.444**	**18.303**	**74.128**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**27.383**	**73.285**	**21.463**	**122.131**

ΗΡΩΝ

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2016

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**20.891**	**675**	**34**	**21.600**
Ενσώματα Πάγια	20.835	317	31	21.183
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	35	327	-	362
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	31	3	55
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**5.150**	**74.888**	**1.381**	**81.419**
Αποθέματα	1.894	-	-	1.894
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	3.256	70.588	1.381	75.225
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	-	-	-	-
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	-	4.300	-	4.300
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**26.041,00**	**75.563,00**	**1.415,00**	**103.019,00**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Αποθεματικά	792	-	-	**792**
Αποτελέσματα εις νέον	32.020	9.114	420	**41.554**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**35.228,00**	**9.114,00**	**420,00**	**44.762**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	(14.153,00)	19.987,00	(5.834,00)	-
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**4.434,00**	**(2.217,00)**	**(2,00)**	**2.215**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	3.897	(2.282)	(2,00)	**1.613**
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	537	-	-	**537**
Προβλέψεις Παροχών Προσωπικού Λόγω Εξόδου από την Υπηρεσία	-	65	-	**65**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**532**	**48.679**	**6.831**	**56.042**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	532,00	48.679,00	6.831,00	**56.042**
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	-	-	-	-
Προβλέψεις	-	-	-	-
Δανεισμός	-	-	-	-
Σύνολο Υποχρεώσεων	**4.966**	**46.462**	**6.829**	**58.257**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**26.041**	**75.563**	**1.415**	**103.019**

ΗΡΩΝ

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2017

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	4.388	-	-	**4.388**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	-	184.567	-	**184.567**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	12.290	-	**12.290**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	9.533	11.651	**21.184**
Λοιπές Πωλήσεις	2.413	1.889	35.849	**40.151**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**6.801**	**208.279**	**47.500**	**262.580**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(1.059)	-	(33.444)	**(34.503)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(117.164)	-	**(117.164)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(9.349)	(11.291)	**(20.640)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(19.697)	-	**(19.697)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	(22)	(7.720)	-	**(7.742)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(18.439)	-	**(18.439)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(22.962)	-	**(22.962)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά δικαιωμάτων CO2	-	-	-	**-**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(2.515)	(3)	-	**(2.518)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(40)	(2.301)	(149)	**(2.490)**
Αμοιβές Τρίτων	(408)	(2.693)	(176)	**(3.277)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(98)	(7)	(1)	**(106)**
Λοιπά Έξοδα	(305)	(2.972)	(111)	**(3.388)**
Αποσβέσεις	(3.012)	(189)	(4)	**(3.204)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(1.751)	-	**(1.751)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(17)	(311)	(71)	**(398)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	1	20	5	**25**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(7.474)**	**(205.535)**	**(45.242)**	**(258.251)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(674)**	**2.744**	**2.258**	**4.328**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΠΛΗΡΩΣ ΚΑΘΕΤΟΠΟΙΗΜΕΝΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

31/12/2016

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΝΟΛΟ
ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	525	-	-	**525**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	-	135.563	-	**135.563**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	2.081	-	**2.081**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	33.920	-	**33.920**
Λοιπές Πωλήσεις	3.085	1.052	19.035	**23.172**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**3.610**	**172.616**	**19.035**	**195.261**
ΕΞΟΔΑ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(250)	-	(18.402)	**(18.652)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(82.780)	-	**(82.780)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(39.571)	-	**(39.571)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(9.996)	-	**(9.996)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	-	(4.177)	-	**(4.177)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(1.787)	-	**(1.787)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(15.117)	-	**(15.117)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	-	(23)	-	**(23)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(306)	-	-	**(306)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(7)	(1.516)	(25)	**(1.548)**
Αμοιβές Τρίτων	(170)	(2.439)	(66)	**(2.674)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(59)	(6)	-	**(66)**
Λοιπά Έξοδα	(48)	(2.620)	(60)	**(2.728)**
Αποσβέσεις	-	(3.517)	-	**(3.517)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(5.988)	-	**(5.988)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(1)	(118)	(53)	**(172)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	-	33	**33**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(841)**	**(169.655)**	**(18.573)**	**(189.069)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) 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 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] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

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