Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2021.08.09 14:20:25 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
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,09/08/2021
Αριθ. Πρωτ.:2419197

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ELPEDISON Α.Ε.** και αριθμό ΓΕΜΗ **9246101000**.

Την **09/08/2021** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2600050 οι εγκεκριμένες από την 26/07/2021 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2020 έως 31/12/2020.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2600051 η από 26/07/2021 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2021 έως 31/12/2021:

- Η ελεγκτική εταιρεία «**KPMG ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. -Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 1352601000, και (Δ/νση : null null ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 114.

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.

elpedison



ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2020

σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Στοιχεία επιχείρησης **4**

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή **5**

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης **9**

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων **10**

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων **11**

Κατάσταση Ταμειακών Ροών **12**

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων **13**

1 Γενικές πληροφορίες **13**

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών **13**

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 13
2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νομισμα παρουσίασης και συναλλαγες σε ξένο νόμισμα 16
2.3 Ενσώματα πάγια 17
2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων 17
2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία 18
2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων 18
2.7 Δικαιώματα εκπομπών 18
2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 19
2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 21
2.10 Αποθέματα 22
2.11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 22
2.12 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες 22
2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 22
2.14 Μετοχικό κεφάλαιο 22
2.15 Δανεισμός 23
2.16 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία 23
2.17 Παροχές στο προσωπικό 24
2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 25
2.19 Μισθώσεις 25
2.20 Προβλέψεις 26
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις 26
2.22 Αναγνώριση εσόδων 27
2.23 Διανομή μερισμάτων 28

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου **28**

3.1 Κίνδυνος αγοράς 28
3.2 Κίνδυνος ρευστότητας 29
3.3 Πιστωτικός κίνδυνος 30
3.4 Διαχείριση κεφαλαίου 31
3.5 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών 32

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές **33**

5. Ενσώματα πάγια **36**

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία **37**

7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις 38
8. Αποθέματα 40
9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 40
10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 41
11. Μετοχικό κεφάλαιο 42
12. Αποθεματικά 42
13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 43
14. Δανεισμός 44
15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία 46
16. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 48
17. Κύκλος Εργασιών 48
18. Λοιπά έσοδα 49
19. Έξοδα ανά κατηγορία 49
20. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά 51
21. Καθαρά Χρηματοοικονομικά εξοδα 51
22. Φόρος Εισοδήματος 51
23. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις 51
23.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις 51
23.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις 53
23.3 Εγγυητικές επιστολές 53
23.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις 53
23.5 Συμβατικές Δεσμεύσεις 53
24. Μερίσματα 53
25. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη 53
25.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος 53
25.2 Συνδεδεμένα μέρη 53
25.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη 56
25.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη 57
25.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών 58
25.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών 59
26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα 59
27. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου 60

Στοιχεία επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Andrea Testi (Πρόεδρος Δ.Σ) Ιωάννης Ζήσιμος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ.) Νικόλαος Ζαχαριάδης (Διευθύνων Σύμβουλος) Marco Adriano Landoni (Μέλος Δ.Σ) Roberto Cozzi (Μέλος Δ.Σ) Σπυρίδων Κιαρτζής (Μέλος Δ.Σ) Κρίστιαν Τόμας (Μέλος Δ.Σ) Θεοδώρα Παπαδημητρίου (Μέλος Δ.Σ)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ 18-20, 15125, Μαρούσι, Ελλάδα
ΑΡ.ΓΕΜΗ:	009246101000
ΑΡΜΑΕ:	54352/01ΑΤ/Β/03/416(2009) Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές ΑΕ Στρατηγού Τομπρα 3 15342 ΑΓΙΑ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗ Αθήνα, Ελλάδα

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Στρατηγού Τόμπρα 3
153 42 Αγία Παρασκευή
Ελλάδα
Τηλέφωνο: +30 210 60 62 100
Φαξ: +30 210 60 62 111

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2020, τις Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2020, 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 Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών 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.

Άλλο Θέμα

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής εξέδωσε την 21 Μαΐου 2020 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές, Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία και μέλος του διεθνούς οργανισμού ανεξάρτητων εταιρειών-μελών της KPMG συνδεδεμένων με την KPMG International Limited, ιδιωτική Αγγλική εταιρεία περιορισμένης ευθύνης με εγγυητικές εισφορές. Με την επιφύλαξη κάθε δικαιώματος.

Ορκωτοί Ελεγκτές
ΓΕΜΗ 001352601000
https://home.kpmg/gr

Άλλες Πληροφορίες

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», αλλά δεν περιλαμβάνουν τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν αυτές είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο, ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνη της Διοίκησης επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Η Διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, 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 χρηματοοικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών 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 αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η Διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σε αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές 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 Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Στα πλαίσια 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 χρηματοοικονομικές 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 αν 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. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν 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 χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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 Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού.

2. Διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί και Διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων

Ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα Ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2020, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2020 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2020, όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί και Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 124/2017 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί της 31 Δεκεμβρίου 2020 και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2020 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2020 που παρουσιάζονται στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και τις υπ' αριθ. 124/2017 και 162/2019 εγκριτικές αποφάσεις της ΡΑΕ.

Αθήνα, 14 Ιουνίου 2021

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Δημήτριος Τανός, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 42241

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	**5**	219.959	241.285
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	**6**	3.514	2.953
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**9**	6.252	8.679
		229.725	**252.917**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	**8**	28.707	14.286
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**9**	169.779	130.851
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	**10**	11.321	13.176
		209.807	**158.313**
Σύνολο ενεργητικού		**439.532**	**411.230**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	**11**	99.634	99.634
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	**11**	44.996	44.996
Αποθεματικά	**12**	1.330	1.330
Αποτελέσματα εις νέον		(71.261)	(88.098)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**74.699**	**57.862**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**14**	-	183.473
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**7**	9.904	17.050
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**13**	16.156	13.813
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	**15**	555	402
		26.615	**214.738**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	**13**	133.805	123.152
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	**16**	-	60
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	**14**	204.413	15.417
		338.218	**138.629**
Σύνολο υποχρεώσεων		**364.833**	**353.368**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		**439.532**	**411.230**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison A.E. για το έτος 2020 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 12 Φεβρουαρίου 2021.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Λογιστής Ernst & Young Business Advisory Solutions A.E
Andrea Testi	Νικόλαος Ζαχαριάδης	Μαρίνος Κιστάνης

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	**17**	684.880	626.476
Κόστος πωληθέντων	**19**	(648.538)	(616.202)
Μικτό κέρδος		**36.342**	**10.274**
Εξοδα διάθεσης	**19**	(7.839)	(7.255)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	**19**	(15.547)	(14.871)
Λοιπά έσοδα	**18**	2.865	4.621
Λοιπές (ζημίες)/κέρδη - καθαρά	**20**	1	(42)
Αποτέλεσμα εκμετάλλευσης		**15.822**	**(7.274)**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	**21**	(8.676)	(8.675)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	**21**	472	401
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		**(8.204)**	**(8.274)**
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		**7.618**	**(15.548)**
Φόρος εισοδήματος	**22**	7.128	1.515
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης		**14.746**	**(14.033)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενεστέρα στα αποτελεσμάτα			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	**15**	(76)	207
Αναβαλλόμενος φόρος στα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	**7**	18	(50)
		(58)	**157**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) που ενδέχεται να ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση			
Κέρδη /(Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	**9**	2.149	-
		2.149	**-**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους		**2.091**	**157**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης		**16.837**	**(13.876)**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά Εύλογης Αξίας	Λοιπά Αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη/(ζημίες)	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2019	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(74.222)**	**71.738**
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης	-	-	-	(14.033)	(14.033)
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	157	157
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημιές)	-	-	-	**(13.876)**	**(13.876)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(88.098)**	**57.862**
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2020	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(88.098)**	**57.862**
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης	-	-	-	14.746	14.746
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	2.091	2.091
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημιές)	**-**	**-**	**-**	**16.837**	**16.837**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2020	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(71.261)**	**74.699**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

		Έτος που έληξε	
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**Σημ.**	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης		**7.618**	**(15.548)**
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	**5,6**	28.386	28.321
Προσαρμογή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	**16**	-	60
Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	**9**	3.181	2.998
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	**14**	604	604
Αύξηση/(Μείωση) προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	**15**	96	104
Έσοδα από τόκους	**21**	(472)	(401)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	**21**	7.991	7.985
		47.404	**24.123**
Μεταβολές κεφαλαίου κίνησης			
Αύξηση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	**9**	2.427	(2.754)
Αύξηση αποθεμάτων	**8**	(14.421)	(692)
Μείωση/(Αύξηση) απαιτήσεων	**9**	(39.960)	(32.121)
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	**13**	13.896	44.330
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(38.058)**	**8.763**
Τόκοι καταβεβλημένοι	**21**	(8.010)	(8.071)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**1.336**	**24.815**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:			
Αγορές ενσώματων και άυλων παγίων	**5, 6**	(7.428)	(19.955)
Τόκοι εισπραχθέντες		1	32
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		**(7.427)**	**(19.923)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα	**14**	21.000	0
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	**14**	(16.000)	(8.000)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	**14**	(80)	(80)
Αποπληρωμη βραχυπρόθεσμου μερους χρηματοοικονομικων μισθώσεων		(684)	(649)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**4.236**	**(8.729)**
Καθαρή αύξηση /(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		**(1.855)**	**(3.837)**
Ταμειακά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσεως	**10**	13.176	17.013
Ταμειακά ισοδύναμα και διαθέσιμα στο τέλος της χρήσεως		**11.321**	**13.176**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η **Elpedison B.V** κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την παραγωγή, την εμπορία και την προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος, την εμπορία και την προμήθεια φυσικού αερίου, τις υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και λοιπές υπηρεσίες που συνδέονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης – Γενική Διεύθυνση Ενέργειας, η άδεια λειτουργίας διαβιβάσθηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2005 για την μονάδα της Θεσσαλονίκης και στις 7 Δεκεμβρίου 2010 για την μονάδα της Θίσβης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 η Εταιρεία απασχολούσε 205 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2019 – 158 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2020 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 12 Φεβρουαρίου 2021.

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρουσιάζουν εύλογα την χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί τη χρήση συγκεκριμένων λογιστικών εκτιμήσεων. Απαιτεί επίσης άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας κατά τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη Σημείωση 4, «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στη αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας :

Το έτος 2020 χαρακτηρίστηκε από την πανδημία Covid-19, η οποία άρχισε να επηρεάζει όλους τους τομείς της κοινωνίας σε παγκόσμια κλίμακα από τον Μάρτιο 2020. Συνολικά, ο τομέας της κοινής ωφέλειας (ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο) επηρεάστηκε λιγότερο από άλλους: η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2020 ήταν περίπου 4,3% χαμηλότερα από τη ζήτηση του 2019.

Η Εταιρεία έλαβε έγκαιρα και αποτελεσματικά μέτρα για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα την συνεχή της λειτουργία, συμβάλλοντας στην ενεργειακή ασφάλεια της χώρας. Ο αντίκτυπος της πανδημίας Covid-19 στις οικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας ήταν περιορισμένος.

Παράλληλα, η Εταιρεία ανταποκρίθηκε άμεσα προκειμένου να ελαχιστοποιήσει τις πιθανές οικονομικές επιπτώσεις της πανδημίας εξασφαλίζοντας συμφωνίες για πρόσθετα πιστωτικά όρια 65 εκατομμυρίων ευρώ, τα οποία παρέχουν επίσης την απαραίτητη ευελιξία για χρήση τους ως κεφαλαίου κίνησης για τη στήριξη της συνεχούς μελλοντικής ανάπτυξης της Εταιρείας.

Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο τελικό στάδιο συμφωνίας με τις Τράπεζες για την αναχρηματοδότηση του υπολοίπου των Ομολογιακών Δανείων και οι νέες δανειακές συμβάσεις αναμένεται να ολοκληρωθούν πριν από τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Εντός του 2020 έχουν υπογραφεί συμβάσεις πιστωτικών ορίων με την Alpha Bank και την Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ύψους 50 εκατομμυρίων Ευρώ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 21 εκατομμυρίων Ευρώ. Τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρείας ανέρχονται σε 92,8 εκατομμύρια Ευρώ.

Η Διοικηση, με βάση τις παραπάνω εκτιμήσεις και λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους πρόσθετους παράγοντες:

• Την αύξηση των εσόδων, των λειτουργικών κερδών και των κερδών της χρήσης που επιτεύχθηκε για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020, σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος,

• Την επιτυχή υλοποίηση του Επιχειρηματικού της Σχεδίου για την επόμενη πενταετία,

• Τις θετικές ταμειακές εισροές από τις λειτουργικές δραστηριότητες,

θεωρεί ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει.

2.1.2 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες προτύπων

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μεταγενέστερα της 01.01.2020. Η εκτίμηση της Εταιρείας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

- **Αναθεώρηση του εννοιολογικού πλαισίου για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 01/01/2020)**

Τον Μάρτιο του 2018, το IASB εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση (εννοιολογικό πλαίσιο), στόχος του οποίου ήταν η ενσωμάτωση ορισμένων σημαντικών ζητημάτων που δεν καλύφθηκαν, καθώς και η επικαιροποίηση και η αποσαφήνιση ορισμένων κατευθυντήριων γραμμών που ήταν ασαφείς ή ξεπερασμένες. Το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο περιλαμβάνει ένα νέο κεφάλαιο για τη μέτρηση, το οποίο αναλύει την έννοια της μέτρησης, συμπεριλαμβανομένων των παραγόντων που πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά την επιλογή μιας βάσης μέτρησης, των εννοιών για την παρουσίαση και τη γνωστοποίηση, καθώς και καθοδήγηση σχετικά με τη διαγραφή των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων από τις οικονομικές καταστάσεις. Επιπλέον, το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο περιλαμβάνει βελτιωμένους ορισμούς ενός περιουσιακού στοιχείου και μιας υποχρέωσης, καθοδήγηση που υποστηρίζει αυτούς τους ορισμούς, επικαιροποίηση των κριτηρίων αναγνώρισης για τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις, καθώς και διευκρινίσεις σε σημαντικούς τομείς, όπως οι ρόλοι της διαχείρισης, της σύνεσης και της αβεβαιότητας μέτρησης στην χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Η υιοθέτηση του προτύπου δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- **Τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 και του ΔΛΠ 8: «Ορισμός του ουσιώδους μεγέθους» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 01/01/2020**

Τον Οκτώβριο του 2018, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στον ορισμό του ουσιώδους μεγέθους, προκειμένου να καταστεί ευκολότερο για τις εταιρείες να προβούν σε άσκηση κρίσης σχετικά με το ουσιώδες μέγεθος. Ο ορισμός του ουσιώδους βοηθά τις εταιρείες να αποφασίσουν ποιες πληροφορίες θα πρέπει να περιληφθούν στις Χρηματοοικονομικές τους Καταστάσεις. Ο νέος ορισμός τροποποιεί το ΔΛΠ 1 και το ΔΛΠ 8. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του ουσιώδους και πώς αυτός θα πρέπει να εφαρμοστεί, συμπεριλαμβάνοντας στον ορισμό καθοδήγηση η οποία μέχρι τώρα περιλαμβανόταν σε άλλα Πρότυπα. Η υιοθέτηση του προτύπου δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- **Τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9, του ΔΛΠ 39 και του ΔΠΧΑ 7: «Μεταρρύθμιση του επιτοκίου αναφοράς επιτοκίου» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 01/01/2020)**

Τον Σεπτέμβριο του 2019, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις σε ορισμένες ειδικές λογιστικές απαιτήσεις αντιστάθμισης κινδύνου για την παροχή απαλλαγής από τις πιθανές επιπτώσεις της αβεβαιότητας που προκαλείται από τη μεταρρύθμιση του δείκτη αναφοράς επιτοκίου. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στην υποστήριξη της παροχής χρήσιμων χρηματοοικονομικών πληροφοριών από τις εταιρείες κατά τη διάρκεια της περιόδου αβεβαιότητας που προκύπτει από τη σταδιακή κατάργηση των δεικτών αναφοράς επιτοκίων , όπως τα διατραπεζικά προσφερόμενα επιτόκια (IBORs). Απαιτεί από τις εταιρείες να παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες στους επενδυτές σχετικά με τις σχέσεις αντιστάθμισης κινδύνου που επηρεάζονται άμεσα από αυτές τις αβεβαιότητες. Η υιοθέτηση του προτύπου δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- **Τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3: «Συνδυασμοί Επιχειρήσεων» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 01/01/2020)**

Τον Οκτώβριο του 2018, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις μικρού πεδίου εφαρμογής στο ΔΠΧΑ 3 για να βελτιώσει τον ορισμό μιας επιχείρησης. Οι τροποποιήσεις θα βοηθήσουν τις εταιρείες να καθορίσουν εάν μια εξαγορά είναι μιας επιχείρησης ή μιας ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται σε συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης αρχίζει την ή μετά την έναρξη της πρώτης ετήσιας λογιστικής περιόδου που αρχίζει πριν ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για την απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη της εν λόγω περιόδου.Η υιοθέτηση του προτύπου δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις σε πρότυπα και διερμηνείες εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 και δεν έχουν εφαρμοστεί κατά τη σύνταξη αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Κανένα από αυτά δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Δεν υπάρχουν άλλα πρότυπα ή διερμηνείες που δεν έχουν τεθεί ακόμη σε εφαρμογή, τα οποία αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην Εταιρεία.

2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης και συναλλαγές σε ξένο νόμισμα

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

Τα στοιχεία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρούνται με βάση το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η Εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών ή σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων μεταφέρονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές συμπεριλαμβάνονται στην ίδια γραμμή των αποτελεσμάτων, στην οποία εμφανίζεται και η συναλλαγή από την οποία προήλθαν, εκτός των συναλλαγματικών διαφορών που προέρχονται από δάνεια, καταθέσεις και ταμειακά διαθέσιμα, τα οποία εμφανίζονται σε ξεχωριστή γραμμή (Κέρδη/(Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές).

2.3 Ενσώματα πάγια

Όλα τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός επιμετρώνται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων στοιχείων. Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης του εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κεφαλαιοποιείται και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

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

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση στο τέλος κάθε χρήσης. Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα (βλ. σημείωση 2.6).

Κέρδη η ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αναπόσβεστης αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες αυτές αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στο κονδύλι «Λοιπές ζημίες κέρδη/καθαρά».

2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι αυτά να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

Περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώληση του.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται εάν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν γενικά χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων (ERP).

Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

Ρηχή σύνδεση (Shallow connection)

Ως Ρηχές Συνδέσεις ορίζονται τα έργα επέκτασης του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την σύνδεση μεμονωμένων καταναλωτών και περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού που απαιτούνται, σύμφωνα με τον Διαχειριστή, για την σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του καταναλωτή μέχρι το ΕΣΦΑ. Οι Ρηχές Συνδέσεις κατασκευάζονται από το Διαχειριστή (ΔΕΣΦΑ) και το κόστος κατασκευής, ως το όριο των 3 εκ. ευρώ αναπροσαρμοζόμενο τιμαριθμικά (όπως ορίζει σχετική υπουργική απόφαση), καταβάλλεται από τους συγκεκριμένους καταναλωτές που αιτούνται τη σύνδεση.

Η Εταιρεία έχει το δικαίωμα της αποκλειστικής χρήσης της σύνδεσης για το Εργοστάσιο της Θίσβης, το κόστος της ρηχής σύνδεσης κεφαλαιοποιήθηκε ως άυλο περιουσιακό στοιχείο και η διάρκεια της ωφέλιμης ζωής της σύνδεσης είναι ίδια με αυτή του εργοστασίου (20 έτη).

2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, καθώς και άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται κατά το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας, μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικής οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία, εκτός από υπεραξία, που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης στο τέλος κάθε χρήσης.

2.7 Δικαιώματα εκπομπών

Η Elpedison Α.Ε προμηθεύεται δικαιώματα εκπομπών ρύπων για τη κάλυψη δικών της απαιτήσεων κατά την άσκηση των βιομηχανικών της δραστηριοτήτων (δικαιώματα για ιδία χρήση). Τα δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO2) η εταιρεία μπορεί να τα αγοράσει ή να τα πουλήσει στην αγορά. Τα δικαιώματα εκπομπών CO2 στην κατοχή της εταιρείας κατά την ημερομηνία Ισολογισμού, στο ποσό κατά το οποίο η αξία των πραγματικών εκπομπών ρύπων είναι μεγαλύτερη του απαιτούμενου, αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους. Τα δικαιώματα εκπομπών ρύπων που αναγνωρίζονται δεν αποσβένονται, υπό την προϋπόθεση ότι η υπολειμματική αξία είναι τουλάχιστον ίση με τη λογιστική αξία τους. Η υπολειμματική αξία των δικαιωμάτων είναι η τιμή στην οποία εμπορεύονται στην ελεύθερη αγορά. Από την άλλη πλευρά, εάν οι πραγματικές εκπομπές της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους υπερβαίνουν τα δικαιώματα εκπομπής που έχει στην κατοχή της, η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη κόστους αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών που είναι απαραίτητες για να καλύψουν το έλλειμμά της. Τυχόν δικαιώματα εκπομπής που

έχουν αγοραστεί για την κάλυψη υποχρεώσεων προηγούμενων ετών συμψηφίζονται στο τέλος του ίδιου έτους, ενώ οποιαδήποτε διαφορά αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων. Τα δικαιώματα εκπομπών αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, όταν αυτά παραδίδονται στην κυβέρνηση για το διακανονισμό της υποχρέωσης για εκπομπές ανά μονάδα με βάση την παραγωγή.

2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση, Ταξινόμηση

Στην αρχική αναγνώριση η Εταιρεία ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της σε: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και σε αποσβεσμένο κόστος. Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν αναταξινομούνται εκτός από την περίπτωση όπου η Εταιρεία αλλάξει το επιχειρηματικό της μοντέλο διαχείρισης των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, στην οποία περίπτωση, όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επηρεάζονται, αναταξινομούνται την πρώτη μέρα της χρήσης που ακολουθεί την αλλαγή του επιχειρηματικού μοντέλου. Η Εταιρεία δεν έχει επενδύσεις αποτιμώμενες σε εύλογη αξία μέσω της καθαρής θέσης.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, το οποίο δεν έχει καθορισθεί ως επιμετρούμενο σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος αν πληρούνται και τα δύο παρακάτω κριτήρια:

- Διακρατείται με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμιακών ροών, και
- Από τους συμβατικούς του όρους δημιουργούνται ταμιακές ροές σε συγκεκριμένες ημερομηνίες που είναι αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκοι για το οφειλόμενο κύριο ποσό.

Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν ταξινομούνται σε αποσβεσμένο κόστος όπως περιγράφεται ανωτέρω, ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, συμπεριλαμβανόμενων των παράγωγων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - μεταγενέστερη επιμέτρηση

(α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στη συνέχεια στην εύλογη αξία. Τα καθαρά κέρδη και ζημίες, συμπεριλαμβανομένων τυχόν τόκων, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

(β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος

Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία στη συνέχεια αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος μειώνεται με τυχόν ζημίες απομείωσης. Έσοδα από τόκους, συναλλαγματικά κέρδη και ζημίες και απομειώσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Τυχόν κέρδος ή ζημία από τη διαγραφή αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ταξινόμηση, μεταγενέστερη επιμέτρηση και κέρδη και ζημίες

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως αποτιμώμενες στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ταξινομείται στην

εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αν έχει ταξινομηθεί ως κατεχόμενη για διαπραγμάτευση ή είναι παράγωγο ή ορίζεται ως τέτοια κατά την αρχική αναγνώριση. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα καθαρά κέρδη ή ζημιές, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων τόκων, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Οι λοιπές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώνται στη συνέχεια στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Έξοδα τόκων και συναλλαγματικά κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Τυχόν κέρδος ή ζημία από τη διαγραφή αναγνωρίζεται επίσης στα αποτελέσματα.

Διαγραφή

Η Εταιρεία διαγράφει ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν:

• Τα συμβατικά δικαιώματα στις ταμειακές ροές από το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο λήξουν, ή

• Μεταβιβάζει το δικαίωμα λήψης των συμβατικών ταμειακών ροών σε μια συναλλαγή στην οποία είτε:

(α) Ουσιαστικά μεταφέρονται όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, ή

(β) Η Εταιρεία ούτε μεταβιβάζει ούτε διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας και δεν διατηρεί τον έλεγχο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Η Εταιρεία διαγράφει μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν οι συμβατικές της υποχρεώσεις εκπληρώνονται ή ακυρώνονται ή λήγουν. Η Εταιρεία διαγράφει, επίσης, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν τροποποιούνται οι όροι της και οι ταμειακές ροές από την τροποποιημένη υποχρέωση είναι ουσιαστικά διαφορετικές, οπότε μια νέα χρηματοοικονομική υποχρέωση βάσει των τροποποιημένων όρων αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία.

Κατά την παύση αναγνώρισης, η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας που έχει εξαλειφθεί και του καταβληθέντος ανταλλάγματος (συμπεριλαμβανομένων τυχόν μεταβιβαζόμενων μη μετρητών περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων) αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Συμψηφισμός

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό παρουσιάζεται στα αποτελέσματα όταν, και μόνο όταν, η Εταιρεία έχει επί του παρόντος νομικά εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίσει τα ποσά και προτίθεται είτε να τα διακανονίσει σε καθαρή βάση είτε να ρευστοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο και να τακτοποιήσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς η Εταιρεία επανεξετάζει τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά της στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση για να προσδιορίσει εάν υπάρχει ένδειξη απομείωσης. Εάν

υπάρχει τέτοια ένδειξη, εκτιμάται το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απεριόριστη ωφέλιμη ζωή ή άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση δεν υπόκεινται σε απόσβεση και ελέγχονται ετησίως για απομείωση. Για τον έλεγχο απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στη μικρότερη ομάδα περιουσιακών στοιχείων που δημιουργούν ταμειακές εισροές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή CGU. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου ή CGU είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μείον το κόστος διάθεσης. Η αξία χρήσης βασίζεται στις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές, προεξοφλημένες στην παρούσα αξία τους χρησιμοποιώντας προεξοφλητικό επιτόκιο που αντικατοπτρίζει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για τη χρονική αξία του χρήματος και τους ειδικούς κινδύνους για το περιουσιακό στοιχείο ή τη CGU.

Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται εάν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή CGU υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του. Οι προηγούμενες απομειώσεις μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εκτός από την υπεραξία) εξετάζονται για πιθανή αντιστροφή σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Διατίθενται πρώτα για τη μείωση της λογιστικής αξίας οποιασδήποτε υπεραξίας που διατίθεται στην CGU και στη συνέχεια για τη μείωση της λογιστικής αξίας άλλων περιουσιακών στοιχείων στην CGU σε αναλογική βάση.

Ενώ τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ταμιακά ισοδύναμα υπόκεινται επίσης στις απαιτήσεις απομείωσης του ΔΠΧΠ 9, η προσδιορισθείσα ζημία απομείωσης δεν ήταν σημαντική.

2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία σύναψης της συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται από το κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και αν αυτό ισχύει, και από τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο συναλλαγματικής ισοτιμίας USD, μέσω του κόστους φυσικού αερίου που εκφράζεται σε USD και των προμηθευτών της που εκφράζονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η Εταιρία μετριάζει αυτόν τον κίνδυνο με αντιστάθμιση της εύλογης αξίας των συναλλαγών σε καθημερινή βάση, η οποία αποτελείται από μια απλή προθεσμιακή σύμβαση συναλλάγματος. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge).

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Η εύλογη αξία διαφόρων παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που χρησιμοποιούνται για αντιστάθμιση κινδύνου γνωστοποιείται στη Σημείωση 20. Η συνολική εύλογη αξία του μέσου αντιστάθμισης ταξινομείται ως μη-κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση όταν το

εναπομένον αντισταθμιζόμενο στοιχείο είναι περισσότερο από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, όταν η εναπομένουσα διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων.

2.10 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά για την συντήρηση και σωστή λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μαζούτ ως εναλλακτικό καύσιμο το οποίο αναγνωρίζεται ως αναλώσιμο και LNG.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρώντας τυχόν κόστος ολοκλήρωσης και των εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

2.11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 15 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Σημ.9)

2.12 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες

Ασφαλιστικές και λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται στις λοιπές απαιτήσεις και καταχωρούνται όταν καταστούν δεδουλευμένες και αντιπροσωπεύουν το ποσό των απαιτήσεων, καθαρό από αφαιρούμενα ποσά, τα οποία αναμένεται να επανακτηθούν από τις ασφαλιστικές εταιρείες. Οι απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες καταχωρούνται μόνο εφόσον είναι βέβαιο ότι θα προκύψουν οικονομικά οφέλη.

2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες, μέχρι 3 μήνες, επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου.

2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης. Το τίμημα που καταβλήθηκε πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή

καταχωρείται στο λογαριασμό «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» στα ίδια κεφάλαια.

2.15 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η Εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

2.16 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτή την περίπτωση ο φόρος επίσης αναγνωρίζεται στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές και τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Ωστόσο ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

Στο βαθμό που δεν είναι πιθανή η ύπαρξη διαθέσιμων φορολογητέων κερδών στο μέλλον, τα οποία να μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό φορολογικών ζημιών, δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Οι προσωρινές διαφορές σχετίζονται με διαφορές μεταξύ της συσσωρευμένης απόσβεσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και της συσσωρευμένης απόσβεσης σύμφωνα με το φορολογικό νόμο. Αυτές οι προσωρινές διαφορές αναμένεται να καταλήξουν σε φορολογητέα ποσά, μετά τη λήξη των μη αναγνωρισμένων φορολογικών ζημιών και συνεπώς δεν έχει γίνει συμψηφισμός.

2.17 Παροχές στο προσωπικό

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Ένα σχέδιο καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα βάσει του οποίου η Εταιρεία καταβάλλει σταθερές εισφορές σε μία ξεχωριστή οντότητα. Η Εταιρεία δεν έχει οποιαδήποτε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει περαιτέρω εισφορές εάν το ταμείο δεν κατέχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει στους υπαλλήλους τα ωφελήματα που αναλογούν στις υπηρεσίες τους κατά την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών, η εταιρία καταβάλλει εισφορές στη δημόσια διαχείριση της κοινωνικής ασφάλισης σε υποχρεωτική βάση. Το προσωπικό καλύπτεται κυρίως από τον Εθνικό Οργανισμό Ασφάλισης σε σχέση με τον ιδιωτικό τομέα («ΕΦΚΑ»), το οποίο χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ ένα τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία.

Η Εταιρεία δεν έχει επιπρόσθετες υποχρεώσεις αφού οι εισφορές έχουν καταβληθεί. Οι εισφορές αναγνωρίζονται ως δαπάνη ασφάλισης των υπαλλήλων όταν οφείλονται. Οι προπληρωμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό που στο μέλλον αναμένεται επιστροφή μετρητών ή μείωση στις εισφορές.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα ποσό σύνταξης που θα λάβει ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του. Συνήθως εξαρτάται από έναν ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια υπηρεσίας και οι απολαβές. Η Εταιρεία υποχρεούται από το νόμο να καταβάλλει στους εργαζομένους εφάπαξ ποσό κατά την συνταξιοδότηση τους. Κανένα από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών της Εταιρίας δεν χρηματοδοτείται.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μαζί με τις αναπροσαρμογές για μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και κόστη προηγούμενων χρήσεων.

Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων στο νόμισμα στο οποίο θα καταβληθούν οι παροχές, που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα. Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στις αποδοχές προσωπικού, αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα περίοδο, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το αναγνωρισμένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» .

Το καθαρό κόστος τόκων υπολογίζεται ως το καθαρό ποσό μεταξύ της υποχρέωσης για το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών και της εύλογης αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος επί το επιτόκιο προεξόφλησης.

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών της Εταιρείας είναι ένα «συνταξιοδοτικό ασφαλιστικό πρόγραμμα» το οποίο καθορίζει ότι ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του, θα λάβει το 100% του ασφαλισμένου ποσού.

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης υπολογίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου.

2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.19 Μισθώσεις

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΩΣ ΜΙΣΘΩΤΗΣ

Κατά την έναρξη της σύμβασης, η Εταιρεία αξιολογεί εάν η σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση. Μια σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση, εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός προσδιορισμένου περιουσιακού στοιχείου για ένα χρονικό διάστημα με αμοιβή.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαίωμα χρήσης ενός περιουσιακού στοιχείου και μια υποχρέωση μίσθωσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης. Το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου επιμετράται αρχικά στο κόστος, το οποίο περιλαμβάνει το αρχικό ποσό της υποχρέωσης μίσθωσης προσαρμοσμένο με τυχόν πληρωμές μίσθωσης που πραγματοποιήθηκαν πριν από την ημερομηνία έναρξης, συν τυχόν αρχικά άμεσα έξοδα που πραγματοποιήθηκαν και μια εκτίμηση του κόστους διάλυσης και αφαίρεσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή αποκατάστασης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή του τόπου στον οποίο βρίσκεται, μείον τυχόν κίνητρα μίσθωσης που ελήφθησαν.

Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου στη συνέχεια αποσβένεται με τη σταθερή μέθοδο από την ημερομηνία έναρξης έως το τέλος της περιόδου μίσθωσης, εκτός εάν στη σύμβαση μίσθωσης προβλέπεται η μεταβίβαση της κυριότητας του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου στο τέλος της περιόδου μίσθωσης ή το κόστος του δικαιώματος χρήσης περιουσιακού στοιχείου αντικατοπτρίζει ότι η Εταιρεία θα ασκήσει το δικαίωμα αγοράς. Στην περίπτωση αυτή, το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου θα αποσβεσθεί κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου, η οποία καθορίζεται στην ίδια βάση με εκείνη των αντίστοιχων ενσώματων παγίων. Επιπλέον, το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου μειώνεται περιοδικά με τυχόν ζημίες απομείωσης και προσαρμόζεται για τυχόν επανεκτίμηση της υποχρέωσης μίσθωσης.

Η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται αρχικά στην παρούσα αξία των μισθωμάτων που δεν καταβάλλονται κατά την ημέρα έναρξης, προεξοφλούνται με τη χρήση του επιτοκίου που δηλώνεται

στη μίσθωση ή εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να προσδιοριστεί εύκολα, το επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας. Γενικά, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το επιτόκιο δανεισμού. Η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Αναπροσαρμόζεται όταν υπάρχει μεταβολή στις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν από μεταβολή του δείκτη ή του επιτοκίου, εάν υπάρχει μεταβολή στην εκτίμηση της Εταιρείας για το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στο πλαίσιο εγγύησης υπολειμματικής αξίας, εάν η Εταιρεία αλλάξει την εκτίμησή της για το αν θα ασκήσει δικαίωμα αγοράς, παράτασης ή καταγγελίας ή εάν υπάρξει ουσιαστική μεταβολή του μισθώματος. Όταν η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται εκ νέου με αυτόν τον τρόπο, γίνεται αντίστοιχη προσαρμογή στη λογιστική αξία του δικαιώματος χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Σε περίπτωση που η τρέχουσα αξία του μειωθεί στο μηδέν, η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης.

Η Εταιρεία παρουσιάζει τα δικαιώματα χρήσης των περιουσιακών στοιχείων στα Ενσώματα Πάγια και τις υποχρεώσεις μίσθωσης στα κονδύλια «Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις» και «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις», στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων και οι υποχρεώσεις από μισθώσεις παρουσιάζονται διακριτά στις σημειώσεις (σημ.5 και 13 αντίστοιχα)

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις σχηματίζονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές, συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με αξιοπιστία. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να σχηματιστούν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενομένων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της Εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων της.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, ο σχηματισμός των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρους της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.22 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη και εκπτώσεις. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία και να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται σύμφωνα με τη μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που παρέχεται στο ελληνικό δίκτυο και επιβεβαιώνεται από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΝΕΧ Α.Ε) και τον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) .

Έσοδα από το διασυνοριακό εμπόριο

Το έσοδο που προκύπτει από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προς την εγχώρια και εξωτερική αγορά βασίζεται στις μηνιαίες μετρήσεις των Διαχειριστών του Συστήματος, ΕΝΕΧ Α.Ε - Ελλάδα και των διαχειριστών των άλλων χωρών, οι οποίες ανακοινώνονται στην Εταιρεία. Αυτές οι μηνιαίες μετρήσεις περιλαμβάνουν το σύνολο των εισαγόμενων και εξαγόμενων ποσοτήτων που έχουν πωληθεί προς τις αγορές της Ελλάδας και του εξωτερικού. Για αυτές τις πωληθείσες ποσότητες η Εταιρεία εκδίδει και λαμβάνει κάθε μήνα τα αντίστοιχα τιμολόγια.

Έσοδα από την προμήθεια ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος στη λιανική αγορά, αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της περιόδου όπου η ηλεκτρική ενέργεια παρέχεται στους πελάτες και μετριέται σε μηνιαία βάση, βάση των μετρήσεων του ΑΔΜΗΕ για τους πελάτες μέσης τάσης και σε εκτιμήσεις βάση της ιστορικής κατανάλωσης που ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) ανακοινώνει για Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) πελάτες. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από τον ΑΔΜΗΕ και τις προβλέψεις του ΔΕΔΔΗΕ που περιέχουν την κατανάλωση ανά μονάδα μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει ένα μηνιαίο λογαριασμό ανά μετρητή. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και λογιστικοποιούνται ως "έσοδα εισπρακτέα" μέχρι ο ΔΕΔΔΗΕ να στείλει την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια εκδίδεται ένας εκκαθαριστικός λογαριασμός.

Έσοδα απο την προμήθεια φυσικού αερίου

Τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου στη λιανική αγορά αναγνωρίζονται κατά την περίοδο που το φυσικό αέριο παρέχεται στους πελάτες σε ετήσια βάση και μετρώνται σε μηνιαία βάση, με βάση μετρήσεις που επικοινωνεί η ΔΕΔΑ Α.Ε για πελάτες μεσαίας πίεσης και με εκτιμήσεις με βάση την ιστορική κατανάλωση που επικοινωνούν οι Εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου για πελάτες χαμηλής πίεσης. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από την ΔΕΔΑ και περιέχουν την κατανάλωση ανά σημείο μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει μηνιαίο λογαριασμό ανά σημείο μέτρησης. Για τους πελάτες της χαμηλής πίεσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και οι διαχειριστές επικοινωνούν την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια, εκδίδεται ο εκκαθαριστικός λογαριασμός.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν οι απαιτήσεις απομειώνονται, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

2.23 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Σημείωση αυτή περιγράφει τις πολιτικές και αρχές που έχει υιοθετήσει η Elpedison Α.Ε για να χειριστεί και να ελέγχει το κίνδυνο διακύμανσης τιμής προϊόντων που οφείλεται στη μεταβλητότητα στις τιμές ενεργειακών προϊόντων ,των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και άλλους κινδύνους που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά εργαλεία (κίνδυνος αγοράς, πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας).

Όπως απαιτείται από το ΔΠΧΑ 7, οι παράγραφοι που ακολουθούν παρέχουν πληροφορίες για τη φύση του κινδύνου που σχετίζονται με χρηματοοικονομικά μέσα, με βάση τη λογιστική και τους κανόνες διαχείρισης κινδύνου.

Η Διοίκηση, στα πλαίσια του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος στο οποίο η Εταιρεία δραστηριοποιείται, εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στην Εταιρεία, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων.

3.1 Κίνδυνος αγοράς

1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία επηρεάζεται από τις μεταβολές των τιμών των ενεργειακών προϊόντων που διαχειρίζεται (ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών) καθώς επηρεάζουν τα έσοδα και κόστη παραγωγής, τις αγορές και τις πωλήσεις. Οι διακυμάνσεις αυτές επηρεάζουν την Εταιρεία άμεσα και έμμεσα μέσω μηχανισμών τοποθέτησης δεικτών που περιλαμβάνονται στους τύπους τιμολόγησης. Επίσης, λόγω του ότι οι τιμές αυτές είναι σε Δολάρια ΗΠΑ, η Εταιρεία εκτίθεται επίσης σε συναλλαγματικό κίνδυνο.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο USD, μέσω του κόστους του φυσικού αερίου που συνδέεται με το δολάριο. Η Εταιρεία για τον περιορισμό του κινδύνου αυτού, αποφάσισε να αντισταθμίσει τον συναλλαγματικό κίνδυνο με τη χρήση προθεσμιακών συναλλαγματικών συμβολαίων, με τα οποία αγοράζει, σε καθημερινή βάση, τα δολάρια που αντιστοιχούν στην καθημερινή κατανάλωση φυσικού αερίου, με ημερομηνία αξίας την ημερομηνία κατά την οποία οι προμηθευτές φυσικού αερίου θα τιμολογήσουν τις αντίστοιχες καταναλώσεις φυσικού αερίου.

2. Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2020 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 296 χιλ. ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα υψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

3.2 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων, επιμηκύνθηκε μέχρι τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Η Εταιρεία είναι στο τελικό στάδιο των συζητήσεων με τους δανειστές της για την αναχρηματοδότηση του δανεισμού που λήγει στις 30 Σεπτεμβρίου 2021. Η Διοίκηση πιστεύει ότι θα είναι επιτυχής η αναχρηματοδότηση του δανεισμού της πριν τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Εντός του 2020 έχουν υπογραφεί συμβάσεις πιστωτικών ορίων με την Alpha Bank και την Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ύψους 50 εκατομμυρίων Ευρώ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 21 εκατομμυρίων Ευρώ. Τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρείας ανέρχονται σε 92,8 εκατομμύρια Ευρώ.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2020				
Δανεισμός (Σημ.14)	204.413	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	133.805	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2019				
Δανεισμός (Σημ.14)	15.417	183.866	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	123.152	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	60	-	-	-

Η Εταιρεία είναι συνεπής με την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenant) των δανειακών συμβάσεων της την 31 Δεκεμβρίου 2020.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του ανωτέρω πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος

α) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλόμενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Οι πωλήσεις της εταιρείας συνίστανται σε χονδρικές πωλήσεις και λιανικές πωλήσεις. Όσον αφορά τις χονδρικές πωλήσεις, για την ηλεκτρική ενέργεια, η πλειονότητα αυτών συνίσταται σε πωλήσεις στο εθνικό δίκτυο και στους διαχειριστές της αγοράς (ΕΧΕ /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μολονότι, ενυπήρχε ο κίνδυνος να προκύψουν παροδικές καθυστερήσεις οφειλόμενες σε δυσμενείς οικονομικές συνθήκες άλλων διαχειριστών που θα είχαν ως αποτέλεσμα τις καθυστερημένες πληρωμές τους κυρίως στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους θα αντικατοπτρίζονταν σε καθυστερήσεις πληρωμών από τον ΑΔΜΗΕ προς τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου, η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την ΕΧΕ και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Οι χονδρικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου διασφαλίζονται συνήθως μέσω πλατφόρμων συναλλαγών όπως το ΕΧΕ και ο ΕΕΧ ή καλύπτονται από επαρκείς εγγυήσεις.

Το 2020, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές στην προμήθεια φυσικού αερίου. Κατά την διάρκεια του έτους, η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, σε επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

β) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και σε συνδυασμό με εταιρεία Ασφάλισης Πιστώσεων. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια ή φυσικό αέριο από την Εταιρεία έχει αξιολογηθεί προηγουμένως η πιστοληπτική τους ικανότητα .

Όσον αφορά τη Χαμηλή Τάση και τους Οικιακούς και Εμπορικούς πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών ως εγγύηση, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) του λογαριασμού τους. Επιπλέον, πριν από την αποδοχή των οικιακών πελατών χαμηλής τάσης, πραγματοποιείται έλεγχος για χρέη (μέσω της βάσης δεδομένων ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ) και η εγγύηση προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περιπτώσεις μη ρυθμισμένων χρεών προς προηγούμενους προμηθευτές, η απόκτηση του πελάτη απορρίπτεται.

Μια ειδική κατηγορία αφορά σε πελάτες στο πλαίσιο της "Καθολικής Υπηρεσίας", δηλαδή πελάτες που έχουν τερματιστεί από τον προηγούμενο προμηθευτή τους λόγω μη πληρωμής. Οι πελάτες που εμπίπτουν στην κατηγορία αυτή έχουν κατανεμηθεί στους μεγαλύτερους προμηθευτές (δηλαδή σε εκείνους που έχουν μερίδιο αγοράς μεγαλύτερο από 4%) σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση 57469/2612/2020. Η Εταιρεία έχει περίπου 4.000 πελάτες που ανήκουν σε αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδο είσπραξης απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Σε ότι αφορά τους Μεγάλους Εμπορικούς Πελάτες, ο πιστωτικός κίνδυνος αξιολογείται πριν από την απόκτηση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας Ασφάλισης Πιστώσεων, όπου η αιτούμενη εγγύηση αντιστοιχεί στον πιστωτικό κίνδυνο κάθε πελάτη, με βάση το πιστωτικό όριο που προσφέρει η Ασφαλιστική Εταιρεία. Κατά την απόκτηση, τα υπόλοιπα όλων των Μεγάλων Εμπορικών Πελατών παρακολουθούνται στενά σε καθημερινή βάση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας παρακολούθησης υπολοίπων, με στόχο να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος του χαρτοφυλακίου παραμένει εντός διαχειριστικών επιπέδων. Σε περίπτωση επανειλημμένης κακής συναλλακτικής συμπεριφοράς του πελάτη, πραγματοποιείται αναπροσαρμογή εγγύησης κατά την ανανέωση της σύμβασης του και όταν κρίνεται απαραίτητο, ζητούνται επαρκείς πρόσθετες εγγυήσεις.

γ) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψιν τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη. Η πανδημία του COVID-19 είχε περιορισμένη επίπτωση στην πιστωτική ζημιά, κατά το 2020.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) θα γίνει μόνο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9).

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου

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

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα

συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2020 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των €16.000 (2019: €8.000) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	204.413	198.890
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(11.321)	(13.176)
Καθαρός δανεισμός	**193.092**	**185.714**
Ίδια κεφάλαια	74.699	57.862
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**267.791**	**243.576**
Συντελεστής μόχλευσης	72%	76%

3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, σύμφωνα με τη μέθοδο επιμέτρησης. Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:
- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1)

- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).

- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία έχουν ως εξής:

31 Δεκεμβρίου 2020	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων				
- Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	-	-	-
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**-**	**-**	**-**
31 Δεκεμβρίου 2019				
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων				
- Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	(60)	-	(60)
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**(60)**	**-**	**(60)**

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.
Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων προσδιορίζεται με τη χρήση των τιμών συναλλάγματος κατά την ημερομηνία ισολογισμού, με την προκύπτουσα αξία να προεξοφλείται στην παρούσα αξία της.
Η εύλογη αξία των ακόλουθων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία:

- Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα
- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις
- Δανεισμός

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και των Σημειώσεων η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με την επιμέτρηση συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων καθώς και ενδεχομένων απαιτήσεων και υποχρεώσεων. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ'ορισμού ενδέχεται να μην ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και το αποτέλεσμα αυτής της επανεκτίμησης αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η χρήση εκτιμήσεων έχει ιδιαίτερη σημασία για τα κατωτέρω:

- Η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε μετρητή.

- Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, που προκύπτουν κυρίως από νομικές διαφορές, εκτιμώνται βάσει των απόψεων των νομικών συμβούλων της Εταιρείας για την πιθανή έκβαση των υποθέσεων.
- Η διαδικασία που ακολουθεί η Διοίκηση για την εκτίμηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις και άλλες προβλέψεις για διαγραφές, περιγράφεται στην Σημ.3 παραπάνω.
- Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος.. Η Εταιρεία έχει σημαντικές φορολογικές ζημιές από προηγούμενες χρήσεις και δεν εκτιμάται ότι μπορεί να προκύψει επιπλέον φόρος σε περίπτωση φορολογικού ελέγχου από τις φορολογικές αρχές.
- Η Εταιρεία ελέγχει εάν τα ενσώματα πάγια υπέστησαν απομείωση, σε ετήσια βάση. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, το ανακτήσιμο ποσό της αξίας των ενσώματων παγίων εκτιμάται προκειμένου να προσδιοριστεί η έκταση της ζημίας απομείωσης. Για τις περιόδους αναφοράς 2021-2025, το ανακτήσιμο ποσό της αξίας των ενσώματων παγίων της Εταιρείας καθορίστηκε με βάση τους υπολογισμούς της αξίας λόγω χρήσης. Αυτοί οι υπολογισμοί εκτελούνται ως εξής:

Οι μελλοντικές ταμειακές ροές υπολογίζονται βάσει των οικονομικών προϋπολογισμών της Εταιρείας, που έχουν εγκριθεί από τη διοίκηση και καλύπτουν πενταετή περίοδο. Οι ταμειακές ροές πέραν της πενταετούς περιόδου υπολογίζονται βάσει ενός εκτιμώμενου ρυθμού ανάπτυξης, ο οποίος συνάδει με τις προβλέψεις που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις του κλάδου. Αυτές οι ταμειακές ροές μετατρέπονται σε διαθέσιμες ταμειακές ροές λαμβάνοντας υπόψη το φόρο και οποιαδήποτε μεταβολή του κεφαλαίου κίνησης, την υπολειμματική αξία των μονάδων παραγωγής ενέργειας, πλέον τις αποσβέσεις και μείον τις κεφαλαιουχικές δαπάνες. Οι διαθέσιμες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία χρησιμοποιώντας ένα Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου. Η αξία λόγω χρήσης συγκρίνεται στη συνέχεια με την καθαρή λογιστική αξία των ενσώματων παγίων και εάν προκύψει έλλειμμα, αυτό αποτελεί την αξία της απομείωσης.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται από τη Διοίκηση στον υπολογισμό των ταμειακών ροών ως μέρος του ελέγχου απομείωσης των ενσώματων παγίων είναι οι εξής:

- Προεξοφλητικά επιτόκια προ φόρων: Αντανακλά συγκεκριμένους κινδύνους που σχετίζονται με το σχετικό τμήμα και τον κίνδυνο χώρας για την Ελλάδα. Τα προ φόρων προεξοφλητικά επιτόκια που χρησιμοποιήθηκαν το 2020 και το 2019 ήταν 5,6% και 6,7% αντίστοιχα.
- Αξία παραγωγής / Οριακή τιμή συστήματος (SMP): Τα έσοδα και οι τιμές παραγωγής κατά την πενταετή περίοδο πρόβλεψης προέρχονται από ένα μοντέλο που χρησιμοποιείται από όλες τις εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, το LTS (Λογισμικό μακροπρόθεσμου προγραμματισμού).
- Αγορασθείσα ποσότητα φυσικού αερίου / CO2 και μεταβλητά κόστη: Η διοίκηση προβλέπει το κόστος βάσει του τρέχοντος επιχειρησιακού μοντέλου, σε σχέση με τον όγκο παραγωγής που προβλέπεται από την LTS (βλ. παραπάνω)
- Έσοδα λιανικού εμπορίου: Μέσος ετήσιος ρυθμός ανάπτυξης κατά την πενταετή περίοδο πρόβλεψης με βάση τις προηγούμενες επιδόσεις και τις προσδοκίες της διοίκησης για ανάπτυξη της αγοράς.
- Ετήσιες δαπάνες κεφαλαίου: Αναμενόμενο κόστος σε μετρητά. Αυτό βασίζεται στην ιστορική εμπειρία της διοίκησης και τις προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές δαπάνες.

Κανένα επιπρόσθετο έσοδο ή εξοικονόμηση κόστους δεν περιλαμβάνεται στο μοντέλο αποτίμησης ως αποτέλεσμα αυτών των δαπανών.

- Δείκτης μακροπρόθεσμου ρυθμού ανάπτυξης: Αυτός αφορά τον ρυθμό ανάπτυξης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των ταμειακών ροών πέρα από την περίοδο του προϋπολογισμού. Ο ρυθμός αυτός συνάδει με τις προβλέψεις που περιλαμβάνονται στις αναφορές του κλάδου (μακροπρόθεσμος ρυθμός ανάπτυξης που χρησιμοποιήθηκε για τη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας το 2020 και το 2019 ήταν 1%, και για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας 1,5%).

- Αποσβέσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων με συγκεκριμένη ωφέλιμη ζωή. Η διαδικασία καθορισμού των αποσβέσεων επιβάλλει τον περιοδικό έλεγχο της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που είναι αποτέλεσμα πληρωμών για την απόκτηση δικαιώματος χρήσης περιουσιακών στοιχείων τρίτων όπως η ρηχή σύνδεση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων και της διάρκειας της άδειας χρήσης τους.

Η χρήση των παραδοχών έχει ιδιαίτερη σημασία για τα εξής:

- Η Εταιρεία έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων ώστε να αναγνωρίσει αντίστοιχα απαίτηση ή υποχρέωση. Εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε η Εταιρεία προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού.

5. Ενσώματα πάγια

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**2.865**	**25.245**	**528.056**	**605**	**3.084**	**-**	**559.855**
Προσθήκες	-	847	18.382	105	218	597	20.149
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**2.865**	**26.092**	**546.438**	**710**	**3.302**	**597**	**580.004**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**-**	**13.734**	**294.328**	**208**	**2.651**	**-**	**310.921**
Αποσβέσεις	87	1.698	25.694	156	163	-	27.798
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**87**	**15.432**	**320.022**	**364**	**2.814**	**-**	**338.719**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**2.778**	**10.660**	**226.416**	**346**	**488**	**597**	**241.284**
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	**2.865**	**26.092**	**546.438**	**710**	**3.302**	**597**	**580.004**
Προσθήκες	-	46	5.583	-	281	313	6.223
Δικαιώματα χρησης		79	-	114	-	-	193
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	**2.865**	**26.217**	**552.021**	**824**	**3.583**	**910**	**586.420**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	**87**	**15.432**	**320.022**	**364**	**2.814**	**-**	**338.719**
Αποσβέσεις	87	1.740	25.581	159	175	-	27.742
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	**174**	**17.172**	**345.603**	**523**	**2.989**	**-**	**366.461**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2020	**2.691**	**9.045**	**206.418**	**301**	**594**	**910**	**219.959**

Μισθώσεις – Δικαιώματα χρήσης παγίων

Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια έχουν προκύψει από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από την 1η Ιανουαρίου 2019 και παρουσιάζονται ξεχωριστά στον ακόλουθο πίνακα:

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	**1.273**	**1.400**	**502**	**3.175**
Προσθήκες	-	79	114	**193**
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	**1.273**	**1.479**	**616**	**3.368**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	**87**	**405**	**157**	**649**
Αποσβέσεις	87	438	159	684
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	**174**	**843**	**316**	**1.333**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2020	**1.099**	**636**	**300**	**2.035**

Έλεγχος των ενσώματων παγίων για απομείωση

Η Εταιρεία έλεγξε για απομείωση τα ενσώματα πάγιά της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2020 και συμπέρανε ότι δεν χρειάζεται να αναγνωριστεί οποιαδήποτε απομείωση, σε ετήσια βάση, καθώς η αξία σε χρήση των ενσώματων παγίων ήταν υψηλότερη από την καθαρή λογιστική τους αξία. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τη διοίκηση στον έλεγχο απομείωσης παρουσιάζονται στην σημείωση 4.

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικό	Δικ. Χρήσης Ρηχης Σύνδεσης αγωγου φυσ.αεριου	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**2.165**	**3.517**	**5.682**
Προσθήκες	677	-	677
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**2.842**	**3.517**	**6.359**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**1.458**	**1.425**	**2.883**
Αποσβέσεις	347	176	523
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**1.805**	**1.601**	**3.406**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**1.037**	**1.916**	**2.953**
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	**2.842**	**3.517**	**6.359**
Προσθήκες	1.124	81	1.205
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	**3.966**	**3.598**	**7.564**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	**1.805**	**1.601**	**3.406**
Αποσβέσεις	466	178	644
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	**2.271**	**1.779**	**4.050**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2020	**1.695**	**1.819**	**3.514**

Συνοπτική περιγραφή της ρηχής σύνδεσης υπάρχει στη σημείωση 2.5.

7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εφαρμόσιμο δικαίωμα συμψηφισμού τρεχουσών φορολογικών απαιτήσεων και τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	16.196	14.508
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(26.100)	(31.558)
Σύνολο αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων/(υποχρεώσεων)	**(9.904)**	**(17.050)**

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Υπόλοιπο αρχής έτους	(17.050)	(18.515)
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	7.128	1.515
Κινήσεις στην καθαρή θέση	18	(50)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	**(9.904)**	**(17.050)**

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο συμψηφισμός των υπολοίπων εντός της ίδιας φορολογικής αρχής είναι οι παρακάτω:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Αποθεμα	Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	Προβλέψεις	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2019	**58**	**2.912**	**247**	**6.962**	**4.435**	**14.614**
(Χρέωση)/ πίστωση αποτελεσμάτων	(21)	(118)	257	200	(374)	**(56)**
- στα συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	(50)	-	-	**(50)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(21)**	**(118)**	**207**	**200**	**(374)**	**(106)**
31 Δεκεμβρίου 2019	**37**	**2.794**	**454**	**7.162**	**4.061**	**14.508**
1 Ιανουαρίου 2020	**37**	**2.794**	**454**	**7.162**	**4.061**	**14.508**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση	(6)	-	(94)	1.224	546	**1.670**
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	18	-	-	**18**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(6)	-	(76)	1.224	546	**1.688**
31 Δεκεμβρίου 2020	**31**	**2.794**	**378**	**8.386**	**4.607**	**16.196**

Οι "Προβλέψεις" περιλαμβάνουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προέρχονται από την πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις καθώς και προβλέψεις για έξοδα. Τα "Λοιπά" περιλαμβάνουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προέρχονται από τόκους (υποκεφαλαιοδότηση).

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2019	**32.791**	**338**	**33.129**
Χρέωση / (πίστωση)			
- στην κατάσταση	(1.579)	8	**(1.571)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(1.579)**	**8**	**(1.571)**
31 Δεκεμβρίου 2019	**31.212**	**346**	**31.558**
1 Ιανουαρίου 2020	**31.212**	**346**	**31.558**
(Χρέωση)/ πίστωση αποτελεσμάτων	(1.437)	(4.021)	**(5.458)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(1.437)**	**(4.021)**	**(5.458)**
31 Δεκεμβρίου 2020	**29.775**	**(3.675)**	**26.100**

Οι λοιπές προσωρινές διαφορές αφορούν προσωρινές διαφορές σε σχέση με διάφορες προβλέψεις (σημ.9 και 13) καθώς και δεδουλευμένα έξοδα όπως αμοιβές δανεισμένου προσωπικού. Με βάση τον

ισχύοντα φορολογικό νόμο, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων στην Ελλάδα είναι 24% για τη χρήση 2019 και εφεξής.

8. Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν προμήθειες και εξοπλισμό απαραίτητο για τη συντήρηση και λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
Εμπορεύματα	186	106
Ανταλλακτικά	7.417	7.608
Αναλώσιμα υλικά	6.551	6.572
LNG	14.553	-
Σύνολο	**28.707**	**14.286**

Το ποσό των αναλώσεων αποθεμάτων ανήλθε στο ποσό των €1.788 για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020 (2019: € 1.279). Το ποσό αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωληθέντων.

9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
Πελάτες	108.171	86.949
Πελάτες -Συνδεδεμένα μέρη	51.250	54.771
Σύνολο	**159.421**	**141.720**
Μείον: Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	(35.585)	(32.404)
Πελάτες	**123.836**	**109.316**
Δεσμευμένες καταθέσεις	3.933	-
Έξοδα επόμενων χρήσεων	7.561	3.874
Προκαταβολές σε προμηθευτές	6.252	8.679
Χρηματοοικονομικα στοιχεια για αντιστάθμιση ταμειακων ροων	2.149	-
Λοιπές απαιτήσεις	32.300	17.661
Λοιπές απαιτήσεις	**52.195**	**30.214**
Μείον: μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(6.252)	(8.679)
Σύνολο	**169.779**	**130.851**

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη αξία τους.

Η αύξηση στα έξοδα επόμενων χρήσεων αφορά κυρίως την απόσβεση των αμοιβών νέων συνδέσεων τα οποία αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Το ποσό στο κονδύλι «Δεσμευμένες καταθέσεις» αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικό λογαριασμό της Εταιρείας, το οποίο χρησιμοποιείται στο πλαίσιο των συναλλαγών που πραγματοποιεί η Εταιρεία στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Spot αγορά), βάσει του καινούριου μοντέλου αγοράς (Target Model), που τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020.

Τα υπόλοιπα των εταιρειών ΑΔΜΗΕ, ΕΧΕ και ΔΑΠΕΕΠ τα οποία περιλαμβάνονται στο ποσό των απαιτήσεων από συνδεδεμένα μέρη, είναι πληρωτέα εντός 30 ημερών. Κατά συνέπεια, υπόλοιπα που εκκρεμούν για πληρωμή πάνω από 30 ημέρες, θεωρούνται εκπρόθεσμα και αξιολογούνται για απομείωση.

Οι μεταβολές του ποσού πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
1 Ιανουαρίου	32.404	29.406
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (Σημ. 19)	3.181	2.998
31 Δεκεμβρίου	**35.585**	**32.404**

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλουστευμένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, χρησιμοποιώντας έναν υπολογισμό της αναμενόμενης ζημίας καθ' όλη τη διάρκεια ζωής όλων των εμπορικών απαιτήσεων.

Το μοντέλο της Αναμενόμενης Πιστωτικής Ζημιάς βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται σύμφωνα με τη σύμβαση και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία. Στη συνέχεια, το έλλειμμα μειώνεται σε σχέση με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Για να μετρήσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημία σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία έχει δημιουργήσει ένα πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ανάλυση της ενηλικίωσης των υπολοίπων, η οποία βασίζεται στην ιστορική εμπειρία της Εταιρίας για τις πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένη σε μελλοντικούς παράγοντες ειδικούς για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	9.321	13.176
Καταθέσεις Προθεσμίας	2.000	-
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	**11.321**	**13.176**

Οι καταθέσεις προθεσμίας αντιπροσωπεύουν προθεσμιακές καταθέσεις για περίοδο που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες.

Η παραπάνω ανάλυση, δεν συμπεριλαμβάνει κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, ποσό € 3.933, που αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικό λογαριασμό της Εταιρείας, το οποίο χρησιμοποιείται στο πλαίσιο των συναλλαγών που πραγματοποιεί η εταιρεία στην αγορά Ηλεκτρικής ενέργειας (Spot

Αγορά), βάσει του καινούριου μοντέλου αγοράς (Target Model), που τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020. Το εν λόγω ποσό συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Λοιπές Απαιτήσεις».

11. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβεβλημένο και την 31.12.2020, ανήρχετο σε € 99,6 εκατ. αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Το ποσό € 45,0 εκατ. αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €0,5 εκατ. από το ποσό των € 45,5 εκατ.).

12. Αποθεματικά

Τακτικό αποθεματικό

Η Εταιρεία έχει σχηματίσει τακτικό αποθετικό, σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής νομοθεσίας, η οποία ορίζει ότι οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό μέχρι το αποθεματικό αυτό να ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών. Για τη χρήση 2020 η Εταιρεία δεν έχει σχηματίσει οποιοδήποτε ποσό του τακτικού αποθεματικού λόγω των ζημιών των προηγουμένων ετών. Το συνολικό ποσό του τακτικού αποθεματικού έχει διαμορφωθεί στα € 1.330.

13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα εξής υπόλοιπα:

	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
Προμηθευτές	13.600	23.605
Προμηθευτές - Συνδεδεμένα Μέρη	28.020	38.791
Δεδουλευμένα έξοδα	70.571	44.534
Ασφαλιστικοί οργανισμοί και λοιποί φόροι-τέλη	17.789	13.393
Εγγυήσεις πελατων	14.603	11.865
Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικων μισθωσεων	1.553	1.948
Βραχυπρόθεσμο μέρος χρηματοοικοδοτικων μισθώσεων	482	578
Λοιπές υποχρεώσεις-βραχυπροθεσμες	3.343	2.251
	149.961	136.965
Μείον: μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(16.156)	(13.813)
Σύνολο	**133.805**	**123.152**

Το τμήμα των μακροπροθέσμων υποχρεώσεων των συνολικών ποσών που απεικονίζονται στο κονδύλι «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» αναφέρεται σε εγγυήσεις των πελατών που έχουν καταβληθεί σε μετρητά. Οι εμπορικές υποχρεώσεις δεν έχουν εξασφαλίσεις και συνήθως καταβάλλονται εντός 30 έως 60 ημερών από την αναγνώριση. Οι λογιστικές αξίες των υπολοίπων των προμηθευτών και των λοιπών βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίσες με την εύλογη αξία τους, λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους.

Υποχρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Υπόλοιπο έναρξης	1.186	995	345	**2.526**
Προσθήκες	-	79	114	**193**
Αποσβέσεις	87	438	159	**684**
Σύνολο				**2.035**
Από τις οποίες:				
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				1.553
Βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				482
Σύνολο				**2.035**

Τα δεδουλευμένα έξοδα αφορούν στο κόστος του φυσικού αερίου, κόστος συντήρησης μακροχρόνιων συμβάσεων, στους τόκους των ομολογιακών δανείων και λοιπών εξόδων λειτουργίας.

Η εύλογη αξία των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίση με την λογιστική τους αξία.

14. Δανεισμός

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις δανειακές υποχρεώσεις της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2020:

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια	-	183.866
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	-	(393)
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	**-**	**183.473**
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	183.866	16.000
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	21.000	-
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(453)	(583)
Σύνολο βραχ.δανείων	**204.413**	**15.417**
Σύνολο δανείων	**204.413**	**198.890**

Στις 26 Σεπτεμβρίου 2018 η Εταιρεία συμφώνησε με τους δανειστές της την αναχρηματοδότηση του δανεισμού της που ανέρχονταν σε €213.945, για τρία χρόνια έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.Τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν τριμηνιαίες αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ποσού κατά μέσο όρο € 3.000 και υποχρεωτικές αποπληρωμές από ποσά που τυχόν εισπραχθούν από τον ΑΔΜΗΕ, (μέχρι του ποσού €3.079 που αποπληρώθηκε στις 28/12/2018) και που αφορούν το ιστορικό έλλειμμα, καθώς και τις προβλέψεις που σχετίζονται με πλεονάζουσες χρηματοροές (cash sweep mechanism) όπως αναλύονται παρακάτω. Συγκεκριμένα, στις 26 Σεπτεμβρίου 2018 η Εταιρεία προχώρησε μαζί με τους δανειστές της στην υπογραφή των τροποποιήσεων των τριών Ομολογιακών της Δανείων καθώς και της Σύμβασης Intercreditor ως κάτωθι:

- Ομολογιακό δάνειο 1 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με τις Banca IMI S.p.A, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Edison International Holding N.V. ως Συντονιστές του δανείου (Mandated Lead Arrangers), τις Intesa Sanpaolo, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Edison International Holding N.V. ως Ομολογιούχους (Bondholders) και τη BNP Paribas Securities Services ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων και Πληρεξούσιο Καταβολών του δανείου (Bondholders' Agent and Paying Agent). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €1.137, με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, και είναι εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison A.E.. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 1 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2020 στα €69.667.
- Ομολογιακό δάνειο 2 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με την Eurobank Ergasias A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Alpha Bank A.E., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €1.137, με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, και είναι εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison A.E.. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 2 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2020 στα €69.667.

- Ομολογιακό δάνειο 3 μέχρι του μέγιστου ποσού των €51.818 με την Eurobank Ergasias A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α,Ε,και Alpha Bank A.E., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €727, με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 28 Σεπτεμβρίου 2021, και είναι εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison A.E.. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 3 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2020 στα €44.532.
- Σύμβαση Intercreditor μεταξύ της Eurobank ως Intercreditor Agent και τα υπόλοιπα εμπλεκόμενα μέρη.

Όλα τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν υποχρεωτικές αποπληρωμές κεφαλαίου (cash sweep) το οποίο ισούται με το 50% των πλεοναζόντων χρηματοροών (excess cash flow). Οι πλεονάζουσες χρηματοροές (excess cash flow) ορίζονται ως το σύνολο των καθαρών χρηματοροών (Net Cash Flow) μειωμένες κατά τα ποσά που απαιτούνται για την εξυπηρέτηση των δανείων (Debt Service).

Το 2020 η Εταιρεία αποπλήρωσε ποσό των € 16.000 των ομολογιακών δανείων (2019: € 8.000).

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των ομολογιακών δανείων για το 2020 ανέρχεται σε 3,30% (effective rate 3,34%). Για το 2019 ανερχόταν σε 3,30% (effective rate 3,34%).

Τα κεφαλαιοποιημένα τραπεζικά έξοδα αφορούν έξοδα για την αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας, τα οποία κεφαλαιοποιήθηκαν με τη μέθοδο του effective interest rate.

Εντός του 2020 έχουν υπογραφεί συμβάσεις πιστωτικών ορίων με την Alpha Bank και την Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ύψους 50 εκατομμυρίων Ευρώ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 21 εκατομμυρίων Ευρώ. Τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρείας ανέρχονται σε 92,8 εκατομμύρια Ευρώ.

Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο τελικό στάδιο συμφωνίας με τις Τράπεζες για την αναχρηματοδότηση του υπολοίπου των Ομολογιακών Δανείων και οι νέες δανειακές συμβάσεις αναμένεται να ολοκληρωθούν πριν από τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Το Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού αναλύεται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού υπολ.01/01/2020	976	1.500
Προσθήκες	80	80
Απόσβεση εξόδων	(604)	(604)
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος δανεισμού	**453**	**976**
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος βραχ.δανεισμού	453	583
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος μακρ.δανεισμού	-	393
Σύνολο	**453**	**976**

15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	402	497
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	(20)	-
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	96	104
Δαπάνη τόκου	1	8
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	76	(207)
Σύνολο	**555**	**402**

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Καθαρή υποχρέωση έναρξης χρήσεως	402	497
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	(20)	-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	96	104
Δαπάνη τόκου	1	8
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	76	(207)
Καθαρή υποχρέωση τέλους χρήσεως	**555**	**402**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Έναρξη υποχρέωσης καθορισμένων παροχών	402	497
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	(20)	-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	96	104
Κόστος τόκων	1	8
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	76	(207)
Υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό	**555**	**402**

Μεταβολές στην Κατασταση Αποτελεσμάτων	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	96	104
Χρηματοοικονομικό κόστος	1	8
Σύνολο	**97**	**112**

Οι σημαντικότερες αναλογιστικές παραδοχές έχουν ως εξής:	**Έτος που έληξε**	
Αναλογιστικές υποθέσεις - παραδοχές	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	0,34%	1,13%
Ποσοστό Αύξησης μισθών	1,50%	1,50%
Πληθωρισμός	1,60%	1,90%
Διάρκεια προγράμματος	26,0	25,6

16. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Η εύλογη αξία των προθεσμιακών συναλλαγματικών συμβολαίων κατά την 31 Δεκεμβρίου ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	60
Σύνολο	**-**	**60**

Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια

Κατά τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020, η Εταιρεία σύναψε προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια με την ALPHA Τράπεζα Α.Ε.. Δεν υπάρχουν εκκρεμή προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια στις 31 Δεκεμβρίου 2020.

17. Κύκλος Εργασιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	31 Δεκεμβρίου 2019
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	185.460	221.544
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ)	7.016	5.155
Πωλήσεις φυσικού αερίου	126.741	65.502
Αντάλλαγμα εναλλακτικού καυσίμου	1.973	1.484
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	361.440	316.135
Διασυνοριακό εμπόριο	2.250	16.656
Σύνολο	**684.880**	**626.476**

Η Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναφέρεται στον Ημερήσιο Προγραμματισμό όπου οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας προσφέρουν για κάθε ώρα της ημέρας ζεύγη τιμών και ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας, για την επομένη ημέρα για όλους τους κόμβους.

Το διασυνοριακό εμπόριο αφορά το διασυνοριακές αγορές και πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα έξοδα των αμοιβών νέων συνδέσεων αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

18. Λοιπά έσοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Άλλα έσοδα	1.498	210
Λοιπα μη λειτουργικά έσοδα	1.367	4.411
Σύνολο	**2.865**	**4.621**

Τα λοιπά μη λειτουργικά έσοδα αναφέρονται σε έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις προηγούμενου έτους. Στα άλλα έσοδα συμπεριλαμβάνονται έσοδα που αφορούν στο Metering, DriveGreen, Energy Efficiency.

19. Έξοδα ανά κατηγορία

	1/1 - 31/12/2020		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	3.358	7.235	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	140	598	140
Προμήθειες	8.749	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	6.004	909	458
Αμοιβές Συμβούλων	-	618	-
Λοιπές αμοιβές τρίτων	-	1.473	2.868
Επισκευές & συντηρήσεις	12.800	-	-
Αποσβέσεις	27.049	1.337	-
Διάφορα έξοδα	690	196	4.373
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	3.181	-
Κόστος φυσικού αερίου	211.006	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	31.688	-	-
Χημικά	556	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	334.521	-	-
Εξαγωγές	11.977	-	-
Σύνολο	**648.538**	**15.547**	**7.839**

	1/1-31/12/2019		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	3.190	5.413	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	320	180	185
Προμήθειες	8.189	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	2.815	1.583	1.466
Αμοιβές Συμβούλων	797	448	415
Λοιπές αμοιβές τρίτων	2.251	1.282	1.183
Επισκευές & συντηρήσεις	8.278	-	-
Αποσβέσεις	27.158	1.163	-
Διάφορα έξοδα	855	1.804	4.006
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	2.998	
Κόστος φυσικού αερίου	220.088	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	27.271	-	-
Χημικά	507	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	297.380	-	-
Εξαγωγές	17.103	-	-
Σύνολο	**616.202**	**14.871**	**7.255**

Τα διάφορα έξοδα αφορούν κυρίως διοικητικές δαπάνες των εργοστασίων και του κεντρικού.

Τα κόστη των αμοιβών και εξόδων του προσωπικού αναλύονται ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Μισθοδοσία	7.650	6.164
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	1.963	1.584
Ασφάλιστρα προσωπικού	884	750
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικου λογω εξόδου από τ	96	105
Σύνολο	**10.593**	**8.603**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 η Εταιρεία απασχολούσε 205 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2019 – 158 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

20. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια:		
- Ζημίες από αποτίμηση	-	(60)
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια		
- Πραγματοποιηθήσα ζημια	(178)	(266)
- Πραγματοποιηθέν κέρδος	179	284
Σύνολο	**1**	**(42)**

21. Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Έσοδα από τόκους	1	31
Λοιπα έσοδα τόκων ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών	471	370
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**472**	**401**
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(7.991)	(7.985)
Δαπάνη τόκου υποχρεώσεων leasing	(81)	(86)
Απόσβεση εξόδων δανεισμού	(604)	(604)
Σύνολο Χρηματοικονομικών εξόδων	**(8.676)**	**(8.675)**

22. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 7)	7.128	1.515
Σύνολο	**7.128**	**1.515**

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 24% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2020.

23. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

23.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2020. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

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

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 €19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας αντίστοιχα. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία εκδικάσθηκε την 07.10.2019 . Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση.

Η Εταιρεία ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών έχει ασκήσει την 18.07.2016 και δεύτερη Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ, με παρεμφερές ως προς το παραπάνω αντικείμενο, η οποία συζητήθηκε την 09.03.2017. Το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 4270/2017 προδικαστική Απόφασή του, δυνάμει της οποίας ανέβαλε την κρίση του μέχρις εκδόσεως της τότε εκκρεμούσης εφετειακής Αποφάσεως. Κανένα από τα μέρη δεν έχει ζητήσει μέχρι σήμερα τον εκ νέου προσδιορισμό της δίκης.

Η Εταιρεία άσκησε στις 25.04.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, η συζήτηση της οποίας έλαβε χώρα στις 25.10.2017. Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση. Με την αγωγή αυτή η Εταιρεία αιτείται να καταβάλλει ο ΛΑΓΗΕ 1) ποσό 23.627.827,82 ευρώ με το νόμιμο τόκο υπερημερίας από 20.01.2014 2) ποσό 6.599.844,81 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 4.699.357,24 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 3.898.723,88 ευρώ ως τόκους υπερημερίας, οφειλόμενους για την περίοδο 1.1.2012-1.12.2013 για τη μη εμπρόθεσμη καταβολή των τιμολογίων που αναφέρονται στην αγωγή 3) ποσό 15.656.846,35 ευρώ ως αποζημίωση για τη θετική περιουσιακή ζημία που προέκυψε κατά την περίοδο 1.1.2012-31.12.2013 και ποσό 500.000 ευρώ για τη χρηματική ικανοποίηση της ηθικής μας βλάβης νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής και έως την ολική εξόφλησή.

Το Δικαστήριο με την 1557/2019 Απόφαση του απέρριψε την Αγωγή με το σκεπτικό ότι τα προαναφερθέντα αιτήματα δεν ήταν ακριβή. Με βάση την εν λόγω απόφαση ο ΛΑΓΗΕ δεν είναι ούτε συμβαλλόμενο μέρος με την Εταιρεία, ούτε έχει καμία ευθύνη ως εγγυητής (del credere) να καταβάλλει στην Εταιρεία, διότι σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο το νομικό καθεστώς του ΛΑΓΗΕ είναι αναγκαστικό και δεν υποχρεούται να αναλαμβάνει την κάλυψη του πιστωτικού κινδύνου έναντι των συμμετεχόντων της ενεργειακής αγοράς. Επιπρόσθετα, ο ΛΑΓΗΕ δεν υπέχει αδικοπρακτική ευθύνη. Η Εταιρεία θα ασκήσει Έφεση κατά της με αρ. 1557/2019 απόφαση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών.

β) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με τον μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Το Δικαστήριο σύμφωνα με την απόφαση 4352/2020 δέχθηκε εν μέρει την προσφυγή της Εταιρείας και τροποποίησε την 292/2019 απόφαση της ΡΑΕ μειώνοντας το

επιβαλλόμενο πρόστιμο στο ποσό των €60.000. Η Εταιρεία αξιολογεί την άσκηση αναίρεσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας.

23.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2019 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2020 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

23.3 Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και LNG συνολικού ύψους 40,9 εκατ.

23.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης.

23.5 Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 1,4 εκ.

24. Μερίσματα

Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για τη χρήση 2020 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2021.

25. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

25.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

25.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες των Ομίλων , οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A

- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ

- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ Α.Ε)

- Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε

- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)

- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)

- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)

- ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.

- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε

- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε

- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε

- EDF ENERGIES NOUVELLES

- EDF EN SERVICES

- EDF Trading

- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε

- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ

- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ

- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ

- ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε

- ΔΕΔΑ Α.Ε

- ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2020. Το Ομολογιακό Δάνειο 1 έχει την συμμετοχή και την εγγύηση της Edison S.p.A

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, εκμισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το

Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2020.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε), η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ, ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

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

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε και η ΔΕΠΑ Υποδομών είναι συνδεδεμένα μέρη με την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. διότι η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου τους. Το συμβόλαιο για την προμήθεια αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. εμπεριέχει τους συνήθεις εμπορικούς όρους.

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

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

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

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

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

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε ως θυγατρικές εταιρείες της ED FEN Hellas S.A. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει το 100% της ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ.

ΔΕΔΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει το 100% της ΔΕΔΑ Α.Ε.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. κατέχει το 100% της Εταιρείας.

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

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

25.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.795	38.496
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	1.141	559
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	152.012	205.794
ΔΕΠΑ Α.Ε	22.985	4.631
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	1.291	3.587
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΑΕ	1.863	2.293
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	460	470
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	53.306	29.253
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	3
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	1
EDF EN SERVICES	11	12
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	6
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	6	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.769	2.221
EDF ENERGIES NOUVELLES	12	13
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΕ	2	2
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	44.861	47.807
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων	26.249	-
	333.774	335.153

25.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Edison S.P.A	493	1.237
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	698	664
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	1	4
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.277	26.874
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	30.138	21.829
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ	109.884	114.960
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων ΑΕ	32.006	-
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	-	75
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	64.312	45.887
ΔΕΔΑ ΑΕ	76	69
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	-	598
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΑΕ	57	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	351	445
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	1.045	558
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	3	3
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	4	2
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	136.955	135.360
	402.300	348.566

25.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	21.622	30.298
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	7.219	6.583
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	131	8.874
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	653	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	2.568	8.631
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	242	331
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	17.308	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	252	43
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	32	5
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ	1.103	-
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	120	-
	51.250	54.770

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Edison S.P.A	299	842
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	368	229
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	58	151
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	6.332	1
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	13.365	19.726
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.202	3.344
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	4.676	5.061
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	23	6.104
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	-	1
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	173	1
ΔΕΔΑ Α.Ε	8	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ	516	-
	28.020	35.460

25.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών

Τα βασικά διοικητικά στελέχη αφορούν στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στον Πρόεδρο του Δ.Σ καθώς και στους Γενικούς Διευθυντές της Εταιρείας. Οι αμοιβές που δόθηκαν για τις υπηρεσίες τους αναφέρονται στο πίνακα που ακολουθεί:

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Μισθοί και λοιπές βραχυπρόθεσμες αμοιβές προσωπικού	1.686	1.648
	1.686	**1.648**

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της διαχειριστικής περιόδου και πριν την ημερομηνία δημοσίευσης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

27. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2020				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**226.892**	**2.833**	**-**	**229.725**
Ενσώματα πάγια	219.579	380	-	219.959
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.938	576	-	3.514
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	4.375	1.877	-	6.252
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**88.275**	**75.291**	**46.241**	**209.807**
Αποθέματα	13.968	185	14.554	28.707
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	68.519	71.673	29.587	169.779
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-	-	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	5.788	3.433	2.100	11.321
Σύνολο ενεργητικού	**315.167**	**78.124**	**46.241**	**439.532**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	99.634
Αποθεματικά	1.330	-	-	1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(71.234)	(2.667)	2.640	(71.261)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**72.878**	**(819)**	**2.640**	**74.699**
επιχειρησιακές μονάδες	**-**	**-**	**-**	-
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**12.955**	**13.660**	**-**	**26.615**
Δανεισμός	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	9.904	-	-	9.904
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.512	13.644	-	16.156
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	539	16	-	555
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**229.334**	**65.283**	**43.601**	**338.218**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	7.651	30.113	25.582	63.346
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-	-	-
Προβλέψεις	27.270	25.170	18.019	70.459
Δανεισμός	194.413	10.000	-	204.413
Σύνολο υποχρεώσεων	**242.289**	**78.943**	**43.601**	**364.833**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**315.167**	**78.124**	**46.241**	**439.532**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2020				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Παραγωγή	194.466	-	-	**194.466**
Έσοδα από πωλήσεις - τελικοι καταναλωτές	-	281.945	89.271	**371.216**
Έσοδα διανομής	-	-	2.266	**2.266**
Έσοδα μεταφοράς	-	-	329	**329**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	2.250	286	**2.536**
Λοιπά έσοδα	34.588	80.451	-	**115.039**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**229.054**	**364.646**	**92.152**	**685.852**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος φυσικού αερίου	119.693	-	79.159	**198.852**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	224.244	-	**224.244**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	7.084	-	**7.084**
Έξοδα διανομής	-	33.425	2.242	**35.667**
Έξοδα Μεταφοράς	-	9.826	7.546	**17.372**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	31.688	-	-	**31.688**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.788	-	-	**1.788**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.359	4.870	364	**10.593**
Αμοιβές τρίτων	7.935	29.134	477	**37.546**
Επισκευές & συντηρήσεις	11.051			**11.051**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(486)	63.170	(432)	**62.252**
Φοροι - Τέλη	156	170	-	**326**
Αποσβέσεις	27.675	710	1	**28.386**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		3.181	-	**3.181**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7.738	768	170	**8.676**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1)	(458)	(13)	**(472)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**212.596**	**376.124**	**89.514**	**678.234**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**16.458**	**(11.478)**	**2.638**	**7.618**

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2019				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**246.848**	**6.069**	**-**	**252.917**
Ενσώματα πάγια	239.625	1.660	-	241.285
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.526	427	-	2.953
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	4.697	3.982	-	8.679
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**73.356**	**84.957**	**-**	**158.313**
Αποθέματα	14.180	**106**	-	14.286
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	52.438	78.414	-	130.851
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-	-	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	6.738	6.438	-	13.176
Σύνολο ενεργητικού	**320.203**	**91.027**		**411.230**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	99.634
Αποθεματικά	1.330	-	-	1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(102.192)	14.094	-	(88.098)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**41.921**	**15.941**	-	**57.862**
μονάδες	**6.567**	**(6.567)**	-	
			-	
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			-	
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**200.910**	**11.880**	-	**212.790**
Δανεισμός	183.473	-	-	183.473
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17.050	-	-	17.050
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	11.865	-	11.865
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω	387	15	-	402
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**70.805**	**69.773**	-	**140.578**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	36.057	44.833	-	80.890
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	61	-	-	61
Προβλέψεις	19.271	24.940	-	44.211
Δανεισμός	15.417	-	-	15.417
Σύνολο υποχρεώσεων	**271.715**	**81.653**	-	**353.368**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**320.203**	**91.027**	**-**	**411.230**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2019				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Π	226.698	-	-	**226.698**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Προμήθεια	-	231.161	-	**231.161**
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ	-	34.570	-	**34.570**
Έσοδα από αντάλλαγμα ΥΚΩ	-	50.404	-	**50.404**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	16.655	-	**16.655**
Λοιπές πωλήσεις	6.613		60.375	**66.988**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**233.311**	**332.790**	**60.375**	**626.476**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος φυσικού αερίου	164.939		55.149	**220.088**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	205.741	-	**205.741**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	16.031	-	**16.031**
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ	-	28.968	-	**28.968**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης δικτύου	-	26.737	-	**26.737**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης συστήματος	-	7.830	-	**7.830**
Απόδοση χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	28.104	-	**28.104**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	27.271	-	-	**27.271**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.234	-	-	**1.234**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.835	3.768	-	**8.603**
Αμοιβές τρίτων	7.510	19.851	-	**27.360**
Επισκευές & συντηρήσεις	7.383	0	-	**7.383**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(931)	(1.987)	-	**(2.918)**
Αποσβέσεις	27.672	643	-	**28.315**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	2.998	-	**2.998**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7.991	684	-	**8.675**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(37)	(364)	-	**(401)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**247.867**	**339.002**	**55.149**	**642.018**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(14.555)**	**(6.213)**	**5.226**	**(15.542)**

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ELPEDISON A.E καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ 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 (ΦΕΚ Α' 179) και την Οδηγία 2009/72 ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας καθώς και τα οριζόμενα από την απόφαση 162/2019.

Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν.4001/2011.

Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά ή Λοιπές δραστηριότητες).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Elpedison A.E. που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων 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 στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

Η Εταιρεία θα κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός 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 και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Εσόδων-Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Μέθοδοι και Λογιστικοί χειρισμοί

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα άρθρα των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά.

Το Λογιστήριο της Εταιρείας είναι πλήρως μηχανογραφημένο με έγκυρο και κατάλληλα διαμορφωμένο λογιστικό σχέδιο και πρόγραμμα (SAP), τα οποία εξασφαλίζουν την τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και τη σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού ανά δραστηριότητα.

Ειδικότερα, σήμερα εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (business area στο SAP), η οποία έχει οριστεί σύμφωνα με τις ανωτέρω Γενικές Αρχές από την Εταιρεία, ως εξής :

(**α) Business Areas / Δραστηριότητες**

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια Φυσικού Αερίου
- Διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας

(β) Business Areas

- Λοιπά

Κανόνες Κατανομής Δαπανών και Εσόδων (Αποτελέσματα)

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 και παθητικού. Το πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Με τον τρόπο αυτό, 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 Areas (α).

Παραστατικά και συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της business area (β), Λοιπά.

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της business area- Λοιπά, κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις δραστηριότητες (business areas- α) με κλείδα κατανομής που ορίζεται κατά περίπτωση από την αναλογία στο σύνολο είτε των MWH, είτε των μετρητών, είτε των εσόδων, είτε τέλος την αναλογία των ατόμων.

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

Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού και Παθητικού

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 τη 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: Χρηματικά

διαθέσιμα και τυχόν χρηματοοικονομικά προϊόντα, φορολογικές υποχρεώσεις (ΦΠΑ, ΦΜΥ κ.λ.π.) και απαιτήσεις, προβλέψεις.

3. Περιεχόμενο Ετήσιων Εσόδων και Δαπανών Δραστηριοτήτων

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως 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 σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θεσσαλονίκη **ισχύος 400 MW με καύσιμο φυσικό αέριο** και στην Θίσβη Βοιωτίας, **ισχύος 420 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται και από τον ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ.**

Έξοδα που αφορούν τα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: Προμήθεια φυσικού αερίου, 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 ηλεκτρικής ενέργειας (Εμπορία)

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι Αγορές αφορούν την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ΗΕ και τις λοιπές υπηρεσίες από ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Προμήθεια Φυσικού Αερίου

Ισχύουν τα οριζόμενα από την απόφαση 162/2019 της ΡΑΕ.

δ) Λοιπές δραστηριότητες

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, Προμήθειας Η/Ε και Προμήθειας Φυσικού Αερίου όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2020

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2020 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2020

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 150 του Νόμου 4548/2018 , υποβάλλουμε συνημμένα την ΄Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δραστηριότητες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η εταιρεία Elpedison B.V. κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.

Οι σκοποί της Εταιρείας αποτελούνται από:

1. την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και απόκτηση ή συμμετοχή σε εργοστάσια παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας και σε εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (συμπεριλαμβανομένων και υβριδικών συστημάτων), οποιουδήποτε τύπου, στην Ελλάδα,
2. την αγορά, πώληση, διάθεση και χρήση καθ' οιονδήποτε τρόπο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω εργοστάσιά παραγωγής ενέργειας και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας,
3. την αγορά, προμήθεια, εμπορία, πώληση και διάθεση με κάθε τρόπο της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως καυσίμων για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ατμού και θερμού ύδατος, στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένης ενδεικτικώς της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές στην Ελλάδα,
4. την αγορά, προμήθεια, πώληση και αποθήκευση φυσικού αερίου στην Ελλάδα και το εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς την πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,
5. υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και γενικώς παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης και μείωσης κινδύνου για εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράς, πώλησης και διάθεσης συστημάτων βελτιστοποίησης της ενεργειακής απόδοσης σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παροχής συμβουλευτικών υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης και ελέγχου και υπηρεσιών φορέα συλλογικής εκπροσώπησης,
6. αγορά, πώληση και εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών και γενικότερα κάθε μορφής περιβαλλοντικών δικαιωμάτων ή/και πιστοποιητικών,

7. διασυνοριακό εμπόριο, ιδίως για εξισορρόπηση φορτίου και αντιστάθμιση κινδύνου, συμπεριλαμβανομένης της συμμετοχής σε πλειοδοτικούς διαγωνισμούς για τον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης, στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, όπως κάθε φορά αυτή θα καθορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας,
8. παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικής διαμεσολάβησης και ειδικότερα παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικού συμβούλου με την ανάληψη μελετών αγοράς και την παρουσίαση προτάσεων λύσεων ασφαλιστικής κάλυψης των αναγκών των πελατών ή τρίτων προσώπων με ασφαλιστικές συμβάσεις, για λογαριασμό ασφαλιστικών επιχειρήσεων ή ασφαλιστικών πρακτόρων ή μεσιτών ή συντονιστών ασφαλιστικών συμβούλων για την πρόσκτηση εργασιών έναντι αμοιβής.
9. κάθε άλλη συναφή, όμοια ή παρεμφερή με τις ανωτέρω δραστηριότητες λειτουργία, συναλλαγή ή υπηρεσία.

Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται από το Ν.4548/2018, εφαρμόστηκαν από την Εταιρία τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, καθώς οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ενοποιούνται με εκείνες των εταιρειών ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και EDISON SpA που αποτελούν τους τελικούς βασικούς μετόχους και οι οποίες εφαρμόζουν επίσης τα ΔΠΧΑ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τα κύρια στοιχεία των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρείας για τη χρήση του 2020 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2019, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2020	**2019**
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	185.460	221.544
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	7.016	5.155
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικο καύσιμο	1.973	1.484
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	361.440	316.135
Εμπορική δραστηριότητα	2.250	16.656
Πωλήσεις φυσικού αερίου	126.741	65.502
Κύκλος εργασιών σύνολο	**684.879**	**626.476**
Μικτά Κέρδη	36.342	10.274
EBITDA	44.208	21.048
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	7.618	(15.548)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	16.837	(13.876)

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2020 ανήλθε σε € 684,9 εκατ. έναντι € 626,5 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2019.

Τα μικτά κέρδη ανήλθαν σε € 36,3 εκατ. για το έτος 2020, έναντι € 10,3 εκατ. το προηγούμενο έτος.

Τα κέρδη μετά από φόρους κατά το έτος 2020 ανήλθαν σε € 16,8 εκατ., σε σύγκριση με ζημιές μετά από φόρους ποσού € 13,9 εκατ. το 2019.

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Α. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{209.807}{439.532} = 0,48$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{74.699}{364.833} = 0,20$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{74.699}{223.473} = 0,33$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{209.807}{338.218} = 0,62$$

Β. Αποδόσεως & Αποδοτικότητας

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{16.837}{684.880} \times 100 = 2,46$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{7.618}{74.699} \times 100 = 10,20$$

Παρουσίαση της λειτουργίας της Εταιρείας το 2020

Το έτος 2020 χαρακτηρίστηκε από την πανδημία Covid-19, η οποία άρχισε να επηρεάζει όλους τους τομείς της κοινωνίας σε παγκόσμια κλίμακα από τον Μάρτιο 2020.

Συνολικά, ο τομέας της κοινής ωφέλειας (ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο) επηρεάστηκε λιγότερο από άλλους: η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2020 ήταν περίπου 4,3% χαμηλότερη από τη ζήτηση το 2019.

Το 2020 ήταν επίσης το έτος έναρξης λειτουργίας του νέου ελληνικού μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας («Μοντέλο-στόχος») ευθυγραμμισμένο με τις κατευθυντήριες γραμμές της ΕΕ για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Το Μοντέλο-Στόχος άρχισε να λειτουργεί την 1η Νοεμβρίου 2020. Η Εταιρεία είχε προβεί εγκαίρως σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να είναι σύμφωνη με τις απαιτήσεις του Μοντέλου-Στόχου τόσο υιοθετώντας όλες τις απαραίτητες διαδικασίες και συστήματα πληροφορικής όσο και εξελίσσοντας την οργάνωση και τις διαδικασίες διαχείρισης ενέργειας.

Επιπλέον, προκειμένου να είναι σε θέση να αποτυπώσει τις νέες ευκαιρίες που προσφέρει η νέα αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η Εταιρεία προχώρησε στην αναβάθμιση του Εργοστασίου Θεσσαλονίκης, η οποία είχε προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί τον Μάιο του 2020, αλλά αναβλήθηκε λόγω των περιορισμών που επέβαλε η πανδημία Covid-19 και ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2020. Η επένδυση αυτή ανήλθε σε € 20 εκατ. μετά την ολοκλήρωσή της, η παραγωγική ικανότητα της μονάδας αυξήθηκε κατά 20 MW στα 420 MW, η απόδοση αυξήθηκε κατά 1,4%, το τεχνικό ελάχιστο μειώθηκε στα 150 MW και η ευελιξία αυξήθηκε στα 40 MW/min, καθιστώντας την αναβαθμισμένη μονάδα σε ηγετική θέση μεταξύ των CCGTs που δραστηριοποιούνται σήμερα στην Ελλάδα.

Μέχρι τον Οκτώβριο του 2020, η κατανομή δυναμικότητας στον τερματικό σταθμό ΥΦΑ της Ρεβυθούσας πραγματοποιήθηκε μέσω ετήσιας διαγωνιστικής διαδικασίας στο πλαίσιο της οποίας η Elpedison εξασφάλισε 22 slots και εισήγαγε περίπου 9.500.000 MWh LNG, για το έτος 2020. Τον Οκτώβριο του 2020, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) επικαιροποίησε τον Εθνικό Κώδικα Δικτύου Φυσικού Αερίου με τον οποίο θεσπίζεται αρχικά ετήσια διαδικασία δημοπράτησης για τα slots εκφόρτωσης και επαναεριοποίησης στον τερματικό σταθμό ΥΦΑ. Η δημοπρασία για το έτος 2021 πραγματοποιήθηκε τον Νοέμβριο του 2020 και η Εταιρεία εξασφάλισε εννέα slots ύψους 9.000.000 MWh δυναμικότητας επαναεριοποίησης LNG, ενώ μπορούν να ληφθούν περαιτέρω όγκοι on spot.

Το 2020, η Εταιρεία ενίσχυσε τη θέση της ως κορυφαίος ανεξάρτητος ιδιωτικός προμηθευτής φυσικού αερίου, εξαιτίας του γεγονοτος ότι το 70% των προμηθειών φυσικού αερίου βασίστηκε σε απευθείας εισαγωγές LNG.

Οι χαμηλότερες τιμές φυσικού αερίου, ιδίως το πρώτο εξάμηνο του 2020, είχαν ως αποτέλεσμα τη μείωση της οριακής τιμής συστήματος και επέτρεψαν στις μονάδες συνδυασμένου κύκλου (CCGT) να παραμείνουν ανταγωνιστικές έναντι των λιγνιτικών σταθμών. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση του όγκου παραγωγής της Elpedison κατά τη διάρκεια του 2020.

Η συνεχώς αυξανόμενη ρευστότητα στη χονδρική αγορά φυσικού αερίου μαζί με τις σημαντικά αυξημένες εισαγωγές LNG επέτρεψαν την δημιουργία ανταγωνιστικού κόστους και διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου από την Εταιρεία για το 2020.

Κατά τη διάρκεια του 2021, αναμένεται ότι η συνεχιζόμενη ανοδική τάση των τιμών των EUA’s θα βελτιώσει την ανταγωνιστικότητα των CCGTs έναντι των λιγνιτικων μονάδων, με αποτέλεσμα αυξημένους όγκους παραγωγής και περιθώρια κέρδους συγκρίσιμα με εκείνα του 2020, οπου επωφελήθηκαν από τη μείωση των τιμών του LNG κατά το πρώτο μέρος του έτους μετά την εκδήλωση της πανδημίας Covid-19.

Σε ανταγωνιστικό τοπίο, το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε στον τομέα της χαμηλής τάσης κατά τη διάρκεια του 2020.

Οι πωλήσεις της Εταιρείας σε επίπεδο χονδρικής ανήλθαν σε 3,3 TWh ηλεκτρικής ενέργειας, περίπου 7% πάνω από το Budget και σε 4,9 TWh φυσικού αερίου.

Ο αριθμός των τελικών πελατών αυξήθηκε από 192 χιλιάδες σε 262 χιλιάδες στην ηλεκτρική ενέργεια, παρουσιάζοντας αύξηση 36% και από 10 χιλιάδες σε 16 χιλιάδες στο φυσικό αέριο, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 2,45 TWh στην ηλεκτρική ενέργεια και σε 2,9 TWh στο φυσικό αέριο.

Η Εταιρεία συνέχισε επίσης την επέκτασή της στις ενεργειακές υπηρεσίες, όπου προωθεί λύσεις ενεργειακής απόδοσης Smart Home και Home Energy Efficiency μέσω των δικτύων της λιανικής πώλησης και φορτιστών για ηλεκτρικά οχήματα.

Έχουν επίσης ξεκινήσει δραστηριότητες για την παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης μεγαλύτερης κλίμακας, με στόχο βιομηχανικούς χώρους, μεγάλα ξενοδοχειακά συγκροτήματα και συγκροτήματα κτιρίων γραφείων, με τη δημιουργία ειδικού τμήματος για την έναρξη προώθησης των υπηρεσιών.

Έχει επίσης αναπτυχθεί ένα προϊόν net-metering βασισμένο σε φωτοβολταϊκά πάνελ οροφής και 12 εγκαταστάσεις έγιναν κατά την διάρκεια του 2020.

Τον Αύγουστο του 2020 το Υπουργείο Περιβάλλοντος χορήγησε στην ELPEDISON την άδεια περιβαντολογικων όρων για την νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου υψηλής απόδοσης 826 MW που θα κατασκευαστεί δίπλα στην υπάρχουσα μονάδα 400MW της Εταιρείας στη Θεσσαλονίκη.

Η νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου, με αποκλειστικό καύσιμο το φυσικό αέριο, θα κατασκευαστεί με βάση την πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίσει υψηλή λειτουργική απόδοση και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO2 σε σύγκριση με τα υπάρχοντα εργοστάσια της Elpedison και ακόμη περισσότερο σε σύγκριση με το μείγμα παραγωγής της Ελλάδας, επιτρέποντας την παραγωγή καθαρής ενέργειας και συμβάλλοντας στη βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας.

Η επένδυση, η οποία εκτιμάται σε περίπου 400 εκατομμύρια Ευρώ, βρίσκεται στην τελική φάση ανάπτυξης του έργου και οι διαγωνισμοί για τα κύριο εξοπλισμό προκηρύχθηκαν κατά τη διάρκεια του 2020.

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

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2021 αναμένεται να ανακάμψει σε σύγκριση με το 2020, αλλά οι προβλέψεις παραμένουν αβέβαιες λόγω των επιπτώσεων της συνεχιζόμενης πανδημίας του Covid-19.

Αναφορικά με τα έξοδα, η Διοίκηση της Εταιρείας εξακολουθεί να καταβάλει προσπάθειες βελτίωσης της απόδοσης των μονάδων και περιορισμού του κόστους.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας / Δραστηριότητας λιανικής, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη με φιλόδοξους στόχους πωλήσεων, εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην αγορά χαμηλής τάσης με σκοπό την ανάπτυξη της διείσδυσης της σε ένα τμήμα αγοράς που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση, με τη μείωση του ρυθμού αποχώρησης πελατών, εισάγοντας υψηλό επίπεδο ψηφιοποιησης. Η ανάπτυξη θα υποστηριχθεί με την επένδυση στον οργανισμό, τα καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες, την ανάπτυξη των καναλιών διανομής καθώς και την αύξηση των διαφημιστικών δαπανών.

Παρά την έξαρση του Covid-19, το μερίδιο της Εταιρεία στη προμήθεια αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να διατηρήσει το 2021 μια λελογισμένη αλλά συνεχή ανοδική τάση.

Η Εταιρεία θα συνεχίσει τη βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου διατηρώντας τη διαφοροποίηση στις πηγές φυσικού αερίου, με απευθείας εισαγωγές LNG και αερίου από τους αγωγούς. με στόχο την αξιοποίηση των πρόσθετων ευκαιριών που προσφέρει ο αγωγός TAP, που τέθηκε πρόσφατα σε λειτουργία και συνδέει τα κοιτάσματα φυσικού αερίου στο Αζερμπαϊτζάν με την Ελλάδα και την Ιταλία. Ως αποτέλεσμα προκύπτει χαμηλότερο κόστος φυσικού αερίου, που αναμένεται να οδηγήσει σε σημαντική διείσδυση στη χονδρική και λιανική αγορά φυσικού αερίου.

Η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανή ανάπτυξη στον κλάδο παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, αποκτώντας μικρού μεγέθους αιολικά πάρκα τα οποία βρίσκονται στην φάση της αδειοδότησης και προχωρά στην αδειοδότηση του δικού της φωτοβολταϊκού πάρκου μικρής κλίμακας (<1MW) που βρίσκεται πλησίον του εργοστασίου της Θίσβης.

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

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

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος / ευελιξίας

Η υπουργική απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66574/810/9.7.2020 επανάφερε τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευέλικτης Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) μετά την αναστολή για περισσότερο από ένα χρόνο λόγω καθυστερήσεων στην έναρξη των αγορών του Μοντέλου Στόχου.

Κατά συνέπεια, ο ΑΔΜΗΕ διοργάνωσε δημοπρασία ευέλικτης ισχύος στις 14.08.2020 για την περίοδο 15.08.2020 – 31.10.2020 και στις 29.10.2020 για την περίοδο 01.11.2020 – 31.12.2020. Η Elpedison συμμετείχε επιτυχώς στις δυο δημοπρασίες όπου και κατοχύρωσε για κάθε δημοπρασία 240 MW για τη μονάδα της Θίσβης και 229 MW για τη μονάδα της Θεσσαλονίκης με τίμημα EUR 39,000/MW/έτος.

Μοντέλο Στόχος

Την 1.11.2020, ξεκίνησε η λειτουργία των αγορών σύμφωνα με το Μοντέλο Στόχο: η Προθεσμιακή Αγορά, η Αγορά Επόμενης Ημέρας και η Ενδοημερήσια Αγορά υπό την δικαιοδοσία του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας και η Αγορά Εξισορρόπησης διαχειριζόμενη από τον ΑΔΜΗΕ. Με την έναρξη των αγορών, ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση υλοποίησης της μεταρρύθμισης. Την 15.12.2020, ξεκίνησε η δεύτερη φάση με τη ζεύξη της Ελληνικής και Ιταλικής Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

Έλλειμα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ

Ο Νόμος 4759/2020 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως την 09.12.2020) εισήγαγε μια σειρά από μέτρα προς αντιμετώπιση του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΕΛΑΠΕ), ο οποίος χρηματοδοτεί τις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (feed-in tariffs – FiT) και Διαφορικής Προσαύξησης (feed-in premiums – FiP) με τους επενδυτές ΑΠΕ. Σύμφωνα με το άρθρο 157, παράγραφος 2α, επιβάλλεται χρέωση EUR 2/MWh στην Elpedison ως εκπρόσωπο φορτίου (προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας). Η χρέωση υπολογίζεται επί των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου των εκπροσώπων φορτίου που εντάχθηκαν στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό για τις ημέρες κατανομής από την 1.1.2020 μέχρι και την 31.10.2020 και βάσει της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης των εκπροσώπων φορτίου στην αγορά επόμενης ημέρας και την ενδοημερήσια αγορά για τις ημέρες εκπλήρωσης φυσικής παράδοσης από την 1.11.2020 μέχρι και την 31.12.2020. Σημειώνεται ότι οι προσαυξήσεις του 2020 θα υπολογίζονται και θα τιμολογούνται σε μηνιαία βάση κατά τη διάρκεια του 2021.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία είναι στο τελικό στάδιο των συζητήσεων με τους δανειστές της για την αναχρηματοδότηση του δανεισμού που λήγει στις 30 Σεπτεμβρίου 2021. Η Διοίκηση πιστεύει ότι θα είναι επιτυχής η αναχρηματοδότηση του δανεισμού της.

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

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

Οργάνωση Εταιρείας

Η Εταιρεία είναι σήμερα οργανωμένη εξυπηρετώντας τους τέσσερις επιχειρηματικούς τομείς (Παραγωγή Ενέργειας, Διαχείριση Ενέργειας, Εμπορικές και Ενεργειακές Υπηρεσίες Απόδοσης) με τρία επιχειρηματικά τμήματα, τρία τμήματα προσωπικού (Ρυθμιστική και Επιχειρηματική Ανάπτυξη. Υποστήριξη ανθρώπινου δυναμικού, πληροφορικής και επιχειρήσεων. Οικονομικών και Ελέγχου) συν τρία τμήματα που αναφέρονται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (Εταιρικές Επικοινωνίες και ΕΚΕ· Νομικές και οι νεοσυσταθείσες Υπηρεσίες Ενεργειακής Απόδοσης).

Η Εταιρεία λειτουργεί βάσει ενός ολοκληρωμένου Πλαισίου Διαχείρισης που περιλαμβάνει 18 γενικές πολιτικές.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 η Εταιρεία απασχολούσε 205 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2019 – 158 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, το έτος που πέρασε, δόθηκε στην ολοκλήρωση αρκετών από τις πρωτοβουλίες που αναλήφθηκαν στο πλαίσιο του μετασχηματισμού του περιβάλλοντος της εταιρείας. Τρείς από αυτές τις πρωτοβουλίες, συγκεκριμένα η Αξιολόγηση θέσεων εργασίας, το νέο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης και η νέα Πολιτική Αμοιβών, ολοκληρώθηκαν με επιτυχία.

Διαχείριση Κινδύνων και Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

Από το 2020 η Elpedison εφαρμόζει σταδιακά ένα νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που θα καλύπτει ολόκληρη την εταιρεία, υιοθετώντας όλες τις σύγχρονες πρακτικές, και θα αντικαταστήσει σταδιακά το υπάρχον σύστημα διατηρώντας παράλληλα όλες τις τρέχουσες πιστοποιήσεις ποιότητας. Το νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου βασίζεται στις αρχές COSO και ακολουθεί το μοντέλο των "τριών γραμμών άμυνας".
Οι νέες συνθήκες της αγοράς λόγω της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου αυξάνουν τον κίνδυνο των ενεργειακών συναλλαγών και η εταιρεία ήδη αντισταθμίζει τις θέσεις της ακολουθώντας συγκεκριμένες στρατηγικές. Η διαχείριση και ο έλεγχος του Κινδύνου Αγοράς διέπονται από τις σχετικές πολιτικές της εταιρείας και παρακολουθούνται τακτικά από την Επιτροπή Κινδύνου & Εσωτερικού Ελέγχου.

Ο έλεγχος του κινδύνου έχει διαχωριστεί από την εκτέλεση των εγκεκριμένων στρατηγικών αντιστάθμισης. Το πρώτο αποτελεί αρμοδιότητα του νέου Τομέα Κινδύνου & Εσωτερικού Ελέγχου (2η γραμμή άμυνας), ενώ το δεύτερο της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας (1η γραμμή άμυνας). Και οι δύο αυτές λειτουργίες υποστηρίζονται από το νεοαποκτηθέν σύστημα Energy Trading & Risk Management (ETRM) της Elpedison.

Θέματα σχετικά με την Υγεία, την Ασφάλεια και το Περιβάλλον

Η ELPEDISON , διαθέτει και λειτουργεί 2 σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, με τεχνολογία φιλική προς το περιβάλλον (χαμηλές εκπομπές NOx κλπ).

Η ELPEDISON έχει αναπτύξει και εφαρμόζει, από το 2012, ένα Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης (IMS), σχεδιασμένο με βάση τα παρακάτω:

• Τις νομοθετικές / κανονιστικές / ρυθμιστικές απαιτήσεις που ισχύουν για τις δραστηριότητες της Εταιρείας.
• Την απαίτηση της ELPEDISON για ένα σύστημα διαχείρισης ποιότητας για τις δραστηριότητες λειτουργίας και συντήρησης (Ο & Μ)
• Τις Πολιτικές / κανόνες / κανονισμούς της ELPEDISON
• Τις απαιτήσεις των προτύπων, Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης ISO14001: 2015 και Συστήματος Υγιεινής και Ασφάλειας στην Εργασία ISO45001:2018.

Το IMS ακολουθεί τον κύκλο "Σχεδιάζω, Εφαρμόζω, Ελέγχω, Αναθεωρώ / Βελτιώνω", ενσωματώνοντας Διαδικασίες για όλες τις δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας και των εργολάβων, όσον αφορά στην λειτουργία & συντήρηση (Ο & Μ), το Περιβάλλον και την Υγιεινή & Ασφάλεια με σκοπό να καθιερώσει μια κοινή κουλτούρα και τις κοινές Διαδικασίες για τους 2 Σταθμούς. Στο πλαίσιο αυτό και ιδιαίτερα όσον αφορά το περιβάλλον, έχει εισαγάγει και προωθεί τον εντοπισμό Περιβαλλοντικών Παρ' ολίγον Ατυχημάτων ως ένα ανεκτίμητο εργαλείο για την πρόληψη των περιβαλλοντικών παραβάσεων, όπως συμβαίνει κατ' αντιστοιχία και με τα γεγονότα Παρ' ολίγον Ατυχημάτων Υγιεινής και Ασφάλειας για την πρόληψη ατυχημάτων. Οποιαδήποτε Περιβαλλοντικά Παρ' ολίγον Ατυχήματα λαμβάνουν χώρα εντός των εγκαταστάσεων της Εταιρείας, από δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας ή εξωτερικού εργολάβου ή από εξωτερικό παράγοντα (σεισμό κ.λπ.) καταγράφονται, αναλύονται και εφαρμόζονται διορθωτικές/βελτιωτικές ενέργειες.

Η ELPEDISON επιθεωρείται σε ετήσια βάση από εξωτερικό Ελεγκτικό Φορέα (Hellenic Lloyd's), με πιο πρόσφατη Επιθεώρηση αυτήν που διενεργήθηκε τον Νοέμβριο του 2020 και η Εταιρεία έχει επιτύχει την διατήρηση 0 περιβαλλοντικών παραβιάσεων και 0 μη συμμορφώσεων του IMS. Πρέπει να σημειωθεί ότι τον Νοέμβριο του 2016, η ELPEDISON πέτυχε να αναβαθμίσει την πιστοποίηση ISO14001 στη νέα έκδοση του 2015 - δηλαδή εντός του πρώτου έτους της παγκόσμιας εφαρμογής της, χωρίς να κάνει χρήση της δυνατότητας μεταβατικής περιόδου έως το 2018. Επιπλέον, το 2020, η ELPEDISON πέτυχε την μετάβαση

στη νέα πιστοποίηση ISO45001:2018 Συστήματος Υγιεινής και Ασφάλειας στην Εργασία, η οποία αντικαθιστά την αντίστοιχη προηγούμενη OHSAS 18001:2007.

Όσον αφορά την απόδοση σε σχέση με την Υγεία και την Ασφάλεια (H & S), η Elpedison είναι αποφασισμένη να βρίσκεται πάντα εντός των ορίων της κανονιστικής συμμόρφωσης. Η Εταιρεία προωθεί τη συνεχή βελτίωση, με ευεργετικό αντίκτυπο στην ανάπτυξη μιας εταιρικής κουλτούρας με την υγεία και την ασφάλεια στον πυρήνα της, σε όλα τα επίπεδα του οργανισμού.

Ειδικότερα για το έτος 2020, οι έλεγχοι μετάβασης και επιτήρησης (επαναπιστοποίηση της εταιρείας διενεργήθηκε το 2018) ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για έκτη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η εταιρεία μετέβη στην πιστοποίηση ISO45001 και η πιστοποίηση ISO14001 ανανεωθήκε για άλλο ένα χρόνο.

Τονίζεται ότι η Elpedison εξακολουθεί να διατηρεί μηδενικο μητρώο συμβάντων H & S μέχρι σήμερα. Χωρίς την αναφορά περιστατικού Lost-Workday Incident (LWI) για τους εργαζόμενους της Elpedison από την έναρξη λειτουργίας των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (έως τον Δεκέμβριο του 2020, Θεσσαλονίκη 5466 ημέρες και Θισβη 3645 ημέρες).

Η διοίκηση έχει λάβει μια σειρά από μέτρα για τον έλεγχο και τον περιορισμό των επιπτώσεων του ιού COVID-19, όπως μέτρα που αφορούν στην ασφάλεια και υγεία των υπαλλήλων (κοινωνική αποστασιοποίηση και εργασία από το σπίτι) και μέτρα για την κατάλληλη συντήρηση και τεχνική υποστήριξη των εργοστασίων, τα οποία είναι απαραίτητα για τη λειτουργία της Εταιρείας.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2020, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε επτά Διευθύνσεις της Εταιρείας, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2020.

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2020 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του 2021.

Αποθέματα

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

Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2020 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.6 εκατ. είναι πλήρως καταβεβλημένο, αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2020 ποσό € 45,0 εκατ. αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €0,5 από το ποσό των € 45,5 εκατ.).

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους όπως φαίνεται παρακάτω για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

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

Περιγραφή των κυριότερων χρηματοοικονομικών κινδύνων και αβεβαιοτήτων

α) Επίπτωση του COVID-19 στην αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας:

Το έτος 2020 χαρακτηρίστηκε από την πανδημία Covid-19, η οποία άρχισε να επηρεάζει όλους τους τομείς της κοινωνίας σε παγκόσμια κλίμακα από τον Μάρτιο 2020. Συνολικά, ο τομέας της κοινής ωφέλειας (ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο) επηρεάστηκε λιγότερο από άλλους: η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2020 ήταν περίπου 4,3% χαμηλότερα από τη ζήτηση του 2019.

Η Εταιρεία έλαβε έγκαιρα και αποτελεσματικά μέτρα για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα την συνεχή της λειτουργία, συμβάλλοντας στην ενεργειακή ασφάλεια της χώρας. Ο αντίκτυπος της πανδημίας Covid-19 στις οικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας ήταν περιορισμένος.

Παράλληλα, η Εταιρεία ανταποκρίθηκε άμεσα προκειμένου να ελαχιστοποιήσει τις πιθανές οικονομικές επιπτώσεις της πανδημίας εξασφαλίζοντας συμφωνίες για πρόσθετα πιστωτικά όρια 65 εκατομμυρίων ευρώ, τα οποία παρέχουν επίσης την απαραίτητη ευελιξία για χρήση τους ως κεφαλαίου κίνησης για τη στήριξη της συνεχούς μελλοντικής ανάπτυξης της Εταιρείας.

Η διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο τελικό στάδιο συμφωνίας με τις Τράπεζες για την αναχρηματοδότηση του υπολοίπου των Ομολογιακών Δανείων και οι νέες δανειακές συμβάσεις αναμένεται να ολοκληρωθούν πριν από τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Εντός του 2020 έχουν υπογραφεί συμβάσεις πιστωτικών ορίων με την Alpha Bank και την Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ύψους 50 εκατομμυρίων Ευρώ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 21 εκατομμυρίων Ευρώ. Τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρείας ανέρχονται σε 92,8 εκατομμύρια Ευρώ.

Η Διοίκηση, με βάση τις παραπάνω εκτιμήσεις και λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους πρόσθετους παράγοντες:

• Την αύξηση των εσόδων, των λειτουργικών κερδών και των κερδών της χρήσης που επιτεύχθηκε για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020, σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος,

• Την επιτυχή υλοποίηση του Επιχειρηματικού της Σχεδίου για την επόμενη πενταετία,

• Τις θετικές ταμειακές εισροές από τις λειτουργικές δραστηριότητες,

θεωρεί ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει.

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

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2020 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 296 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνουν ανοικτές θέσεις.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων επιμηκύνθηκε μέχρι τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Εντός του 2020 έχουν υπογραφεί συμβάσεις πιστωτικών ορίων με την Alpha Bank και την Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ύψους 50 εκατομμυρίων Ευρώ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 21 εκατομμυρίων Ευρώ. Τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρείας ανέρχονται σε 92,8 εκατομμύρια Ευρώ.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων:

	Εντός 1 έτους	**Μεταξύ 1 και 2 έτη**	**Μεταξύ 2 και 5 έτη**	**Πάνω από 5 έτη**
31 Δεκεμβρίου 2020				
Δανεισμός (Σημ.14)	204.413	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	133.805	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2019				
Δανεισμός (Σημ.14)	15.417	183.866	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	123.152	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	60	-	-	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenants), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2020.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του ανωτέρω πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

(δ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλόμενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του.

Οι πωλήσεις της εταιρείας συνίστανται σε χονδρικές πωλήσεις και λιανικές πωλήσεις. Όσον αφορά τις χονδρικές πωλήσεις, για την ηλεκτρική ενέργεια, η πλειονότητα αυτών συνίσταται σε πωλήσεις στο εθνικό δίκτυο και στους διαχειριστές της αγοράς (ΕΧΕ /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μολονότι, ενυπήρχε ο κίνδυνος να προκύψουν παροδικές καθυστερήσεις οφειλόμενες σε δυσμενείς οικονομικές συνθήκες άλλων διαχειριστών που θα είχαν ως αποτέλεσμα τις καθυστερημένες πληρωμές τους κυρίως στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους θα αντικατοπτρίζονταν σε καθυστερήσεις πληρωμών από τον ΑΔΜΗΕ προς τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου,

η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την ΕΧΕ και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.
Οι χονδρικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου διασφαλίζονται συνήθως μέσω πλατφόρμων συναλλαγών όπως το ΕΧΕ και ο ΕΕΧ ή καλύπτονται από επαρκείς εγγυήσεις.

Το 2020, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές στην προμήθεια φυσικού αερίου. Κατά την διάρκεια του έτους, η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, σε επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

2) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και σε συνδυασμό με εταιρεία Ασφάλισης Πιστώσεων. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια ή φυσικό αέριο από την Εταιρεία έχει αξιολογηθεί προηγουμένως η πιστοληπτική τους ικανότητα .
Όσον αφορά τη Χαμηλή Τάση και τους Οικιακούς και Εμπορικούς πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών ως εγγυηση, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) του λογαριασμού τους. Επιπλέον, πριν από την αποδοχή των οικιακών πελατών χαμηλής τάσης, πραγματοποιείται έλεγχος για χρέη (μέσω της βάσης δεδομένων ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ) και η εγγύηση προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περιπτώσεις μη ρυθμισμένων χρεών προς προηγούμενους προμηθευτές, η απόκτηση του πελάτη απορρίπτεται.

Μια ειδική κατηγορία αφορά σε πελάτες στο πλαίσιο της "Καθολικής Υπηρεσίας", δηλαδή πελάτες που έχουν τερματιστεί από τον προηγούμενο προμηθευτή τους λόγω μη πληρωμής. Οι πελάτες που εμπίπτουν στην κατηγορία αυτή έχουν κατανεμηθεί στους μεγαλύτερους προμηθευτές (δηλαδή σε εκείνους που έχουν μερίδιο αγοράς μεγαλύτερο από 4%) σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση 57469/2612/2020.Η Εταιρεία έχει περίπου 4.000 πελάτες που ανήκουν σε αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδος είσπραξης απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Σε ότι αφορά τους Μεγάλους Εμπορικούς Πελάτες, ο πιστωτικός κίνδυνος αξιολογείται πριν από την απόκτηση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας Ασφάλισης Πιστώσεων, όπου η αιτούμενη εγγύηση αντιστοιχεί στον πιστωτικό κίνδυνο κάθε πελάτη, με βάση το πιστωτικό όριο που προσφέρει η Ασφαλιστική Εταιρεία. Κατά την απόκτηση, τα υπόλοιπα όλων των Μεγάλων Εμπορικών Πελατών παρακολουθούνται στενά σε καθημερινή βάση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας παρακολούθησης υπολοίπων, με στόχο να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος του χαρτοφυλακίου παραμένει εντός διαχειριστικών επιπέδων. Σε περίπτωση επανειλημμένης κακής συναλλακτικής συμπεριφοράς του πελάτη, πραγματοποιείται αναπροσαρμογή εγγύησης κατά την ανανέωση της σύμβασης του και όταν κρίνεται απαραίτητο, ζητούνται επαρκείς πρόσθετες εγγυήσεις.

3) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι

ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψιν τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη. Η πανδημία του COVID-19 είχε περιορισμένη επίπτωση στην πιστωτική ζημιά, κατά το 2020.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9).

δ) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

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

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

Μέσα στο 2020 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 16.000 (2019: €8.000) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	204.413	198.890
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(11.321)	(13.176)
Καθαρός δανεισμός	**193.092**	**185.714**
Ίδια κεφάλαια	74.699	57.862
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**267.791**	**243.576**
Συντελεστής μόχλευσης	72%	76%

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

Υποκαταστήματα

Η εταιρεία έχει ένα υποκατάστημα στην Αθήνα.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 12/06/2021)	Andrea Testi (Πρόεδρος Δ.Σ) Ιωάννης Ζήσιμος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ) Νικόλαος Ζαχαριάδης (Διευθύνων Σύμβουλος) Marco Adriano Landoni (Μέλος Δ.Σ) Roberto Cozzi (Μέλος Δ.Σ.) Σπυρίδων Κιαρτζής (Μέλος Δ.Σ) Κρίστιαν Τόμας (Μέλος Δ.Σ) Θεοδώρα Παπαδημητρίου (Μέλος Δ.Σ)

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

1) Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2020. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

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

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 €19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνας αντίστοιχα. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία εκδικάσθηκε την 07.10.2019 . Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση.

Η Εταιρεία ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών έχει ασκήσει την 18.07.2016 και δεύτερη Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ, με παρεμφερές ως προς το παραπάνω αντικείμενο, η οποία συζητήθηκε την 09.03.2017. Το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 4270/2017 προδικαστική Απόφασή του, δυνάμει της οποίας ανέβαλε την κρίση του μέχρις εκδόσεως της τότε εκκρεμούσης εφετειακής Αποφάσεως. Κανένα από τα μέρη δεν έχει ζητήσει μέχρι σήμερα τον εκ νέου προσδιορισμό της δίκης.

Η Εταιρεία άσκησε στις 25.04.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, η συζήτηση της οποίας έλαβε χώρα στις 25.10.2017. Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση. Με την αγωγή αυτή η Εταιρεία αιτείται να καταβάλλει ο ΛΑΓΗΕ 1) ποσό 23.627.827,82 ευρώ με το νόμιμο τόκο υπερημερίας από 20.01.2014 2) ποσό 6.599.844,81 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 4.699.357,24 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 3.898.723,88 ευρώ ως τόκους υπερημερίας, οφειλόμενους για την περίοδο 1.1.2012-1.12.2013 για τη μη εμπρόθεσμη καταβολή των τιμολογίων

που αναφέρονται στην αγωγή 3) ποσό 15.656.846,35 ευρώ ως αποζημίωση για τη θετική περιουσιακή ζημία που προέκυψε κατά την περίοδο 1.1.2012-31.12.2013 και ποσό 500.000 ευρώ για τη χρηματική ικανοποίηση της ηθικής μας βλάβης νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής και έως την ολική εξόφλησή.

Το Δικαστήριο με την 1557/2019 Απόφαση του απέρριψε την Αγωγή με το σκεπτικό ότι τα προαναφερθέντα αιτήματα δεν ήταν ακριβή. Με βάση την εν λόγω απόφαση ο ΛΑΓΗΕ δεν είναι ούτε συμβαλλόμενο μέρος με την Εταιρεία, ούτε έχει καμία ευθύνη ως εγγυητής (del credere) να καταβάλλει στην Εταιρεία, διότι σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο το νομικό καθεστώς του ΛΑΓΗΕ είναι αναγκαστικό και δεν υποχρεούται να αναλαμβάνει την κάλυψη του πιστωτικού κινδύνου έναντι των συμμετεχόντων της ενεργειακής αγοράς. Επιπρόσθετα, ο ΛΑΓΗΕ δεν υπέχει αδικοπρακτική ευθύνη. Η Εταιρεία θα ασκήσει Έφεση κατά της με αρ. 1557/2019 απόφαση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών.

β) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με τον μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Το Δικαστήριο σύμφωνα με την απόφαση 4352/2020 δέχθηκε εν μέρει την προσφυγή της Εταιρείας και τροποποίησε την 292/2019 απόφαση της ΡΑΕ μειώνοντας το επιβαλλόμενο πρόστιμο στο ποσό των €60.000. Η Εταιρεία αξιολογεί την άσκηση αναίρεσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας.

2) Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2019 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2020 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

3) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και LNG συνολικού ύψους 40,9 εκατ.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης. Οι μισθώσεις λογιστικοποιουνται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

5) Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 1,4 εκ.

Σημαντικά γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της διαχειριστικής περιόδου και πριν την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

1.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου, οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ Α.Ε)
- Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF EN SERVICES
- EDF Trading
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ
- ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε
- ΔΕΔΑ Α.Ε
- ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2020 . Το Ομολογιακό Δάνειο 1 έχει την συμμετοχή και την εγγύηση της Edison S.p.A

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2020 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε), η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

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

Η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. και η ΔΕΠΑ Υποδομών είναι συνδεδεμένα μέρη με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ. Το συμβόλαιο για την προμήθεια αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. εμπεριέχει τους συνήθεις εμπορικούς όρους.

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

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

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

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

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

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε ως θυγατρικές εταιρείες της ED FEN Hellas S.A. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει το 100% της ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ.

ΔΕΔΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει το 100% της ΔΕΔΑ Α.Ε.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. κατέχει το 100% της Εταιρείας.

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

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

1.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.795	38.496
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	1.141	559
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	152.012	205.794
ΔΕΠΑ Α.Ε	22.985	4.631
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	1.291	3.587
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΑΕ	1.863	2.293
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	460	470
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	53.306	29.253
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	3
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	1
EDF EN SERVICES	11	12
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	6
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	6	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.769	2.221
EDF ENERGIES NOUVELLES	12	13
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΕ	2	2
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	44.861	47.807
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων	26.249	-
	333.774	335.153

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2020	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Edison S.P.A	493	1.237
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	698	664
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	1	4
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.277	26.874
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	30.138	21.829
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ	109.884	114.960
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων ΑΕ	32.006	-
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	-	75
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	64.312	45.887
ΔΕΔΑ ΑΕ	76	69
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	-	598
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΑΕ	57	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	351	445
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	1.045	558
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	3	3
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	4	2
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	136.955	135.360
	402.300	348.566

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	21.622	30.298
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	7.219	6.583
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	131	8.874
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	653	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	2.568	8.631
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	242	331
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	17.308	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	252	43
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	32	5
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ	1.103	-
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	120	-
	51.250	54.770

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2020**	**31 Δεκεμβρίου 2019**
Edison S.P.A	299	842
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	368	229
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	58	151
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	6.332	1
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	13.365	19.726
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.202	3.344
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	4.676	5.061
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	23	6.104
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	-	1
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	173	1
ΔΕΔΑ Α.Ε	8	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ	516	-
	28.020	35.460

ΜΑΡΟΥΣΙ, 12 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2021

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Andrea Testi

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Ζαχαριάδης