Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2020.10.09 14:13:09 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ
Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: ΑΕ:2103382302-244/ΕΠΕ:2103382140/ΟΕ&ΕΕ:2103382122,-441/ΙΚΕ:2103382413,-475/ΑΛΛΟΔΑΠΕΣ:2103382443/ΛΟΙΠΕΣ:2103382241,-107
Fax: 2103616464
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,09/10/2020
Αριθ. Πρωτ.:2135960

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **_____** και αριθμό ΓΕΜΗ **5805601000**.

Την **09/10/2020** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2280014 οι εγκεκριμένες από την 10/09/2020 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2019 έως 31/12/2019.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2280015 η από 10/09/2020 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2020 έως 31/12/2020:

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΧΡΙΣΤΟΠΟΥΛΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ του ΗΛΙΑΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 39701.

Αναπληρωματικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΠΑΠΑΓΙΑΝΝΟΥΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ του ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 52421.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελεί προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 102 του ν.4635/2019 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Λ. Μεσογείων αρ. 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 005805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2019

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ..... Error! Bookmark not defined.
ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2019.....**8**
ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019.....**33**
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....34
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ.....35
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....36
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ.....37
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 38
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 38
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 38
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 42
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 50
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 50
6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 52
7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 53
8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 53
9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 54
10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 56
11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 56
12. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 56
13. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 58
14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 58
15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 58
16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 59
17. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 60
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 61
19. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 61
20. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 64
21. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 64
22. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 65
23. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 65
24. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 65
25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 66
26. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 66
27. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 67
28. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 70
29. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 70
30. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 71
31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 71
32. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 71
33. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 74

Deloitte.

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

τηλ.: +30 210 6781100
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 2019, 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 2019, 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 ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, 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 αρχης 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 προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολό 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 τη 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 τη 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 αρχής 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 καιτο χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

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 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2019.

   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 στηνΈκθεση 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 2019, καθώς καιτη διαχωρισμένη κατά δραστηριότητα Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2019 έως καιτην 31 Δεκεμβρίου 2019, 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.4ΟΟ1/2Ο11 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της ΡΑΕ.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2020
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

.Μ. ΣΟΕΛ 39 1
Deloitte Αν ' υμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25 Μαρούσι Α.Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

Μετοχικό Κεφάλαιο € 2.416.100
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Γ.Ε.ΜΗ 005805601000
Αρ. Μητρώου Α.Ε. 56860/01/Β/04/254

Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος ΚΟΥΒΑΡΗΣ	Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
Γεώργιος ΔΑΝΙΟΛΟΣ	Διευθύνων Σύμβουλος
Στυλιανή ΖΑΧΑΡΙΑ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Olivier JACQUIER	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Εμμανουήλ ΜΟΥΣΤΑΚΑΣ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Anne-Sophie REYZ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

DELOITTE. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2019

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
Επί του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων χρήσης του 2019
Περίοδος 1.1.2019 – 31.12.2019

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας για έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1.1-31.12.2019 της Εταιρείας μας και να σας δώσουμε τις παρακάτω επεξηγήσεις.

1. Βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια ανέρχονται σε € 55.004 χιλ. έναντι € 52.252 χιλ. στην χρήση 2018.
Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για τις χρήσεις 2019 και 2018 έχουν ως εξής:

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

	31.12.2019		**31.12.2018**	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	169.524	86,25%	122.394	83,90%
Σύνολο ενεργητικού	196.549		145.881	
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	27.025	13,75%	23.487	16,10%
Σύνολο ενεργητικού	196.549		145.881	

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

Ίδια κεφάλαια	55.004	38,86%	52.252	55,81%
Σύνολο υποχρεώσεων	141.545		93.629	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	141.545	72,01%	93.629	64,18%
Σύνολο παθητικού	196.549		145.881	
Ίδια κεφάλαια	55.004	27,98%	52.252	35,82%
Σύνολο παθητικού	196.549		145.881	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	55.004	203,53%	52.252	222,47%
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	27.025		23.487	

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό	169.524	121,99%	122.394	136,11%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	138.966		89.924	

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

Κεφάλαιο κινήσεως	30.558	18,02%	32.470	26,53%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	169.524		122.394	

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

	31.12.2019		**31.12.2018**	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	3.041	0,66%	9.203	2,65%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	462.343		347.223	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	3.041	0,65%	9.203	2,63%
Σύνολο εσόδων	465.840		349.838	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	3.041	5,53%	9.203	17,61%
Ίδια κεφάλαια	55.004		52.252	

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

Μικτά κέρδη	8.833	1,91%	11.134	3,21%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	462.343		347.223	

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

2. Επισκόπηση της Αγοράς Ενέργειας 2019

Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), που κυρώθηκε το Δεκέμβριο του 2019 (ΦΕΚ Β' 4893/31.12.2019) σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2018/1999 για τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης και της Δράσης για το Κλίμα, περιγράφει την ενεργειακή στρατηγική της Ελλάδας έως το 2030, η οποία βασίζεται στη γρήγορη απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων. Η Ελλάδα υπέβαλε τα σχετικά σχέδια, συμπεριλαμβανομένης της Μακροχρόνιας Στρατηγικής για το έτος 2050, νωρίτερα από άλλα κράτη μέλη. Το τελικό Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα φέρει νέες φιλοδοξίες σε σύγκριση με την πρώτη έκδοση του 2019 και περιλαμβάνει αύξηση των στόχων για τις ΑΠΕ και την ενεργειακή απόδοση και παράλληλα μείωση των εκπομπών CO2. Πολλά από τα παραπάνω είναι αποτέλεσμα του σχεδίου για τη γρήγορη απολιγνιτοποίηση. Ειδικότερα, όλες οι λιγνιτικές μονάδες εκτός της Πτολεμαΐδας V θα αποσυρθούν μέχρι το 2023 και η Πτολεμαΐδα θα λειτουργήσει με εναλλακτικό καύσιμο μέχρι το 2028. Αυτό οδηγεί την Ελλάδα σε πλήρη απανθρακοποίηση έως το 2028. Παρόλα αυτά, η Ελληνική Δημοκρατία θα πρέπει να αντιμετωπίσει πολλές κοινωνικές προκλήσεις, ιδιαίτερα σε ορισμένες πε-

ριοχές που εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από τη βιομηχανία του λιγνίτη. Ωστόσο, η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (Green New Deal) και ο Μεταβατικός Μηχανισμός (Just Transition Mechanism) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, προβλέπουν στοχευμένη στήριξη στις περιφέρειες αυτές. Συνεπώς, οι δυνατότητες που προσφέρει μια τέτοια κίνηση, μπορούν να διερευνηθούν σε συνεργασία με την Επιτροπή. Σε εθνικό επίπεδο, η Ελλάδα σύστησε μια διυπουργική επιτροπή για να συζητήσει τη μετάβαση στην απανθρακοποίηση. Τέλος, η Ελλάδα προκοινοποίησε στην Επιτροπή δύο μηχανισμούς για έγκριση από άποψη κρατικών ενισχύσεων. Ο πρώτος μηχανισμός αφορά τη διακοψιμότητα και ο δεύτερος την ευελιξία. Η δεύτερη φάση του μηχανισμού ευελιξίας, θα έπρεπε να έχει ξεκινήσει την 1η Απριλίου 2019. Όμως αυτή ανεστάλη λόγω των καθυστερήσεων στην εξέλιξη του Μοντέλου Στόχου (Target Model) που απαγόρευε τη συμμετοχή της ζήτησης στις δημοπρασίες για παροχή ισχύος ευελιξίας. Αυτό βέβαια προκάλεσε παράλληλα και την κατάργηση των πληρωμών ευελιξίας για τους ευέλικτους παραγωγούς για την περίοδο από 01.04.2019 έως τα τέλη του 2019. Ευελπιστούμε ότι εντός του 2020 ο μηχανισμός ευελιξίας θα επανενεργοποιηθεί για περίοδο δώδεκα (12) ή δεκαοχτώ (18) μηνών.

Η πρόοδος για την ολοκλήρωση των δεσμεύσεων της Ελλάδας για την αγορά της ενέργειας συνεχίστηκε με την αρχική υποβολή συγκεκριμένων αναθεωρημένων προτάσεων. Αυτές οι αναθεωρημένες προτάσεις σκοπεύουν να αποκαταστήσουν ζητήματα παραβίασης κανόνων του ανταγωνισμού έως την πλήρη απόσυρση του λιγνίτη και παράλληλα να διαμορφώσουν μια συνολική στρατηγική για την ενέργεια και το κλίμα. Μετά την αποτυχία της εκχώρησης λιγνιτικών μονάδων τον Ιούλιο του 2019 (όπως δεσμεύθηκε με το Ν. 4533/2018 - ΦΕΚ 75/2018), το Νοέμβριο του 2019 η Ελλάδα ανακοίνωσε την πρόθεσή της να υποβάλει αναθεωρημένα διορθωτικά μέτρα μέχρι τον Ιανουάριο του 2020. Στόχος των μέτρων ήταν i) να αντιμετωπιστούν οι εκκρεμείς ανησυχίες για μη ανταγωνιστικές πρακτικές που συνδέονται με την προνομιακή πρόσβαση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη που χορηγείται από τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (στο εξής: ΔΕΗ) και ii) να συμμορφωθεί επιτέλους η Ελλάδα με την απόφαση της Επιτροπής και τις αποφάσεις του Δικαστηρίου σύμφωνα με το «πρόγραμμα συμμόρφωσης».

Μια άλλη σημαντική μεταρρύθμιση του ρυθμιστικού πλαισίου μέσα στο 2019 ήταν η κατάργηση των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME). Η Ελληνική Δημοκρατία έχει συμμετάσχει σε συζητήσεις με την Επιτροπή για την εξεύρεση ισοδύναμων εναλλακτικών λύσεων προκειμένου να επιτραπεί στους ανταγωνιστές της ΔΕΗ να είναι ανταγωνιστικοί στην αγορά. Μία τέτοια λύση είναι η παροχή πρόσβασης σε ένα μερίδιο της υφιστάμενης παραγωγής ενέργειας - η οποία βασίζεται στο λιγνίτη - έως την πλήρη απόσυρση του λιγνίτη στη χώρα. Μόλις οι αναθεωρημένες διορθωτικές ενέργειες καταστούν δεσμευτικές, οι αρχές θα πρέπει να τις υποστηρίξουν και να τις εφαρμόσουν πλήρως. Η αντιμετώπιση των μακροχρόνιων στρεβλώσεων της χονδρεμπορικής αγοράς θα αυξήσει τον βαθμό ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, θα αποτελέσει τη βάση για περαιτέρω επενδύσεις και θα βοηθήσει την Ελλάδα να μεταρρυθμίσει τον τομέα της ενέργειας.

Η δέσμευση για την υλοποίηση του Μοντέλου Στόχου για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μεταφέρθηκε για τα μέσα του 2020. Η πρόοδος που γίνεται, ακολουθεί το νέο χρονοδιάγραμμα. Μέχρι το τέλος του 2018 εγκρίθηκαν ο Κανονισμός Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης. Κατά τη διάρκεια του 2019, η Ελλάδα έχει κάνει βήματα προόδου: Ένα παράδειγμα είναι η έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας. Η διαδικασία σχετικά με όλους σχεδόν τους εναπομένοντες τεχνικούς κανόνες θα βασίζεται σε νέα χρονοδιαγράμματα. Έτσι, οι τεχνικοί κανόνες θα πρέπει να ολοκληρωθούν και να υποβληθούν προς έγκριση στη ρυθμιστική αρχή έως τις 31 Ιανουαρίου 2020. Η υπουργική απόφαση που εκδόθηκε το 2020 προβλέπει πολύ αυστηρές προθεσμίες. Επίσης, σεμινάρια και προγράμματα κατάρτισης πραγματοποιούνται τακτικά, προκειμένου οι συμμετέχοντες της αγοράς να προετοιμαστούν για τη νέα αγορά. Παρά το γεγονός ότι υπάρχουν κάποιες καθυστερήσεις από τον ανάδοχο στην παράδοση ορισμένων στοιχείων για την αγορά εξισορρόπησης, η προθεσμία για τη έναρξη της τοπικής (εγχώριας) Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της

Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης παραμένει ο Ιούνιος του 2020. Περαιτέρω εργασίες έχουν διεξαχθεί για τη σύζευξη με τη βουλγαρική και την ιταλική αγορά προκειμένου να διασφαλιστεί ότι η τοπική αγορά θα συζευχθεί χωρίς αδικαιολόγητες καθυστερήσεις μετά την έναρξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Προτεραιότητα δόθηκε στην ανάπτυξη και λειτουργία της αγοράς προθεσμιακών προϊόντων, η οποία πρέπει να ολοκληρωθεί πριν από την εφαρμογή των υπολοίπων αγορών. Ως προθεσμία για την έναρξη της αγοράς τέθηκε η 16η Μαρτίου χωρίς τη δυνατότητα φυσικής παράδοσης. Επιπλέον, ο ρόλος του Ειδικού Διαπραγματευτή (market maker) θα παρέχεται τουλάχιστον από έναν συμμετέχοντα στην αγορά και συγκεκριμένα από τη ΔΕΗ. Ιδιαίτερη προσοχή θα πρέπει να δοθεί στο σχεδιασμό των μηχανισμών εποπτείας της αγοράς που να εξασφαλίζουν ότι η ΔΕΗ δεν θα καταχράται τη δεσπόζουσα θέση της στην αγορά.

Η ΔΕΗ παρουσίασε το νέο επιχειρηματικό της σχέδιο, το οποίο περιλαμβάνει λεπτομέρειες σχετικά με το προγραμματισμένο χρονοδιάγραμμά της για την απόσυρση λιγνιτικών μονάδων καθώς και ιδέες για νέες επιχειρηματικές δραστηριότητες. Οι ειδικότερες λεπτομέρειες χρειάζεται να διευκρινιστούν, συμπεριλαμβανομένου του χρόνου για το προγραμματισμένο κλείσιμο των ορυχείων της ΔΕΗ, τα οποία τροφοδοτούν τις εγκαταστάσεις παραγωγής. Ωστόσο, είναι σαφές ότι η εταιρεία στοχεύει σε ένα τολμηρό μετασχηματισμό τα επόμενα χρόνια που στηρίζεται στο σχέδιο απόσυρσης (μονάδων) που είναι η βάση της ενεργειακής στρατηγικής της Ελλάδας. Μετά τις έντονες προσπάθειές της για τη σταθεροποίηση των οικονομικών της, τα αποτελέσματα της οποίας παρουσιάστηκαν στη θετική ετήσια έκθεσή της, η εταιρεία θα επικεντρωθεί μακροπρόθεσμα στην περαιτέρω ανάπτυξη και εφαρμογή του επιχειρηματικού της σχεδίου. Διατάξεις του πρόσφατου νόμου για την αγορά ενέργειας (Ν 4643/2019 – ΦΕΚ Α' 193/03.12.2019) που σχετίζονται με τη ΔΕΗ, προβλέπουν κανόνες εταιρικής διακυβέρνησης, οι οποίοι ήδη εφαρμόζονται. Ως αποτέλεσμα, το νέο πλαίσιο δίνει στην εταιρεία την ευκαιρία να λειτουργήσει περισσότερο με εμπορικούς/ανταγωνιστικούς όρους και να απλοποιήσει τις διαδικασίες για προμήθειες σύμφωνα με τις βέλτιστες πρακτικές της αγοράς. Το Δεκέμβριο του 2019 (http://www.enexgroup.gr/en/markets/market-analysis/monthly-report/) το μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά στο διασυνδεδεμένο σύστημα διαμορφώθηκε στο 71,8%, ελαφρώς υψηλότερο από το 69,8% του Νοεμβρίου. Ωστόσο, το μερίδιο λιανικής της ΔΕΗ ακολουθεί γενικά πτωτική τάση, αν και πρέπει να σημειωθεί ότι αυτό ποικίλλει σημαντικά ανάλογα με την κατηγορία των πελατών και το σημείο σύνδεσής τους. Η ΔΕΗ παραμένει κατά το μάλλον ή ήττον ο μοναδικός πάροχος για τους πελάτες που συνδέονται στην υψηλή τάση, ενώ σε μεσαία τάση και χαμηλή τάση τα μερίδια αυτά είναι πολύ χαμηλότερα, και βρίσκονται στο 52,5% και στο 73,5% αντίστοιχα. Δεδομένου του ανοίγματος της αγοράς, συνεχίζονται οι συζητήσεις σχετικά με τους κανόνες για την καθολική υπηρεσία, προκειμένου να διασφαλιστεί, ότι οι νέες υποχρεώσεις που θα επιβάλλονται σε συγκεκριμένους παρόχους να προμηθεύουν το σύνολο των πελατών, θα εφαρμόζονται αναλογικά.

Μια άλλη σημαντική απόφαση που θεσπίστηκε το 2019 ήταν η αναδρομική μείωση του τέλους ΑΠΕ (γνωστού ως "ΕΤΜΕΑΡ") για όλους τους καταναλωτές. Αυτή η απόφαση προκάλεσε ανησυχία στους παραγωγούς ΑΠΕ σχετικά με τη βιωσιμότητα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ. Ωστόσο, οι αρχικές εκτιμήσεις είναι ότι, παρά το έλλειμμα του 3ου τριμήνου ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ θα κλείσει με μικρό πλεόνασμα για το 2019. Έτσι η Ελλάδα εκπληρώνει την υποχρέωση που απορρέει από το πρόγραμμα συμμόρφωσης για την επίτευξη σταθερού πλεονάσματος. Η Ελλάδα έχει ανακοινώσει ότι θα λάβει βιώσιμα μέτρα για τη διατήρηση του ισοσκελισμού αυτού του Λογαριασμού, μέτρα όπως αυτό της αύξησης των εισροών που προέρχονται από τα δικαιώματα του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών. Μια τέτοια προσέγγιση, η οποία στοχεύει στον ισοσκελισμό του Λογαριασμού και για το μέλλον, είναι ευπρόσδεκτη. Το μηνιαίο δελτίο, το οποίο περιλαμβάνει την προβολή των εισροών και εκροών του Ειδικού Λογαριασμού και συντάσσεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ (ΔΑΠΕΕΠ), θα πρέπει να εξακολουθήσει να αποτελεί σημαντικό στοιχείο για τη βιώσιμη ανάπτυξη των ΑΠΕ. Σύμφωνα με τις απόψεις των συμμετεχόντων στην αγορά τα θέματα ταμειακών ροών έχουν σταθεροποιηθεί και αυτό είναι ενθαρρυντικό. Ο τελευταίος διαγωνισμός για τις ΑΠΕ

για το έτος 2019 πραγματοποιήθηκε το Δεκέμβριο και ήταν σχετικά επιτυχής. Ωστόσο, δεν είναι σαφές ποιο σύστημα θα εφαρμοστεί στο μέλλον.

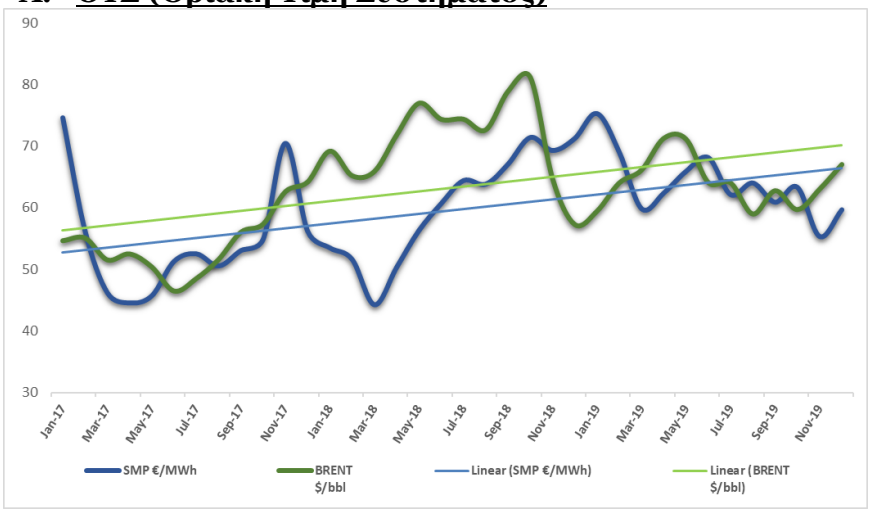
Ένα ακόμα σημαντικό ορόσημο για το 2019 ήταν η ενεργός συμμετοχή των ΑΠΕ στην χονδρεμπορική αγορά το Νοέμβριο του 2019 μέσω των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης καθώς και ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου υπέβαλαν προσφορές για τους παραγωγούς ΑΠΕ, για τους οποίους ισχύουν ήδη υποχρεώσεις εξισορρόπησης στη χονδρεμπορική αγορά. Το ρόλο του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου έχει αναλάβει προς το παρόν ο ΔΑΠΕΕΠ. Εντός του 2020 θα υπάρξουν σημαντικές μεταβολές του νομοθετικού πλαισίου για την απλούστευση της διαδικασίας αδειοδότησης που αφορά στην άδεια παραγωγής και τους λεγόμενους περιβαλλοντικούς όρους. Η απλοποιημένη διαδικασία αδειοδότησης θα συμβάλει στην επίτευξη των εθνικών στόχων για τις ΑΠΕ.

Οι διασυνδέσεις των νησιών έχουν αναπτυχθεί και οι Κυκλάδες είναι πλήρως διασυνδεδεμένες. Όλα τα ελληνικά νησιά, συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης, αναμένεται να διασυνδεθούν μέχρι το 2026. Ωστόσο, η Κρήτη αντιμετωπίζει σοβαρά ζητήματα επάρκειας, επειδή η λειτουργία της πλειοψηφίας των μονάδων παραβιάζει την Οδηγία 2010/75/ΕΕ περί βιομηχανικών εκπομπών.

Εκτός από τα εθνικά projects, πρόοδο σημειώνει η ανάπτυξη της Ελλάδας ως «ενεργειακού κόμβου», λόγω της συμφωνίας μεταξύ Ελλάδας, Ισραήλ και Κύπρου για τον αγωγό φυσικού αερίου EastMed. Ηγέτες της Ελλάδας, της Κύπρου και του Ισραήλ υπέγραψαν τη σχετική συμφωνία για να ξεκινήσουν αυτό το φιλόδοξο έργο: Ο αγωγός μήκους περίπου 2 000 χλμ προορίζεται να μεταφέρει φυσικό αέριο από την περιοχή της Κύπρου στις ευρωπαϊκές αγορές και συνδέεται με υποδομές όπως ο Διαδριατικός Αγωγός Φυσικού Αερίου (TransAdriatic Pipeline). Άλλες θετικές εξελίξεις στην αγορά φυσικού αερίου είναι ο Διασυνδετικός Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB), ο οποίος βρίσκεται υπό κατασκευή, καθώς και οι κανόνες για την αντίστροφη ροή που εφαρμόζονται ήδη για τον διαβαλκανικό αγωγό Trans Balkan. Τέλος, οι διασυνδέσεις ηλεκτρικής ενέργειας, όπως η διασύνδεση EuroAsia, η οποία προορίζεται να συνδέσει την Κύπρο με το ευρωπαϊκό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, μπορούν να αναπτυχθούν έτι περαιτέρω.

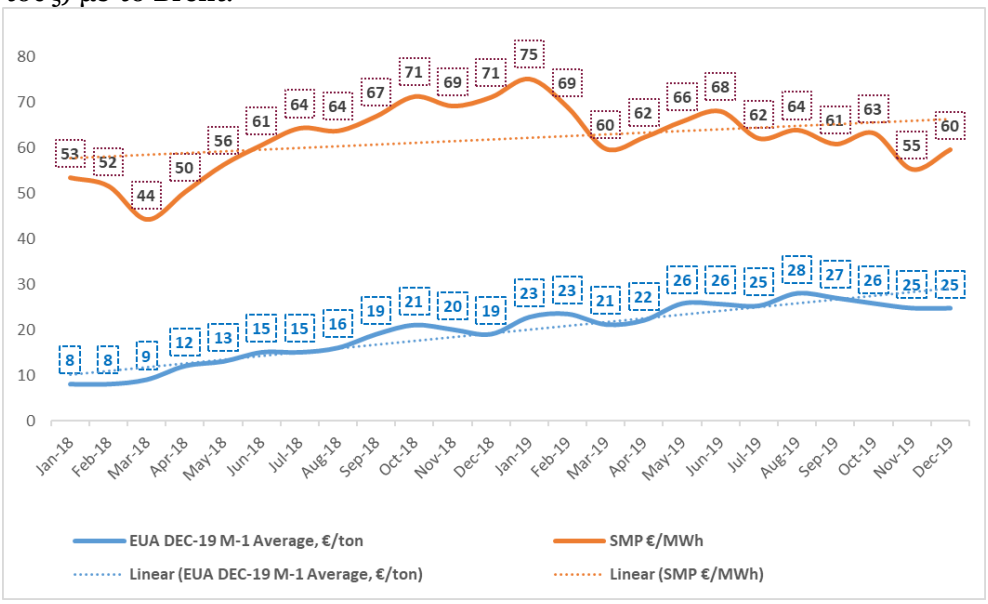
Τέλος, σημαντικές μεταρρυθμίσεις αναμένονται στην χονδρεμπορική αγορά φυσικού αερίου εντός του 2020 λόγω του ανταγωνισμού που αναπτύσσεται στην αγορά του ΥΦΑ. Πολλές εταιρείες συμμετείχαν στον ετήσιο διαγωνισμό για το ΥΦΑ και δέσμευσαν χωρητικότητα κυρίως για να εξασφαλίσουν την ανταγωνιστικότητα των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής τους. Ο ανταγωνισμός ήταν ισχυρός και ορισμένες εταιρείες δεν κατόρθωσαν να δεσμεύσουν καμία χωρητικότητα. Αυτό έδειξε την ανάγκη θέσπισης ενός νέου ρυθμιστικού πλαισίου για τη λειτουργία του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα - το οποίο αναμένεται το 2020 - καθώς και την ανάγκη για την ανάπτυξη της χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου που θα οργανώσει το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Α. ΟΤΣ (Οριακή Τιμή Συστήματος)



Πηγή: www.admie.gr

Η ΟΤΣ ακολουθεί την ίδια τάση με την τιμή του Brent λόγω της συσχέτισης της φόρμουλας υπολογισμού του κόστους του αερίου (που εφαρμόζεται στα CCGTs από τους προμηθευτές τους) με το Brent.

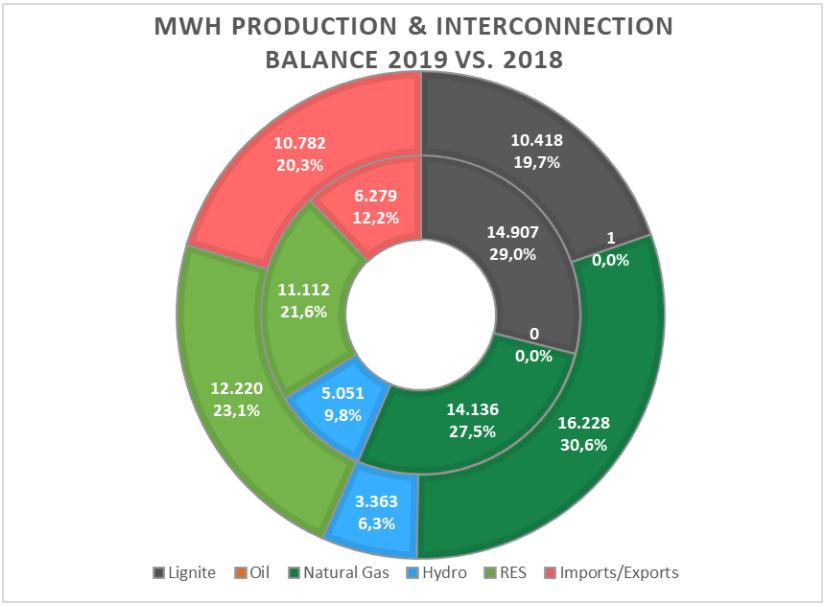


Πηγή: HERON Energy Portfolio Management

Το 2019 παρουσιάστηκε ισχυρή συσχέτιση της ΟΤΣ με το αυξανόμενο κόστος των δικαιωμάτων εκπομπής (EUAs) διοξειδίου του άνθρακα (CO2), το οποίο αποτελεί σκέλος του μεταβλητού κόστους των λιγνιτικών και αεριοστροβιλικών μονάδων παραγωγής ενέργειας (με μέσους συντελεστές κόστους [€/tn σε €/MWhe] 1,5 και 0,4 αντίστοιχα). Εντούτοις η ΟΤΣ κατάφερε να απορροφήσει την αυξητική συνιστώσα των EUAs χάρη στην εκτεταμένη χρησιμοποίηση των αεριοστροβιλικών μονάδων που αντικατέστησαν την λιγνιτική παραγωγή. Τελικά η μείωση του κόστους του φυσικού αερίου σε συνδυασμό με τις μειωμένες εκπομπές CO2 των CCGTs κατάφεραν να περιορίσουν την αύξηση της ΟΤΣ.

Β. Παραγωγή ανά Τεχνολογία και Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

Η συνολική εθνική παραγωγή μαζί με τις καθαρές εισαγωγές το 2019 σημείωσαν μια μικρή αύξηση (1,13%) συγκριτικά με την προηγούμενη χρονιά. Συγκεκριμένα ανά τεχνολογία, ο λιγνίτης μείωσε τη συνεισφορά του στο εθνικό παραγωγικό μείγμα από το 29% (14.907 GWh) το 2018 στο 20% το 2019 (10.418 GWh). Στον αντίποδα οι μονάδες παραγωγής φυσικού αερίου αύξησαν το ποσοστό τους στο 30,6% της συνολικής παραγωγής το 2019 εν συγκρίσει με το 27,5% το 2018. Συνεπώς μέσα στο 2019 το φυσικό αέριο κατόρθωσε να αποτελέσει για πρώτη φορά στα χρονικά το καύσιμο με το μεγαλύτερο μερίδιο στην παραγωγή ηλεκτρική ενέργειας στη χώρα (16.228 GWh) ξεπερνώντας το λιγνίτη (10.418 GWh). Τρίτη σε συμμετοχή είναι η έγχυση από ΑΠΕ 12.220 GWh (23%). Εάν σε αυτή προστεθεί η υδροηλεκτρική παραγωγή (η οποία συνεισέφερε με 6,3 % στο σύνολο της παραγωγής, τότε η εθνική «πράσινη» παραγωγή καύσιμα φτάνει το 30% καταλαμβάνοντας τη 2η θέση στο ενεργειακό ισοζύγιο, ελάχιστα πίσω από το φυσικό αέριο. Τέλος οι καθαρές εισαγωγές από τις όμορες χώρες βρίσκονται στη 4η θέση εγχέοντας στο Ελληνικό σύστημα ενέργειας 10.782 GWh (20%).

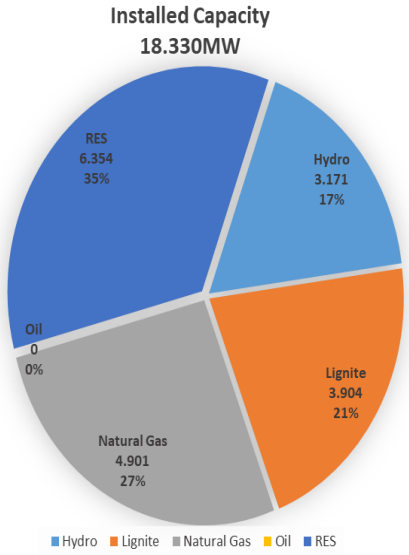


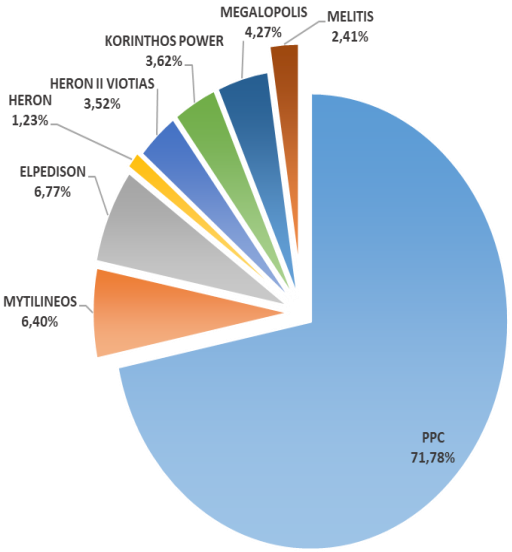
Στο διπλανό διάγραμμα παρουσιάζεται η συνολική εθνική παραγωγή για το 2019 μειωμένη κατά σχεδόν 7% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Ειδικότερα η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 30% σε σχέση με το 2018, η παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά 15%, η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 33% ενώ η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 10%. Η συνολική εικόνα δείχνει μια καθαρή μετάβαση σε ένα πιο περιβαλλοντικά φιλικό μείγμα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

www.admie.gr



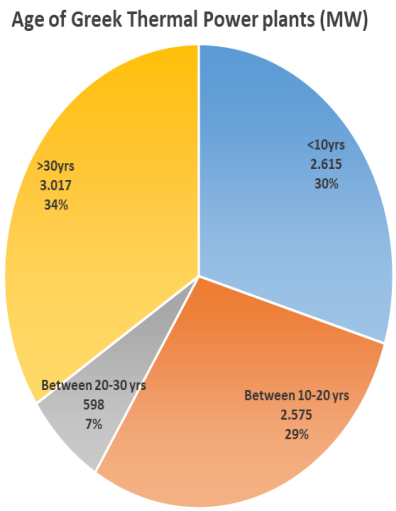
Γ. Μείγμα ενέργειας

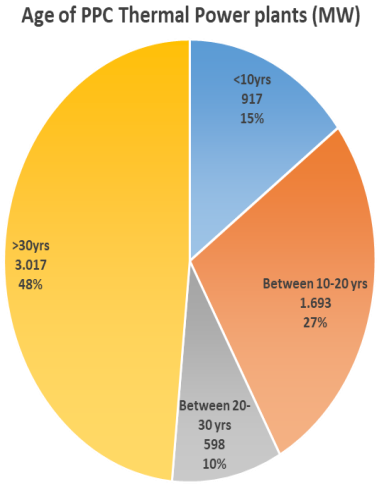




www.lagie.gr

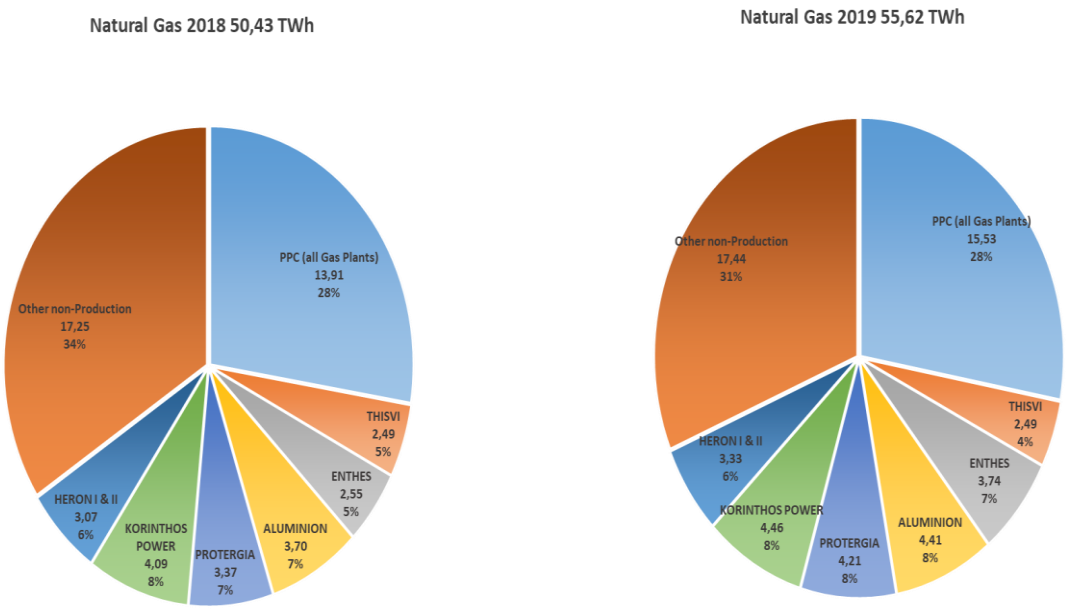
Η συνολική παραγωγική δυναμικότητα ενέργειας της χώρας φτάνει την ισχύ των 18.330 MW. Η ΔΕΗ εξακολουθεί να κατέχει τη μερίδα του λέοντος στην ενεργειακή παραγωγή, έχοντας στη κατοχή της 8596,6 MW συμβατικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής. Η ποσοστιαία κατανομή εγκατεστημένης ισχύος μεταξύ της ΔΕΗ και των ανεξάρτητων ηλεκτροπαραγωγών παρουσιάζεται στο παραπάνω διάγραμμα.





Το 41% της θερμικής παραγωγής στην Ελλάδα έχει ηλικία μεγαλύτερη των 20 ετών, πιο συγκεκριμένα το 58% των θερμικών εργοστασίων της ΔΕΗ είναι άνω των 20 ετών.

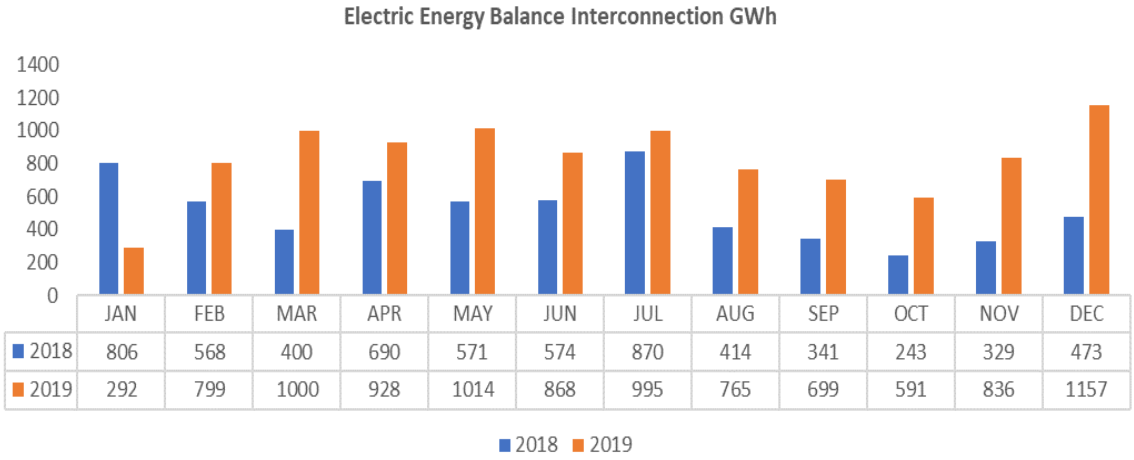
Δ. Κατανάλωση Φυσικού Αερίου



www.desfa.gr

Η κατανάλωση του φυσικού αερίου για το 2019 αυξήθηκε κατά 10% (5.2 TWh_{-th}) , καταδεικνύοντας την αύξηση στο κόστος της λιγνιτικής παραγωγής (λόγω της αύξησης του κόστους των EUAs) δίνοντας έτσι χώρο στην αεριοστροβιλική παραγωγή που επηρεάζεται σε μικρότερο βαθμό από τα EUAs.

Ε. Εισαγωγές/Εξαγωγές



	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC
2018	806	568	400	690	571	574	870	414	341	243	329	473
2019	292	799	1000	928	1014	868	995	765	699	591	836	1157

Το 2019 αποδείχθηκε ένα έτος εισαγωγών καθώς η συνολικά εισαγόμενη ποσότητα αυξήθηκε κατά 58% συγκριτικά με το 2018. Η αύξηση αυτή αντανακλά την αλλαγή στη χρήση των προθεσμιακών προιόντων NOME σε συνδυασμό με την αύξηση στο κόστος τους που οδήγησαν σε δραματική μείωση των εξαγωγών κυρίως προς την Ιταλία και το HUPX.

Το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών αυξήθηκε το 2019 κατά 73% σε σύγκριση με το 2018. Οι καθαρές εισαγωγές από τη FYROM αυξηθήκαν κατά 54% και από την Αλβανία κατά 25%.

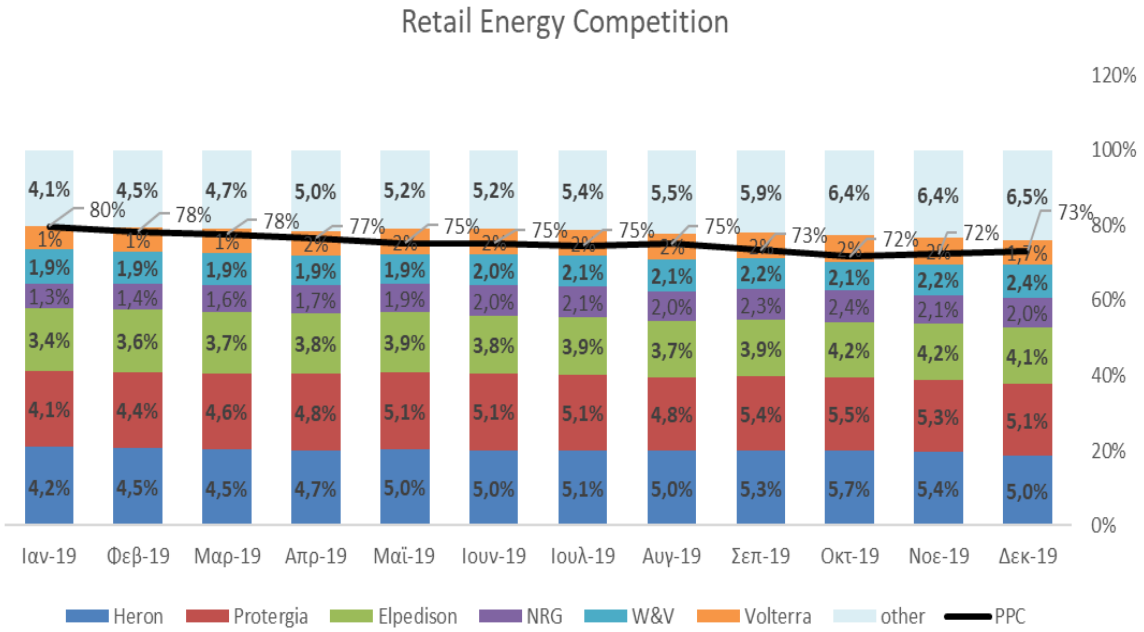
Στη διασύνδεση ενέργειας Ιταλίας - Ελλάδας η ροή αντιστράφηκε και από εισαγωγέας ενέργειας το 2018 η Ιταλία μετατράπηκε σε εξαγωγέα το 2019. Η σημαντική αυτή αλλαγή οφείλεται κυρίως στην αλλαγή χρήσης του NOME η οποία ανάγκαζε τους παρόχους ενέργειας να εξάγουν ενέργεια τις μη αιχμιακές ώρες ώστε να μπορούν να χρησιμοποιούν το προϊόν πλήρως μέσα στη μέρα. Η ανάγκη εξαγωγών για χρήση του NOME έπαψε το 2019 κάτι το οποίο σε συνδυασμό με την αύξηση του κόστους του NOME οδήγησε σε κατακόρυφη μείωση των εξαγωγών.

TWh	2019	2018	Δ %
IMPORTS	**13,70**	**11,22**	**22%**
Albania	1,90	1,99	-4%
Bulgary	4,08	3,90	5%
Italia	4,08	1,63	150%
Fyrom	2,95	2,98	-1%
Turkey	0,69	0,73	-6%
EXPORTS	**2,92**	**4,98**	**-41%**
Albania	0,68	1,01	-33%
Bulgary	0,35	0,22	55%
Italia	1,03	2,13	-52%
Fyrom	0,81	1,59	-49%
Turkey	0,06	0,02	163%
NET	**10,78**	**6,24**	**73%**
Albania	1,23	0,98	25%
Bulgary	3,74	3,67	2%
Italia	3,05	-0,51	-702%
Fyrom	2,14	1,39	54%
Turkey	0,63	0,71	-11%

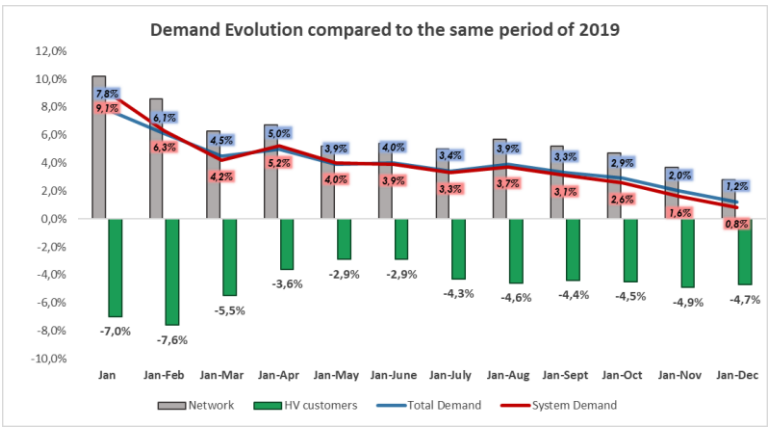
www.lagie.gr

ΣΤ. Λιανική αγορά

Η ΔΕΗ έχασε 7% από το μερίδιο της λιανικής αγοράς μέσα στο 2019, ξεκινώντας από το 80% στην αρχή του χρόνου και καταλήγοντας στο 73%. Αντίθετα οι ιδιωτικές εταιρείες αύξησαν τη συμμετοχή τους με τις τρεις εταιρείες HERON, Protergia και Elpedison να ηγούνται σε μερίδια αγοράς. Το κόστος των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων NOME (οι οποίες εν γένει μείωσαν το κόστος ενέργειας για τους ιδιώτες παρόχους) αυξήθηκε σημαντικά μέσα στο 2019 μειώνοντας το ρυθμό διείσδυσης στη λιανική αγορά των ιδιωτών προμηθευτών.



www.admie.gr

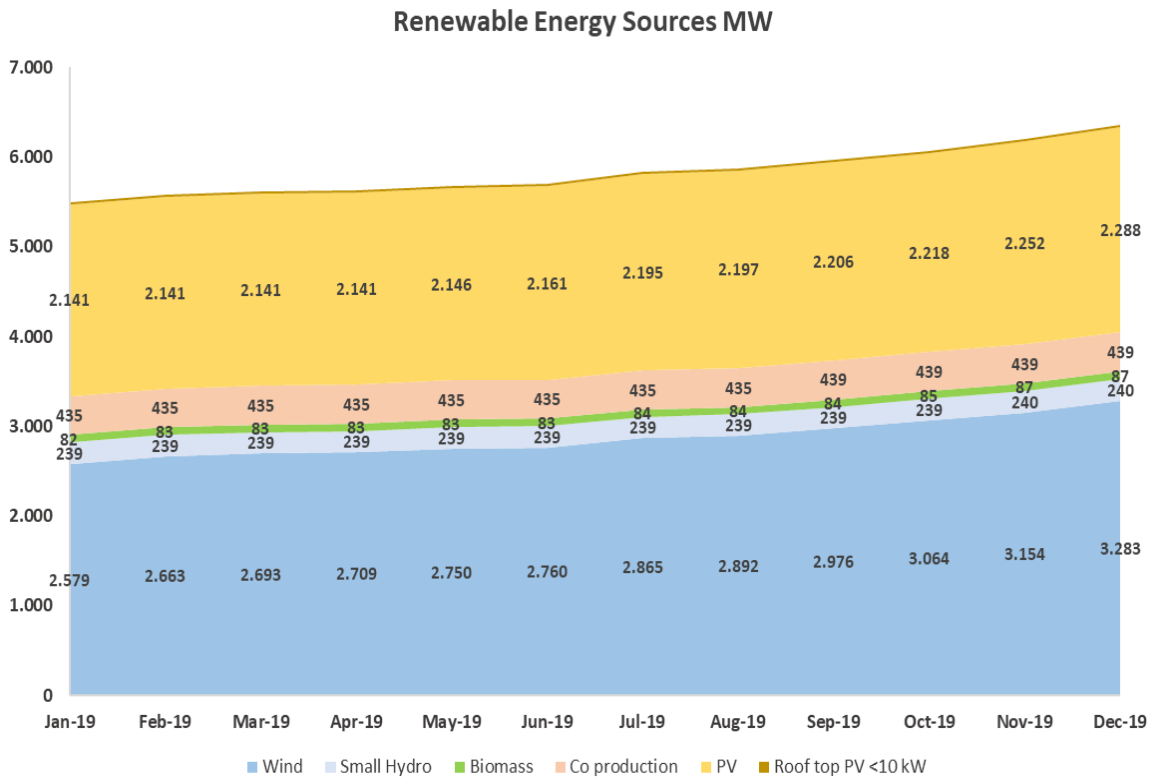


Η συνολική ζήτηση αυξήθηκε το 2019 κατά 1,2% συγκριτικά με το 2018. Στην αρχή του 2019 παρουσιάστηκε η μεγαλύτερη αύξηση σε σύγκριση με το 2018, η οποία συνέχισε μειούμενη για να κλείσει συνολικά στο 1,2%. Την ίδια στιγμή, οι καταναλωτές ΥΤ μείωσαν κατά 4,7 % τη ζήτησή τους σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

www.admie.gr

Ζ. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Στη διάρκεια Ιαν-Δεκ 2019 η δυναμικότητα των ανανεώσιμων πηγών αυξήθηκε κατά 16% κυρίως χάρη στην αύξηση του αιολικού δυναμικού κατά 27%.



www.lagie.gr

Διασυνδετήριος Αγωγός Ελλάδας – Βουλγαρίας (IGB)

Το Έργο του Ελληνο-Βουλγαρικού Διασυνδετήριου Αγωγού (IGB) αποτελείται από έναν αγωγό μήκους περίπου 182 χλμ. (εκ των οποίων περίπου 31 χλμ. βρίσκονται εντός της ελληνικής επικράτειας), καθώς και τις αναγκαίες υποστηρικτικές εγκαταστάσεις (Μετρητικοί Σταθμοί, βανοστάσια, Κέντρο Λειτουργίας). Με σημείο εκκίνησης την Κομοτηνή, ο αγωγός θα καταλήγει στη Stara Zagora αντίστοιχα, συνδέοντας τα δίκτυα Φυσικού Αερίου Ελλάδος και Βουλγαρίας, ενώ θα υπάρχει η δυνατότητα της αντίστροφης ροής (reverse flow). Προβλέπεται επίσης η διασύνδεσή του με τον αγωγό TAP. Ο αγωγός IGB έχει αρχική δυναμικότητα 3 δισ. κυβ. μέτρα φυσικού αερίου (φ. α.) ετησίως, με δυνατότητα αύξησής τους στα 5 δισ. κυβ. μέτρα φ. α. ετησίως με την κατασκευή Σταθμού Συμπίεσης.
Τη μελέτη, την κατασκευή και τη λειτουργία του Έργου έχει αναλάβει η Εταιρεία ICGB AD, η οποία ιδρύθηκε στις 5 Ιανουαρίου 2011 με έδρα τη Σόφια της Βουλγαρίας. Οι Μέτοχοι της ICGB AD είναι η Βουλγαρική κρατική Εταιρεία Bulgarian Energy Holding (BEH) (50%) και η ελληνική Εταιρεία ΥΑΦΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ (50%), στην οποία συμμετέχουν ισομερώς η ΔΕΠΑ και η ιταλική EDISON.
Σημειώνεται ότι, τόσο η Ελλάδα, όσο και η Βουλγαρία, υποστηρίζουν ενεργά το Έργο χαρακτηρίζοντάς το ως έργο εθνικής σημασίας, και δημοσίου συμφέροντος (Ελλάδα: Νόμος 4001/2011, Άρθρο 176, Βουλγαρία: Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου Νο 452 της 07.06.2012). Επιπλέον, η Ευρωπαϊκή Ένωση ενέταξε το Έργο στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ισχύουσας λίστας βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Επίσης, το Έργο περιλαμβάνεται στον κατάλογο των έργων προτεραιότητας της πρωτοβουλίας για την Ενεργειακή Διασύνδεση των χωρών της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης (Central and South Eastern Europe Gas Connectivity – CESEC).
Κατά το 2018, η ΕΕ ενέκρινε τη συμβατότητα του οικονομικού σχεδιασμού του έργου καθώς και του φορολογικού του καθεστώτος, σύμφωνα με τους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων. Αναμένεται να χορηγηθούν συνολικές επιχορηγήσεις ύψους 84 εκατ. € από το Ευρωπαϊκό

Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης (ΕΕΠΑ - EEPR) και τα Διαρθρωτικά Ταμεία Βουλγαρίας (European Structural & Investment Funds - ESIF). Επιπρόσθετα, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας με τη σύμφωνη γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής χορήγησαν στον αγωγό καθεστώς Εξαίρεσης από την πρόσβαση Τρίτων μερών (TPA Exemption).
Η Τελική Επενδυτική Απόφαση για την υλοποίηση του Έργου IGB ελήφθη στις 10 Δεκεμβρίου 2015. Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των σχετικών Διεθνών Διαγωνισμών, τον Μάρτιο του 2019, ανατέθηκαν οι υπηρεσίες Owner's Engineer- Υπηρεσίες Διοίκησης Έργου, Επίβλεψης (Supervision) και Επιθεώρησης (TPI) -, ενώ τον Μάιο 2019 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνισμοί και ανατέθηκαν οι υπηρεσίες για την Προμήθεια Σωλήνων και την Εργολαβία Κατασκευής (EPC - Engineering Procurement & Construction).
Στις 22 Μαΐου 2019, έλαβε χώρα στο Κίρκοβο της Βουλγαρίας η τελετή έναρξης κατασκευής με τις εργασίες στο πεδίο να ξεκινούν μέσα στο καλοκαίρι του 2019.

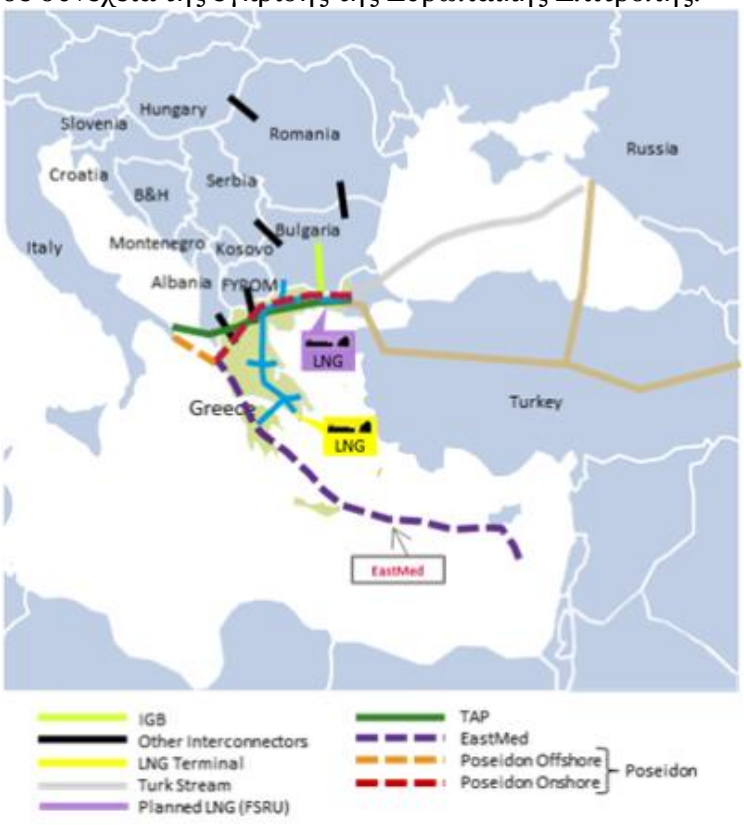


Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης
Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

Διασυνδετήριος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (EastMed)

Ο διασυνδετήριος αγωγός Eastern Mediterranean (EastMed) έχει ως στόχο την απευθείας μεταφορά φυσικού αερίου από τα κοιτάσματα της Ανατολικής Μεσογείου στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Φυσικού Αερίου, μέσω της Ελλάδας. Η αρχική δυναμικότητα του αγωγού είναι 10 δισ. κυβ. μέτρα φυσικού αερίου ετησίως. Ο αγωγός EastMed ακολουθεί υποθαλάσσια όδευση προς την Κύπρο, στη συνέχεια προς τις ακτές της Κρήτης και ακολούθως, μέσω της Πελοποννήσου και της Δυτικής Ελλάδας ως τις ακτές της Θεσπρωτίας και την Ιταλία. Στο Φλωροβούνι της Θεσπρωτίας, ο αγωγός EastMed μπορεί να συνδεθεί με το έργο του αγωγού ΠΟΣΕΙΔΩΝ, ενισχύοντας περαιτέρω την ολοκλήρωση της αγοράς ενέργειας της ΕΕ με τις νέες ανακαλύψεις στη λεκάνη της Λεβαντίνης.

Από τον Ιούλιο του 2014, η διαχείριση του Έργου ανήκει στην θυγατρική της ΔΕΠΑ «ΥΑΦΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ», στην οποία συμμετέχει ισομερώς η ιταλική Edison. Το διασυνοριακό αυτό έργο είναι ενταγμένο από το 2013 στον Κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ΕΕ, βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Το 2015, ξεκίνησε η συγχρηματοδότηση από την ΕΕ των προ της Μελέτης Εφαρμογής (Pre-Feed Studies) μελετών του έργου. Το σύνολο των μελετών που εκπονήθηκαν και ολοκληρώθηκαν τον Μάρτιο του 2018 επιβεβαιώνουν την τεχνική εφικτότητα, την οικονομική βιωσιμότητα και την εμπορική ανταγωνιστικότητα του Έργου. Επίσης, επισημαίνουν την προστιθέμενη αξία του αγωγού EastMed, αλλά και τον συμπληρωματικό του χαρακτήρα, στο πλαίσιο των προοπτικών εξαγωγής του φυσικού αερίου της Νοτιοανατολικής Μεσογείου για την ενίσχυση της ενεργειακής ασφάλειας της Ευρώπης.
Στις 25 Ιανουαρίου 2018, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε τη συγχρηματοδότηση με το ποσό των 34.500.000 € των κυρίων εναπομεινάντων σταδίων της ανάπτυξης και ωρίμανσης του έργου (φάση Μελέτης Εφαρμογής - Front End Engineering Design – FEED). Το ποσό καλύπτει κατά ποσοστό 50% το κόστος για την εκπόνηση των περιβαλλοντικών μελετών, της Μελέτης Εφαρμογής (FEED) καθώς και τη διενέργεια της Λεπτομερούς Υποθαλάσσιας Έρευνας (Detailed Marine Survey – DMS). Η σύμβαση επιχορήγησης (Grant Agreement) ύψους € 34.5 εκ. από τους πόρους του προγράμματος Connecting Europe Facility υπεγράφη τον Ιούνιο 2018.
Η ανάπτυξη του αγωγού EastMed, πέραν της ΕΕ, χαίρει εξαρχής της ενεργούς στήριξης των Κυβερνήσεων των κρατών από τα οποία θα διέρχεται. Στο πλαίσιο αυτό, στα τέλη του 2018 ολοκληρώθηκαν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της Κύπρου, της Ελλάδας, του Ισραήλ και της Ιταλίας για τη σύναψη Διακυβερνητικής Συμφωνίας (IGA) για την υποστήριξη της υλοποίησης του έργου. Το κείμενο αναμένεται να υπογραφεί εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2019, σε συνέχεια της έγκρισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

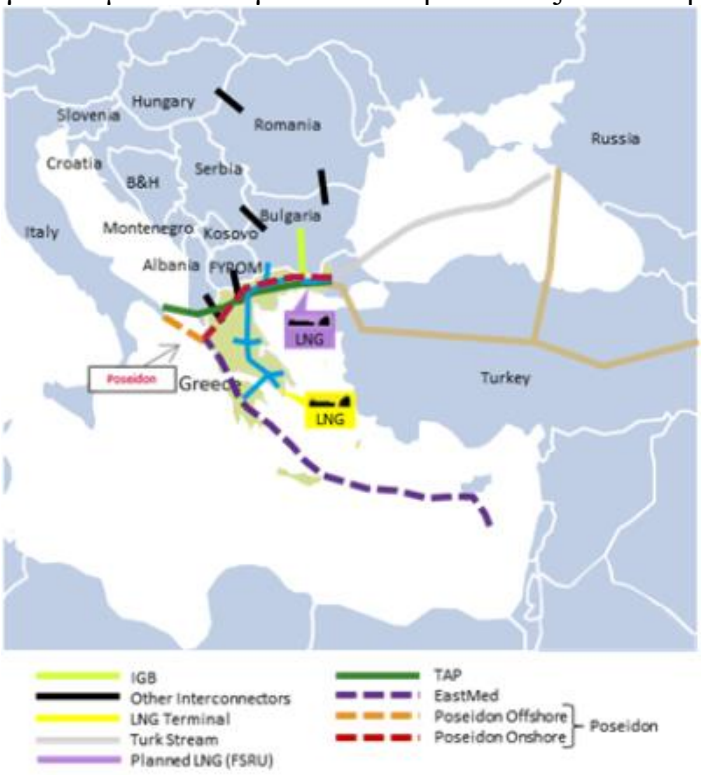


Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
Διευκόλυνση «Συνδέοντας την Ευρώπη»

Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

Ο Αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ (Poseidon)

Ο διασυνδετήριος αγωγός Ελλάδας – Ιταλίας ΠΟΣΕΙΔΩΝ αποτελείται από δύο τμήματα: το χερσαίο τμήμα μήκους περίπου 760 χλμ. που ξεκινά από τα ελληνοτουρκικά σύνορα στους Κήπους και διασχίζοντας τις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας, Θεσσαλίας και Ηπείρου, καταλήγει στις ακτές της Θεσπρωτίας, και το υποθαλάσσιο τμήμα του έργου, με μήκος περίπου 210 χλμ. το οποίο συνδέει τις Θεσπρωτικές ακτές με το Ότραντο της Ιταλίας και αναπτύσσεται από την ελληνική εταιρεία με την επωνυμία «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδος – Ιταλίας ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» (ΥΑΦΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ). Στην εν λόγω εταιρεία συμμετέχουν ισομερώς η ΔΕΠΑ και η Ιταλική EDISON.
Ο αγωγός έχει σχεδιαστεί με αρχική δυναμικότητα 12 δισ. κυβ. μέτρα φυσικού αερίου (φ.α.) ετησίως προς την Ιταλία, με δυνατότητα αναβάθμισης μέχρι και σε 20 δισ. κυβ. μέτρα φ.α. ετησίως, το οποίο θα είναι διαθέσιμο στα ελληνικά σύνορα. Ο αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ ενισχύει την ενεργειακή ασφάλεια στην ΕΕ επιτρέποντας τη διασύνδεσή της με πηγές αερίου της Κασπίας, της Μέσης Ανατολής και της Ανατολικής Μεσογείου.
Η Ε.Ε. αναγνώρισε τη στρατηγική σημασία του αγωγού ΠΟΣΕΙΔΩΝ, συμπεριλαμβάνοντάς το υποθαλάσσιο τμήμα του στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ισχύουσας λίστας βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Επιπλέον, το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από πόρους των προγραμμάτων «Διευρωπαϊκά Δίκτυα στον τομέα της ενέργειας» (TEN – E) καθώς και το «Ευρωπαϊκό Σχέδιο Οικονομικής Ανάκαμψης στον τομέα της ενέργειας» (EEPR).
Ο αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ είναι ένα ήδη ώριμο έργο έχοντας λάβει το σύνολο των αδειοδοτήσεων για το υποθαλάσσιο τμήμα του ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η αδειοδοτική διαδικασία για το χερσαίο τμήμα του. Οι κύριες άδειες κατασκευής για το ιταλικό τμήμα έχουν αποκτηθεί και έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος προς την ολοκλήρωση της διαδικασίας αδειοδότησης στην Ελλάδα. Το έργο αναπτύσσεται σε πλήρη συμμόρφωση με το κοινοτικό κεκτημένο, σε καθαρά εμπορική βάση κατά τα πρότυπα άλλων μεγάλων έργων υποδομής φυσικού αερίου διασυνοριακού ενδιαφέροντος.
Η τελική επενδυτική απόφαση για την υλοποίηση του έργου αναμένεται να ληφθεί εντός του 2019. Με βάση το ισχύον χρονοδιάγραμμα, η ολοκλήρωση και η έναρξη λειτουργίας του έργου αναμένεται να γίνει στα τέλη του έτους 2022 – αρχές του 2023.

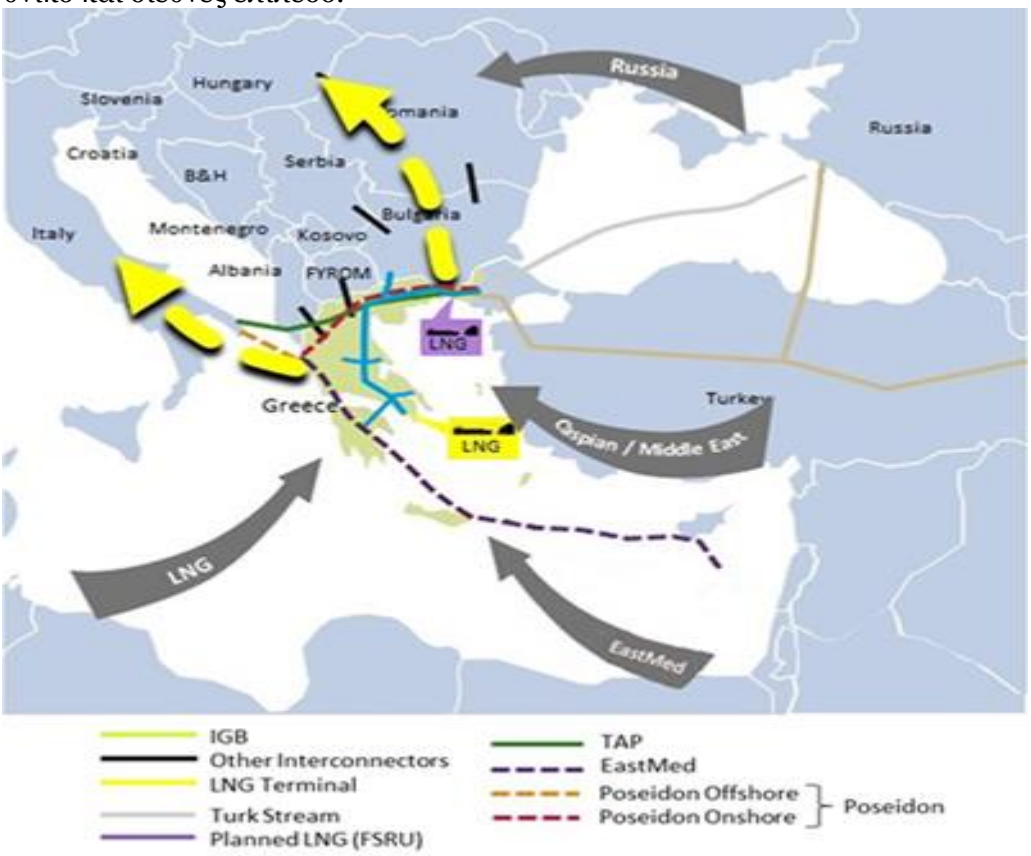


Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης
Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

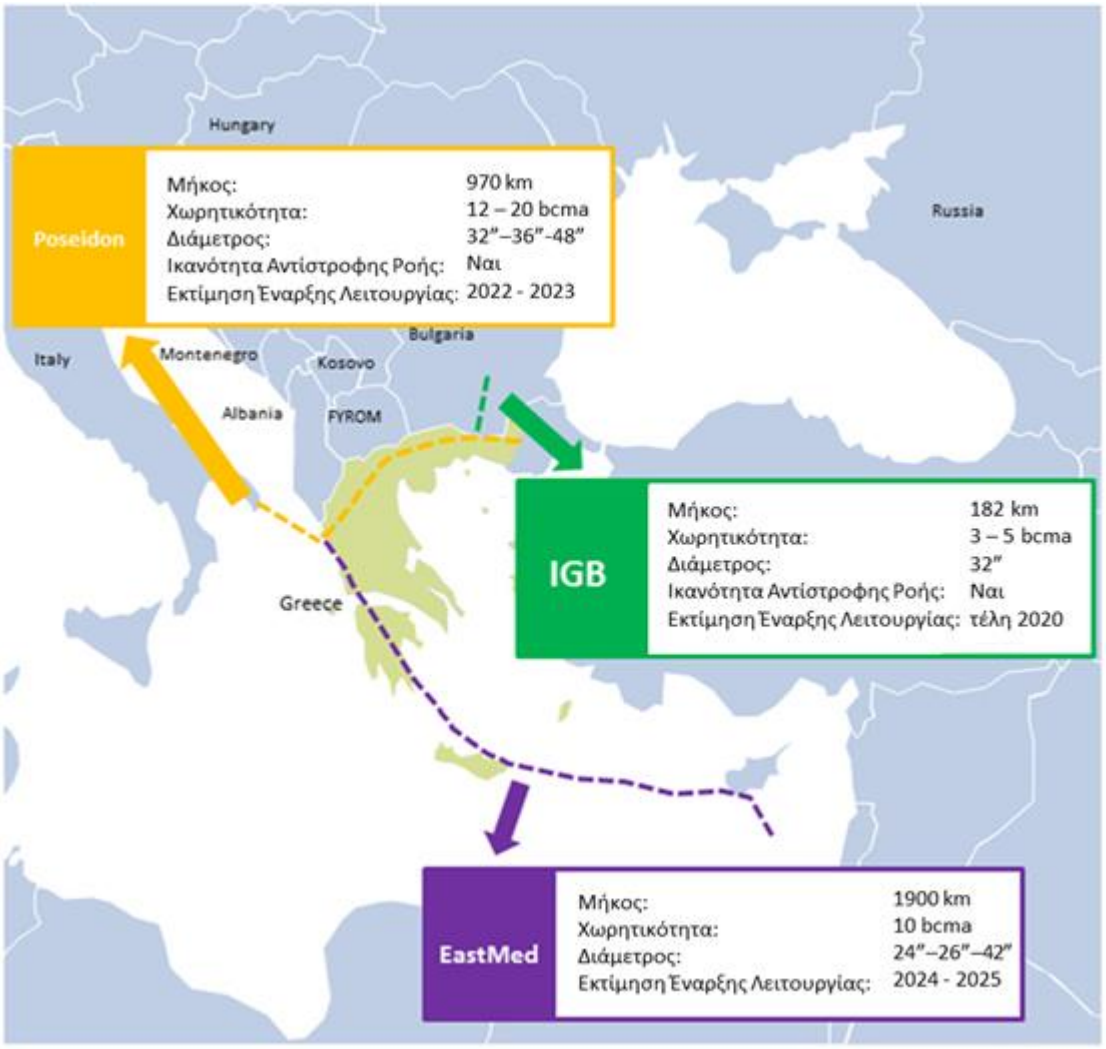
*Οι αγωγοί **IGB, EastMed και ΠΟΣΕΙΔΩΝ**, λόγω της σημαντικής προόδου που έχουν καταγράψει, συμπεριελήφθησαν στα **τέλη του 2018** από τον **ENTSO-G (Ένωση Ευρωπαίων Διαχειριστών Δικτύων Μεταφοράς φ.α.)** στο δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης των δικτύων μεταφοράς (TYNDP).*

Άλλες Διεθνείς Δραστηριότητες

Η Εταιρεία βρίσκεται σε συνεχείς διαβουλεύσεις με παραγωγούς φυσικού αερίου ή και άλλων εναλλακτικών πηγών αερίου, με στόχο τη διασφάλιση των αναγκαίων ποσοτήτων για τη βιωσιμότητα των ανωτέρω Έργων και παράλληλα την διασφάλιση της επαρκούς και ανταγωνιστικής τροφοδοσίας τόσο της ελληνικής όσο και της περιφερειακής αγοράς.
Επιπλέον, η Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις τάσεις σε διεθνές επίπεδο με συμμετοχή στη συνδιαμόρφωση των σχετικών εξελίξεων στην αγορά ενέργειας ενώ παράλληλα επιδιώκει διεθνείς στρατηγικές συνεργασίες, με στόχο την ανάπτυξη νέων διεθνών δραστηριοτήτων κοινού ενδιαφέροντος.
Η ΔΕΠΑ καταγράφει μακροχρόνια εμπειρία στην αποτελεσματική διεκδίκηση και αποδοτική αξιοποίηση ευρωπαϊκών πόρων για την ανάπτυξη έργων της. Από το 2018, η εταιρεία προωθεί παράλληλα και ενεργά την έρευνα και την ανάπτυξη νέων τεχνολογιών, δημιουργώντας και εξασφαλίζοντας νέα δεδομένα και προοπτικές στον τομέα της ενέργειας, σε εθνικό και διεθνές επίπεδο.



Τεχνικά Χαρακτηριστικά



Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης
Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος
www.depa.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.

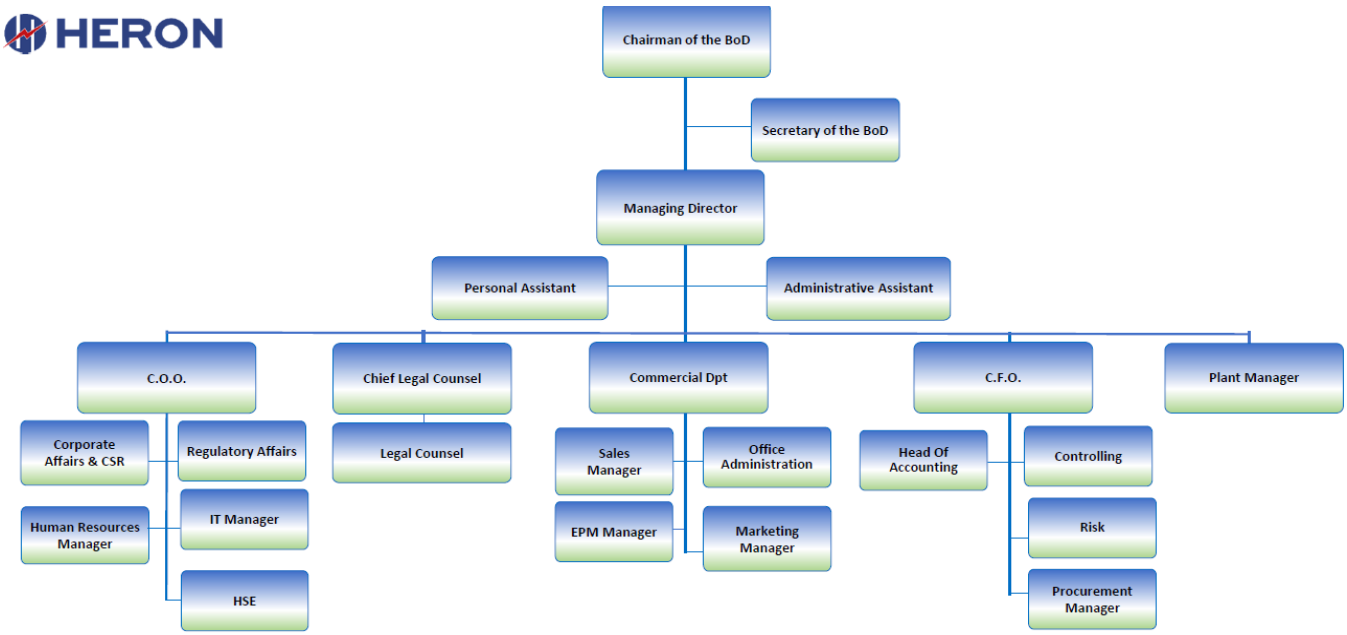
Ο Όμιλος ENGIE έχει εξελιχθεί ιστορικά μέσω της ιδιωτικοποίησης της Γαλλικής Δημόσιας Εταιρείας Φυσικού Αερίου το 1946. Κατά την διάρκεια του χρόνου έχει σταδιακά αποχωρήσει από την παραγωγή και πλέον εμπορεύεται το «παραγόμενο φυσικό αέριο», προκειμένου να καλύπτει το εμπόριο, τη μεταφορά και την παράδοση 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 α-πασχολεί προσωπικό περίπου 170.000 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 συμμε-τοχών της ΤΕΡΝΑ και μετονομάστηκε σε ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Ο Όμιλος διατηρεί δραστηριότητες σε διάφορους κλάδους: κατασκευές, ενέργεια, ακίνητα, βιομηχανία και παραχωρήσεις. Τα τε-λευταία χρόνια, ο Όμιλος έχει καταφέρει να ενισχύσει σημαντικά την θέση του και εκτός Ελ-λάδος, 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 €462.343 χιλ. σε σύγκριση με €347.223 χιλ. το 2018.
Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε €9.697 χιλ. σε σύγκριση με €11.558 το 2018.
Τα Κέρδη Προ Φόρων ανέρχονται σε € 3.041χιλ. σε σύγκριση με € 9.203 χιλ. το 2018.
Τα Κέρδη ανά Μετοχή ανήλθαν σε € 57,03 έναντι € 139,38 ανά Μετοχή το 2018.

Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει Μη-Κυκλοφορούν και Κυκλοφορούν Ενεργητικό ανέρχεται σε € 196.549 έναντι € 145.881 χιλ. το 2018).
Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 141.545χιλ. σε σύγκριση με € 93.629 το 2018.
Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 10.363 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€10.809 χιλ. το 2018).

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

Από την 01.01.2018 εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 9 σε αντικατάσταση του προϊσχύοντος ΔΛΠ 39. Για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9 ισχύουν τα εξής:

Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου της Εταιρείας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και
- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

I. το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,
II. οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου ("SPPI" κριτήριο).

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.
Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

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 2018, 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 2019

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

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.

δ. Στις 27/9/2017 πραγματοποιήθηκε η συνεδρίαση του Δικαστηρίου.

ε. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.

στ. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.

ζ. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται.

Β. <u>Προσαύξηση των Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ) που θεσπίστηκε με το νόμο 4414/2016</u>

α. Στο «ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του μηνός Ιανουαρίου 2019, Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει, (Άρθρο 143 του Ν. 4001/2011) και Ν. 4414/2016 Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους (με στοιχεία εκκαθάρισης ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Ιανουαρίου 2019)», το οποίο έχει αναρτηθεί στην επίσημη ιστοσελίδα του ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ) http://www.lagie.gr/fileadmin/groups/EDSHE/MiniaiaDeltiaEL/JAN__2019_DELTIO_ELAPE_22.03.2019.pdf και ειδικότερα στην σελίδα 27 αυτού προβλέπεται ρητώς

> «[...] Σύμφωνα με τον Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α 216/24.12.2018, έχουν καταργηθεί από 01.01.2019 η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που προκύπτει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου παρόντος δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, ενώ το ποσό προς επιστροφή ανέρχεται στα 121,24 εκατ. €. [..]»

β. Τούτων δοθέντων, στην Εταιρεία, βάσει του συνολικώς καταβληθέντος ποσού από τους Εκπροσώπους Φορτίου για το 2018, ήτοι ποσό 237,92 εκατ. € και του πλεονάσματος 121,24 εκατ. € πέραν του αποθεματικού ασφαλείας που επεστράφη εντός του 2019 σε αυτούς, αποδόθηκε εντός του 2019 ποσό 5,1 εκατ. € από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (Λειτουργό της Αγοράς) ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου ποσό που προέκυψε από την αναλογική εφαρμογή του ποσού που κατέβαλε συνολικώς η Εταιρεία στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) για το 2018, ήτοι ποσό 5,1 εκατ. € [9,94 x (121,24 / 237,92)].

Γ. <u>Ο ΠΡΟΣΩΡΙΝΟΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΕΥΕΛΙΞΙΑΣ</u>

Ο νέος Προσωρινός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας προ-κοινοποιήθηκε από την Ελληνική Δημοκρατία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 24/12/2019 με στόχο την έναρξή του μέσα στο 2020. Αναμένεται η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού). Επιλέξιμοι πάροχοι της δημοπρατούμενης υπηρεσίας θα είναι οι ευέλικτες μονάδες παραγωγής, οι οντότητες «απόκρισης της ζήτησης» (demand response) και οι αποθηκευτικές μονάδες. Ο Μηχανισμός θεσπίζει μια νέα διαδικασία ανάκτησης των εσόδων που προέρχονται από την Αγορά Εξισορρόπησης για την περίοδο που θα εφαρμόζεται ταυτόχρονα με τη λειτουργία των νέων Αγορών.

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

Α. ΤΟ ΜΟΝΤΕΛΟ ΣΤΟΧΟΣ (TARGET MODEL)

Στα πλαίσια της ριζικής μεταρρύθμισης της βασικής δομής λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και τη σύζευξη αυτής με τις υπόλοιπες Ευρωπαϊκές αγορές, η οποία εκτιμάται ότι θα τεθεί σε λειτουργία τον Ιούνιο 2020, εκδόθηκε η 5η Έκθεση Εποπτείας (5th Surveillance Report) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Γενική Διεύθυνση Χρηματο-οικονομικών Υποθέσεων), τον Φεβρουάριο 2020. Περαιτέρω, στις 30/1/2020 εκδόθηκε Υπουργική Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 172/30.1.2020) με την οποία προβλέπεται συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης (Κανονισμοί, Κώδικες, Εγχειρίδια, Μεθοδολογίες, τεχνικές αποφάσεις, εφαρμογή των συστημάτων λειτουργίας των Αγορών, δοκιμές προσομοίωσης παραγωγικών λειτουργιών των συστημάτων των Αγορών κ.ο.κ.) στις 30/6/2020. Η έναρξη λειτουργίας της Προθεσμιακής Αγοράς χωρίς τη δυνατότητα φυσικής παράδοσης ορίστηκε για τις 16/3/2020.

Β. ΠΑΝΔΗΜΙΑ ΝΟΣΟΥ COVID-19

Στις 30.01.2020, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας (ΠΟΥ) δήλωσε την εξάπλωση του ιού COVID-19 ως «έκτακτη ανάγκη διεθνούς ενδιαφέροντος για τη δημόσια υγεία», ενώ σε συνέχεια των περαιτέρω εξελίξεων, την 11.03.2020, ο ΠΟΥ κήρυξε τον COVID-19 ως πανδημία, η οποία εξαπλώθηκε παγκοσμίως. Το συμβάν παραμένει σε εξέλιξη και ως εκ τούτου δεν μπορούν να εκτιμηθούν και ποσοτικοποιηθούν συνολικά οι επιπτώσεις του. Η διάρκεια και η ένταση των επιπτώσεων αναμένεται να προσδιοριστούν από: (i) το κατά πόσο ο ιός υπόκειται σε εποχική περιοδικότητα, (ii) τη χρονική διάρκεια που θα απαιτηθεί για την ανάπτυξη αποτελεσματικών μεθόδων αντιμετώπισης της νόσου (εμβόλιο ή/και θεραπευτική αγωγή), (iii) την αποτελεσματικότητα των δημοσιονομικών και άλλων μέτρων των κρατών καθώς και των αποφάσεων των εποπτικών αρχών των τραπεζών για την διευκόλυνση των τραπεζικών ιδρυμάτων στην παροχή ρευστότητας και στήριξης των επιχειρήσεων και των νοικοκυριών.
Σε συνέχεια των ανωτέρω, και σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς», η πανδημία θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις την περίοδο 01.01 – 31.12.2019 της Εταιρείας.

Α. Επιχειρηματικότητα:

- Η πτωτική πορεία της μέση τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας (Οριακή Τιμή Συστήματος ή ΟΤΣ) ακόμη και πριν από την κρίση COVID-19, οδήγησε την Εταιρεία από τα μέσα Φεβρουαρίου 2020 να μην χρησιμοποιεί τις θέσεις της σε προθεσμιακά συμβόλαια τύπου NOME (τα οποία από τα τέλη του 2016 αποτέλεσαν το πλέον σημαντικό εργαλείο αντιστάθμισης του οικονομικού κινδύνου της Εταιρείας σε σχέση με το κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας), επειδή η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην τιμή των προϊόντων NOME ήταν ήδη πολύ ακριβότερη σε σύγκριση με την εναλλακτική επιλογή της αγοράς σε τιμές ΟΤΣ. Χάρη στη δυνατότητα επιλογής της χρήσης ή μη των προϊόντων NOME, από τα μέσα Φεβρουαρίου 2020, η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη μόνο στη συνεχώς μειούμενη μέση τιμή ΟΤΣ. Με τη σειρά της, η μειωμένη τιμή ΟΤΣ είχε άμεσο θετικό αντίκτυπο στο περιθώριο λιανικής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Επιπλέον, στο τομέα της αγοράς φυσικού αερίου, η σημαντική και συνεχής πτώση των τιμών φυσικού αερίου του χρηματιστηριακού δείκτη TTF (Title Transfer Facility) μείωσε αντίστοιχα το κόστος προμήθειας Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ), το οποίο αποτιμάται διεθνώς σε άμεση συσχέτιση με τον δείκτη TTF, και αύξησε τα περιθώρια κέρδους για τη μεταπώληση του αερίου.
- Ωστόσο, η ως άνω ενίσχυση των περιθωρίων κέρδους αναμένεται να είναι προσωρινή και εμπροσθοβαρής.

- Αφενός μεν η σημαντική πτώση των τιμών ΟΤΣ, ως συνέπεια της χαμηλότερης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιτίας της κρίσης λόγω της Πανδημίας της νόσου COVID-19, σε συνδυασμό με τη σημαντική μείωση του μεταβλητού κόστους ηλεκτροπαραγωγής των μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο, εξαιτίας της πτώσης του κόστους προμήθειας ΥΦΑ, αναμένεται πολύ σύντομα να δημιουργήσουν συνθήκες έντονου ανταγωνισμού μεταξύ των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας όσον αφορά στις τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά σειρά, σε βιομηχανικούς, εμπορικούς και οικιακούς καταναλωτές, με συνέπεια τη συμπίεση των περιθωρίων κέρδους στα προ κρίσης επίπεδα ή και χαμηλότερα.
- Αφετέρου, στον τομέα της αγοράς φυσικού αερίου, η επίσης σημαντική πτώση στην τιμή του πετρελαίου Brent, η οποία μάλιστα υπήρξε ταχύτερη της πτώσης των τιμών TTF, αναμένεται να συμπιέσει τα περιθώρια κέρδους από τη μεταπώληση φυσικού αερίου. Ο λόγος είναι ότι οι επικρατούσες τιμές μεταπώλησης στην Ελλάδα εξαρτώνται κατά κύριο λόγο από τα επίπεδα τιμών Brent, και μάλιστα με μέση χρονική υστέρηση ενός τριμήνου, οπότε ήδη από τον Ιούλιο 2020 θα αρχίσουν να εμφανίζουν πτωτική πορεία. Στο πλαίσιο αυτό αναμένεται σημαντική συμπίεση των περιθωρίων κέρδους καθώς οι τιμές μεταπώλησης, εξαρτώμενες από το Brent, θα αρχίσουν να συγκλίνουν σημαντικά με τις τιμές αγοράς φυσικού αερίου, οι οποίες εξαρτώνται από το TTF. Μάλιστα υπάρχει και το, αμυδρό για την ώρα, ενδεχόμενο ουσιαστικής εξίσωσής τους (ο δυνητικός αυτός κίνδυνος δεν μπορεί ωστόσο να προκύψει νωρίτερα από το 4ο τρίμηνο του 2020).

Β. Ρευστότητα:

- Η ρευστότητα της Εταιρείας έχει αρχίσει να περιορίζεται και ανέρχεται περίπου στα 5 εκατ. Ευρώ. Ωστόσο, αυτό οφείλεται κυρίως σε μία σημαντική απαίτηση της Εταιρείας από την συνδεδεμένη εταιρεία, υπό την έννοια του άρθρου 99 του Ν. 4548/2018, ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία πρόκειται να εξοφληθεί σύντομα, τουλάχιστον κατά ένα μεγάλο τμήμα αυτής.
- Δράσεις που έχουν αναληφθεί:
  - Αμέσως μετά την λήψη μέτρων περιορισμού της κυκλοφορίας των πολιτών από την Ελληνική κυβέρνηση, τέθηκε σε ισχύ ενισχυμένη καθημερινή παρακολούθηση των απαιτήσεων της Εταιρείας. Μέχρι στιγμής δεν έχει παρατηρηθεί πτώση του ρυθμού εισπράξεων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου της Εταιρείας, παρά μονάχα το δεύτερο 15νθήμερο του μηνός Μαρτίου.
  - Υπάρχει συνεχής επικοινωνία μέσω προωθητικών ενεργειών προς τους πελάτες B2C που συνήθως εξοφλούσαν τους Λογαριασμούς τους με μετρητά περί των δυνατοτήτων τους για την χρησιμοποίηση εναλλακτικών ηλεκτρονικών τρόπων πληρωμής.
  - Έχει βελτιωθεί η διαδικασία πρόβλεψης των ταμειακών ροών της Εταιρείας και έχει ήδη αρχίσει η μερική αποπληρωμή αρκετών εκ των προμηθευτών της Εταιρείας.
  - Στην παρούσα φάση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί η εξέλιξη της πανδημίας της νόσου COVID-19 και το διάστημα για το οποίο θα επηρεάζει την οικονομία της χώρας και ιδίως τη λειτουργία της Εταιρείας. Παρόλα ταύτα η Εταιρεία σε συνεργασία και διαρκή επικοινωνία με τις μητρικές εταιρείες αυτής παρακολουθεί προσεκτικά τις εξελίξεις αναφορικά με το θέμα αυτό, εξετάζει διάφορα σενάρια και λαμβάνει μέτρα προκειμένου να εξασφαλίσει την απρόσκοπτη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Συγκεκριμένα η Εταιρεία έχει ήδη σχεδιάσει και συμφωνήσει με τις μητρικές της εταιρείες να

προβεί σε μείωση των δαπανών αυτής. Η βελτίωση της οργανωτικής λειτουργίας της Εταιρείας σε συνδυασμό με την αυξημένη ρευστότητα της Εταιρείας κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων αυτής και τη διαθέσιμη στήριξη των μητρικών της εταιρειών, δύναται, κατά την κρίση της Εταιρείας, να εξασφαλίσει τη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Σημειώνεται ότι εκτός από τη συνέχιση της λειτουργίας της Εταιρείας, αποτελεί πρώτη προτεραιότητα για αυτήν, η διασφάλιση της ασφάλειας και υγείας των εργαζομένων της Εταιρείας και κατ' επέκταση της δημόσιας υγείας. Στα πλαίσια αυτά έχει πλήρως εναρμονιστεί με τις οδηγίες και τη νομοθεσία που έχει εφαρμόσει η Πολιτεία στο θέμα αυτό.

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 2019.

Αθήνα, 18 Μαίου 2020
Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2019)
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») την 18η Μαίου 2020 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 οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31ης Δεκεμβρίου 2019

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

	Σημείωση	31.12.2019	31.12.2018
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	743	415
Ενσώματα πάγια	5	15.720	16.768
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	1.283	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	7	9.279	6.304
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**27.025**	**23.487**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	3.766	2.113
Εμπορικές απαιτήσεις	9	141.757	97.480
Λοιπές απαιτήσεις	10	13.638	10.989
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		-	1.003
Χρηματικά διαθέσιμα	11	10.363	10.809
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**169.524**	**122.394**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**196.549**	**145.881**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	17	2.416	2.416
Αποθεματικά	18	747	751
Κέρδη εις νέον		51.841	49.085
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**55.004**	**52.252**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16	759	160
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	12	259	225
Λοιπές Προβλέψεις	13	314	286
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19	1.247	3.034
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**2.579**	**3.705**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	16	489	39
Προμηθευτές	14	75.037	49.467
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	15	62.372	40.418
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος		1.068	0
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**138.966**	**89.924**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**196.549**	**145.881**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2019
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2019	1.1-31.12.2018
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	20	462.343	347.223
Κόστος πωλήσεων	21	(453.510)	(336.089)
Μικτό κέρδος		**8.833**	**11.134**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	21	(5.791)	(4.950)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	24	799	3.645
Χρηματοοικονομικά έσοδα	25	15	13
Χρηματοοικονομικά έξοδα	25	(815)	(639)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**3.041**	**9.203**
Φόρος εισοδήματος	19	(285)	(2.469)
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**2.756**	**6.734**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	12	(3)	(54)
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	19	(1)	13
		(4)	**(41)**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**2.752**	**6.693**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2019
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2019	1.1-31.12.2018
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**3.041**	**9.203**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	4, 5, 6	3.275	2.801
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	9	2.580	(1.120)
Προβλέψεις		28	54
Τόκοι και συναφή έσοδα	25	(15)	(13)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	25	815	639
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα		0	72
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**9.724**	**11.636**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(1.653)	(15)
Εμπορικές απαιτήσεις		(46.857)	(15.951)
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		(5.623)	(9.528)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		25.570	8.372
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		21.951	9.342
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		0	659
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**3.112**	**4.515**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	(2.327)	(976)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		15	13
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**(2.312)**	**(963)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις	16	(462)	(31)
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(784)	(659)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(1.246)**	**(690)**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**(446)**	**2.862**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**10.809**	**7.947**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**10.363**	**10.809**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2019
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2018	**2.416**	**792**	**44.794**	**48.002**
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.31)	-	-	**(2.443)**	**(2.443)**
	2.416	**792**	**42.351**	**45.559**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	**(41)**	**6.734**	**6.693**
Τακτικό Αποθεματικό		-		-
31η Δεκεμβρίου 2018	**2.416**	**751**	**49.085**	**52.252**
1η Ιανουαρίου 2019	**2.416**	**751**	**49.085**	**52.252**
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.31)	-	-	-	-
	2.416	**751**	**49.085**	**52.252**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	**(4)**	**2.756**	**2.752**
Τακτικό Αποθεματικό		-		-
31η Δεκεμβρίου 2019	**2.416**	**747**	**51.841**	**55.004**

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

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

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

Η Εταιρεία ανήκει στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, και στην ENGIE 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.

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) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί προαιρετικά πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Συνέχιση δραστηριότητας

Η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας της ως "Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα" (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

β) 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 2018, 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 2019.

Από την 1η Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία υιοθέτησε νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ως εξής:

Επίδραση από την υιοθέτηση του Δ.Π.Χ.Α. 16

Σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 17, η Εταιρεία ταξινομούσε κάθε μίσθωση (ως μισθωτής) κατά την ημερομηνία έναρξης της εκάστοτε μισθωτικής περιόδου είτε ως χρηματοδοτική είτε ως λειτουργική. Με την υιοθέτηση του Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία εφάρμοσε μια ενιαία προσέγγιση αναγνώρισης και επιμέτρησης για όλες τις μισθώσεις, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και τις μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Η Εταιρεία επέλεξε να αναγνωρίζει ως έξοδα τα μισθώματα των βραχυπρόθεσμων μισθώσεων και των μισθώσεων υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας με την ευθεία μέθοδο σε όλη την διάρκεια της μίσθωσης.

Η Εταιρεία χρησιμοποίησε την διαθέσιμη πρακτική διευκόλυνση κατά την μετάβαση στο Δ.Π.Χ.Α. 16, σύμφωνα με την οποία δε χρειάζεται να επαναξιολογήσει εάν μία σύμβαση είναι ή εμπεριέχει μίσθωση κατά την ημερομηνία της πρώτης μετάβασης. Αυτό σημαίνει ότι, το

ΔΠΧΑ 16 εφαρμόστηκε στις συμβάσεις που έχουν ήδη αναγνωριστεί ως μισθώσεις με την εφαρμογή του ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις».. Κατά την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία επέλεξε επίσης να χρησιμοποιήσει τις ακόλουθες πρακτικές διευκολύνσεις που παρέχονται από το Πρότυπο κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής αυτού: (α) εξαίρεση των αρχικών άμεσων δαπανών κατά την επιμέτρηση του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης, (β) αντί της διενέργειας ελέγχου απομείωσης, η Εταιρεία βασίστηκε στην αξιολόγηση που είχε γίνει πριν την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής του Προτύπου για το αν οι μισθώσεις είναι επαχθείς εφαρμόζοντας το Δ.Λ.Π. 37 και (γ) χρήση της αποκτηθείσας κατά το παρελθόν γνώσης για τον προσδιορισμό της διάρκειας της μίσθωσης, όταν η σύμβαση εμπεριέχει δικαίωμα παράτασης ή καταγγελίας της μίσθωσης. Επιπρόσθετα, η συγκριτική πληροφόρηση δεν αναδιατυπώθηκε, και δεν υπήρξε επίδραση της εφαρμογής του νέου Προτύπου στο Υπόλοιπο κερδών εις νέον κατά την πρώτη εφαρμογή του, ήτοι κατά την 01.01.2019.

Εξαιρουμένων των βραχυπρόθεσμων μισθώσεων και των μισθώσεων υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας, η Εταιρεία αναγνώρισε περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης και τις αντίστοιχες υποχρεώσεις από μίσθωση για όλες τις μισθώσεις που είχαν προηγουμένως ταξινομηθεί ως λειτουργικές. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αναγνωρίστηκαν σε ποσό ίσο με το ποσό των υποχρεώσεων από μισθώσεις, προσαρμοσμένο με τυχόν προπληρωμές που είχαν προηγουμένως αναγνωρισθεί. Δεν υπήρχαν επαχθείς συμβάσεις μίσθωσης για τις οποίες θα απαιτείται προσαρμογή στο περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις αναγνωρίστηκαν βάσει της τρέχουσας αξίας των υπολειπόμενων μισθωμάτων, προεξοφλημένων *με το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού* κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Για μισθώσεις που προηγουμένως ταξινομούνταν ως χρηματοδοτικές, η Εταιρεία αναγνώρισε την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου της μίσθωσης και την υποχρέωση από την μίσθωση αμέσως πριν την μετάβαση, στην λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης και της υποχρέωσης από την μίσθωση κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής.

Η επίδραση από την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 16 την **1η Ιανουαρίου 2019** (αύξηση/(μείωση)) έχει ως εξής:

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)	Σημείωση	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Πάγιο Ενεργητικό		
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	1.591
Ενσώματα πάγια	5	(267)
Σύνολο Ενεργητικού		**1.324**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16	915
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16	409
Σύνολο υποχρεώσεων		**1.324**

i. Η εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 16 σε μισθώσεις που είχαν προηγουμένως ταξινομηθεί ως λειτουργικές είχε ως αποτέλεσμα την αναγνώριση "Περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης" και "Υποχρεώσεων από μισθώσεις".

ΕΔΔΠΧΠ 23 «Ασαφής μεταχείριση του Φόρου Εισοδήματος»

Η διερμηνεία προσδιορίζει 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 διερμηνεία προβλέπει ότι μια οικονομική οντότητα οφείλει να αξιολογεί την πιθανότητα η αρμόδια φορολογική αρχή να αποδεχθεί τον υιοθετημένο ή προτεινόμενο από την οντότητα λογιστικό χειρισμό ενός φορολογικού θέματος (ή μιας ομάδας θεμάτων) στη δήλωση φόρου εισοδήματος.
Εάν η οικονομική οντότητα εκτιμήσει ότι ένας συγκεκριμένος φορολογικός χειρισμός είναι το πιθανότερο να γίνει αποδεκτός από τις φορολογικές αρχές, τότε καθορίζει τη φορολογική επίδραση αυτού σύμφωνα με τον χειρισμό που έχει ήδη επιλεχθεί.
Εάν η οικονομική οντότητα εκτιμήσει ότι η συγκεκριμένη φορολογική μεταχείριση, συνοδεύεται από υψηλή αβεβαιότητα σχετικά με την αποδοχή της από την αρμόδια φορολογική αρχή, τότε οφείλει να χρησιμοποιήσει το πιθανότερο ποσό ή την αναμενόμενη αξία για τον προσδιορισμό της φορολογικής επίδρασης.
Η παραπάνω απόφαση θα πρέπει να βασίζεται στη μέθοδο που παρέχει καλύτερες προβλέψεις για την επίλυση της αβεβαιότητας.
Η διερμηνεία δεν έχει σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας.

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

Οι αλλαγές του ΔΛΠ 19 αποσαφηνίζουν ότι σε περίπτωση μεταβολής, περικοπής ή διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων 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 συμπεριληφθεί προσαρμογές στο πρότυπο που αποσαφηνίζουν το αντίκτυπο τυχόν μεταβολής, περικοπής ή διακανονισμού του προγράμματος στα προαπαιτούμενα για το ανώτατο όριο του περιουσιακού στοιχείου. Η τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση 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. Οι αλλαγές περιγράφονται λεπτομερώς στο κείμενο του Προτύπου. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας.

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, υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ισχύ από την 01.01.2019 και περιγράφουν αλλαγές σε τρία πρότυπα.

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

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, οφείλει να προβεί σε επανεκτίμηση της προηγούμενης συμμετοχής της στην επιχείρηση αυτή.
Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, δεν οφείλει να προβεί σε επανεκτίμηση της προηγούμενης συμμετοχής της στην επιχείρηση αυτή.

ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μια οικονομική οντότητα οφείλει να αναγνωρίσει τις φορολογικές επιπτώσεις της διανομής μερίσματος στα αποτελέσματα, στα λοιπά συνολικά έσοδα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού έχει αρχικώς αναγνωριστεί η συναλλαγή ή το γεγονός το οποίο δημιούργησε τα διανεμητέα κέρδη που προκάλεσαν τη διανομή μερίσματος.

ΔΛΠ 23 «Κόστος Δανεισμού»

Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι εάν μέρος δανείου παραμένει σε εκκρεμότητα αφού το συναρτώμενο με αυτό στοιχείο ενεργητικού είναι έτοιμο προς πώληση ή προς τη χρήση για την οποία προορίζεται, το σε εκκρεμότητα ποσό του δανείου συμπεριλαμβάνεται στο συνολικό δανεισμό της οντότητας.

Τροποποιήσεις εφαρμοστέες για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) με ισχύ από την 01.01.2020.

Αναθεώρηση του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Τον Μάρτιο του 2018, το IASB προέβη στην αναθεώρηση του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, σκοπός της οποίας ήταν η ενσωμάτωση σημαντικών θεμάτων τα οποία δεν καλύπτονταν, καθώς επίσης και η επικαιροποίηση και παροχή διευκρινίσεων σε σχέση με συγκεκριμένες καθοδηγήσεις. Το αναθεωρημένο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς περιλαμβάνει ένα νέο κεφάλαιο σχετικά με την επιμέτρηση, στο οποίο αναλύεται η έννοια της επιμέτρησης, συμπεριλαμβανομένων παραγόντων που πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά την επιλογή μίας βάσης επιμέτρησης, θέματα σχετικά με την παρουσίαση και γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις και καθοδήγηση αναφορικά με την αποαναγνώριση στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων από τις Οικονομικές Καταστάσεις. Περαιτέρω, το αναθεωρημένο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς περιλαμβάνει βελτιωμένους ορισμούς των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, καθοδήγηση που υποβοηθά την εφαρμογή των εν λόγω ορισμών, επικαιροποίηση των κριτηρίων για την αναγνώριση των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, καθώς επίσης και διευκρινίσεις σε σημαντικούς τομείς, όπως οι ρόλοι της διαχείρισης, της συντηρητικότητας και της αβεβαιότητας κατά την επιμέτρηση στην χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2020.

Τροποποιήσεις στις Αναφορές του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Τον Μάρτιο του 2018, το IASB προέβη στην έκδοση Τροποποιήσεων στις Αναφορές του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, σε συνέχεια της αναθεώρησής του. Ορισμένα Πρότυπα περιλαμβάνουν ρητές αναφορές σε προγενέστερες εκδόσεις του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι η επικαιροποίηση των ως άνω αναφορών και η υποστήριξη για τη μετάβαση στο αναθεωρημένο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2020.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8: «Ορισμός της σημαντικότητας»

Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στην ευθυγράμμιση του ορισμού της «σημαντικότητας» σε όλο το εύρος των προτύπων ενώ παρέχουν διευκρινήσεις επί συγκεκριμένων πτυχών του ορισμού. Ο νέος ορισμός προσδιορίζει ότι: «μια πληροφορία είναι σημαντική από τη στιγμή που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί πως η παράλειψη, η απόκρυψη ή η ανακρίβεια των δεδομένων της θα

επηρεάσει την οικονομική πληροφόρηση που παρέχει η οντότητα και κατά συνέπεια τις αποφάσεις που λαμβάνουν οι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων αυτής». Επιπροσθέτως, η οικονομική οντότητα οφείλει να εκτιμήσει κατά πόσον κάθε παρεχόμενη πληροφορία, είτε μεμονωμένα είτε σε συνδυασμό με άλλες πληροφορίες, είναι σημαντική εντός του συνολικού πλαισίου των οικονομικών καταστάσεων.
Οι τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας ενώ τίθενται σε ισχύ για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 με δικαίωμα πρόωρης εφαρμογής αυτών.

ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7: «Μεταρρύθμιση επιτοκίων αναφοράς»

Οι τροποποιήσεις παρέχουν ένα πρώτο πλαίσιο για την ομαλή μετάβαση από έναν υφιστάμενο δείκτη αναφοράς επιτοκίου (IBOR) σε ένα εναλλακτικό επιτόκιο για οντότητες που εφαρμόζουν τις απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 ή του ΔΛΠ 39, οι οποίες απαιτούν την ανάλυση των αναμενόμενων μελλοντικών γεγονότων με τη χρήση ενός επιτοκίου αναφοράς.
Επιπλέον, οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβάνουν προσαρμογές του ΔΠΧΑ 7 (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις) σχετικά με τις πρόσθετες γνωστοποιήσεις που απαιτούνται ως αποτέλεσμα της αβεβαιότητας που προκύπτει από τη μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς.
Οι τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας, ενώ τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020, με δικαίωμα πρόωρης εφαρμογής αυτών.

ΔΠΧΑ 3: «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» - (εκδόθηκε στις 22 Οκτωβρίου 2018)

Τον Οκτώβριο του 2018, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά τον ορισμό της «Επιχείρησης» (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3).
Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στην διευκόλυνση μιας οντότητας κατά τη διαδικασία προσδιορισμού της φύσης των δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων που αποκτούν ώστε να διαχωριστεί η απόκτηση μια επιχείρησης από αυτήν μιας ομάδας περιουσιακών στοιχείων.
Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 τίθενται σε ισχύ από την 01.01.2020 και εφαρμόζονται σε συναλλαγές που αφορούν συνενώσεις επιχειρήσεων και αποκτήσεις περιουσιακών στοιχείων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης είναι την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020, κατά συνέπεια, οι οντότητες δεν χρειάζεται να επανεξετάσουν αντίστοιχες συναλλαγές που συνέβησαν σε προηγούμενες περιόδους. Η πρόωρη εφαρμογή της τροποποίησης επιτρέπεται και οφείλει να γνωστοποιείται.
Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

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

α) Ασώματα Πάγια
Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας.
Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζεται βάση της σταθερής μεθόδου για περίοδο τριών (3) 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 ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

Ενσώματα Πάγια	Ωφέλιμη ζωή (σε έτη)
Κτίρια και τεχνικά έργα	5-20
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	6-20
Μεταφορικά μέσα	5
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-7

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) Μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Η Εταιρεία εκτιμά εάν μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτής και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες είναι μισθωτής, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις (που ορίζονται ως μισθώσεις με διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο) και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Για τις μισθώσεις αυτές, η Εταιρεία αναγνωρίζει τα μισθώματα ως λειτουργικά έξοδα με την ευθεία μέθοδο, σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης.

Η υποχρέωση από την μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, τα οποία προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του. Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από τη μίσθωση αποτελούνται από:

- σταθερά μισθώματα (περιλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών μισθωμάτων), μειωμένα κατά τυχόν κίνητρα μίσθωσης,

Η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται μεταγενέστερα, αυξάνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι τόκοι επί της υποχρέωσης από την μίσθωση (με χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου) και μειώνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι καταβολές των μισθωμάτων. Η Εταιρεία επανεπιμετρά την υποχρέωση από την μίσθωση (και κάνει τις αντίστοιχες προσαρμογές στα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης) εάν:

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης. Στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.
- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.
- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση

επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Η υποχρέωση από την μίσθωση παρουσιάζεται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Το **περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης** εμπεριέχει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της αντίστοιχης υποχρέωσης από την μίσθωση, τα μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερα αυτής, και τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες. Μεταγενέστερα επιμετρώνται στο κόστος μειωμένα κατά τις τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Λ.Π. 36 προκειμένου να προσδιορίσει εάν το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης έχει απομειωθεί.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία αναλαμβάνει συμβατικά την υποχρέωση να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει το χώρο που έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της σύμβασης μίσθωσης, αναγνωρίζει μια πρόβλεψη η οποία επιμετράται σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 37. Τα κόστη αυτά προσαυξάνουν την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Η Εταιρεία δεν επιβαρύνθηκε με κάποιο από αυτά τα κόστη κατά τις περιόδους που παρουσιάζονται στις εν λόγω ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται στην μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Η απόσβεση ξεκινά από την έναρξη της μισθωτικής περιόδου.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζεται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Οι σχετικές πληρωμές αναγνωρίζονται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος ενεργοποίησης αυτών των καταβολών και περιλαμβάνονται στα κονδύλια "Έξοδα διοίκησης" και "Έξοδα διάθεσης" στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.

Σύμφωνα με όσα προβλέπει το Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία εφάρμοσε την πρακτική διευκόλυνση του Δ.Π.Χ.Α. 16 σύμφωνα με την οποία ο μισθωτής δεν υποχρεούται να διαχωρίσει τα μη μισθωτικά στοιχεία, και επομένως αντιμετωπίζει λογιστικά κάθε μισθωτικό και σχετικό μη μισθωτικό στοιχείο ως ενιαία σύμβαση.

δ) Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού 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) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Εμπορικές απαιτήσεις

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.
Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου της Εταιρείας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και
- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Όλα τα έσοδα και τα έξοδα που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και τα οποία αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος περιλαμβάνονται στα κονδύλια «Χρηματοοικονομικά έξοδα» και «Χρηματοοικονομικά έσοδα», εκτός από την απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων που περιλαμβάνεται εντός των λειτουργικών αποτελεσμάτων.

III. Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

(i) το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,
(ii) οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου ("SPPI" κριτήριο).

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.

Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως δάνεια και απαιτήσεις με σταθερές ή προκαθορισμένες πληρωμές που δεν διαπραγματεύονται σε κάποια ενεργό αγορά, καθώς επίσης τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, η Εταιρεία δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν η Εταιρεία επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης. Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

IV. Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να

αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.
Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά για τους επόμενους 12 μήνες,
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση και τα οποία δεν έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο (Στάδιο 2). Για αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων για τα οποία υπάρχουν αντικειμενικές αποδείξεις απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 3) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες
Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, υπολογίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες συνιστούν τις αναμενόμενες ελλείψεις στις συμβατικές ταμειακές ροές, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο αθέτησης σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Κατά τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, η Εταιρεία χρησιμοποιεί έναν πίνακα προβλέψεων έχοντας ομαδοποιήσει τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά μέσα με βάση τη φύση και ενηλικίωση των υπολοίπων και λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία σε σχέση με τους οφειλέτες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

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
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.
Καθώς οι λογιστικές απαιτήσεις για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρέμειναν σε μεγάλο βαθμό όμοιες σε σχέση με αυτές που ορίζονταν στο ΔΛΠ 39, οι λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις δεν επηρεάστηκαν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9.
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις μισθώσεων, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν η Εταιρεία διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

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 (ΕΦΚΑ) 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 & Φυσικού Αερίου.
Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου 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 ΕΧΕ που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(ii) Τόκοι
Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

ιδ) Κόστη απόκτησης συμβάσεων

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, κόστη απόκτησης μίας σύμβασης ορίζονται εκείνα τα κόστη τα οποία υφίσταται μία οικονομική οντότητα για την απόκτηση μίας σύμβασης με ένα πελάτη. Στο βαθμό που η οντότητα αναμένει να ανακτήσει τα εν λόγο κόστη, τότε μπορεί να αναγνωρίσει ένα περιουσιακό στοιχείο και να το αποσβαίνει σύμφωνα με το ρυθμό που αναμένει να ανακτήσει τα οφέλη της σύμβασης με τον πελάτη. Σε διαφορετική περίπτωση τα κόστη αυτά εξοδοποιούνται στην χρήση. Η Εταιρεία σε εφαρμογή των ανωτέρω, προβαίνει σε κεφαλαιοποίηση του κόστους προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενα και ως “Agency costs”. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί μεσάζοντες/διαμεσολαβητές για την προώθηση των πωλήσεων. Οι δαπάνες επίτευξης αμοιβής πρώτης σύνδεσης από αυτούς κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται σύμφωνα με τον ετήσιο ρυθμό ανακύκλωσης των πελατών. Το κονδύλι αυτό απεικονίζεται στις «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

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)	**2019**	**2018**
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**415**	**390**
Προσθήκες χρήσης	0	55
Μεταφορά από/προς τα ασώματα πάγια	577	251
Διαγραφές ασώματων ακινητοποιήσεων	0	(72)
(Αποσβέσεις) χρήσης	(249)	(209)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**743**	**415**
Κόστος 1.1	1.350	1.116
Σωρευμένες αποσβέσεις	(935)	(726)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**415**	**390**
Κόστος 31.12	1.927	1.350
Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12	(1.184)	(935)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**743**	**415**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά €247 χιλιάδες και κατά € 2 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€208 χιλιάδες και € 1 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2018).

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

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

Χρήση 2019	**Οικό-πεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανή-ματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητο-ποιήσεις υπό εκτέ-λεση**	**Σύνολο**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χι-λιάδες Ευρώ)							
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2019	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**434**	77	**16.768**
Μεταφορές στα δικαιώματα χρήσης (βλ.σημ.2)	0	0	0	0	(267)	0	**(267)**
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2019	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**167**	77	**16.501**
Προσθήκες	-	-	-	-	-	2.326	2.326
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(577)	(577)
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	419	324	-	249	(992)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(210)	(2.144)	-	(176)		(2.530)
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2019	**2.385**	**1.812**	**10.449**	**0**	**240**	**834**	**15.720**
Κόστος 01.01.2019	2.385	16.297	51.681	22	1.457	77	71.919
Μεταφορές στα δικαιώματα χρήσης κόστος	0	0	0	0	(288)	0	(288)
Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(14.694)	(39.412)	(22)	(1.023)	0	(55.151)
Μεταφορές στα δικαιώματα χρήσης σωρευμένες αποσβέσεις	0	0	0	0	21	0	21
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2019	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**167**	77	**16.501**
Κόστος 31.12.2019	2.385	16.716	52.005	22	1.418	834	73.380
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.904)	(41.556)	(22)	(1.178)		(57.660)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2019	**2.385**	**1.812**	**10.449**	**0**	**240**	**834**	**15.720**

Χρήση 2018 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Οικό-πεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανή-ματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητο-ποιήσεις υπό εκτέ-λεση**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2018	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**
Προσθήκες	-	236	-	-	-	685	921
Αποκτήσεις με leasing	-	-	-	-	230		230
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(251)	(251)
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	-	177	-	243	(420)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(153)	(2.194)	-	(245)		(2.592)
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2018	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**434**	77	**16.768**
Κόστος 01.01.2018	2.385	16.061	51.503	22	984	63	71.018
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.541)	(37.217)	(22)	(778)		(52.558)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2018	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**
Κόστος 31.12.2018	2.385	16.297	51.681	22	1.457	77	71.919
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.694)	(39.412)	(22)	(1.023)		(55.151)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2018	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**434**	**77**	**16.768**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2019 αντιστοιχούν σε € 2.530 χιλιάδες (€2.591 χιλιάδες το έτος 2018) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 2.522 χιλιάδες (€2.529 χιλιάδες το έτος 2018) και κατά € 8 χιλιάδες (€62 χιλιάδες για τον προηγούμενο χρόνο) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.

6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων αναγνωρίστηκαν ως συνέπεια της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16 (βλ. σημείωση 2 Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων). Η ανάλυση της κίνησης τους παρατίθεται ως εξής:

	Κτίρια	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης την 1 Ιανουαρίου 2019	**0**	**0**	**0**	**0**
Προσθήκες από αρχική ανα-γνώριση λόγω υιοθέτησης νέων προτύπων	991	333	0	**1.324**
Μεταφορά από/προς ενσώ-ματα πάγια (βλ.σημ.2)	0	0	288	**288**
Προσθήκες	52	93	50	**195**
Διαγραφές	(11)	0	0	**(11)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2019	**1.032**	**426**	**338**	**1.796**

Σωρευμένες αποσβέσεις την 1η Ιανουαρίου 2019	0	0	0	**0**
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια – σωρευμένες αποσβέσεις (βλ.σημ. 2)	0	0	(21)	**(21)**
Αποσβέσεις χρήσης	(299)	(131)	(67)	**(497)**
Σωρευμένες αποσβέσεις διαγραφέντων	4	0	0	**4**
Την 31η Δεκεμβρίου 2019	**(295)**	**(131)**	**(87)**	**(513)**
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2019	**737**	**295**	**251**	**1.283**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2019 αντιστοιχούν σε € 497 χιλιάδες και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 198 χιλιάδες και κατά € 299 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.

7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2019**	**31.12.2018**
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	9.193	6.231
Δοσμένες εγγυήσεις	86	73
Σύνολο	**9.279**	**6.304**

Ακολουθεί η ανάλυση της κίνησης του κόστους προμήθειας διαμεσολαβητών:

	2019	**2018**
Υπόλοιπο έναρξης 01/01	6.231	2.898
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	3.965	3.914
Εξοδοποίηση δαπανών	(1.003)	(581)
Υπόλοιπο 31/12	**9.193**	**6.231**

8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2019**	**31.12.2018**
Ανταλλακτικά παγίων	1.420	1.383
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	706	730
Εμπορεύματα (φυσικό αέριο)	1.640	0
Σύνολο	**3.766**	**2.113**

Το ποσό των €1.640 χιλιάδων στα Εμπορεύματα αφορά απόθεμα ασφαλείας φυσικού αερίου στο πλαίσιο υποχρέωσης ορισμένης από την ΡΑΕ.

9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2019	31.12.2018
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	38.287	12.898
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	85.297	66.410
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	6.255	5.847
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	28.997	21.555
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	2.862	3.262
Ατιμολόγητες απαιτήσεις – Εκπτώσεις πωλήσεων	(4.869)	-
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(15.072)	(12.492)
Σύνολο	**141.757**	**97.480**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 21.022 χιλιάδων (€ 7.872 χιλιάδων την 31/12/2018).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 8.542 χιλιάδων (€ 5.337 χιλιάδων την 31/12/2018), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 1.063 χιλιάδων (667 χιλιάδων την 31/12/2018), από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας € 26.112 χιλιάδων (€4.823 την 31/12/2018), από τον Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 2.116 χιλιάδων (€ 1.320 χιλιάδων την 31/12/2018) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας €454 χιλιάδων (€ 751 χιλιάδων την 31/12/2018). Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες 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.

Η Εταιρεία κατέχει τους πελάτες και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις με στόχο την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, ως εκ τούτου τις επιμετρά στο αποσβενόμενο κόστος εφαρμόζοντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις που είναι άτοκες, εμφανίζονται στην ονομαστική αξία τους, απομειωμένες κατά τα εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά, ενώ εκείνα με σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους.

Η Εταιρεία, δεδομένης της εφαρμογής της απλοποιημένης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 9, υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές πάντοτε σε ποσό που αντιπροσωπεύει υστερήσεις ταμειακών ροών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων τους σταθμισμένες με το κίνδυνο να γίνει αθέτηση. Κατά συνέπεια αυτού οι απαιτήσεις από πελάτες και οι λοιπες βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ταξινομούνται είτε στο στάδιο 2, είτε στο στάδιο 3.

Για την μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα πιστωτικά χαρακτηριστικά και την ενηλικίωση τους (ημέρες καθυστέρησης) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται σε συγκεκριμένους παραμέτρους πιστωτικού κινδύνου (δηλ. πιθανότητα αθέτησης (Probability of Default-PD), ζημιά σε περίπτωση αθέτησης (Loss Given Default-LGD) οι οποίοι υπολογίζονται κατόπιν ανάλυσης ιστορικών δεδομένων, των υφιστάμενων συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων που εκτελούνται στο τέλος της εκάστοτε περιόδου αναφοράς.

Πριν γίνει αποδεκτός ένας νέος πελάτης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί εξωτερικές πιστωτικές πληροφορίες για να εκτιμήσει την πιστοληπτική ικανότητα και φερεγγυότητα του νέου πελάτη και να ορίσει έτσι το πιστωτικό όριό του. Τα πιστωτικά όρια επανεξετάζονται και εάν κριθεί απαραίτητο, αναθεωρούνται, σε περιοδική βάση.

Δεν υπήρξε καμία αλλαγή στις τεχνικές εκτίμησης ή στις σημαντικές παραδοχές που έγιναν για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου αναφοράς.

Οι ακόλουθοι πίνακες απεικονίζουν το προφίλ πιστωτικού κινδύνου των πελατών και λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων βάσει του σχετικού πίνακα προβλέψεων της Εταιρείας. Καθώς η εμπειρία της Εταιρείας σε πιστωτικές ζημιές καταδεικνύει πως η πιστοληπτική συμπεριφορά των πελατών του δεν διαφοροποιείται ανάλογα με τον τομέα δραστηριότητας αυτών, η πρόβλεψη των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται στην ενηλικίωση των απαιτήσεων και δεν διαχωρίζεται σε περαιτέρω επίπεδο.

31 Δεκεμβρίου 2019	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	1,90%	4,40%	11,06%	65,16%	**9,61%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	67.384	67.329	6.626	15.490	**156.829**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(1.283)	(2.962)	(733)	(10.094)	**(15.072)**
Σύνολα	**66.101**	**64.367**	**5.893**	**5.396**	**141.757**

31 Δεκεμβρίου 2018	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	1,42%	7,80%	24,16%	64,36%	**11,36%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	65.417	27.966	3.223	13.366	**109.972**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(930)	(2.180)	(779)	(8.603)	**(12.492)**
Σύνολα	**64.487**	**25.786**	**2.444**	**4.763**	**97.480**

Η Εταιρεία, από την 1/1/2018 εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΠ 9 για τον υπολογισμό των αναμενομένων πιστωτικών ζημιών των πελατών και λοιπών βραχυπροθέσμων απαιτήσεων, τους οποίους ταξινομεί είτε στο Στάδιο 2, είτε στο Στάδιο 3.

	31.12.2019	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	3,43%	95,33%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	146.276	10.553
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	5.012	10.060

	31.12.2018	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	3,78%	77,02%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	98.591	11.381
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	3.726	8.766

Η κίνηση απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για την χρήση αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	**2018**
Υπόλοιπο απομειώσεων εμπορικών απαιτήσεων 01.01	**12.492**	**11.122**
Αναπροσαρμογή από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9	0	2.443
Αναμορφωμένο υπόλοιπο	12.492	13.565
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους 2019	2.580	(1.073)
Σύνολο απομείωσης 31.12.2019	**15.072**	**12.492**

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 2019 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 12.349 (€ 11.160 χιλιάδες το 2018-βλέπε σημείωση 15).

10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2019**	**31.12.2018**
ΦΠΑ προς επιστροφή	6.699	4.054
Προπληρωμένα έξοδα	4.701	4.726
Λοιπές απαιτήσεις	2.238	2.209
Σύνολο	**13.638**	**10.989**

Στο λογαριασμό Λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού € 2.149 χιλιάδες (€2.158 χιλιάδες για το 2018).

11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31η Δεκεμβρίου 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν Τραπεζικές καταθέσεις σε ευρώ. Η Εταιρεία δεν διαθέτει ταμείο.

12. 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 2019 καθώς και την κίνηση των

σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2019.
Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	33	53
Χρηματοοικονομικό κόστος	3	2
Κόστος τερματικών παροχών	18	1
	54	**56**

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2019**	**31.12.2018**
Υπόλοιπο έναρξης	**225**	**116**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Αποτελέσματα χρήσης	54	56
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	3	54
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(23)	(1)
Υπόλοιπο λήξεως	**259**	**225**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2019και 2018 έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Επιτόκιο προεξοφλήσεως[1]	1.0%	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%

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζεται η ευαισθησία της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στα συνολικά αποτελέσματα σε περιπτώσεις μεταβολής ορισμένων αναλογιστικών παραδοχών.

Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως +0,5% & Μεταβολή Μισθών-Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	(15)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως -0,5% & Μεταβολή Μισθών-Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	16
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών +0,25% & Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	8
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών -0,25% & Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	(8)

[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.

Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών 0%, Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων +1% & Μεταβολή Απολύσεων 0%	(20)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών 0%, Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων -1% & Μεταβολή Απολύσεων 0%	23
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών -Οικειοθελών αποχωρήσεων 0% & Μεταβολή Απολύσεων +1%	7
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών -Οικειοθελών αποχωρήσεων 0% & Μεταβολή Απολύσεων -1%	(8)

13. 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 31.12.2019 ανήλθε σε € 314 χιλιάδες (31.12.2018: € 286 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.

14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2019	31.12.2018
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	57.156	45.036
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	659	334
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	16.417	3.555
Λοιποί Προμηθευτές	805	542
Σύνολο	**75.037**	**49.467**

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς το Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) €17.978 χιλιάδων (18.661 χιλ. το 2018), το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €4.324 χιλιάδων (513 χιλ. το 2018) και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας €27.155 χιλιάδων (6.317 χιλ. το 2018). Τέλος, ποσό περίπου €9.594 χιλιάδων (€ 7.901 χιλ. το 2018) αφορά τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ).

15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2019	31.12.2018
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Πιστωτές Διάφοροι	14.388	11.654
Προκαταβολές Πελατών	12.349	11.160
Λοιποί φόροι – τέλη	1.343	1.255
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	201	169
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	2.284	819
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	109	0
Έξοδα δεδουλευμένα	31.698	15.361
	62.372	**40.418**

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη €12.855 χιλ. (€10.400 χιλ. το 2018) και ανταποδοτικά τέλη ΝΕΡΙΤ € 1.448 χιλ. (€ 1.004 χιλ. το 2018) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΝΕΡΙΤ αντίστοιχα, αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 1 χιλιάδες (157 χιλ. το 2018) και λοιπούς πιστωτές διάφορους € 84 χιλ. (€ 93. χιλ. το 2018).
Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 6.296 χιλ. (€ 3.190 χιλ. το 2018), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 12.097 χιλ. (€ 8.743 χιλ. το 2018), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ €2.875 χιλ. (€ 5.064 χιλ. το 2018), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 8.913 χιλ. (€ 7.508 χιλ. το 2018), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 798 χιλ. (€ 702 χιλ. 2018) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 719 χιλ. (282 χιλ. το 2018.)

16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει συνάψει από πέρσι μια σύμβαση χρηματοδοτικής μίσθωσης τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού. Το ετήσιο επιτόκιο προεξόφλησης της εν λόγω μίσθωσης ανέρχεται σε 5,25%. Η κίνηση του λογαριασμού για την χρήση απεικονίζεται ως εξής:

	Υποχρεώσεις Από μισθώσεις	
	Μακροπρόθεσμο Μέρος	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπα 1/1	160	39
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	194	0
Προσθήκες από αρχική αναγνώριση λόγω υιοθέτησης νέων λογιστικών προτύπων	915	409
Έξοδα νέων συμβάσεων	0	0
Διαγραφές λόγω πρόωρων τερματισμών μισθώσεων	(7)	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. υποχρεώσεων	(503)	503
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(462)
Πληρωμές τόκων	0	(61)
Τόκοι περιόδου	0	61
Υπόλοιπα 31/12	**759**	**489**

Οι αντίστοιχες μεταβολές για την χρήση του 2018 έχουν ως εξής:

	Υποχρεώσεις Από Χρηματοδοτικές μισθώσεις	
	Μακροπρόθεσμο Μέρος	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπα 1/1	-	-
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	215	-
Έξοδα νέων συμβάσεων	15	-
Πληρωμή εξόδων νέων συμβάσεων	(15)	-
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. υποχρεώσεων	(55)	55
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	-	(16)
Πληρωμές τόκων	-	(5)
Τόκοι δανείου σε χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	-	5
Υπόλοιπα 31/12	**160**	**39**

Η περίοδος αποπληρωμής των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις αναλύεται στον πίνακα που ακολουθεί:

	31.12.2019	31.12.2018
Έως 1 έτος	489	39
2-5 έτη	743	160
Άνω των 5 ετών	16	0

17. 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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ (24.161 μετοχές) και το υπόλοιπο στην ENGIE INTERNATIONAL HOLDING B.V, εταιρεία του Ομίλου της εισηγμένης στα Χρηματιστήρια Βρυξελλών, Λουξεμβούργου & Παρισίων ENGIE S.A. (24.161 μετοχές).

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό €805 χιλιάδες (€805 χιλιάδες την χρήση του 2018) και αποθεματικό από αναλογιστικές ζημιές μείον €58 χιλιάδες (μείον €54 χιλιάδες για την χρήση του 2018).
Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Νόμο 4548/2018 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%.

19. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 24% για τη χρήση 2019 (29% για το 2018).
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 εκπεσθείσες 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)	**2019**	**2018**
Τρέχων φόρος	2.464	728
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(391)	233
Αναβαλλόμενος φόρος	(1.788)	1.508
Σύνολο έξοδο	**285**	**2.469**

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)	**2019**	**2018**
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος	**3.041**	**9.203**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**24%**	**29%**
Έξοδο Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**730**	**2.669**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	3	3
Επίδραση καθαρών φορολογήσιμων διαφορών προηγ. χρήσης	(10)	(21)
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(391)	233
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	84	29
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	(131)	(444)
Πραγματική δαπάνη φόρου	**285**	**2.469**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	9,37%	26,83%

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 2013 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης
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, 2016, 2017 και 2018 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 2019, 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 2019.
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)	31.12.2019	31.12.2018
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση /(υποχρέωση)	**(1.247)**	**(3.034)**
Υπόλοιπο Έναρξης	**(3.034)**	**(1.539)**
Έσοδο/(Έξοδο) αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	1.788	(1.508)
Έσοδο/(Έξοδο) αναγνωρισμένο απευθείας στα Λοιπά συνολικά έσοδα	(1)	13
Υπόλοιπο τέλους	**(1.247)**	**(3.034)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις των χρήσεων 2019 και 2018 αναλύονται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Κατάσταση Οικονομικής Θέσης**		**Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση**
	31.12.2019	**31.12.2018**	**2019**	**2019**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	59	58	1	-
Διαφορές αποσβέσεων	7.812	7.928	(116)	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	63	57	6	(1)
Άλλες προβλέψεις	258	1.067	(809)	-
Μισθώσεις	4	-	4	
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				-
Δεδουλευμένα έξοδα	255	(1.913)	2.168	-
Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(9.697)	(10.230)	533	-
Μη δεδουλευμένο εισόδημα	-	-	-	-
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**1.788**	**(1)**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(1.247)**	**(3.034)**		

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Κατάσταση Οικονομικής Θέσης**		**Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση**
	31.12.2018	**31.12.2017**	**2018**	**2018**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	58	25	32	-
Διαφορές αποσβέσεων	7.928	8.518	(590)	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	57	34	10	13
Άλλες προβλέψεις	1.067	2.457	(1.390)	-
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				-
Δεδουλευμένα έξοδα	(1.913)	(840)	(1.073)	-

Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(10.230)	(11.733)	1.503	-
Μη δεδουλευμένο εισόδημα	-	-	-	-
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**(1.508)**	**13**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(3.034)**	**(1.539)**		

20. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ανάλυση ανά είδος	**2019**	**2018**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	378.470	302.766
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	755	1.898
Έσοδα από φυσικό αέριο	82.158	41.321
Έσοδα από δυναμικότητα	960	1.238
Σύνολο	**462.343**	**347.223**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Δημόσιο	64.541	45.821
Εξωτερικοί πελάτες	334.142	251.135
Συνδεμένες επιχειρήσεις	63.660	50.267
Σύνολο	**462.343**	**347.223**

Το σύνολο του Κύκλου εργασιών πλην του εσόδου από δυναμικότητα αφορά μεταβιβάσεις αγαθών που λαμβάνουν χώρα σε μια δεδομένη χρονική στιγμή.

21. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος πωλήσεων	**2019**	**2018**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	340.319	269.898
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	46.764	18.939
Αποσβέσεις	2.758	2.737
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	198	0
Λογαριασμοί ρεύματος νερού	426	353
Αμοιβές προσωπικού	3.911	2.803
Diesel/Φυσικό Αέριο	57.721	40.260
Λοιπά έξοδα	1.413	1.099
Σύνολο	**453.510**	**336.089**

Το παραπάνω ποσό των € 340.319 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού €36.229 χιλιάδων (2018: €57.022 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 23.417 χιλιάδων (2018:

€49.904 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 153.103 χιλιάδων (2018: € 68.054 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 116.451 χιλιάδων (2018: €87.236 χιλιάδων).

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Αμοιβές επαγγελματιών	850	770
Μισθώσεις	2	292
Αμοιβές προσωπικού	1.141	650
Υπηρεσίες ληφθείσες	64	76
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ.	20	16
Φόροι – τέλη	52	91
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	3.074	2.715
Αποσβέσεις	20	63
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	299	0
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	32	42
Λοιπά έξοδα	237	235
	5.791	**4.950**

22. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2019, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	4.131	2.747
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	870	652
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	51	54
Σύνολο Εξόδων	**5.052**	**3.453**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2019, ανήλθε σε € 5.052 χιλιάδες (€3.453 χιλιάδες το 2018) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 3.911 χιλιάδων (€2.804 χιλιάδες για το έτος 2018) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 1.141 χιλιάδων (€ 649 χιλιάδες το έτος 2018) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (παρακαλούμε δείτε την σημείωση 19).

23. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	25	25
Αμοιβές για φορολογικούς ελέγχους	12	12
	37	**37**

24. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	1.019	788
Διασυνοριακά δικαιώματα μεταφοράς	0	0
Έσοδα από μισθώματα από συνδεμένη εταιρεία	63	54
Αναστροφή πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	0	1.073
Λοιπά έσοδα	2.401	1.759
	3.483	3.674
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(104)	(1)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	(2.580)	0
Άλλα έξοδα	0	(28)
	(2.684)	(29)
Σύνολο Εσόδων/(εξόδων)	**799**	**3.645**

25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2019**	**2018**
Χρηματοοικονομικά έσοδα :		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	15	13
Χρηματοοικονομικά έξοδα :	**15**	**13**
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων χρηματοδοτήσεων και εγγυήσεων	(783)	(611)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(3)	(2)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(28)	(26)
	(815)	**(639)**
Καθαρό Σύνολο εξόδων	**(800)**	**(626)**

26. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2019 και 2018 αναλύονται ως εξής:

2019 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	10.387	5.202	3.936	920
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	480	340	595	699
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	835	10	430	-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	54		57	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	44.975	35	13.461	45
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		304		34
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		275		234
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	6.929	14.841	38	-
Σύνολα	63.660	21.007	18.517	1.932

2018 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	15.785	2.301	5.118	1.066
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	125	309	155	382
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	854	14	67	1
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	54		56	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	25.400	14	808	14
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		276		30
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		221		173
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	9.180	2.765	1.669	176
Σύνολα	51.398	5.900	7.873	1.842

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2019, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	459	459

27. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος της αγοράς, ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες της Εταιρείας.
Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες της Εταιρείας,
- σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για τη μείωση των κινδύνων και
- εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη Διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, και υποχρεώσεις από μισθώσεις.

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 2019, δεδομένου ότι δεν διαθέτει 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)	**31.12.2019**	**31.12.2018**
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημείωση 7)	86	73
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	141.757	97.480
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 10)	2.238	2.209
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	10.363	10.809
Σύνολο	**154.444**	**110.571**

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 2019 αναλύεται ως εξής:

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	489	743	16
Προμηθευτές	75.037	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	62.372	0	0
Σύνολο	**137.898**	**743**	**16**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2018 αναλύεται ως εξής:

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	39	160	0
Προμηθευτές	49.467	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	40.418	0	0
Σύνολο	**89.924**	**160**	**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.

28. 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)	**31.12.2019**	**31.12.2018**
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	86	73
Σύνολο	**86**	**73**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις	141.757	97.480
Λοιπές απαιτήσεις - βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	2.238	2.209
Λογαριασμοί καταθέσεων	10.363	10.809
Σύνολο	**154.358**	**110.498**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	759	160
Σύνολο	**759**	**160**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος - Προμηθευτές	75.037	49.467
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος – Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	60.719	38.175
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος - Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	489	39
Σύνολο	**136.245**	**87.681**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**136.245**	**87.681**

29. 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.

30. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό Ευρώ 19.429 χιλ. Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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 2019.

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.

δ. Στις 27/9/2017 πραγματοποιήθηκε η συνεδρίαση του Δικαστηρίου.

ε. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.

στ. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.

ζ. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται.

32. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Α. ΤΟ ΜΟΝΤΕΛΟ ΣΤΟΧΟΣ (TARGET MODEL)

Στα πλαίσια της ριζικής μεταρρύθμισης της βασικής δομής λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και τη σύζευξη αυτής με τις υπόλοιπες Ευρωπαϊκές αγορές, η οποία εκτιμάται ότι θα τεθεί σε λειτουργία τον Ιούνιο 2020, εκδόθηκε η 5η Έκθεση Εποπτείας (5th Surveillance Report) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Γενική Διεύθυνση Χρηματο-οικονομικών Υποθέσεων), τον Φεβρουάριο 2020. Περαιτέρω, στις 30/1/2020 εκδόθηκε Υπουργική Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ε-

νέργειας (ΦΕΚ Β' 172/30.1.2020) με την οποία προβλέπεται συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης (Κανονισμοί, Κώδικες, Εγχειρίδια, Μεθοδολογίες, τεχνικές αποφάσεις, εφαρμογή των συστημάτων λειτουργίας των Αγορών, δοκιμές προσομοίωσης παραγωγικών λειτουργιών των συστημάτων των Αγορών κ.ο.κ.) στις 30/6/2020. Η έναρξη λειτουργίας της Προθεσμιακής Αγοράς χωρίς τη δυνατότητα φυσικής παράδοσης ορίστηκε για τις 16/3/2020.

Β. ΠΑΝΔΗΜΙΑ ΝΟΣΟΥ COVID-19

Στις 30.01.2020, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας (ΠΟΥ) δήλωσε την εξάπλωση του ιού COVID-19 ως «έκτακτη ανάγκη διεθνούς ενδιαφέροντος για τη δημόσια υγεία», ενώ σε συνέχεια των περαιτέρω εξελίξεων, την 11.03.2020, ο ΠΟΥ κήρυξε τον COVID-19 ως πανδημία, η οποία εξαπλώθηκε παγκοσμίως. Το συμβάν παραμένει σε εξέλιξη και ως εκ τούτου δεν μπορούν να εκτιμηθούν και ποσοτικοποιηθούν συνολικά οι επιπτώσεις του. Η διάρκεια και η ένταση των επιπτώσεων αναμένεται να προσδιοριστούν από: (i) το κατά πόσο ο ιός υπόκειται σε εποχική περιοδικότητα, (ii) τη χρονική διάρκεια που θα απαιτηθεί για την ανάπτυξη αποτελεσματικών μεθόδων αντιμετώπισης της νόσου (εμβόλιο ή/και θεραπευτική αγωγή), (iii) την αποτελεσματικότητα των δημοσιονομικών και άλλων μέτρων των κρατών καθώς και των αποφάσεων των εποπτικών αρχών των τραπεζών για την διευκόλυνση των τραπεζικών ιδρυμάτων στην παροχή ρευστότητας και στήριξης των επιχειρήσεων και των νοικοκυριών.
Σε συνέχεια των ανωτέρω, και σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς», η πανδημία θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις την περίοδο 01.01 – 31.12.2019 της Εταιρείας.

I. <u>Επιχειρηματικές, βραχυπρόθεσμες και μεσοπρόθεσμες χρηματοοικονομικές επιπτώσεις:</u>

Η διάκριση των άμεσων και έμμεσων επιπτώσεων από την πανδημία της νόσου COVID 19 δεν είναι τόσο απλή, διότι ταυτόχρονα συμβαίνουν και άλλα σημαντικά γεγονότα. Η περιγραφή που ακολουθεί είναι η γενική επιχειρηματική εξέλιξη της Εταιρείας και ως εκ τούτου κάνει σαφές ότι, στο τέλος Απριλίου 2020, τέτοια γεγονότα δεν είχαν σημαντικό αντίκτυπο στην λειτουργία της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

A. <u>Επιχειρηματικότητα:</u>

- Η πτωτική πορεία της μέση τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας (Οριακή Τιμή Συστήματος ή ΟΤΣ) ακόμη και πριν από την κρίση COVID-19, οδήγησε την Εταιρεία από τα μέσα Φεβρουαρίου 2020 να μην χρησιμοποιεί τις θέσεις της σε προθεσμιακά συμβόλαια τύπου NOME (τα οποία από τα τέλη του 2016 αποτέλεσαν το πλέον σημαντικό εργαλείο αντιστάθμισης του οικονομικού κινδύνου της Εταιρείας σε σχέση με το κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας), επειδή η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην τιμή των προϊόντων NOME ήταν ήδη πολύ ακριβότερη σε σύγκριση με την εναλλακτική επιλογή της αγοράς σε τιμές ΟΤΣ. Χάρη στη δυνατότητα επιλογής της χρήσης ή μη των προϊόντων NOME, από τα μέσα Φεβρουαρίου 2020, η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη μόνο στη συνεχώς μειούμενη μέση τιμή ΟΤΣ. Με τη σειρά της, η μειωμένη τιμή ΟΤΣ είχε άμεσο θετικό αντίκτυπο στο περιθώριο λιανικής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Επιπλέον, στο τομέα της αγοράς φυσικού αερίου, η σημαντική και συνεχής πτώση των τιμών φυσικού αερίου του χρηματιστηριακού δείκτη TTF (Title Transfer Facility) μείωσε αντίστοιχα το κόστος προμήθειας Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ), το οποίο αποτιμάται διεθνώς σε άμεση συσχέτιση με τον δείκτη TTF, και αύξησε τα περιθώρια κέρδους για τη μεταπώληση του αερίου.

- Ωστόσο, η ως άνω ενίσχυση των περιθωρίων κέρδους αναμένεται να είναι προσωρινή και εμπροσθοβαρής.
- Αφενός μεν η σημαντική πτώση των τιμών ΟΤΣ, ως συνέπεια της χαμηλότερης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιτίας της κρίσης λόγω της Πανδημίας της νόσου COVID-19, σε συνδυασμό με τη σημαντική μείωση του μεταβλητού κόστους ηλεκτροπαραγωγής των μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο, εξαιτίας της πτώσης του κόστους προμήθειας ΥΦΑ, αναμένεται πολύ σύντομα να δημιουργήσουν συνθήκες έντονου ανταγωνισμού μεταξύ των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας όσον αφορά στις τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά σειρά, σε βιομηχανικούς, εμπορικούς και οικιακούς καταναλωτές, με συνέπεια τη συμπίεση των περιθωρίων κέρδους στα προ κρίσης επίπεδα ή και χαμηλότερα.
- Αφετέρου, στον τομέα της αγοράς φυσικού αερίου, η επίσης σημαντική πτώση στην τιμή του πετρελαίου Brent, η οποία μάλιστα υπήρξε ταχύτερη της πτώσης των τιμών TTF, αναμένεται να συμπιέσει τα περιθώρια κέρδους από τη μεταπώληση φυσικού αερίου. Ο λόγος είναι ότι οι επικρατούσες τιμές μεταπώλησης στην Ελλάδα εξαρτώνται κατά κύριο λόγο από τα επίπεδα τιμών Brent, και μάλιστα με μέση χρονική υστέρηση ενός τριμήνου, οπότε ήδη από τον Ιούλιο 2020 θα αρχίσουν να εμφανίζουν πτωτική πορεία. Στο πλαίσιο αυτό αναμένεται σημαντική συμπίεση των περιθωρίων κέρδους καθώς οι τιμές μεταπώλησης, εξαρτώμενες από το Brent, θα αρχίσουν να συγκλίνουν σημαντικά με τις τιμές αγοράς φυσικού αερίου, οι οποίες εξαρτώνται από το TTF. Μάλιστα υπάρχει και το, αμυδρό για την ώρα, ενδεχόμενο ουσιαστικής εξίσωσής τους (ο δυνητικός αυτός κίνδυνος δεν μπορεί ωστόσο να προκύψει νωρίτερα από το 4ο τρίμηνο του 2020).

Β. Ρευστότητα:

- Η ρευστότητα της Εταιρείας έχει αρχίσει να περιορίζεται και ανέρχεται περίπου στα 5 εκατ. Ευρώ. Ωστόσο, αυτό οφείλεται κυρίως σε μία σημαντική απαίτηση της Εταιρείας από την συνδεδεμένη εταιρεία, υπό την έννοια του άρθρου 99 του Ν. 4548/2018, ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία πρόκειται να εξοφληθεί σύντομα, τουλάχιστον κατά ένα μεγάλο τμήμα αυτής.
- Δράσεις που έχουν αναληφθεί:
  - Αμέσως μετά την λήψη μέτρων περιορισμού της κυκλοφορίας των πολιτών από την Ελληνική κυβέρνηση, τέθηκε σε ισχύ ενισχυμένη καθημερινή παρακολούθηση των απαιτήσεων της Εταιρείας. Μέχρι στιγμής δεν έχει παρατηρηθεί πτώση του ρυθμού εισπράξεων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου της Εταιρείας, παρά μονάχα το δεύτερο 15νθήμερο του μηνός Μαρτίου.
  - Υπάρχει συνεχής επικοινωνία μέσω προωθητικών ενεργειών προς τους πελάτες B2C που συνήθως εξοφλούσαν τους Λογαριασμούς τους με μετρητά περί των δυνατοτήτων τους για την χρησιμοποίηση εναλλακτικών ηλεκτρονικών τρόπων πληρωμής.
  - Έχει βελτιωθεί η διαδικασία πρόβλεψης των ταμειακών ροών της Εταιρείας και έχει ήδη αρχίσει η μερική αποπληρωμή αρκετών εκ των προμηθευτών της Εταιρείας.
  - Στην παρούσα φάση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί η εξέλιξη της πανδημίας της νόσου COVID-19 και το διάστημα για το οποίο θα επηρεάζει την οικονομία της χώρας και ιδίως τη λειτουργία της Εταιρείας. Παρόλα ταύτα η Εταιρεία σε συνεργασία και διαρκή επικοινωνία με τις μητρικές εταιρείες αυτής παρακολουθεί προσεκτικά τις εξελίξεις αναφορικά με το θέμα αυτό, εξετάζει διάφορα σενάρια και λαμβάνει μέτρα προκειμένου να εξασφαλίσει την απρόσκοπτη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Συγκεκριμένα η Εταιρεία έχει ήδη σχεδιάσει και συμφωνήσει με τις μητρικές της εταιρείες να προβεί σε μείωση των δαπανών αυτής. Η βελτίωση της οργανωτικής λει-

τουργίας της Εταιρείας σε συνδυασμό με την αυξημένη ρευστότητα της Εταιρείας κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων αυτής και τη διαθέσιμη στήριξη των μητρικών της εταιρειών, δύναται, κατά την κρίση της Εταιρείας, να εξασφαλίσει τη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Σημειώνεται ότι εκτός από τη συνέχιση της λειτουργίας της Εταιρείας, αποτελεί πρώτη προτεραιότητα για αυτήν, η διασφάλιση της ασφάλειας και υγείας των εργαζομένων της Εταιρείας και κατ' επέκτασή της δημόσιας υγείας. Στα πλαίσια αυτά έχει πλήρως εναρμονιστεί με τις οδηγίες και τη νομοθεσία που έχει εφαρμόσει η Πολιτεία στο θέμα αυτό.

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

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2019

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**14.180**	**12.584**	**261**	**27.026**
Ενσώματα Πάγια	14.133	1.580	7	15.720
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	23	642	78	743
Δικαιώματα χρήσης παγίων	3	1.112	168	1.283
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	9.250	8	9.279
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**4.808**	**126.414**	**38.302**	**169.524**
Αποθέματα	2.126	13	1.627	3.766
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	3.500	117.224	34.671	155.395
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	-	-	-	-
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	(818)	9.177	2.004	10.363
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**18.988**	**138.998**	**38.563**	**196.549**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	**-**
Αποθεματικά9	805	(45)	(13)	**747**
Αποτελέσματα εις νέον	30.923	11.308	9.611	**51.841**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**34.144**	**11.263**	**9.597**	**55.004**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(17.878)**	**17.878**	**0**	**0,00**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**1.842**	**518**	**219**	**2.579**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	2	649	107	**759**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	1	199	59	**259**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	1.524	(330)	53	**1.247**
Λοιπές Προβλέψεις	314	-	-	**314**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**881**	**109.339**	**28.746**	**138.966**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	876	108.101	28.432	**137.409**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	1	418	70	**489**
Προβλέψεις	-	-	-	**-**
Δανεισμός	-	-	-	**-**
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	4	820	244	**1.068**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**2.723**	**109.857**	**28.965**	**141.545**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**18.988**	**138.998**	**38.563**	**196.549**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2018

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**16.131**	**7.277**	**78**	**23.486**
Ενσώματα Πάγια	16.063	699	5	16.768
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	47	302	66	415
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	6.276	7	6.304
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**3.883**	**104.894**	**13.618**	**122.395**
Αποθέματα	2.113	-	-	2.113
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.201	92.515	13.753	108.469
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	7	799	198	1.003
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	- 438	11.580	- 333	10.809
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**20.014**	**112.172**	**13.695**	**145.881**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	805	- 44	- 11	**751**
Αποτελέσματα εις νέον	31.460	13.075	4.550	**49.085**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**34.681**	**13.032**	**4.540**	**52.252**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(17.400)**	**16.966**	**434**	**0,00**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**2.377**	**1.265**	**64**	**3.705**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	**-**	**160**	**-**	**160**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	1	179	44	**225**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	2.089	926	20	**3.034**
Λοιπές Προβλέψεις	286	-	-	**286**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**357**	**80.909**	**8.658**	**89.924**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	357	80.870	8.658	**89.885**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	39	-	**39**
Προβλέψεις	-	-	-	**-**
Δανεισμός	-	-	-	**-**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**2.733**	**82.174**	**8.722**	**93.629**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**20.014**	**112.172**	**13.695**	**145.881**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2019

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	1.390	-	-	**1.390**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	11	307.774	-	**307.785**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	315	26.514	-	**26.829**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	20.271	26.500	**46.771**
Λοιπές Πωλήσεις	114	3.081	79.856	**83.051**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**1.830**	**357.640**	**106.356**	**465.826**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(192)	-	(76.525)	**(76.717)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	- 12	(208.524)	-	**(208.536)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(18.392)	(21.819)	**(40.211)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(35.538)	-	**(35.538)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(10.439)	-	**(10.439)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(34.767)	-	**(34.767)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(33.308)	-	**(33.308)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαίωμάτων CO2	(31)	-	-	**(31)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(73)	(1)	-	**(73)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(5)	(4.741)	(463)	**(5.208)**
Αμοιβές Τρίτων	(59)	(5.623)	(457)	**(6.139)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(74)	(46)	(3)	**(123)**
Λοιπά Έξοδα	(183)	(4.706)	(178)	**(5.067)**
Αποσβέσεις	(2.308)	(858)	(109)	**(3.275)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(1.678)	(902)	**(2.580)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(2)	(654)	(130)	**(786)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	11	3	**15**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(2.939)**	**(359.263)**	**(100.583)**	**(462.786)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(1.109)**	**(1.623)**	**5.773**	**3.041**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2018

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	1.412	-	-	**1.412**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	4	241.465	-	**241.469**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	320	18.071	-	**18.391**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	16.933	26.988	**43.921**
Λοιπές Πωλήσεις	275	2.307	42.053	**44.634**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**2.011**	**278.776**	**69.041**	**349.827**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(80)	-	(40.150)	**(40.229)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(145.566)	-	**(145.566)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(13.985)	(25.646)	**(39.631)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(26.913)	-	**(26.913)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(8.400)	-	**(8.400)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(32.507)	-	**(32.507)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(31.830)	-	**(31.830)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαίωμάτων CO2	-	-	-	**0**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(31)	0	-	**(31)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(28)	(3.357)	(259)	**(3.644)**
Αμοιβές Τρίτων	(190)	(4.404)	(245)	**(4.840)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(27)	(25)	(5)	**(57)**
Λοιπά Έξοδα	(347)	(4.062)	(239)	**(4.648)**
Αποσβέσεις	(2.356)	(415)	(30)	**(2.801)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	1.073	-	**1.073**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(2)	(527)	(83)	**(612)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	10	3	**13**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(3.061)**	**(270.909)**	**(66.654)**	**(340.623)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(1.050)**	**7.867**	**2.387**	**9.204**

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. 4548/2018, 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