



**ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Λ. Μεσογείων αρ. 85, 115 26 Αθήνα**

**Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 005805601000**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ**

**για τη χρήση από**

**1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

<b>ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2020 .....</b>	<b>10</b>
<b>ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31<sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020 .....</b>	<b>22</b>
<b>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....</b>	<b>23</b>
<b>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....</b>	<b>24</b>
<b>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....</b>	<b>25</b>
<b>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ.....</b>	<b>26</b>
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	27
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	29
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	36
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	37
6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ	39
7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	40
8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	40
9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	40
10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	43
11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	43
12. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	43
13. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	44
14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ	44
15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	45
16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	45
17. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	46
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	46
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	47
20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	47
21. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	50
22. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ	50
23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	51
24. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ	51
25. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)	52
26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)	52
27. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	53
28. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	54
29. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	57
30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	58
31. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ	58
32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	58
33. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	60
34. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	60

## **Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή**

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

### **Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων**

#### **Γνώμη**

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2020, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ 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 έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

#### **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 ουσιώδη 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 προβεί σ' 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 σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις 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 την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των 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. 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 το έλεγχό μας, για την Εταιρεία ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.
2. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση των Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων, που περιλαμβάνουν το διαχωρισμένο κατά δραστηριότητα Ισολογισμό της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2020, καθώς και τη διαχωρισμένη κατά δραστηριότητα Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2020 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2020, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), σημειώνουμε ότι, κατά τη γνώμη μας, οι Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της ΡΑΕ.

Αθήνα, 8 Ιουλίου 2021

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

**Βασίλης Η. Χριστόπουλος**

Α.Μ. ΣΟΕΛ 39701

Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25 Μαρούσι

Α.Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

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

### Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος ΚΟΥΒΑΡΗΣ  
Γεώργιος ΔΑΝΙΟΛΟΣ  
Στυλιανή ΖΑΧΑΡΙΑ  
Damien TEROUANNE  
Εμμανουήλ ΜΟΥΣΤΑΚΑΣ  
Anne-Sophie REYZ

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου  
Διευθύνων Σύμβουλος  
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου  
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου  
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου  
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

### Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

DELOITTE. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών



## ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2020

### ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων Επί του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων χρήσης του 2020 Περίοδος 1.1.2020 – 31.12.2020

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας για έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1.1-31.12.2020 της Εταιρείας μας και να σας δώσουμε τις παρακάτω επεξηγήσεις.

#### 1. Βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες

Κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια ανέρχονται σε € 54.211 χιλ. έναντι € 55.004 χιλ. στην χρήση 2019.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για τις χρήσεις 2020 και 2019 έχουν ως εξής:

#### Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<u>31.12.2020</u>		<u>31.12.2019</u>	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	164.228	84,45%	169.524	86,25%
Σύνολο ενεργητικού	194.465		196.549	
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	30.237	15,55%	27.025	13,75%
Σύνολο ενεργητικού	194.465		196.549	

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

Ίδια κεφάλαια	54.211	38,65%	55.004	38,86%
Σύνολο υποχρεώσεων	140.254		141.545	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	140.254	72,12%	141.545	72,01%
Σύνολο παθητικού	194.465		196.549	

Ίδια κεφάλαια	54.211	27,88%	55.004	27,98%
Σύνολο παθητικού	194.465		196.549	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	54.211	179,29%	55.004	203,53%
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	30.237		27.025	

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό	164.228	117,90%	169.524	121,99%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	139.300		138.966	

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

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Κεφάλαιο κινήσεως	24.928	15,18%	30.558	18,02%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	164.228		169.524	

Ο δείκτης αυτός απεικονίζει σε ποσοστό το τμήμα του Κυκλοφορούντος ενεργητικού το οποίο χρηματοδοτείται από το πλεόνασμα των Ιδίων Κεφαλαίων και Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων.

**Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας**

	<u>31.12.2020</u>		<u>31.12.2019</u>	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(964)	(0,21%)	3.041	0,66%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	463.047		462.343	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(964)	(0,21%)	3.041	0,65%
Σύνολο εσόδων	467.954		465.840	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(964)	(1,78%)	3.041	5,53%
Ίδια κεφάλαια	54.211		55.004	

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

Μικτά κέρδη	5.715	1,23%	8.833	1,91%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	463.047		462.343	

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

**2. Περιγραφή Εταιρείας**

Η Εταιρεία HPON ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (εφεξής «HPON Ι») είναι μέρος της Κοινοπραξίας μεταξύ δύο βασικών παικτών στον Κλάδο Ενέργειας, με συμμετοχή 50% της κάθε εταιρείας: την ENGIE από την Γαλλία και την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ από την Ελλάδα.

Ο Όμιλος ENGIE έχει εξελιχθεί ιστορικά μέσω της ιδιωτικοποίησης της Γαλλικής Δημόσιας Εταιρείας Φυσικού Αερίου το 1946. Κατά την διάρκεια του χρόνου έχει σταδιακά αποχωρήσει από την παραγωγή και πλέον εμπορεύεται το «παραγόμενο φυσικό αέριο», προκειμένου να καλύπτει το εμπόριο, τη μεταφορά και την παράδοση φυσικού αερίου. Στη συνέχεια, αναπτύχθηκε μέσω της συγχώνευσης μεταξύ της GAZ DE FRANCE και της SUEZ. Συγκεκριμένα, μετά την απελευθέρωση της Αγοράς Ενέργειας στην Ευρώπη, η ENGIE έχει συμπεριλάβει στις δραστηριότητές της την παραγωγή ενέργειας καθώς και το εμπόριο ενέργειας. Η ENGIE απασχολεί προσωπικό περίπου 170.000 ανθρώπων παγκοσμίως. Ο Όμιλος είναι εισηγμένος στα χρηματιστήρια του Βελγίου, του Λουξεμβούργου και του Παρισιού και συμμετέχει στους μεγαλύτερου διεθνείς χρηματιστηριακούς δείκτες: CAC 40, BEL 20, DJ Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe, ASPI Eurozone και ECPI Ethical Index EMU.



ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Το 2002 η ΓΕΚ μετασχηματίστηκε σε Εταιρεία Συμμετοχών και ο κατασκευαστικός της κλάδος μεταφέρθηκε στην ΤΕΡΝΑ. Το 2008 η ΓΕΚ απορρόφησε τον κλάδο συμμετοχών της ΤΕΡΝΑ και μετονομάστηκε σε ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Ο Όμιλος διατηρεί δραστηριότητες σε διάφορους κλάδους: κατασκευές, ενέργεια, ακίνητα, βιομηχανία και παραχωρήσεις. Τα τελευταία χρόνια, ο Όμιλος έχει καταφέρει να ενισχύσει σημαντικά την θέση του και εκτός Ελλάδος, καθώς σημαντικό μέρος των εσόδων του προέρχεται από χώρες της νοτιοανατολικής Ευρώπης και την Μέση Ανατολή, εξαιτίας των πρόσφατων εξελίξεων στις χώρες αυτές.

Όντας ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο μεγαλύτερος ιδιώτης προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT). Διαθέτει Άδεια Παραγωγής 185 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στο νομό Βοιωτίας. Ο σταθμός κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Δια-συνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.

Η αποδοτικότητα του Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40%, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε 38%.

### **3. Κύρια Οικονομικά Στοιχεία**

Ο Κύκλος Εργασιών ανέρχεται σε €463.047 χιλ. σε σύγκριση με €462.343 χιλ. το 2019.

Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) ανήλθαν σε €3.365 χιλ. σε σύγκριση με €9.697 το 2019.

Τα Κέρδη Προ Φόρων ανέρχονται σε € μείον 964 χιλ. σε σύγκριση με € 3.041 χιλ. το 2019.

Τα Κέρδη ανά Μετοχή ανήλθαν σε € μείον 17,69 έναντι € 57,03 ανά Μετοχή το 2019.

Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει Μη-Κυκλοφορούν και Κυκλοφορούν Ενεργητικό ανέρχεται σε € 194.465 χιλ. έναντι € 196.549 χιλ. το 2018).

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 140.254 χιλ. σε σύγκριση με € 141.545 το 2019.

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 19.131 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€ 10.363 χιλ. το 2019).

### **4. Ακίνητα της Εταιρείας**

Η Εταιρεία έχει στην ιδιοκτησία της 5 αγροτεμάχια στην περιοχή ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΙ ΘΗΒΩΝ στο χώρο των οποίων βρίσκεται και το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

### **5. Σημαντικά γεγονότα κατά τη διάρκεια του 2020**

#### **A. Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ**

- α. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.

- β. Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.
- γ. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
- δ. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
- ε. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται.
- στ. Την 30η.07.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αναίρεση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως και κατά της απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
- ζ. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση 2799/2020, η έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ 1121/2018 απορρίφθηκε. Ισχυρισμό της Εταιρείας αποτέλεσε η αξίωσή της κατά της ΑΔΜΗΕ για τις υπηρεσίες που παρέσχε η Εταιρεία και για την έγχυση ενέργειας στο σύστημα στο πλαίσιο της παροχής των υπηρεσιών αυτών. Στην κατατεθείσα αναίρεση, οι κύριοι λόγοι είναι οι εξής:
- i. Η απόφαση έκρινε ότι η ΑΔΜΗΕ δεν φέρει την ιδιότητα της αντισυμβαλλομένης και δεν είναι υπόχρεη να εξοφλεί τις υποχρεώσεις του εκάστοτε υπερήμερου Συμμετέχοντος εξ ιδίων πόρων, ενώ δέχτηκε ότι η Εταιρεία συνήψε Σύμβαση Συναλλαγών Διαχείρισης με την ΑΔΜΗΕ.
- ii. Η απόφαση παραβίασε διατάξεις του νόμου 4001/2011 καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δεδομένου ότι οι εν λόγω διατάξεις στοιχειοθετούν την αυτοτελή υποχρέωση της ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί τα οφειλόμενα στους Συμμετέχοντες στο Σύστημα ποσά για τις κατ' εντολή της παρασχεθείσες υπηρεσίες, χωρίς οποιοδήποτε όρο ή προϋπόθεση και ανεξάρτητα από τον αν έχουν εξοφλήσει προηγουμένως οι λοιποί Συμμετέχοντες στο Σύστημα τα οφειλόμενα υπ' αυτών ποσά για τις ληφθείσες υπηρεσίες.
- iii. Η απόφαση στηρίχθηκε εσφαλμένα στην μη ύπαρξη αυτοτελούς υποχρέωσης της ΑΔΜΗΕ σχετικά με την επιδίκαση της υπερημερίας της ΑΔΜΗΕ καθώς η εν λόγω υποχρέωση δεν τελεί υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης εισπράξεως των τυχόν οφειλομένων σ' αυτήν από τους υπερήμερους Συμμετέχοντες.
- iv. Η απόφαση αναφέρεται σε διατάξεις του νόμου 4425/2016, οι οποίες όμως εισήχθησαν μετά την γέννηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και με τις όποιες διατάξεις εισήχθη νομοθετικό καθεστώς διαφορετικό από εκείνο που είχε εισαχθεί με το νόμο 4001/2011.
- v. Η απόφαση οδηγεί σε παραβίαση των διατάξεων των άρθρων 330, 340, 341 και 342 ΑΚ με το να δέχεται ότι δεν υπήρχε η επίδικη υποχρέωση και κατ' επέκταση η επίδικη οφειλή της ΑΔΜΗΕ και συνεπώς ότι δεν περιήλθε η τελευταία σε υπερημερία.
- Η εκδίκαση της υπόθεσης έχει οριστεί για την 21<sup>η</sup>.02.2022 ενώπιον του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου.

**B. Υπόθεση HPON κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)**

- α. Την 9η.06.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» («ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:
- i. Να αναγνωριστεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε προσανξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, ότι οι προσανξήσεις αυτές είναι παράνομες και οφείλονται σε υπαιτιότητα της εναγομένης και, κατ' αποτέλεσμα ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.
- ii. Να αναγνωριστεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημιά κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.
- β. Η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της ανεξάρτητης αρχής ΡΑΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

γ. Την 19<sup>η</sup>.10.2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3<sup>η</sup>.11.2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε € 1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.

δ. Η υπόθεση δεν έχει λάβει ακόμη δικάσιμο.

### **Γ. Έκτακτη χρέωση Ν.4759/2020:**

Σύμφωνα με την παράγραφο 2 του Άρθρου 157 του ν. 4759/2020, επιβλήθηκε έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε Προμηθευτή Η-Ε και αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη, βάσει: (α) των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου τους που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ για το διάστημα 01.01.2020 έως και 31.10.2020 και (β) της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά για το διάστημα από 01.11.2020 έως 31.12.2020. Το ύψος της εν λόγω χρέωσης είναι σταθερό και ίσο με 2€/MWh. Τα ποσά της χρέωσης για κάθε μήνα του έτους υπολογίζονται από τους αρμόδιους διαχειριστές Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ για το διασυνδεδεμένο σύστημα και διασυνδεδεμένο δίκτυο και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για τα Μ.Δ.Ν. και αποστέλλονται σχετικά εκκαθαριστικά σημειώματα στους εκπροσώπους φορτίου.

## **6. Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της χρήσης και μέχρι την προετοιμασία της παρούσας Έκθεσης**

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία υποβολής της Έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός.

## **7. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων.**

### **Λειτουργικοί Κίνδυνοι**

Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημιές που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας και Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης.

### **Κίνδυνοι Αγοράς**

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε κατηγορίες (Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης), καθώς επίσης και σε επιπλέον υποκατηγορίες όπως πελάτες που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά σε προγράμματα που είναι ήδη ανακοινωμένα στο site της Εταιρείας καθώς επίσης και σε μεγάλους εταιρικούς πελάτες που λαμβάνουν ειδική προσφορά κατόπιν ανάλυσης των ενεργειακών χαρακτηριστικών τους.

Αναφορικά με τους πελάτες που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει ρίσκο καθώς η προσφερόμενες τιμές συνδέονται με Ρήτρα Αναπροσαρμογής, που σημαίνει ότι όταν τα κόστη αυξάνονται υπάρχει αντίστοιχη (αυξητική) αντιστάθμιση του Ανταγωνιστικού Σκέλους του τιμολογίου από τη Ρήτρα Αναπροσαρμογής. Αντίστοιχα όταν τα κόστη πέφτουν τότε η Ρήτρα Αναπροσαρμογής ενεργεί με τέτοιο τρόπο όπου ο πελάτης επωφελείται μέσω σχετικών πιστώσεων, ενώ παράλληλα ο Εταιρεία διατηρεί το περιθώριο κέρδους της σταθερό.

Σχετικά με τους πελάτες που λαμβάνουν ειδική προσφορά η ανωτέρω αντιστάθμιση κινδύνου δεν υπήρχε μέχρι πρότινος. Οι τιμές οι οποίες προσφέρονταν στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ήταν στο σύνολό τους σταθερές τιμές για χρονική περίοδο ενός έτους. Στις συμβάσεις Πελάτη – Προμηθευτή, πάντα ο προμηθευτής φρόντιζε να υπάρχει μια παράγραφος που να του δίνει την ευελιξία κάποιας αναπροσαρμογής στην περίπτωση που τα κόστη αυξανόταν υπέρμετρα. Στην περίοδο του COVID-19, τα κόστη στην Ηλεκτρική Ενέργεια μειώθηκαν δραματικά, κυρίως λόγω μείωσης της ζήτησης, με αποτέ-

λεσμοι οι Προμηθευτές, που διατηρούσαν πελατολόγιο στην δεύτερη κατηγορία να αποκομίσουν σχετικά μεγάλα κέρδη ειδικά τους πρώτους μήνες του lockdown, αφού οι τιμές που είχαν κλείσει με τους πελάτες ήταν σε υψηλότερα επίπεδα.

Ωστόσο μέσα σε λίγους μήνες, λόγω Ανταγωνισμού, η Αγορά ισορρόπησε σε χαμηλότερα επίπεδα. Το πρόβλημα στην συγκεκριμένη κατηγορία άρχισε να διογκώνεται όταν με την έλευση του Target Model, τα κόστη προς το τέλος του χρόνου άρχισαν να αυξάνονται. Τα σταθερά συμβόλαια σε χαμηλές τιμές που είχαν δοθεί το προηγούμενο χρονικό διάστημα έπρεπε να «σπάσουν» καθώς δεν υπήρχαν Ρήτρες Αναπροσαρμογής, που να προστατεύουν τον Προμηθευτή. Με δεδομένο ότι τα συμβόλαια αυτά υπόκεινται σε διαπραγματεύσεις, στο στάδιο αυτό χάθηκε πολύτιμος χρόνος, με αποτέλεσμα όλες οι Εταιρείες Ενέργειας να εμφανίσουν ζημιές στη συγκεκριμένη κατηγορία πελατών κατά το πρώτο εξάμηνο του 2021. Ωστόσο, το πρόβλημα αυτό δημιούργησε μια τεράστια ευκαιρία αφού το σύνολο αυτών των συμβολαίων πλέον δεν διαπραγματεύεται σε σταθερές τιμές αλλά σε index prices. Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι από το Φθινόπωρο του 2021, όλα τα συμβόλαια στην συγκεκριμένη κατηγορία πελατών θα είναι συνδεδεμένα με παραμέτρους της Αγοράς αφήνοντας μικρά μεν αλλά σταθερά περιθώρια κέρδους. Σε αυτό το πλαίσιο κινείται και η Εταιρεία μας ήδη από το Μάιο 2021.

Όπως αναφέρεται και ανωτέρω η διακύμανση των τιμών των βασικών αγαθών και μεγεθών που επηρεάζουν τη διαμόρφωση του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι κατά καιρούς ιδιαίτερα μεγάλη και ακολουθεί άμεσα τόσο τις παγκόσμιες τάσεις, π.χ. τιμές φυσικού αερίου, τιμές δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, όσο και τις τοπικές – εθνικές συνθήκες, όπως η μεταβολή της ζήτησης σε περιόδους κρίσης ή επανάκαμψης της οικονομίας, ενώ επηρεάζεται πολύ και από ρυθμιστικές μεταβολές στο σχεδιασμό των αγορών. Παράλληλα, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης στους τελικούς καταναλωτές υπογορεύεται από τις συνθήκες ανταγωνισμού στην αγορά προμήθειας και μπορεί να λαμβάνει τη μορφή μιας μεταβαλλόμενης τιμής πώλησης που βασίζεται στο κόστος αγοράς συν ένα επιτίμιο ή μιας σταθερής τιμής.

Στο παραπάνω πλαίσιο, η Εταιρεία αναλύει την έκθεσή της στις μεταβαλλόμενες τιμές της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε συνάρτηση με τις τιμές πώλησης που έχει συμφωνήσει με τους πελάτες της και αναπτύσσει μια δυναμική στρατηγική αντιστάθμισης του κινδύνου μέσω των διαφόρων εργαλείων που είναι διαθέσιμα (ενδεικτικά: προθεσμιακά συμβόλαια αγοράς ενέργειας και φυσικού αερίου σε προκαθορισμένη τιμή για μεγάλα διαστήματα μηνών ή ενός έτους, συμβάσεις οικονομικών διαφορών για επιμέρους τιμές / κόστη της αγοράς με παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, άμεση συμμετοχή στην αγορά δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, κοκ).

Αμέσως μετά το ξέσπασμα της πανδημίας του COVID-19 και των περιοριστικών μέτρων που επιβλήθηκαν, η Εταιρεία εστίασε σε διαδικασίες συνεχούς ανάλυσης και στάθμισης των κύριων πηγών ρίσκου που αναδείχθηκαν ή αναμενόταν να αναδειχθούν, όπως η αύξηση της μεταβλητότητας (πτώση αρχικά, άνοδος στη συνέχεια) των τιμών όλων των ενεργειακών τιμών παγκοσμίως, η σημαντική πτώση της ζήτησης και η εκτίμηση για τις επιπτώσεις της πανδημίας σε επίπεδο ΑΕΠ, κυρίως όσον αφορά τη θερινή περίοδο αιχμής, η δυσκολία στην πρόβλεψη και εκτίμηση της ζήτησης των πελατών λόγω των περιοριστικών μέτρων και της διακοπής λειτουργίας πολλών εταιρειών, κοκ. Με βάση την ανάλυση αυτή έλαβε αποφάσεις διαχείρισης του σχετικού ρίσκου, υλοποιώντας παράλληλα μια στρατηγική υποστήριξης ευαίσθητων κατηγοριών πελατών που επλήγησαν σημαντικά από την πανδημία.

Αναφορικά με το ξέσπασμα της επιδημίας του COVID-19 στις αρχές του 2020 και τα σχετιζόμενα με αυτήν πρωτοφανή μέτρα περιορισμού που ακολούθησαν, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα τη δημιουργία ιδιαίτερα αρνητικού οικονομικού και κοινωνικού κλίματος, σε παγκόσμιο αλλά και τοπικό επίπεδο, η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι ο κλάδος ανήκει σε εκείνες τις επιχειρηματικές κατηγορίες που δεν επηρεάζεται σημαντικά σε περίπτωση επιβράδυνσης της παγκόσμιας οικονομίας εξαιτίας της εξάπλωσης της νόσου.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς και αξιολογεί προσεκτικά την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στις δραστηριότητες της Εταιρείας αναλαμβάνοντας πρωτοβουλίες που αντιμετωπίζουν κατά το δυνατόν την επίδραση των επιπτώσεων της πανδημίας..

### **Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου**



Η Εταιρεία εφαρμόζει δική της Πολιτική Κινδύνου η οποία αντιπροσωπεύει κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά την προσέγγιση και κάλυψη του (i) κινδύνου αγοράς, (ii) κινδύνου όγκου και (iii) πιστωτικού κινδύνου.

Τα μη-παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Κατάστασης οικονομικής θέσης περιλαμβάνουν διαθέσιμα, εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές χρηματοοικονομικές απαιτήσεις, δάνεια, μισθώσεις, υποχρεώσεις σε προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

Συγκεκριμένα η Εταιρεία εκτίθεται στους κάτωθι χρηματοοικονομικούς κινδύνους:

(i) *Κίνδυνος επιτοκίου*

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματοροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική της Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, και με στόχο να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

(ii) *Συναλλαγματικός κίνδυνος*

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας που είναι το Ευρώ.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

(iii) *Πιστωτικός κίνδυνος*

Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων. Η πολιτική της Εταιρείας για ήδη υπάρχοντες πελάτες που κάνουν μεγάλο τζίρο, προϋποθέτει την χρησιμοποίηση της υπηρεσίας credit alert του Τειρεσία. Οποιαδήποτε αλλαγή των οικονομικών στοιχείων για τους συγκεκριμένους μεγάλους πελάτες έρχεται με άμεση ενημέρωση, ώστε να λαμβάνονται οι αναγκαίες δραστικές αποφάσεις μείωσης της επικινδυνότητας των συγκεκριμένων πελατών.

Η χρησιμοποίηση dunning προγράμματος του SAP με συγκεκριμένες ενέργειες ανά ημέρα καθυστέρησης υπολοίπου, επίσης δίνει την δυνατότητα δραστικών αποφάσεων για μείωση του κινδύνου, όσο το δυνατόν πιο άμεσα.

Η καθημερινή επικοινωνία με το εμπορικό τμήμα για επίλυση τυχόν προβλημάτων των πελατών της Εταιρείας είναι η αφορμή για παρακολούθηση και τυχόν οικονομικών προβλημάτων των πελατών.

Τέλος γίνονται διαρκείς προσπάθειες για την μείωση του κινδύνου επισφάλειας επιδιώκοντας να υπάρχει σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο μέρος του πελατολογίου ο τρόπος πληρωμής μέσω πάγιων τραπεζικών εντολών και παγίων εντολών πιστωτικών καρτών.

(iv) *Κίνδυνος αγοράς*

Η Εταιρεία για τα χρηματοοικονομικά της περιουσιακά στοιχεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο της αγοράς

(v) *Κίνδυνος ρευστότητας*

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται

καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία. Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

## **8. Παγκόσμια κρίση δημόσιας υγείας από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID -19)**

Στα τέλη του Δεκεμβρίου 2019 εμφανίστηκε στην Κίνα το νέο στέλεχος κορωνοϊού SARS-CoV-2, το οποίο προκαλεί την ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19). Κατά τους επόμενους μήνες, η ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19) εξαπλώθηκε ραγδαία παγκοσμίως και στις 11 Μαρτίου 2020, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας ανακήρυξε το ξέσπασμα του κορωνοϊού (COVID-19) ως πανδημία. Η πανδημία του COVID-19 οδήγησε σε πρωτοφανή κρίση στην παγκόσμια υγεία και οικονομία. Στην Ελλάδα, ο ιός εντοπίστηκε για πρώτη φορά στα τέλη Φεβρουαρίου 2020, οδηγώντας σε εθνική καραντίνα. Στις αρχές Μαΐου 2020, ξεκίνησε μία σταδιακή χαλάρωση των περιορισμών της καραντίνας, η οποία συνεχίστηκε έως τον Ιούνιο 2020. Κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού, ωστόσο, η αύξηση των κρουσμάτων COVID-19 στην Ελλάδα οδήγησε στην πρόωρη λήξη της τουριστικής περιόδου και την επαναφορά περιοριστικών μέτρων. Μέτρα περιορισμένης επαναλειτουργίας των καταστημάτων εφαρμόστηκαν κατά την εορταστική περίοδο των Χριστουγέννων 2020. Καθ' όλη τη διάρκεια της πανδημίας, η Εταιρεία ενεργεί διαρκώς με βάση τις οδηγίες και τις αποφάσεις όλων των σχετικών φορέων, τηρώντας τις απαιτήσεις και το πλάνο δράσης που υιοθέτησαν οι Ελληνικές Αρχές.

Στο πλαίσιο της προστασίας της δημόσιας υγείας, πολλές χώρες υιοθέτησαν έκτακτα, προσωρινά και δαπανηρά μέτρα περιορισμού (ορισμένες χώρες έχουν απαιτήσει από τις εταιρείες να περιορίσουν ή και να αναστείλουν τις συνήθεις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες). Η Ελληνική Κυβέρνηση στην προσπάθειά της να κρατήσει σε χαμηλά επίπεδα τα κρούσματα και τους θανάτους μέχρι και το χρονικό όριο που θα ήταν εφικτός ο εμβολιασμός ενός μεγάλου ποσοστού του πληθυσμού, προχώρησε στην λήψη αυστηρότερων μέτρων σε σχέση με τις άλλες ευρωπαϊκές χώρες, λαμβάνοντας επαναλαμβανόμενα περιοριστικά μέτρα στους τομείς του τουρισμού, του εμπορίου, της εστίασης και της διασκέδασης. Για τη στήριξη των εργαζομένων και των πληττομένων επιχειρήσεων προχώρησε στη λήψη δημοσιονομικών μέτρων μέσω συνδυασμένων ενεργειών διαφύλαξης της απασχόλησης και της αναστολής πληρωμών υποχρεώσεων, σε μέτρα τα οποία περιόρισαν το αρνητικό αποτύπωμα των επιπτώσεων της οικονομίας.

Το σύνολο των μέτρων αυτών είχε σαν αποτέλεσμα σύμφωνα με τα στοιχεία της Τράπεζας της Ελλάδος να καταμετρηθεί ύφεση στην Ελληνική Οικονομία ύψους 8,2% για το 2020, ενώ σε επίπεδο Ευρωζώνης η οικονομία κατέγραψε συρρίκνωση κατά 6,6%.

Η ύπαρξη των επιπτώσεων της πανδημίας σε παγκόσμιο επίπεδο είχε σαν αποτέλεσμα, η Ευρωπαϊκή Ένωση να υποχρεωθεί στο πλαίσιο της αντιμετώπισης των επιπτώσεων αυτών στην Ευρωπαϊκή Οικονομία από την πανδημία του COVID-19, να εγκρίνει χρηματοδοτήσεις ύψους 1.824 δισ. ευρώ για την ενίσχυση των μελών της. Η Ελλάδα από το σύνολο των χρηματοδοτήσεων αυτών αναμένεται να αντλήσει 72 δισ. ευρώ, 31 δισ. ευρώ μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (18 δισ. ευρώ υπό τη μορφή επιδοτήσεων, 13 δισ. ευρώ υπό την μορφή δανείων) και 40 δισ. ευρώ μέσω του Ταμείου Συνοχής Ε.Σ.Π.Α. για την περίοδο 2021-2027.

Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης, καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Ήδη για την αντιμετώπιση των υγειονομικών και κατ' επέκταση και οικονομικών πτυχών της πανδημίας, οι κυβερνήσεις ανά τον κόσμο έχουν ξεκινήσει προγράμματα μαζικού εμβολιασμού που βρίσκονται σε εξέλιξη με στόχο να καλύψουν όλο τον πληθυσμό και να δημιουργήσουν το απαιτούμενο τείχος ανοσίας, το οποίο θα οδηγήσει σε μία κανονικότητα. Στη βάση ότι η πανδημία

δεν έχει ακόμη ελεγχθεί πλήρως, σε συνδυασμό και με την παρουσία μεταλλάξεων του ιού που μεταβάλλουν τη μεταδοτικότητα του ιού αλλά και την αποτελεσματικότητα των εμβολίων, ο κίνδυνος αυτός, παραμένει στην ενότητα των κυριότερων κινδύνων της Εταιρείας.

Η Διοίκηση της Εταιρείας με εξαιρετικά υψηλό αίσθημα ευθύνης, απέναντι στους πελάτες, στους εργαζόμενους, στους προμηθευτές, και στους συνεργάτες της, παρακολουθεί τις εξελίξεις σχετικά με την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19), μελετώντας τους πιθανούς παράγοντες κινδύνου που θα μπορούσαν να επηρεάσουν τη χρηματοοικονομική θέση, τις δραστηριότητες και τα αποτελέσματα της. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία εφάρμοσε και εφαρμόζει τον νόμο για την υποχρεωτική τηλεργασία δίνοντας προτεραιότητα στους εργαζόμενους της, οι οποίοι χρησιμοποιούν τα μέσα μεταφοράς και ορίζοντας συγκεκριμένες θέσεις μέσα στον χώρο εργασίας προκειμένου να τηρούνται οι αποστάσεις. Υποχρέωσε τους εργαζόμενους της να κάνουν μοριακό τεστ μετά την επιστροφή τους από τις καλοκαιρινές διακοπές και self - test μετά από τις διακοπές του Πάσχα. Έχει αυξήσει τους καθαρισμούς και τις απολυμάνσεις στα γραφεία στο εργοστάσιο και τα νοικιαζόμενα καταστήματά της. Επίσης έχει περιορίσει τις διαζώσης συναντήσεις στις απολύτως απαραίτητες

Η Εταιρεία στον χώρο του εργοστασίου όπου δεν μπορούσε να εφαρμοστεί η τηλεργασία οργάνωσε την εργασία σε βάρδιες οι οποίες αποτελούνται από συγκεκριμένα άτομα. Στην είσοδο του χώρου του εργοστασίου γίνεται θερμομέτρηση ενώ κατά την διάρκεια των συντηρήσεων εξωτερικοί συνεργάτες μπαίνουν στον χώρο μόνο αφού προσκομίσουν (αρνητικό) μοριακό test.

## **9. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία**

Υιοθετώντας τις διατάξεις του Νόμου 4403/2016, αναπτύσσεται μια ενότητα μη χρηματοοικονομικών στοιχείων, η οποία αφορά στις περιοχές με το μεγαλύτερο αντίκτυπο για την εταιρεία σε περιβαλλοντολογικά, κοινωνικά, εργασιακά θέματα και σε θέματα Ανθρωπίνων δικαιωμάτων, καταπολέμηση της διαφθοράς και της Δωροδοκίας.

Η Εταιρεία επιδιώκει την επιχειρηματική αριστεία και στοχεύει σε βέλτιστες πρακτικές με υπεύθυνη ανάπτυξη και απόλυτο σεβασμό στο περιβάλλον που δραστηριοποιείται.

### *(i) Όραμα και αρχές*

Η Εταιρεία, στηριζόμενη στις αρχές της Αειφόρου Ανάπτυξης, στην αποτελεσματική οργανωτική δομή της, στη διορατική επιχειρηματική στρατηγική της και στην υψηλή τεχνογνωσία των ανθρώπων της, διαπρέπει σε σημαντικούς τομείς επιχειρηματικής δράσης. Η δυναμική της παρουσία συνοδεύεται από την άρρηκτη υποστήριξή της στην τοπική κοινωνία στην οποία δραστηριοποιείται, από απόλυτο σεβασμό στο φυσικό περιβάλλον και από την ολοκλήρωση έργων-σταθμών που δημιουργούν αξία για τις μελλοντικές γενεές. Η Εταιρεία λειτουργεί θέτοντας ως προτεραιότητα αξίες που αποδεικνύουν ότι η ηθική και βιώσιμη επιχειρηματικότητα αποτελούν μοχλό ανάπτυξης.

Αυτές είναι:

- Ο σεβασμός στον άνθρωπο και το φυσικό περιβάλλον
- Η δημιουργία αξίας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους πελάτες της
- Η ειλικρίνεια κι αξιοπιστία
- Η στοχευμένη κοινωνική προσφορά

### *(ii) Στρατηγική προσέγγιση για την εταιρική Υπευθυνότητα*

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πολλαπλούς κινδύνους, οι οποίοι σχετίζονται με μια σειρά εξωγενών παραγόντων που προέρχονται κυρίως οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα. Επιπρόσθετοι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι επηρεάζουν την οικονομική θέση της Εταιρείας και τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνει επιχειρηματικές αποφάσεις και συνάπτει στρατηγικές συνεργασίες στην Ελλάδα.

---

(iii) Υπευθυνότητα για το περιβάλλον

Η Εταιρική Υπευθυνότητα συνοδεύεται από ένα πλαίσιο αρχών, η ουσιαστική ενσωμάτωση των οποίων επιδρά στον τρόπο λειτουργίας της Εταιρείας και εγγυάται την προστασία του περιβάλλοντος και βέλτιστη διαχείριση φυσικών πόρων καθώς και την υιοθέτηση τεχνολογιών φιλικών προς το περιβάλλον και ελαχιστοποίηση της επιβάρυνσης από τη δραστηριότητα της Εταιρείας.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει το βαθμό της επίδρασής της στο φυσικό περιβάλλον γι' αυτό και έχει θέσει την προστασία του ως προτεραιότητα της στρατηγικής του. Κατ' ελάχιστον, η Εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με την εκάστοτε νομοθεσία και το κανονιστικό πλαίσιο στα περιβάλλοντα όπου δραστηριοποιείται και επιδιώκει να υπερκαλύπτει τις ελάχιστες απαιτήσεις.

(iv) Θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία

Η Εταιρεία, μέσα από συγκεκριμένη πολιτική Υγείας και Ασφάλειας αλλά και αυστηρό Σύστημα Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας, στοχεύει στον έγκαιρο εντοπισμό και την ελαχιστοποίηση των κινδύνων που αφορούν στο σύνολο των δραστηριοτήτων του.

Η προσέγγιση που ακολουθεί η Εταιρεία στηρίζεται στους εξής 5 άξονες:

1. Ενεργός ρόλος της Διοίκησης
2. Συμμετοχή των εργαζομένων
3. Συνεργασίες με γνώμονα την Υγεία και Ασφάλεια
4. Ενέργειες που προάγουν την Υγεία και Ασφάλεια
5. Επιθεωρήσεις ελέγχου συμμόρφωσης

(v) Εργασιακά Θέματα

Η Εταιρική Υπευθυνότητα συνοδεύεται από ένα πλαίσιο αρχών, η ουσιαστική ενσωμάτωση των οποίων επιδρά στον τρόπο λειτουργίας της Εταιρείας και εγγυάται:

- Την ανάπτυξη και ενίσχυση του ανθρώπινου δυναμικού
- Την ενδυνάμωση των δεξιοτήτων των εργαζομένων
- Την εξασφάλιση ισότητας και δίκαιου εργασιακού περιβάλλοντος
- Την ενίσχυση της τεχνογνωσίας και της καινοτομίας
- Την υγεία και Ασφάλεια
- Την διασφάλιση Υγείας και Ασφάλειας για τους εργαζόμενους και τους συνεργάτες της Εταιρείας και
- Την διασφάλιση Υγείας και Ασφάλειας για τους χρήστες

Η Εταιρεία επενδύει στο ανθρώπινο δυναμικό το οποίο στελεχώνει τις λειτουργίες της και φροντίζει ανελλιπώς και αδιαλείπτως την επαγγελματική του ανάπτυξη, ασφάλεια και ευημερία. Η διαρκής εκπαίδευση και εξέλιξη που προσφέρει συνάδει με την ανθρωποκεντρική προσέγγιση της Εταιρείας, η οποία αποτυπώνεται επίσης στον Κώδικα Ηθικής & Δεοντολογίας της Εταιρείας, «που βασίζεται σε ένα αξιακό σύστημα, το οποίο προάγει την αμοιβαία εμπιστοσύνη, τη διαφάνεια, τη συνεργασία, την αναγνώριση, την ακεραιότητα, τις ίσες ευκαιρίες και κίνητρα προόδου και το οποίο διακρίνει τις δεξιότητες και τα χαρακτηριστικά της προσωπικότητας κάθε ανθρώπου, συμβάλλει στο να ξεπερνιούνται προσωπικές και διαπροσωπικές δυσκολίες, προωθεί την καινοτομία σκέψεων και πράξεων βασιζόμενο στα έως σήμερα επιτεύγματα και τελικά δημιουργεί αίσθημα ασφάλειας και αξιοκρατίας για όλους του εργαζόμενους σε ένα σύγχρονο περιβάλλον».

Η εκπαίδευση και παροχή ευκαιριών τονώνει την αυτοπεποίθηση των εργαζομένων, ενισχύει την κουλτούρα και το ομαδικό πνεύμα και προωθεί την καινοτομία. Παράλληλα, η προσωπική και επαγγελματική ανάπτυξη των στελεχών διασφαλίζει τη συνεχή εξέλιξη και ανάπτυξη της ίδιας της Εταιρείας κατοχυρώνοντας με τον τρόπο αυτό την ηγετική της θέση στην αγορά.



**10. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο που έληξε 31.12.2020 και 31.12.2019 αναλύονται ως εξής:

**Χρήση 31.12.2020**

Συνδεδεμένο μέρος	Έσοδα	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συγγενείς	43.439	13.764	6.257	3.863

**Χρήση 31.12.2019**

Συνδεδεμένο μέρος	Έσοδα	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συγγενείς	63.660	21.007	18.517	1.932

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, καθώς και τα σχετικά υπόλοιπα έχουν ως εξής:

	1.1-31.12.2020	1.1-31.12.2019
Αμοιβές Παροχής υπηρεσιών	270	257
Αμοιβές μισθωτών	184	202
Σύνολο	<b>454</b>	<b>459</b>
	31.12.2020	31.12.2019
Υποχρεώσεις	0	0
Απαιτήσεις	0	8

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά από τα παραπάνω, σας παρακαλούμε όπως εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα της χρήσεως 2020.

Αθήνα, 30 Ιουνίου 2021  
Για το Διοικητικό Συμβούλιο  
Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης



**ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31<sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020  
(1<sup>η</sup> Ιανουαρίου – 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020)****Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («η Εταιρεία») την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2021 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, [www.heron.gr](http://www.heron.gr), όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποίησής τους. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ**
**31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2020**

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

	Σημείωση	31.12.2020	31.12.2019
<b>ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ</b>			
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Ασώματα πάγια	4	2.485	743
Ενσώματα πάγια	5	13.040	15.720
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	865	1.283
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	7	13.269	9.279
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	20	578	0
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>30.237</b>	<b>27.025</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	8	2.247	3.766
Εμπορικές απαιτήσεις	9	127.411	141.757
Λοιπές απαιτήσεις	10	14.653	13.638
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		786	0
Χρηματικά διαθέσιμα	11	19.131	10.363
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>164.228</b>	<b>169.524</b>
		<b>194.465</b>	<b>196.549</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ</b>			
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	2.416	2.416
Αποθεματικά	19	809	747
Κέρδη εις νέον		50.986	51.841
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>54.211</b>	<b>55.004</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16	358	759
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	12	251	259
Λοιπές Προβλέψεις	13	345	314
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	20	0	1.247
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>954</b>	<b>2.579</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	17	9.000	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	16	493	489
Προμηθευτές	14	64.672	75.037
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	15	65.135	62.372
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος		0	1.068
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>139.300</b>	<b>138.966</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>194.465</b>	<b>196.549</b>

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**
**1<sup>η</sup> Ιανουαρίου με 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020**

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

	Σημείωση	1.1-31.12.2020	1.1-31.12.2019
<b><u>Αποτελέσματα χρήσης</u></b>			
Κύκλος εργασιών	21	463.047	462.343
Κόστος πωλήσεων	22	(457.332)	(453.510)
<b>Μικτό κέρδος</b>		<b>5.715</b>	<b>8.833</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(6.133)	(5.791)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	25	230	799
Χρηματοοικονομικά έσοδα	26	11	15
Χρηματοοικονομικά έξοδα	26	(787)	(815)
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>		<b>(964)</b>	<b>3.041</b>
Φόρος εισοδήματος	20	109	(285)
<b>Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος</b>		<b>(855)</b>	<b>2.756</b>
<b><u>Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα</u></b>			
<i>Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:</i>			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	12	81	(3)
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	20	(19)	(1)
		<b>62</b>	<b>(4)</b>
<b>ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ</b>		<b>(793)</b>	<b>2.752</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

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

	Σημείωση	1.1- 31.12.2020	1.1- 31.12.2019
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
<b>Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος</b>		<b>(964)</b>	<b>3.041</b>
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>			
Αποσβέσεις	4, 5, 6	3.552	3.275
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	9	4.234	2.580
Προβλέψεις		137	28
Τόκοι και συναφή έσοδα	26	(11)	(15)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	26	787	815
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα		0	0
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/Μείωση σε:</b>		<b>7.735</b>	<b>9.724</b>
<i>Αύξηση/(Μείωση) σε:</i>			
Αποθέματα		1.519	(1.653)
Εμπορικές απαιτήσεις		10.112	(46.857)
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		(5.005)	(5.623)
<i>Αύξηση/(Μείωση) σε:</i>			
Προμηθευτές		(10.365)	25.570
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		2.696	21.951
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		(4.589)	0
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>3.103</b>	<b>3.112</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	(2.093)	(2.327)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		11	15
<b>Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων</b>		<b>(2.082)</b>	<b>(2.312)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις	16	(500)	(462)
Εισπράξεις από αναληφθέντα βραχυπρόθεσμα δάνεια	17	9.000	-
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(753)	(784)
<b>Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων</b>		<b>7.747</b>	<b>(1.246)</b>
<b>Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων</b>		<b>8.768</b>	<b>(446)</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου</b>		<b>10.363</b>	<b>10.809</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου</b>		<b>19.131</b>	<b>10.363</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**
**31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020**

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

	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο</b>	<b>Αποθεματικά</b>	<b>Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>2.416</b>	<b>751</b>	<b>49.085</b>	<b>52.252</b>
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.31)	-	-	-	-
	<b>2.416</b>	<b>751</b>	<b>49.085</b>	<b>52.252</b>
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	(4)	2.756	2.752
Τακτικό Αποθεματικό	-	-	-	-
<b>31η Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>2.416</b>	<b>747</b>	<b>51.841</b>	<b>55.004</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>2.416</b>	<b>747</b>	<b>51.841</b>	<b>55.004</b>
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.31)	-	-	-	-
	<b>2.416</b>	<b>747</b>	<b>51.841</b>	<b>55.004</b>
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	62	(855)	(793)
Τακτικό Αποθεματικό	-	-	-	-
<b>31η Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>2.416</b>	<b>809</b>	<b>50.986</b>	<b>54.211</b>

---

**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ****1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

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

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

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

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

Η Εταιρεία ανήκει στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, και στην ENGIE S.A., η οποία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο του Παρισιού, ενώ οι οικονομικές καταστάσεις της ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των δύο αυτών εταιρειών.

**2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ****α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων**

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2020. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί προαιρετικά πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

**Συνέχιση δραστηριότητας**

Η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας της ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον. Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Η επίδραση από τον COVID-19 δεν αναμένεται να είναι σημαντική για την Εταιρεία.

**β) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες**

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων και διερμηνειών, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική για τις χρήσεις που άρχισαν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2020.

**Από την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2020, η Εταιρεία υιοθέτησε νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ως εξής:****ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8: «Ορισμός της σημαντικότητας»**

Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στην ευθυγράμμιση του ορισμού της «σημαντικότητας» σε όλο το εύρος των προτύπων ενώ παρέχουν διευκρινήσεις επί συγκεκριμένων πτυχών του ορισμού.

Ο νέος ορισμός προσδιορίζει ότι: «μια πληροφορία είναι σημαντική από τη στιγμή που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί πως η παράλειψη, η απόκρυψη ή η ανακρίβεια των δεδομένων της θα επηρεάσει την οικονομική πληροφόρηση που παρέχει η οντότητα και κατά συνέπεια τις αποφάσεις που λαμβάνουν οι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων αυτής». Επιπροσθέτως, η οικονομική οντότητα οφείλει να εκτιμήσει κατά πόσον κάθε παρεχόμενη πληροφορία, είτε μεμονωμένα είτε σε συνδυασμό με άλλες πληροφορίες, είναι σημαντική εντός του συνολικού πλαισίου των οικονομικών καταστάσεων.



Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρίας

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

Οι τροποποιήσεις παρέχουν ένα πρώτο πλαίσιο για την ομαλή μετάβαση από έναν υφιστάμενο δείκτη αναφοράς επιτοκίου (IBOR) σε ένα εναλλακτικό επιτόκιο για οντότητες που εφαρμόζουν τις απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 ή του ΔΛΠ 39, οι οποίες απαιτούν την ανάλυση των αναμενόμενων μελλοντικών γεγονότων με τη χρήση ενός επιτοκίου αναφοράς.

Επιπλέον, οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβάνουν προσαρμογές του ΔΠΧΑ 7 (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις) σχετικά με τις πρόσθετες γνωστοποιήσεις που απαιτούνται ως αποτέλεσμα της αβεβαιότητας που προκύπτει από τη μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρίας.

**ΔΠΧΑ 3: «Ορισμός της επιχείρησης»**

Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στην διευκόλυνση μιας οντότητας κατά τη διαδικασία προσδιορισμού της φύσης των δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων που αποκτούν, με στόχο να διαχωριστεί η απόκτηση μιας επιχείρησης από αυτήν μιας ομάδας περιουσιακών στοιχείων.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 τίθενται σε ισχύ από την 01.01.2020 και εφαρμόζονται σε συναλλαγές που αφορούν συνενώσεις επιχειρήσεων και αποκτήσεις περιουσιακών στοιχείων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης είναι την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020, κατά συνέπεια, οι οντότητες δεν χρειάζεται να επανεξετάσουν αντίστοιχες συναλλαγές που συνέβησαν σε προηγούμενες περιόδους.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρίας

**ΔΠΧΑ 16: «Μειώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον Covid-19»**

Οι τροποποιήσεις εισάγουν μια προαιρετική πρακτική διευκόλυνση αναφορικά με το τρόπο με τον οποίο ο μισθωτής αναγνωρίζει τις μειώσεις μισθωμάτων που προέκυψαν ως άμεση συνέπεια του COVID-19.

Συγκεκριμένα, οι μισθωτές που επιλέγουν να εφαρμόσουν την πρακτική διευκόλυνση δεν απαιτείται να εκτιμήσουν εάν οι αλλαγές των μισθωμάτων αποτελούν τροποποίηση της αρχικής μίσθωσης και λογιστικοποιούν σύμφωνα με τις λοιπές ισχύουσες διατάξεις του προτύπου. Οι μειώσεις των μισθωμάτων που προκύπτουν υπό μορφή εφάπαξ μείωσης του ενοικίου, θα λογίζονται ως μεταβλητές πληρωμές μισθωμάτων και θα αναγνωρίζονται στη κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου.

Η πρακτική διευκόλυνση ισχύει για μειώσεις μισθωμάτων που προέκυψαν ως άμεση συνέπεια της πανδημίας covid-19 και μόνο όταν το αναθεωρημένο μίσθωμα είναι το ίδιο ή μικρότερο από το αρχικό, η μείωση σχετίζεται με μισθώματα που οφείλονται πριν ή μέχρι τις 30 Ιουνίου 2021 και όταν δεν έχουν πραγματοποιηθεί άλλες ουσιώδεις αλλαγές στους όρους της μίσθωσης.

Η εφαρμογή της πρακτικής διευκόλυνσης όπως και το ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα της περιόδου αναφοράς ως επακόλουθο της εφαρμογής της, οφείλουν να γνωστοποιηθούν.

Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων αποφάσισε να μην παράσχει πρόσθετη διευκόλυνση για τους εκμισθωτές.

Η τροποποίηση ισχύει για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν από την 1η Ιουνίου 2020 και έπειτα. Η πρότερη εφαρμογή επιτρέπεται.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρίας.

**Τροποποιήσεις εφαρμοστέες για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2021****ΔΠΧΑ 3: «Τροποποίηση παραπομπής του εννοιολογικού πλαισίου»**

Οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μια παραπομπή του εννοιολογικού πλαισίου του ΔΠΧΑ 3 και εισάγουν μια εξαίρεση στην αρχή της αναγνώρισης βάσει της οποίας προσδιορίζεται τι συνιστά περιουσιακό στοιχείο και τι υποχρέωση σε μια συνένωση επιχειρήσεων.

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2022, ενώ δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΛΠ 16: «Έσοδα που προκύπτουν νωρίτερα από την προβλεπόμενη χρήση»**

Οι τροποποιήσεις ορίζουν πως μια εταιρεία δεν έχει δικαίωμα να αφαιρεί από το κόστος κτήσης των ενσωμάτων ακινητοποιήσεων, ποσά που λήφθηκαν από την πώληση αγαθών τα οποία παράχθηκαν κατά τη διάρκεια της προετοιμασίας του περιουσιακού στοιχείου για την προοριζόμενη χρήση του. Αντ' αυτού, η εταιρεία οφείλει να αναγνωρίσει στο αποτέλεσμα τα εν λόγω έσοδα και τα σχετιζόμενα με αυτά κόστη.

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2022, ενώ δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΛΠ 37: «Επαχθή συμβόλαια - Κόστος εκπλήρωσης σύμβασης»**

Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τα κόστη που οφείλει να συμπεριλαμβάνει μια εταιρεία κατά την αξιολόγηση του ενδεχόμενου μια σύμβαση να αποδειχθεί ζημιολογός. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις απαιτούν να συμπεριλαμβάνονται στο κόστος εκπλήρωσης της σύμβασης τόσο οι άμεσες δαπάνες για την εκπλήρωση της όσο και μέρος των, σχετικών με εκπλήρωση συμβάσεων, εμμέσων δαπανών.

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2022, ενώ δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΛΠ 1: «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες»**

Οι τροποποιήσεις παρέχουν οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΛΠ 1 όσον αφορά τη ταξινόμηση των δανειακών και λοιπών υποχρεώσεων με αβέβαιη ημερομηνία εκκαθάρισης, ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες στη κατάσταση Οικονομικής θέσης.

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2023, ενώ δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ**

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

**α) Ασώματα Πάγια**

Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας.

Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου για περίοδο τριών (3) ετών.

**β) Ενσώματα Πάγια**

Τα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσ αυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.

Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων. Οι ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

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

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

**γ) Μισθώσεις**
**Η Εταιρεία ως μισθωτής**

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

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

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

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

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης. Στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.
- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές

τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.

- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

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

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

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

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

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

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

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

#### **δ) Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων**

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρείται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.

Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

Αντιλογισμός απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο στα καθαρά κέρδη.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

#### **ε) Αποθέματα**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

#### **στ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Εμπορικές απαιτήσεις**

##### **I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης**

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

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

##### **II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

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

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

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

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

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

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

##### **III. Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

##### **Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος**

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

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



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

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

#### ***Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων***

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

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

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

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

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

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

#### **IV. Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

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

#### **Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες**

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

#### **ζ) Χρηματικά Διαθέσιμα**

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

#### **η) Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις**

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

Καθώς οι λογιστικές απαιτήσεις για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρέμειναν σε μεγάλο βαθμό όμοιες σε σχέση με αυτές που ορίζονταν στο ΔΛΠ 39, οι λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις δεν επηρεάστηκαν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις μισθώσεων, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν η Εταιρεία διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

#### **θ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης**

Σύμφωνα με τις αντικατασταθείσες διατάξεις του Ν.2112/1920 από τον Ν.4093/2012 η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση).

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method).

Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη ή στο συνολικό εισόδημα, ανάλογα με την περίπτωση, και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που

έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται αμέσως. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και δεν ανακυκλώνονται στα αποτελέσματα.

#### **ι) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα**

Το προσωπικό της Εταιρείας καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΕΦΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

#### **ια) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)**

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών, από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει του θεσμοθετημένου φορολογικού συντελεστή, καθώς και κάθε έκτακτης εισφοράς υπολογιζόμενης επί των κερδών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

#### **ιβ) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις**

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρου, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή.

Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν είναι πιθανή μια εισροή οικονομικών ωφελειών.

#### **ιγ) Αναγνώριση Εσόδων**



Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου.

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(ii) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

#### **ιδ) Κόστη απόκτησης συμβάσεων**

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

## **II) Χρήση εκτιμήσεων, κρίσεων και υποθέσεων**

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανakλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων. Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

i) *Αποσβέσεις παγίων*: Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και ασώματων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

ii) *Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και αναστροφές τους*: Η Εταιρεία προβαίνει σε αξιολόγηση των τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κλ.π.) καθώς και αναστροφής τους.

iii) *Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού*: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

iv) *Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος*: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 12, διενεργεί πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος, τρέχοντα και αναβαλλόμενο. Περιλαμβάνει επίσης πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν από φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα αντίστοιχα ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

## **4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ**

Τα ασώματα πάγια στοιχεία στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν λογισμικό και η κίνηση του λογαριασμού παρουσιάζεται ως εξής:

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2020	2019
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1</b>	<b>743</b>	<b>415</b>
Προσθήκες χρήσης	1.358	0
Μεταφορά από/προς τα ασώματα πάγια	834	577
Διαγραφές ασώματων ακινητοποιήσεων	(5)	0
(Αποσβέσεις) χρήσης	(445)	(249)
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12</b>	<b>2.485</b>	<b>743</b>
Κόστος 1.1	1.927	1.350
Σωρευμένες αποσβέσεις	(1.184)	(935)
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1</b>	<b>743</b>	<b>415</b>
Κόστος 31.12	4.114	1.927
Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12	(1.629)	(1.184)
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12</b>	<b>2.485</b>	<b>743</b>

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά €443 χιλιάδες και κατά € 2 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€247 χιλιάδες και € 2 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2019).

**5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ**

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

Χρήση 2020	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Οχήματα	Άλλα	Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)							
<b>Αναπόσβεστη αξία 1.1.2020</b>	<b>2.385</b>	<b>1.812</b>	<b>10.449</b>	<b>0</b>	<b>240</b>	<b>834</b>	<b>15.720</b>
Προσθήκες	-	-	-	-	-	741	741
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(834)	(834)
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	12	371	-	306	(689)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(255)	(2.090)	-	(243)	-	(2.588)
<b>Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2020</b>	<b>2.385</b>	<b>1.569</b>	<b>8.730</b>	<b>0</b>	<b>303</b>	<b>52</b>	<b>13.040</b>
Κόστος 01.01.2020	2.385	16.716	52.005	22	1.418	834	73.380

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(14.904)	(41.556)	(22)	(1.178)		(57.660)
<b>Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2020</b>	<b>2.385</b>	<b>1.812</b>	<b>10.449</b>	<b>0</b>	<b>240</b>	<b>834</b>	<b>15.720</b>
Κόστος 31.12.2020	2.385	16.728	52.376	22	1.724	52	73.287
Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(15.159)	(43.646)	(22)	(1.421)	0	(60.247)
<b>Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2020</b>	<b>2.385</b>	<b>1.569</b>	<b>8.730</b>	<b>0</b>	<b>303</b>	<b>52</b>	<b>13.040</b>

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

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2020 αντιστοιχούν σε € 2.588 χιλιάδες (€2.530 χιλιάδες το έτος 2019) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 2.578 χιλιάδες (€2.522 χιλιάδες το έτος 2019) και κατά € 10 χιλιάδες (€8 χιλιάδες για τον προηγούμενο χρόνο) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.

Για τα εν λόγω ακίνητα δεν υπήρχαν προσημειώσεις ή τυχόν βάρη για τις χρήσεις 2020 και 2019.

**6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ**

Η ανάλυση της κίνησης των δικαιωμάτων χρήσης παρατίθεται ως εξής:

	<b>Κτίρια</b>	<b>Οχήματα</b>	<b>Άλλα</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>Αξία κτήσης την 1 Ιανουαρίου 2020</b>	<b>1.032</b>	<b>426</b>	<b>338</b>	<b>1.796</b>
Προσθήκες	0	102	1	<b>103</b>
Διαγραφές	0	0	0	<b>0</b>
<b>Την 31η Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>1.032</b>	<b>528</b>	<b>339</b>	<b>1.899</b>

<b>Σωρευμένες αποσβέσεις την 1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>(295)</b>	<b>(131)</b>	<b>(87)</b>	<b>(513)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(308)	(145)	(68)	<b>(521)</b>
Σωρευμένες αποσβέσεις διαγραφέντων	0	0	0	<b>0</b>
<b>Την 31η Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>(603)</b>	<b>(276)</b>	<b>(155)</b>	<b>(1.034)</b>

<b>Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>429</b>	<b>252</b>	<b>184</b>	<b>865</b>
---	------------	------------	------------	------------

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

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

<b>Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>737</b>	<b>295</b>	<b>251</b>	<b>1.283</b>
---	------------	------------	------------	--------------

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2020 αντιστοιχούν σε € 521 χιλιάδες (€ 497 χιλιάδες για το 2019) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

€ 213 χιλιάδες (€ 198 χιλιάδες για το 2019) και κατά € 308 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης(€ 299 χιλιάδες για το 2019).

**7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Ο Λογαριασμός «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2020	31.12.2019
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	13.172	9.193
Δοσμένες εγγυήσεις	97	86
<b>Σύνολο</b>	<b>13.269</b>	<b>9.279</b>

Ακολουθεί η ανάλυση της κίνησης του κόστους προμήθειας διαμεσολαβητών:

	2020	2019
Υπόλοιπο έναρξης 01/01	9.193	6.231
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	5.624	3.965
Εξοδοποίηση δαπανών(βλ. σημ. 22)	(1.645)	(1.003)
<b>Υπόλοιπο 31/12</b>	<b>13.172</b>	<b>9.193</b>

**8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

 Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2020	31.12.2019
Ανταλλακτικά παγίων	1.435	1.420
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	661	706
Εμπορεύματα (φυσικό αέριο)	151	1.640
<b>Σύνολο</b>	<b>2.247</b>	<b>3.766</b>

Το ποσό των € 151 χιλιάδων στα Εμπορεύματα (1.640.για το 2019) αφορά απόθεμα ασφαλείας φυσικού αερίου στο πλαίσιο υποχρέωσης ορισμένης από την ΡΑΕ.

**9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις», αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2020	31.12.2019
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	8.050	38.287

Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	75.489	85.297
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	5.910	6.255
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	54.895	28.997
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	2.373	2.862
Ατιμολόγητες απαιτήσεις – Εκπτώσεις πωλήσεων	-	(4.869)
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(19.306)	(15.072)
<b>Σύνολο</b>	<b>127.411</b>	<b>141.757</b>

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 6.257 χιλιάδων (€ 18.517 χιλιάδων την 31/12/2019).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 2.823 χιλιάδων (€ 8.542 χιλιάδων την 31/12/2019), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 2.140 χιλιάδων (1.063 χιλιάδων την 31/12/2019), από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας € 0 (€26.112 χιλιάδες την 31/12/2019), από τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 1.864 χιλιάδων (€ 2.116 χιλιάδων την 31/12/2019) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας €1.223 χιλιάδων (€ 454 χιλιάδων την 31/12/2019). Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών.

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

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

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

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

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

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

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

<b>31 Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>Μη Ληξι- πρόθεσμο υ- πόλοιπο</b>	<b>0-180 η- μέρες</b>	<b>181-365 η- μέρες</b>	<b>365 και άνω η- μέρες</b>	<b>Σύνολο</b>
Αναμενόμενο ποσο- στό πιστωτικής Ζη- μιάς	2,16%	6,44%	29,03%	84,56%	<b>13,16%</b>
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	85.213	40.319	5.494	15.690	<b>146.716</b>
Αναμενόμενη πιστω- τική ζημιά	(1.844)	(2.599)	(1.595)	(13.268)	<b>(19.306)</b>
<b>Σύνολα</b>	<b>83.362</b>	<b>37.728</b>	<b>3.898</b>	<b>2.423</b>	<b>127.411</b>

<b>31 Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>Μη Ληξι- πρόθεσμο υ- πόλοιπο</b>	<b>0-180 η- μέρες</b>	<b>181-365 η- μέρες</b>	<b>365 και άνω η- μέρες</b>	<b>Σύνολο</b>
Αναμενόμενο ποσο- στό πιστωτικής Ζη- μιάς	1,90%	4,40%	11,06%	65,16%	<b>9,61%</b>
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	67.384	67.329	6.626	15.490	<b>156.829</b>
Αναμενόμενη πιστω- τική ζημιά	(1.283)	(2.962)	(733)	(10.094)	<b>(15.072)</b>
<b>Σύνολα</b>	<b>66.101</b>	<b>64.367</b>	<b>5.893</b>	<b>5.396</b>	<b>141.757</b>

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

	<b>31.12.2020</b>	
	<b>Στάδιο 2</b>	<b>Στάδιο 3</b>
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	5,53%	77,36%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	131.140	15.576
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	7.257	12.050

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

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Υπόλοιπο απομειώσεων εμπορικών απαιτήσεων 01.01	<b>15.072</b>	<b>12.492</b>



**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Αναμορφωμένο υπόλοιπο	15.072	12.492
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (βλ.σημ.25)	4.234	2.580
<b>Σύνολο απομείωσης 31.12</b>	<b>19.306</b>	<b>15.072</b>

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2020 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 14.365 (€ 12.349 χιλιάδες το 2019-βλέπε σημείωση 15).

**10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2020	31.12.2019
ΦΠΑ προς επιστροφή	10.142	6.699
Προπληρωμένα έξοδα	2.559	4.701
Λοιπές απαιτήσεις	1.952	2.238
<b>Σύνολο</b>	<b>14.653</b>	<b>13.638</b>

Στο λογαριασμό Λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού € 1.678 χιλιάδες (€2.149 χιλιάδες για το 2019).

**11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ**

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν κατά κύριο λόγο τραπεζικές καταθέσεις σε ευρώ. Η Εταιρεία διαθέτει ένα πολύ μικρό ποσό ως ταμείο.

**12. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδότησεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδότησεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίστηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2020	2019
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	94	33
Χρηματοοικονομικό κόστος (βλ. σημ. 26)	3	3
Κόστος τερματικών παροχών	43	18
<b>140</b>	<b>54</b>	

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

31.12.2020	31.12.2019
------------	------------



<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>259</b>	<b>225</b>
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Αποτελέσματα χρήσης	140	54
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(81)	3
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(67)	(23)
<b>Υπόλοιπο λήξεως</b>	<b>251</b>	<b>259</b>

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2020 και 2019 έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	0,6%	1,0%
Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας	EVK 2000	MT_EAE2012 P
Πληθωρισμός	1,50%	1,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1,25%	1,25%
Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%

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

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως +0,5%	(30)	(15)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως -0,5%	34	16
Μεταβολή Μισθών + 0,5%	31	8
Μεταβολή Μισθών - 0,5%	(30)	(8)

### 13. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασισμένη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις, η παρούσα αξία της οποίας κατά την 31.12.2020 ανήλθε σε € 345 χιλιάδες (31.12.2019: € 314 χιλιάδες). Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Η πρόβλεψη αυτή αυξήθηκε εξαιτίας της παράδου ενός έτους και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής εκροής.

### 14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	61.639	57.156
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	1.468	659
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	793	16.417

Λοιποί Προμηθευτές	772	805
<b>Σύνολο</b>	<b>64.672</b>	<b>75.037</b>

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς το Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) €11.410 χιλιάδων (17.978 χιλ. το 2019), το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €6.279 χιλιάδων (4.324 χιλ. το 2019) και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας €14 χιλιάδων (27.155 χιλ. το 2019), προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ποσό περίπου €11.666 χιλιάδων (€ 9.594 χιλ. το 2019) και προς το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσό ύψους €459 χιλιάδων (€ 97 χιλ. το 2019). Τέλος, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους €23.433 χιλιάδων που η εταιρεία οφείλει προς δήμους και το οποίο αφορά δημοτικά τέλη, με την αντίστοιχη οφειλή του 2019 να ανέρχεται σε € 8.874 χιλιάδες.

### 15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2020	31.12.2019
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Πιστωτές Διάφοροι	12.219	14.388
Προκαταβολές Πελατών	14.365	12.349
Λοιποί φόροι – τέλη	1.157	1.343
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	224	201
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	65	2.284
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	557	109
Έξοδα δεδουλευμένα	36.548	31.698
	<b>65.135</b>	<b>62.372</b>

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη €9.999 χιλ. (€12.855 χιλ. το 2019) και ανταποδοτικά τέλη ΝΕΡΙΤ € 2.003 χιλ. (€ 1.448 χιλ. το 2019) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΝΕΡΙΤ αντίστοιχα, αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 217 χιλιάδες (1 χιλ. το 2019) και λοιπούς πιστωτές διάφορους € - 0 χιλ. (€ 84. χιλ. το 2019).

Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 3.532 χιλ. (€ 6.296 χιλ. το 2019), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 9.099 χιλ. (€ 12.097 χιλ. το 2019), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ €11.888 χιλ. (€ 2.875 χιλ. το 2019), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 10.426 χιλ. (€ 8.913 χιλ. το 2019), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 743 χιλ. (€ 798 χιλ. το 2019) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 860 χιλ. (€ 719 χιλ. το 2019.)

### 16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

#### Υπόλοιπα 1/1

Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. υποχρεώσεων	
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	
Πληρωμές τόκων	
Τόκοι περιόδου (σημ.26)	

#### Υπόλοιπα 31/12

	Μακροπρόθεσμο Μέρος	Βραχυπρόθεσμο Μέρος
	759	489
	102	0
	(503)	503
	0	(500)
	0	(49)
	0	49
	<b>358</b>	<b>493</b>

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

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

	31.12.2020	31.12.2019
Έως 1 έτος	493	489
2-5 έτη	358	743
Άνω των 5 ετών	0	16

## 17. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έλαβε δύο βραχυπρόθεσμα δάνεια ύψους 5 εκατομμυρίων ευρώ και 4 εκατομμυρίων ευρώ από τις τράπεζες HSBC και ALPHA BANK αντίστοιχα. Και οι 2 εκταμιεύσεις πραγματοποιήθηκαν στις 22 Δεκεμβρίου 2020.

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων στη χρήση: (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2020	2019
<b>Υπόλοιπα 1.1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	9.000	0
Τόκοι Περιόδου (σημ.26)	11	0
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	(11)	0
<b>Υπόλοιπα 31.12</b>	<b>9.000</b>	<b>0</b>

## 18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε δύο εκατομμύρια τετρακόσιες δεκαέξι χιλιάδες εκατό Ευρώ (2.416.100,00€) και διαιρείται σε σαράντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (48.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 50 Ευρώ (50,00€) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά το ήμισυ στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ (24.161 μετοχές) και το υπόλοιπο στην ENGIE INTERNATIONAL HOLDING B.V, εταιρεία του Ομίλου της εισηγμένης στα Χρηματιστήρια Βρυξελλών, Λουξεμβούργου & Παρισίων ENGIE S.A. (24.161 μετοχές).

## 19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό €805 χιλιάδες (€805 χιλιάδες την χρήση του 2019) και αποθεματικό από αναλογιστικές ζημιές €4 χιλιάδες (μείον €58 χιλιάδες για την χρήση του 2019).

Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Νόμο 4548/2018 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.

Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτική γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

## 20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 24% για τη χρήση 2020 (24% και για το 2019).

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες. Σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά εκπεσθείσες δαπάνες, η αλλαγή στον συντελεστή φορολογίας εισοδήματος και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

### (α) Έξοδο φόρου εισοδήματος

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2020	2019
Τρέχων φόρος	1.794	2.464
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(58)	(391)
Αναβαλλόμενος φόρος	(1.845)	(1.788)
<b>Σύνολο έξοδο</b>	<b>(109)</b>	<b>285</b>

Ακολουθεί συμφωνία του πραγματικού φόρου εισοδήματος για τη χρήση και του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον εφαρμοζόμενο φορολογικό συντελεστή.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2020	2019
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>	<b>(964)</b>	<b>3.041</b>
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	24%	24%
<b>Έξοδο Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή</b>	<b>(231)</b>	<b>730</b>
<i>Προσαρμογές για:</i>		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	4	3
Επίδραση καθαρών φορολογήσιμων διαφορών προηγ. χρήσης	0	(10)
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(58)	(391)
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	176	84
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	(0)	(131)

<b>Πραγματική δαπάνη φόρου</b>	<b>(109)</b>	<b>285</b>
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	(11,31%)	9,37%

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

Συνεπώς, και σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2014 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

#### *Εκθεση φορολογικής συμμόρφωσης*

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 και 2019 έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Για τις παραπάνω χρήσεις εκκρεμεί η οριστικοποίηση του ελέγχου από το Υπουργείο Οικονομικών.

Για τη χρήση 2020, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2020.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

#### **(β) Αναβαλλόμενος φόρος**

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
<b>Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>	<b>578</b>	<b>(1.247)</b>
<b>Υπόλοιπο Έναρξης</b>	<b>(1.247)</b>	<b>(3.034)</b>
Έσοδο/(Εξόδο) αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	1.845	1.788
Έσοδο/(Εξόδο) αναγνωρισμένο απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα	(19)	(1)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>579</b>	<b>(1.247)</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις των χρήσεων 2020 και 2019 αναλύονται ως ακολούθως:

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση
	31.12.2020	31.12.2019	2020	2020
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)</b>				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	73	59	14	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	60	63	16	(19)
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	75	8	-
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	1.394	258	1.138	-
Δεδουλευμένα έξοδα	569	255	314	-
Μισθώσεις	6	4	2	-
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση</b>				
Διαφορές αποσβέσεων	(1.607)	(1.960)	353	-
<b>Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο</b>			<b>1.845</b>	<b>(19)</b>
<b>Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)</b>	<b>578</b>	<b>(1.247)</b>		
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)				
	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση
	31.12.2019	31.12.2018	2019	2019
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)</b>				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	59	58	1	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	63	57	6	(1)
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	75	73	2	-
Άλλες προβλέψεις	258	1.067	(809)	-
Μισθώσεις	4	-	4	-
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση</b>				
Δεδουλευμένα έξοδα	255	(1.913)	2.168	-
Διαφορές αποσβέσεων	(1.960)	(2.375)	415	-
<b>Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο</b>			<b>1.788</b>	<b>(1)</b>

<b>Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)</b>	<b>(1.247)</b>	<b>(3.034)</b>
---	----------------	----------------

**21. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ**

<b>Ανάλυση ανά είδος</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	389.607	378.470
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	8.689	755
Έσοδα από φυσικό αέριο	63.378	82.158
Λοιπά Έσοδα	262	-
Έσοδα από δυναμικότητα	1.111	960
<b>Σύνολο</b>	<b>463.047</b>	<b>462.343</b>
<b>Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Δημόσιο	62.696	64.541
Εξωτερικοί πελάτες	356.912	334.142
Συνδεδεμένες επιχειρήσεις	43.439	63.660
<b>Σύνολο</b>	<b>463.047</b>	<b>462.343</b>

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

**22. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ**

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

<b>Κόστος πωλήσεων</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	362.939	339.316
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	37.204	46.764
Εξοδοποίηση δαπανών διαμεσολαβητών	1.645	1.003
Αποσβέσεις	3.019	2.758
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	213	198
Λογαριασμοί ρεύματος νερού	353	426
Αμοιβές προσωπικού	4.569	3.911
Diesel/Φυσικό Αέριο	44.826	57.721
Λοιπά έξοδα	2.564	1.413
<b>Σύνολο</b>	<b>457.332</b>	<b>453.510</b>



Το Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ποσού € 362.939 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού €27.282 χιλιάδων (2019: €36.229 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 47.703 χιλιάδων (2019: €23.417 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 151.823 χιλιάδων (2019: € 153.103 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 124.323 χιλιάδων (2019: €116.451 χιλιάδων).

**Έξοδα διοίκησης και διάθεσης**

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Αμοιβές επαγγελματιών	1.115	850
Μισθώσεις	7	2
Αμοιβές προσωπικού	928	1.141
Υπηρεσίες ληφθείσες	68	64
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ.	17	20
Φόροι – τέλη	51	52
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	3.185	3.074
Αποσβέσεις	12	20
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	308	299
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	54	32
Λοιπά έξοδα	388	237
	<b>6.133</b>	<b>5.791</b>

**23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**

 Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	4.370	4.131
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	990	870
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	137	51
<b>Σύνολο Εξόδων</b>	<b>5.497</b>	<b>5.052</b>

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2020, ανήλθε σε € 5.497 χιλιάδες (€5.052 χιλιάδες το 2019) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 4.569 χιλιάδων (€3.911 χιλιάδες για το έτος 2019) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 928 χιλιάδων (€ 1.141 χιλιάδες το έτος 2019) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (παρακαλούμε δείτε την σημείωση 19).

**24. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ**

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	30	25
Αμοιβές για φορολογικούς ελέγχους	14	12
	<b>44</b>	<b>37</b>



**25.ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)**

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
<b><u>Λοιπά έσοδα :</u></b>		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	2.129	1.019
Έσοδα από μισθώματα	106	63
Λοιπά έσοδα	2.661	2.401
	<b>4.896</b>	<b>3.483</b>
<b><u>Λοιπά έξοδα :</u></b>		
Τέλη – φόροι	(2)	(104)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	(4.234)	(2.580)
Άλλα έξοδα	(430)	0
	<b>(4.666)</b>	<b>(2.684)</b>
<b>Σύνολο Εσόδων/(εξόδων)</b>	<b>230</b>	<b>799</b>

**26.ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)**

Κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
<b><u>Χρηματοοικονομικά έσοδα :</u></b>		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	11	15
	<b>11</b>	<b>15</b>
<b><u>Χρηματοοικονομικά έξοδα :</u></b>		
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(11)	0
Τόκοι μισθώσεων	(49)	(61)
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών και έξοδα τραπεζών	(693)	(723)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(3)	(3)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(31)	(28)
	<b>(787)</b>	<b>(815)</b>
<b>Καθαρό Σύνολο εξόδων</b>	<b>(776)</b>	<b>(800)</b>

**27. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2020 και 2019 αναλύονται ως εξής:

<b>2020</b> (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	<b>Πωλήσεις</b>	<b>Αγορές</b>	<b>Χρεωστικά υπόλοιπα</b>	<b>Πιστωτικά υπόλοιπα</b>
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	8.516	3.117	3.397	3.203
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	584	376	-	465
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	458	48	109	9
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	54	-	-	-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	30.800	1.468	2.706	-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (τόκοι υπερημερίας)	1.225	-	-	-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	-	323	-	41
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)	-	41	-	39
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες κατασκευής)	-	308	-	-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	1.802	8.083	45	106
<b>Σύνολα</b>	<b>43.439</b>	<b>13.764</b>	<b>6.257</b>	<b>3.863</b>

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

**Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας:** Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	454	459

## **28.ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ**

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

Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

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

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

### **Λειτουργικοί Κίνδυνοι**

Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημιές που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση *Υλικών Ζημιών*, *Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας* και *Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης*.

### **Κίνδυνοι Αγοράς**

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε κατηγορίες (Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης), καθώς επίσης και σε επιπλέον υποκατηγορίες όπως πελάτες που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά σε προγράμματα που είναι ήδη ανακοινωμένα στο site της Εταιρείας καθώς επίσης και σε μεγάλους εταιρικούς πελάτες που λαμβάνουν ειδική προσφορά κατόπιν ανάλυσης των ενεργειακών χαρακτηριστικών τους. Αναφορικά με τους πελάτες που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει ρίσκο καθώς η προσφερόμενες τιμές συνδέονται με Ρήτρα Αναπροσαρμογής, που σημαίνει ότι όταν τα κόστη αυξάνονται υπάρχει αντίστοιχη (αυξητική) αντιστάθμιση του Ανταγωνιστικού Σκέλους του τιμολογίου από τη Ρήτρα Αναπροσαρμογής. Αντίστοιχα όταν τα κόστη πέφτουν τότε η Ρήτρα Αναπροσαρμογής ενεργεί με τέτοιο τρόπο όπου ο πελάτης επωφελείται μέσω σχετικών πιστώσεων, ενώ παράλληλα ο Εταιρεία διατηρεί το περιθώριο κέρδους της σταθερό.

Σχετικά με τους πελάτες που λαμβάνουν ειδική προσφορά η ανωτέρω αντιστάθμιση κινδύνου δεν υπήρχε μέχρι πρότινος. Οι τιμές οι οποίες προσφέρονταν στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ήταν στο σύνολό τους σταθερές τιμές για χρονική περίοδο ενός έτους. Στις συμβάσεις Πελάτη – Προμηθευτή, πάντα ο προμηθευτής φρόντιζε να υπάρχει μια παράγραφος που να του δίνει την ευελιξία κάποιας αναπροσαρμογής στην περίπτωση που τα κόστη αυξανόταν υπέρμετρα. Στην περίοδο του COVID-19, τα κόστη στην Ηλεκτρική Ενέργεια μειώθηκαν δραματικά, κυρίως λόγω μείωσης της ζήτησης, με αποτέλεσμα οι Προμηθευτές, που διατηρούσαν πελατολόγιο στην δεύτερη κατηγορία να αποκομίσουν σχετικά μεγάλα κέρδη ειδικά τους πρώτους μήνες του lockdown, αφού οι τιμές που είχαν κλείσει με τους πελάτες ήταν σε υψηλότερα επίπεδα.

Ωστόσο μέσα σε λίγους μήνες, λόγω Ανταγωνισμού, η Αγορά ισορρόπησε σε χαμηλότερα επίπεδα. Το πρόβλημα στην συγκεκριμένη κατηγορία άρχισε να διογκώνεται όταν με την έλευση του Target Model, τα κόστη προς το τέλος του χρόνου άρχισαν να αυξάνονται. Τα σταθερά συμβόλαια σε χαμηλές τιμές που είχαν δοθεί το προηγούμενο χρονικό διάστημα έπρεπε να «σπάσουν» καθώς δεν υπήρχαν Ρήτρες Αναπροσαρμογής, που να προστατεύουν τον Προμηθευτή. Με δεδομένο ότι τα συμβόλαια αυτά υπόκεινται σε διαπραγματεύσεις, στο στάδιο αυτό χάθηκε πολύτιμος χρόνος, με αποτέλεσμα όλες οι Εταιρείες Ενέργειας να εμφανίσουν ζημιές στη συγκεκριμένη κατηγορία πελατών κατά το πρώτο εξάμηνο του 2021. Ωστόσο, το πρόβλημα αυτό δημιούργησε μια τεράστια ευκαιρία αφού το σύνολο αυτών των συμβολαίων πλέον δεν διαπραγματεύεται σε σταθερές τιμές αλλά σε index prices. Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι από το Φθινόπωρο του 2021, όλα τα συμβόλαια στην συγκεκριμένη κατηγορία

πελατών θα είναι συνδεδεμένα με παραμέτρους της Αγοράς α-φήνοντας μικρά μεν αλλά σταθερά περιθώρια κέρδους. Σε αυτό το πλαίσιο κινείται και η Εταιρεία μας ήδη από το Μάιο 2021.

Όπως αναφέρεται και ανωτέρω η διακύμανση των τιμών των βασικών αγαθών και μεγεθών που επηρεάζουν τη διαμόρφωση του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι κατά καιρούς ιδιαίτερα μεγάλη και ακολουθεί άμεσα τόσο τις παγκόσμιες τάσεις, π.χ. τιμές φυσικού αερίου, τιμές δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, όσο και τις τοπικές – εθνικές συνθήκες, όπως η μεταβολή της ζήτησης σε περιόδους κρίσης ή επανάκαμψης της οικονομίας, ενώ επηρεάζεται πολύ και από ρυθμιστικές μεταβολές στο σχεδιασμό των αγορών. Παράλληλα, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης στους τελικούς καταναλωτές υπαγορεύεται από τις συνθήκες ανταγωνισμού στην αγορά προμήθειας και μπο-ρεί να λαμβάνει τη μορφή μιας μεταβαλλόμενης τιμής πώλησης που βασίζεται στο κόστος αγοράς συν ένα επιτίμιο ή μιας σταθερής τιμής.

Στο παραπάνω πλαίσιο, η Εταιρεία αναλύει την έκθεσή της στις μεταβαλλόμενες τιμές της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε συνάρτηση με τις τιμές πώλησης που έχει συμφωνήσει με τους πελάτες της και αναπτύσσει μια δυναμική στρατηγική αντιστάθμισης του κινδύνου μέσω των διαφόρων εργα-λείων που είναι διαθέσιμα (ενδεικτικά: προθεσμιακά συμβόλαια αγοράς ενέργειας και φυσικού αε-ρίου σε προκαθορισμένη τιμή για μεγάλα διαστήματα μηνών ή ενός έτους, συμβάσεις οικονομικών διαφορών για επιμέρους τιμές / κόστη της αγοράς με παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, άμεση συμμετοχή στην αγορά δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, κοκ).

Αμέσως μετά το ξέσπασμα της πανδημίας του COVID-19 και των περιοριστικών μέτρων που επι-βλήθηκαν, η Εταιρεία εστίασε σε διαδικασίες συνεχούς ανάλυσης και στάθμισης των κύριων πηγών ρίσκου που αναδείχθηκαν ή αναμενόταν να αναδειχθούν, όπως η αύξηση της μεταβλητότητας (πτώση αρχικά, άνοδος στη συνέχεια) των τιμών όλων των ενεργειακών τιμών παγκοσμίως, η σημα-ντική πτώση της ζήτησης και η εκτίμηση για τις επιπτώσεις της πανδημίας σε επίπεδο ΑΕΠ, κυρίως όσον αφορά τη θερινή περίοδο αιχμής, η δυσκολία στην πρόβλεψη και εκτίμηση της ζήτησης των πελατών λόγω των περιοριστικών μέτρων και της διακοπής λειτουργίας πολλών εταιρειών, κοκ. Με βάση την ανάλυση αυτή έλαβε αποφάσεις διαχείρισης του σχετικού ρίσκου, υλοποιώντας παράλλη-λα μια στρατηγική υποστήριξης ευαίσθητων κατηγοριών πελατών που επλήγησαν σημαντικά από την πανδημία.

Αναφορικά με το ξέσπασμα της επιδημίας του COVID-19 στις αρχές του 2020 και τα σχετιζόμενα με αυτήν πρωτοφανή μέτρα περιορισμού που ακολούθησαν, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα τη δη-μιουργία ιδιαίτερα αρνητικού οικονομικού και κοινωνικού κλίματος, σε παγκόσμιο αλλά και τοπικό επίπεδο, η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι ο κλάδος ανήκει σε εκείνες τις επιχειρηματικές κατη-γορίες που δεν επηρεάζεται σημαντικά σε περίπτωση επιβράδυνσης της παγκόσμιας οικονομίας εξαιτίας της εξάρλω-σης της νόσου.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς και αξιολογεί προσεκτικά την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στις δραστηριότητες της Εταιρείας αναλαμβάνοντας πρωτοβουλίες που αντιμε-τωπίζουν κατά το δυνατόν την επίδραση των επιπτώσεων της πανδημίας.

### **Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου**

Η Εταιρεία εφαρμόζει δική της Πολιτική Κινδύνου η οποία αντιπροσωπεύει κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά την προσέγγιση και κάλυψη του (i) κινδύνου αγοράς, (ii) κινδύνου όγκου και (iii) πιστωτι-κού κινδύνου.

Τα μη-παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Κατάστασης οικονο-μικής θέσης περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εται-ρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και απο-τίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές. Τα χρηματοοικονομικά μέσα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία των Ιδίων κεφαλαίων βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες και δάνεια. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από τα χρη-ματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έ-ξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νο-μοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να

ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

Συγκεκριμένα:

(i) *Κίνδυνος επιτοκίου*

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματοροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική του Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, και με στόχο να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

(ii) *Συναλλαγματικός κίνδυνος*

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας που είναι το Ευρώ.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

(iii) *Πιστωτικός κίνδυνος*

Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων. Η πολιτική της Εταιρείας για ήδη υπάρχοντες πελάτες που κάνουν μεγάλο τζίρο, προϋποθέτει την χρησιμοποίηση της υπηρεσίας credit alert του Τειρεσία. Οποιαδήποτε αλλαγή των οικονομικών στοιχείων για τους συγκεκριμένους μεγάλους πελάτες έρχεται με άμεση ενημέρωση, ώστε να λαμβάνονται οι αναγκαίες δραστικές αποφάσεις μείωσης της επικινδυνότητας των συγκεκριμένων πελατών.

Η χρησιμοποίηση dunning προγράμματος του SAP με συγκεκριμένες ενέργειες ανά ημέρα καθυστέρησης υπολοίπου, επίσης δίνει την δυνατότητα δραστικών αποφάσεων για μείωση του κινδύνου, όσο το δυνατόν πιο άμεσα.

Η καθημερινή επικοινωνία με το εμπορικό τμήμα για επίλυση τυχόν προβλημάτων των πελατών της Εταιρείας είναι η αφορμή για παρακολούθηση και τυχόν οικονομικών προβλημάτων των πελατών.

Τέλος γίνονται διαρκείς προσπάθειες για την μείωση του κινδύνου επισφάλειας επιδιώκοντας να υπάρχει σες όσο το δυνατόν μεγαλύτερο μέρος του πελατολογίου ο τρόπος πληρωμής μέσω πάγιων τραπεζικών εντολών και παγίων εντολών πιστωτικών καρτών.

Η έκθεση της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο όσον αφορά τα χρηματοοικονομικά στοιχεία, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημείωση 7)	97	86
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	127.411	141.757
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 10)	1.952	2.238
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	19.131	10.363
<b>Σύνολο</b>	<b>149.169</b>	<b>154.444</b>

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, και επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος όπως και αυτός που αφορά τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμειακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι Ελληνικές τράπεζες με καλή πιστοληπτική αξιολόγηση.



**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων.

(iv) *Κίνδυνος αγοράς*

Η Εταιρεία για τα χρηματοοικονομικά της περιουσιακά στοιχεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο της αγοράς

(v) *Κίνδυνος ρευστότητας*

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	0 έως 12 μήνες	1 <sup>ο</sup> -5 <sup>ο</sup> έτος	Πέραν του 5 <sup>ου</sup> έτους
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9.000	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	493	358	0
Προμηθευτές	64.672	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	48.832	0	0
<b>Σύνολο</b>	<b>122.997</b>	<b>358</b>	<b>0</b>

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2019 αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	0 έως 12 μήνες	1 <sup>ο</sup> -5 <sup>ο</sup> έτος	Πέραν του 5 <sup>ου</sup> έτους
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	489	743	16
Προμηθευτές	75.037	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	48.370	0	0
<b>Σύνολο</b>	<b>123.896</b>	<b>743</b>	<b>16</b>

Οι παραπάνω ημερομηνίες συμβατικών λήξεων αντανakλούν τις μικτές ταμειακές ροές, που μπορεί να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

**29. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων κατηγοριοποιούνται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό

Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος

**Σύνολο**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό

Εμπορικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος

	31.12.2020	31.12.2019
	97	86
<b>Σύνολο</b>	<b>97</b>	<b>86</b>
	127.411	141.757



Λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβεσμένο κόστος	1.952	2.238
Λογαριασμοί καταθέσεων	19.131	10.363
<b>Σύνολο</b>	<b>148.494</b>	<b>154.358</b>
<u>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</u>		
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	358	759
<b>Σύνολο</b>	<b>358</b>	<b>759</b>
<u>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</u>		
Προμηθευτές στο αποσβεσμένο κόστος	64.672	75.037
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος –	48.832	48.370
Βραχυπρόθεσμα δάνεια στο αποσβεσμένο κόστος	9.000	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	493	489
<b>Σύνολο</b>	<b>122.997</b>	<b>123.896</b>
<b>Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος</b>	<b>123.355</b>	<b>124.655</b>

### 30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι της Εταιρείας όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να εξασφαλίσει την ικανότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητα της (going-concern), και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες ανάλογα με το επίπεδο κινδύνου.

Η Εταιρεία καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων της, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή/ και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

### 31. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό Ευρώ 20.746 χιλ. (19.429 χιλ. το 2019) Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

### 32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020.

#### A. Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

- α. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.

- β. Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.
- γ. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
- δ. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
- ε. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται.
- στ. Την 30η.07.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αναίρεση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως και κατά της απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
- ζ. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση 2799/2020, η έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ 1121/2018 απορρίφθηκε. Ισχυρισμό της Εταιρείας αποτέλεσε η αξίωσή της κατά της ΑΔΜΗΕ για τις υπηρεσίες που παρέσχε η Εταιρεία και για την έγχυση ενέργειας στο σύστημα στο πλαίσιο της παροχής των υπηρεσιών αυτών. Στην κατατεθείσα αναίρεση, οι κύριοι λόγοι είναι οι εξής:
- i. Η απόφαση έκρινε ότι η ΑΔΜΗΕ δεν φέρει την ιδιότητα της αντισυμβαλλομένης και δεν είναι υπόχρεη να εξοφλεί τις υποχρεώσεις του εκάστοτε υπερήμερου Συμμετέχοντος εξ ιδίων πόρων, ενώ δέχτηκε ότι η Εταιρεία συνήψε Σύμβαση Συναλλαγών Διαχείρισης με την ΑΔΜΗΕ.
- ii. Η απόφαση παραβίασε διατάξεις του νόμου 4001/2011 καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δεδομένου ότι οι εν λόγω διατάξεις στοιχειοθετούν την αυτοτελή υποχρέωση της ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί τα οφειλόμενα στους Συμμετέχοντες στο Σύστημα ποσά για τις κατ' εντολή της παρασχεθείσες υπηρεσίες, χωρίς οποιοδήποτε όρο ή προϋπόθεση και ανεξάρτητα από τον αν έχουν εξοφλήσει προηγουμένως οι λοιποί Συμμετέχοντες στο Σύστημα τα οφειλόμενα υπ' αυτών ποσά για τις ληφθείσες υπηρεσίες.
- iii. Η απόφαση στηρίχθηκε εσφαλμένα στην μη ύπαρξη αυτοτελούς υποχρέωσης της ΑΔΜΗΕ σχετικά με την επιδίκαση της υπερημερίας της ΑΔΜΗΕ καθώς η εν λόγω υποχρέωση δεν τελεί υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης εισπράξεως των τυχόν οφειλομένων σ' αυτήν από τους υπερήμερους Συμμετέχοντες.
- iv. Η απόφαση αναφέρεται σε διατάξεις του νόμου 4425/2016, οι οποίες όμως εισήχθησαν μετά την γέννηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και με τις όποιες διατάξεις εισήχθη νομοθετικό καθεστώς διαφορετικό από εκείνο που είχε εισαχθεί με το νόμο 4001/2011.
- v. Η απόφαση οδηγεί σε παραβίαση των διατάξεων των άρθρων 330, 340, 341 και 342 ΑΚ με το να δέχεται ότι δεν υπήρχε η επίδικη υποχρέωση και κατ' επέκταση η επίδικη οφειλή της ΑΔΜΗΕ και συνεπώς ότι δεν περιήλθε η τελευταία σε υπερημερία.
- Η εκδίκαση της υπόθεσης έχει οριστεί για την 21<sup>η</sup>.02.2022 ενώπιον του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου.

**B. Υπόθεση HPON κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)**

- α. Την 9η.06.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» («ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:
- i. Να αναγνωρισθεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, ότι οι προσαυξήσεις αυτές είναι παράνομες και οφείλονται σε υπαιτιότητα της εναγομένης και, κατ' αποτέλεσμα ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.
- ii. Να αναγνωρισθεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημιά κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.
- β. Η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της ανεξάρτητης αρχής ΡΑΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

γ. Την 19<sup>η</sup>.10.2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3<sup>η</sup>.11.2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε € 1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.

δ. Η υπόθεση δεν έχει λάβει ακόμη δικάσιμο.

**Γ. Έκτακτη χρέωση Ν.4759/2020:**

Σύμφωνα με την παράγραφο 2 του Άρθρου 157 του ν. 4759/2020, επιβλήθηκε έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε Προμηθευτή Η-Ε και αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη, βάσει: (α) των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου τους που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ για το διάστημα 01.01.2020 έως και 31.10.2020 και (β) της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά για το διάστημα από 01.11.2020 έως 31.12.2020. Το ύψος της εν λόγω χρέωσης είναι σταθερό και ίσο με 2€/MWh. Τα ποσά της χρέωσης για κάθε μήνα του έτους υπολογίζονται από τους αρμόδιους διαχειριστές Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ για το διασυνδεδεμένο σύστημα και διασυνδεδεμένο δίκτυο και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για τα Μ.Δ.Ν. και αποστέλλονται σχετικά εκκαθαριστικά σημειώματα στους εκπροσώπους φορτίου.

**33. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ**

Δεν υφίστανται σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

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

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2020					
(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>	<b>11.302</b>	<b>18.729</b>	<b>194</b>	<b>12</b>	<b>30.237</b>
Ενσώματα Πάγια	12.317	704	15	4	13.040
Αύλα Περιουσιακά Στοιχεία	5	2.441	39	-	2.485
Δικαιώματα χρήσης παγίων	9	780	58	18	865
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	(1.029)	14.804	82	(10)	13.847
<b>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>	<b>2.784</b>	<b>141.683</b>	<b>16.193</b>	<b>3.568</b>	<b>164.228</b>
Αποθέματα	2.229	18	-	-	2.247
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.295	128.670	12.088	-989	142.064
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-	-
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	17	630	107	32	786
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	(1.757)	12.365	3.998	4.525	19.131
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>14.086</b>	<b>160.412</b>	<b>16.387</b>	<b>3.580</b>	<b>194.465</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.016	700	700	-	2.416
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-	-
Αποθεματικά	805	4	-	-	809
Αποτελέσματα εις νέον	34.340	(1.498)	12.369	5.775	50.986
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>36.161</b>	<b>(794)</b>	<b>13.069</b>	<b>5.775</b>	<b>54.211</b>
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	(26.333)	30.604	(782)	(3.489)	0
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>	<b>352</b>	<b>540</b>	<b>47</b>	<b>15</b>	<b>954</b>
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	2	339	13	4	358
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	5	201	34	11	251

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	-
Λοιπές Προβλέψεις	345	-	-	-	345
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>	<b>3.906</b>	<b>130.062</b>	<b>4.053</b>	<b>1.279</b>	<b>139.300</b>
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	3.704	122.407	2.786	910	129.807
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	7	432	42	12	493
Προβλέψεις	-	-	-	-	-
Δανεισμός	195	7.223	1.225	357	9.000
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	-	-	-	-	-
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>4.258</b>	<b>130.602</b>	<b>4.100</b>	<b>1.294</b>	<b>140.254</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ &amp; ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>14.086</b>	<b>160.412</b>	<b>16.387</b>	<b>3.580</b>	<b>194.465</b>

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2019				
(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>	<b>14.180</b>	<b>12.584</b>	<b>261</b>	<b>27.026</b>
Ενσώματα Πάγια	14.133	1.580	7	15.720
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	23	642	78	743
Δικαιώματα χρήσης γαίων	3	1.112	168	1.283
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	9.250	8	9.279
			<b>38.302</b>	
<b>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>	<b>4.808</b>	<b>126.414</b>		<b>169.524</b>
Αποθέματα	2.126	13	1.627	3.766
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	3.500	117.224	34.671	155.395
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	-	-	-	-
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	( 818)	9.177	2.004	10.363
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>18.988</b>	<b>138.998</b>	<b>38.563</b>	<b>196.549</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	2.416
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Αποθεματικά	805	(45)	(13)	747
Αποτελέσματα εις νέον	30.923	11.308	9.611	51.841
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>34.144</b>	<b>11.263</b>	<b>9.597</b>	<b>55.004</b>
<b>Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες</b>	<b>(17.878)</b>	<b>17.878</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>	<b>1.842</b>	<b>518</b>	<b>219</b>	<b>2.579</b>
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	2	649	107	759
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	1	199	59	259
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	1.524	(330)	53	1.247
Λοιπές Προβλέψεις	314	-	-	314
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>	<b>881</b>	<b>109.339</b>	<b>28.746</b>	<b>138.966</b>
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	876	108.101	28.432	137.409
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	1	418	70	489

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Προβλέψεις	-	-	-	-
Δανεισμός	-	-	-	-
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	4	820	244	1.068
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>2.723</b>	<b>109.857</b>	<b>28.965</b>	<b>141.545</b>
<hr/>				
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ &amp; ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>18.988</b>	<b>138.998</b>	<b>38.563</b>	<b>196.549</b>

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2020					
(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Πα- ραγωγή	9.485	-	-	-	9.485
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	0	337.463	-	-	337.463
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	63.296	-	63.296
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	26.301	-	-	26.301
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	-
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	7.381	-	18.462	25.843
Λοιπές Πωλήσεις	630	4.271	394	83	5.377
<b>Σύνολο Κύκλου Εργασιών</b>	<b>10.115</b>	<b>375.416</b>	<b>63.690</b>	<b>18.544</b>	<b>467.765</b>
<b>ΕΞΟΔΑ &amp; ΑΓΟΡΕΣ</b>					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(3.373)	-	(42.969)	0	(46.343)
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(596)	(221.632)	0	0	(222.229)
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(10.875)	0	(18.138)	(29.013)
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	-	0	(11.550)	0	(11.550)
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(39.554)	0	0	(39.554)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(11.150)	0	0	(11.150)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(40.749)	0	0	(40.749)
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(36.358)	0	0	(36.358)
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(205)	-	0	0	(205)

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

Αναλώσεις Αποθεμάτων	(98)	(11)	(0)	(0)	(110)
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(25)	(5.266)	(356)	(43)	(5.690)
Αμοιβές Τρίτων	(42)	(9.911)	(502)	(100)	(10.555)
Επισκευές & Συντηρήσεις	(76)	(16)	(2)	(1)	(94)
Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(272)	(5.862)	(593)	130	(6.597)
Αποσβέσεις	(2.258)	(1.199)	(82)	(13)	(3.552)
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(4.468)	234	0	(4.234)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	6	(657)	(83)	(23)	(756)
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	9	1	0	11
<b>Σύνολο Εξόδων &amp; Αγορών</b>	<b>(6.938)</b>	<b>(387.702)</b>	<b>(55.902)</b>	<b>(18.186)</b>	<b>(468.728)</b>
<b>ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>3.177</b>	<b>(12.286)</b>	<b>7.787</b>	<b>358</b>	<b>(964)</b>

<b>ΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>				
<b>ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ</b>				
<b>31/12/2019</b>				
<b>(Ποσά σε Χιλιάδες €)</b>	<b>ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>	<b>ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>	<b>ΛΟΙΠΑ</b>	<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ</b>
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	1.390	-	-	1.390
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	11	307.774	-	307.785
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	315	26.514	-	26.829
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	20.271	26.500	46.771
Λοιπές Πωλήσεις	114	3.081	79.856	83.051
<b>Σύνολο Κύκλου Εργασιών</b>	<b>1.830</b>	<b>357.640</b>	<b>106.356</b>	<b>465.826</b>
<b>ΕΞΟΔΑ &amp; ΑΓΟΡΕΣ</b>				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(192)	-	(76.525)	(76.717)
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(208.524)	-	(208.536)
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(18.392)	(21.819)	(40.211)
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(35.538)	-	(35.538)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(10.439)	-	(10.439)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(34.767)	-	(34.767)
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(33.308)	-	(33.308)
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(31)	-	-	(31)
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(73)	(1)	-	(73)
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(5)	(4.741)	(463)	(5.208)
Αμοιβές Τρίτων	(59)	(5.623)	(457)	(6.139)
Επισκευές & Συντηρήσεις	(74)	(46)	(3)	(123)
Λοιπά Έξοδα	(183)	(4.706)	(178)	(5.067)
Αποσβέσεις	(2.308)	(858)	(109)	(3.275)
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(1.678)	(902)	(2.580)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(2)	(654)	(130)	(786)



Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	11	3	15
<b>Σύνολο Εξόδων &amp; Αγορών</b>	<b>(2.939)</b>	<b>(359.263)</b>	<b>(100.583)</b>	<b>(462.786)</b>
<b>ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(1.109)</b>	<b>(1.623)</b>	<b>5.773</b>	<b>3.041</b>

### **A. Εισαγωγή**

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ αρ. 31 και το άρθρο 141 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:

- i. Τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, θα πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ).
- ii. Τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.
- iii. Διευκρινίζουν τους κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο.

Η ΡΑΕ εγκρίνει τις αρχές και τους κανόνες κατανομής, οι οποίοι εφαρμόζονται από τις επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την τροποποίησή τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποφυγή διακρίσεων, διασταυρούμενων επιδοτήσεων ή στρεβλώσεων του ανταγωνισμού.

Βάσει των ανωτέρω, η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (εφεξής «Εταιρεία» ή ΗΡΩΝ) οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις ηλεκτρικές δραστηριότητες της, Παραγωγή και Προμήθεια.

### **B. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων**

#### **1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία**

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ<sup>1</sup> ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες

<sup>1</sup> Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (HE), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

## **2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής**

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά. Η τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και η σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων (αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού) ανά δραστηριότητα, υποστηρίζεται από το σύστημα ενδοεπιχειρησιακού σχεδιασμού (SAP) που τηρεί η Εταιρεία. Ειδικότερα, εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (Business Area στο SAP), οι επιχειρησιακές περιοχές που έχουν οριστεί είναι:

### **(α) Business Area / Δραστηριότητες**

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας, (Λοιπά).

### **(β) Business Area εκτός δραστηριοτήτων**

- Διοίκηση

Σε κάθε καταχώρηση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «Business Area» και στη συνέχεια ενημερώνουν αυτόματα τους αντίστοιχους λογαριασμούς Δαπανών - Εσόδων, Ενεργητικού - Παθητικού. Το μηχανογραφικό πρόγραμμα έχει κλειδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσης κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής:

#### **α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας**

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 147 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

**β) Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας**

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική (wholesale) και λιανική (retail) εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οι αγορές αφορούν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τις λοιπές υπηρεσίες από τον ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση του δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά έξοδα, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

**γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας**

Περιλαμβάνονται έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.

**3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)****3.1 Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες**

Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μια από τις δραστηριότητες της Εταιρείας, ή αναφέρουν διακριτά ποσό ανά δραστηριότητα, ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς κάθε Δραστηριότητας / Business Area (α).

**3.2 Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες**

Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της Business Area (β), «Διοίκηση».

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της Business Area (β), «Διοίκηση» κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις Δραστηριότητες / Business Area (α) με κλειδα κατανομής το ποσοστό συμμετοχής της κάθε μιας στο σύνολο των εσόδων της Εταιρείας κατά την εκάστοτε κλειόμενη χρήση.

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

**4. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)**

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν. Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση την διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».

Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά Δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού:

- i. Χρηματικά διαθέσιμα,
- ii. Χρηματοοικονομικά προϊόντα,
- iii. Φορολογικές υποχρεώσεις και απαιτήσεις,
- iv. Προβλέψεις,
- v. Αναβαλλόμενοι φόροι

**Γ. Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών**

Η ΡΑΕ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «HPON ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» ή/ και των συ-

**HPON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020

νεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς της ολοκληρωμένης Εταιρείας, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΕ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν.

Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρείας είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρείας.

**Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων**

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός δέκα πέντε (15) εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις μαζί με το πιστοποιητικό των ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις καθώς και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων - Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

**Ε. Παραρτήματα**

Τα παραρτήματα των Αρχών και Κανόνων Κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «HPON ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ » αποτελούν ενιαίο σύνολο με αυτές και τροποποιούνται με την αυτή διαδικασία.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ.

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΑΝΙΟΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΛΜΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ