



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ
(ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ)**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ – 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ
ΙΟΥΛΙΟΣ 2020**

ΑΜ ΓΕ.ΜΗ. 44658007000

Κάστορος 72 – 185 45 Πειραιάς

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

Περιεχόμενα

A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	5
B. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ.....	23
Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	29
I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος.....	33
II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.....	35
III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών.....	37
IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων.....	39
V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	41
1 Στοιχεία Εταιρείας	41
2 Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων	44
3 Βασικές Λογιστικές Αρχές	45
4 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες	54
5 Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών.....	58
6. Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ.....	59
7 Ειδικός λογαριασμός ΗΕΠ.....	64
8 Λοιπά έσοδα και κέρδη	65
9 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού.....	65
10 Αμοιβές και έξοδα τρίτων	66
11 Παροχές Τρίτων.....	66
12 Φόροι Τέλη.....	66
13 Διάφορα Έξοδα.....	66
14 Αποσβέσεις	67
15 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα.....	67
16 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα	67
17 Φόρος Εισοδήματος	67
18 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	68
19 Ασώματες ακινητοποιήσεις	69
20 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	70
21 Εμπορικές απαιτήσεις.....	70
22 Χρηματικά διαθέσιμα	73
23 Δουλευμένα έσοδα περιόδου	73
24 Μετοχικό Κεφάλαιο.....	73
25 Αποθεματικά.....	74
26 Αποτέλεσμα εις Νέον.....	74
27 Επιχορηγήσεις.....	74
28 Εγγυήσεις.....	74
29 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού.....	74
30 Εμπορικές Υποχρεώσεις.....	74
31 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς	76
32 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	78
33 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	78
34 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης.....	78
35 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	78
36 Λοιπές Πληροφορίες	78
37 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις.....	79
38 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων	81

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ Α.Ε. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ
(ΠΡΩΗΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ)
ΠΡΟΣ ΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2019- 31.12.2019**

Κύριοι Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. (η Εταιρεία) παρουσιάζει την Έκθεσή του για τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 31.12.2019, σύμφωνα με το Ν 4548/2018.

Η εταιρεία συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Με σκοπό την ολοκλήρωση της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας με την ίδρυση Χρηματιστηρίου Ενέργειας σε πλήρη εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας και σύμφωνα με τα ευρωπαϊκά και ευρύτερα διεθνή πρότυπα, ψηφίστηκε στις 17.01.2018 ο νόμος 4512. Στον εν λόγω νόμο προβλέπεται ειδική διαδικασία απόσχισης κλάδου με την οποία η εταιρεία με την επωνυμία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» (ΛΑΓΗΕ) του ν. 4001/2011 μεταβιβάζει τις αρμοδιότητες της λειτουργίας της υφιστάμενης ενεργειακής αγοράς στη νέα εταιρεία που συστήνεται με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.». Επιπροσθέτως στον υπόψη νόμο καθορίζονται και οι αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας και μεταφοράς των σχετικών με τον κλάδο ηλεκτρικής ενέργειας αρμοδιοτήτων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, οι οποίες πλέον επικεντρώνονται στη Διαχείριση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των Εγγυήσεων Προέλευσης. Για το λόγο αυτό δε, επιλέχθηκε και η μετονομασία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» (ΔΑΠΕΕΠ). Ο ΔΑΠΕΕΠ λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του Ν.4001/2011 προσαρμόζοντας αντίστοιχα το Καταστατικό του. Επίσης, στον ίδιο νόμο προβλέπεται ότι με τον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του. Κατ' εξουσιοδότηση των ανωτέρω εγκρίθηκε ο Κώδικας του ΔΑΠΕΕΠ δυνάμει της υπ. αριθ. 509/2018 Απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2307/18.06.2018).

Πεπραγμένα 2019

Ο ΔΑΠΕΕΠ μέσα στο 2019 ακολούθησε πιστά τις τρεις βασικές του αρχές και συγκεκριμένα τη διαφάνεια, την αμεροληψία και την πλήρη ενημέρωση / εξυπηρέτηση των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, επεκτείνοντας τις δραστηριότητές του σε νέα έργα και αναλαμβάνοντας νέες αρμοδιότητες.

Ειδικότερα μέσα στο 2019 ο ΔΑΠΕΕΠ σχεδίασε και υλοποίησε νέα έργα ανά κλάδο δραστηριότητας επιπλέον των βασικών αρμοδιοτήτων του.

Στο πλαίσιο των εξουσιοδοτικών διατάξεων του Ν.4001/2011 και σύμφωνα με το Άρθρο 143 παρ.3 εδάφιο (α) υποπερίπτωση (ββ), όπως αυτό τροποποιήθηκε από το Ν.4414/2016 για το «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» ο ΔΑΠΕΕΠ προχώρησε σε συνεργασία με τους υπόλοιπους Θεσμικούς Φορείς στη διαμόρφωση ρυθμιστικών παρεμβάσεων στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καθώς και στην υλοποίηση των

απαραίτητων τεχνικών και πληροφοριακών δομών προκειμένου να εκτελεί τις αρμοδιότητές του.

1.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2019 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε να δέχεται αιτήματα για σύναψη συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης και να εκκαθαρίζει επιτυχώς όλους του σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής (ΣΕΣΤ) και διαφορικής προσαύξησης (ΣΕΔΠ) παράλληλα με τους υφιστάμενους σταθμούς με συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας. Εντός του 2019 υπεγράφησαν άνω των 500 συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης.

Ο ΔΑΠΕΕΠ, με την ιδιότητά του ως Διαχειριστής του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και του Μητρώου Κ.Μ. ΣΗΘΥΑ και στα πλαίσια εφαρμογής των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, διενήργησε τους πρώτους μήνες του 2020 ως όφειλε, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης, Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις όλων των Μετρητικών Διατάξεων των σταθμών ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που χρησιμοποιήθηκαν το 2019 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Σε εφαρμογή των διατάξεων του ν.4414/2016, το 2019 ο ΔΑΠΕΕΠ σύναψε με δύο κατόχους σταθμών ΣΗΘΥΑ Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) συνολικής ισχύος 8,7 MWe, εκ των οποίων η μία μονάδα, ισχύος 4MWe, απέκτησε τους πρώτους μήνες του 2020 Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα.

1.2 ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίζεται Μονάδες ΣΗΘΥΑ που συμμετέχουν συγχρόνως στα δύο συστήματα, δηλαδή με ένα μέρος σε αυτόν της αγοράς και με το συμπληρωματικό του σε αυτόν των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Οι Μονάδες αυτές είναι εγγεγραμμένες στο «Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων» που διαχειρίζεται ο ΑΔΜΗΕ ως «Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ (ΚΜ ΣΗΘΥΑ)» και επιπρόσθετα έχουν συνάψει «Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» με τον ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ).

Σύμφωνα με τα παραπάνω, καθ' όλη την διάρκεια του 2019, ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε την διαχείριση της «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» του σταθμού της Αλουμίνιο της Ελλάδος της Μυτιληναίος Ανώνυμος Εταιρεία – Όμιλος Επιχειρήσεων (εφεξής ΑΤΕ). Ειδικότερα σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, διενήργησε τους πρώτους μήνες του 2020, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης, την Ετήσια Τακτική Επιθεώρηση των Μετρητικών Διατάξεων της ΚΜ ΣΗΘΥΑ της ΑΤΕ που χρησιμοποιήθηκαν το 2019 για τον υπολογισμό της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Το Φεβρουάριο του 2019 ο ΔΑΠΕΕΠ ολοκλήρωσε αναδρομική εκκαθάριση της «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ» της ΑΤΕ για το διάστημα Ιανουάριος 2015 έως και Αύγουστος 2015 με βάση:

- νέα μηνιαία ηλεκτρονικά αρχεία του δευτερογενούς μεγέθους «*Ηλεκτρική Ενέργεια στο Σημείο Σύνδεσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα (MQ_d)*»
- νέα μηνιαία ηλεκτρονικά αρχεία με αναθεωρημένα αποτελέσματα της εκκαθάρισης αποκλίσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

που απέστειλε τον Δεκέμβριο του 2018 ο αρμόδιος διαχειριστής ΑΔΜΗΕ εξ' αιτίας διόρθωσης των μετρήσεων στην πύλη Ρ90 του σταθμού ΣΗΘ της ΑΤΕ.

1.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ

Από τον Δεκέμβριο 2019 ο ΔΑΠΕΕΠ είναι μέλος του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου Φορέων Έκδοσης Association of Issuing Bodies (AIB) και στέλεχος του ΔΑΠΕΕΠ ανέλαβε την θέση του chair στο Working Group Internal Affairs.

Τον Ιούλιο του 2019 ο ΔΑΠΕΕΠ δημοσίευσε για πρώτη φορά το υπολειπόμενο ενεργειακό μίγμα του προηγούμενου έτους και τον Σεπτέμβριο του 2019 το ενεργειακό μίγμα των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, μετά από σύμφωνη γνώμη τους.

Εντός του έτους ο ΔΑΠΕΕΠ υποστήριξε την εισήγησή του για την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης (άρθρο 143 του ν.4001/2011) σε συσκέψεις με το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την ΡΑΕ.

Κατά την διάρκεια του έτους ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσώπησε την χώρα στις τακτικές συναντήσεις του ευρωπαϊκού προγράμματος CA-RES III (Concerted Action for Renewable Energy Sources) στην θεματική ενότητα «Εγγυήσεων Προέλευσης και Ενεργειακό Μίγμα» (Core Theme 3 "GO and Disclosure").

Τέλος, καθ' όλη την διάρκεια του έτους στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, διαχειρίστηκε τα Μητρώα Εγκαταστάσεων και Εγγυήσεων Προέλευσης του διασυνδεδεμένου συστήματος και εξυπηρέτησε τους συμμετέχοντες στην ελληνική αγορά ΕΠ ενημερώνοντάς τους για όλο το φάσμα των δράσεων που σχετίζονται με το αντικείμενο. Επιπρόσθετα εξυπηρέτησε κατά τον βέλτιστο δυνατό τρόπο τα αιτήματά τους για σχετικά με την εξαγωγή των Ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ευρώπη και τον τρόπο χρήσης Εγγυήσεων Προέλευσης για τη διαμόρφωση ενεργειακών προϊόντων προς τους Έλληνες καταναλωτές.

1.4 ΕΚΠΛΕΙΣΤΗΡΙΑΣΤΗΣ (AUCTIONEER) ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ ΓΙΑ ΤΑ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ

Το 2019, ο ΔΑΠΕΕΠ, συνέχισε απρόσκοπτα την εκτέλεση των καθηκόντων του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα στα πλαίσια εφαρμογής της Υ.Α. αριθμ. οικ.11017 (ΦΕΚ Β' 3173/1.8.2018) με την οποία ορίστηκε ως Εκπλειστηριαστής του Ελληνικού Δημοσίου για τη χρονική περίοδο από 13.10.2018 έως 31.12.2020 και της, από 11.10.2018, υπ' αριθμ. 5983 Σύμβασης Ανάληψης Καθηκόντων Εκπλειστηριαστή μεταξύ του ΔΑΠΕΕΠ και του ΥΠΕΝ.

Για το ημερολογιακό έτος 2019 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής έγινε σύμφωνα με την Υ.Α. αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15474/339 (ΦΕΚ Β'584/24.02.2020) και το ΦΕΚ Β'2361/16.06.2020 ως εξής:

- 1 Το 72% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011.
- 2 Το 12,8% διατέθηκε για την κάλυψη των αναγκών της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), όπως προβλέπεται στην ΚΥΑ αριθ. ΑΠ/21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304).
- 3 Το 6% των εσόδων διατέθηκε στο Πράσινο Ταμείο για την χρηματοδότηση δράσεων για την ανάπτυξη βιώσιμων οικονομικών δραστηριοτήτων χαμηλού ανθρακικού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος, με στόχο την ενίσχυση και σταδιακή διαφοροποίηση των τοπικών οικονομιών και την δημιουργία νέων θέσεων εργασίας στις Περιφερειακές Ενότητες Κοζάνης, Φλώρινας και στο Δήμο Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας.
- 4 Το 0,2% διατέθηκε στο Εθνικό Κέντρο Περιβάλλοντος και Αειφόρου Ανάπτυξης (ΕΚΠΑΑ) για την αποκλειστική υποστήριξη του έργου της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και ειδικότερα για υλοποίηση δράσεων που σχετίζονται με την καλύτερη εφαρμογή των διατάξεων της οδηγίας 2003/87/ΕΚ «σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας...» όπως ισχύει, και των αποφάσεων και κανονισμών της, καθώς και δράσεων που αφορούν σε θέματα Κλιματικής Αλλαγής.

- 5 9% διατέθηκε στο Υπουργείο ΠΕΝ σε ειδικό λογαριασμό που συστάθηκε για χρηματοδότηση έργων και δράσεων για την προώθηση της ηλεκτροκίνησης. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του.

1.5 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει οριστεί από την Ε.Ε. Αρμόδιος Φορέας για την διαχείριση της κρατικής ενίσχυσης «SA 38630 (2014/N): Εθνικό σύστημα αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους του ΣΕΔΕ της Ε.Ε.». Στα πλαίσια των υποχρεώσεων του ως Διαχειριστής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης έχει αναλάβει την εφαρμογή του μηχανισμού αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους εκπομπών για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) και τη χορήγηση της σχετικής ενίσχυσης, για την περίοδο 2013-2020 σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ με Α.Π. ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014. Για την αξιόπιστη και διαφανή λειτουργία του Μηχανισμού Αντιστάθμισης ο ΔΑΠΕΕΠ έχει δημιουργήσει και διαχειρίζεται το Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης. Υπό την ιδιότητά του ως Φορέας Αρμόδιος για τη χορήγηση της κρατικής ενίσχυσης SA.38630, τον Ιούνιο του 2019 διενήργησε κανονικά την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2018 για όλες τις δικαιούχους Επιλέξιμες, κατά την έννοια της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

Το Νοέμβριο του 2019, σε εφαρμογή των διατάξεων της ΚΥΑ υπ' Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/14083/ 1879 (ΦΕΚ Β'1072/01.04.2019), ο ΔΑΠΕΕΠ, διενήργησε τη Συμπληρωματική εκ των υστέρων τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης για το διάστημα 2016-2018 με σκοπό την χορήγηση σε εκάστη επιλέξιμη, για αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών, Επιχείρηση του Μέγιστου Ποσού Ενίσχυσης σε ετήσια βάση για το διάστημα αυτό,

Το Δεκέμβριο του 2019 και προκειμένου να ανταποκριθεί στις απαιτήσεις διαφάνειας που καθορίζονται στο άρθρο 10α(6) της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14^{ης} Μαρτίου 2018 και στην παράγραφο 7 του άρθρου 3 της «*Σύμβασης ανάληψης καθηκόντων εκπλειστηριαστή δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου του Ελληνικού Κράτους από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ*», ο ΔΑΠΕΕΠ δημοσίευσε στην ιστοσελίδα του την «*Ετήσια Έκθεση 2018 για την ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλίεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών)*».

1.6 ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016) (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016)

Ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε στην Εθνική Επιτροπή για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) η οποία συστάθηκε το 2017 και είχε ως αντικείμενο την εφαρμογή στρατηγικών και μέτρων σχεδιασμένων να ικανοποιούν τους στόχους και τις επιδιώξεις της Ενεργειακής Ένωσης και για την πρώτη δεκαετή περίοδο, από το 2021 έως το 2030. Η επιτροπή ολοκλήρωσε επιτυχώς το έργο της εντός του 2019.

Ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε ενεργά στην Επιτροπή η οποία συστάθηκε από το ΥΠΕΝ και έχει ως αντικείμενο την αναμόρφωση του αδειοδοτικού πλαισίου για τις ΑΠΕ σε εναρμόνιση με την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001. Στο 1ο στάδιο έγινε η σύνταξη των απαιτούμενων νομοθετικών ρυθμίσεων για την απλοποίηση της διαδικασίας χορήγησης της Άδειας Παραγωγής.

Ο ΔΑΠΕΕΠ εξακολούθησε να εκκαθαρίζει όλους του σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης (ΣΕΔΠ) σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4546/2018 έως και τον μήνα Οκτώβριο 2019. Λόγω της λειτουργίας του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣ.Ε.Τε.Κ.) την 1^η Νοεμβρίου 2019 υλοποιήθηκε η αναβάθμιση και επικαιροποίηση λογισμικού του διαδικτυακού συστήματος πληροφορικής για την έκδοση των μηνιαίων ενημερωτικών σημειωμάτων.

Επιπλέον επεκτάθηκε η λειτουργικότητα του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο τηρείται στην Διεύθυνση ΑΠΕ όπου υπάρχουν καταχωρημένα τα στοιχεία όλων των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι οποίοι έχουν συνάψει συμβάσεις Πώλησης και Λειτουργικής Ενίσχυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο, με στόχο την υλοποίηση διαδικασιών που απαιτούν ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ των φορέων (π. χ. ΥΠΕΝ, ΑΔΜΗΕ).

Λαμβάνοντας υπόψη την στελέχωση της Διεύθυνσης ΑΠΕ με μόνιμο προσωπικό και με γνώμονα τις τρέχουσες ανάγκες αλλά και τις εξελίξεις στον χώρο των ΑΠΕ, στον διαγωνισμό για την επιλογή 25 συνεργατών ΙΔΟΧ στην τελική κατανομή στην Διεύθυνση ΑΠΕ τοποθετήθηκαν 2 μηχανικοί παρότι είχαν ζητηθεί 3 μηχανικοί. Θετικό γεγονός αποτέλεσε η πρόσληψη εξωτερικής δικηγόρου με σύμβαση έργου για τις ανάγκες της Διεύθυνσης ΑΠΕ.

1.7 Λειτουργία του ΔΑΠΕΕΠ ως ΦΟΣΕΤΕΚ

Με την Υ.Α. ΦΕΚ Β'1020/27.03.2019, ορίστηκε ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) έως τις 31.12.2022 ο ΔΑΠΕΕΠ και καθορίστηκαν οι υποχρεώσεις, το πλαίσιο λειτουργίας του και οι χρεώσεις που επιβάλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Ο ΔΑΠΕΕΠ συνέταξε και κατήρτισε την Πρότυπη Σύμβαση Εκπροσώπησης από το ΦΟΣΕΤΕΚ, την οποία έθεσε σε διαβούλευση από τις 02.08.2019 έως τις 23.08.2019. Στη συνέχεια, και έως το τέλος του 2019, ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίστηκε 100 αιτήματα παραγωγών ΑΠΕ για εκπροσώπηση από το ΦΟΣΕΤΕΚ και υπέγραψε 99 συμβάσεις εκπροσώπησης. Οι 99 Σταθμοί ΑΠΕ αντιστοιχούν σε 669 MW όλων των τεχνολογιών ΑΠΕ, για τους οποίους ο ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλε καθημερινά μη τιμολογούμενες προσφορές έγχυσης ανά Τεχνολογία, Ζώνη Απωλειών και Ζώνη Συστήματος, για την ποσότητα ενέργειας που προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και το Δίκτυο από αυτές, στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Σε αυτό το πλαίσιο, αναπτύχθηκε εργαλείο in-house στο πληροφοριακό σύστημα για τον καθημερινό έλεγχο των προβλέψεων έγχυσης ενέργειας με συσχέτιση ποσοτήτων με τα δεδομένα του Πίνακα Αντιστοίχισης.

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκτέλεσε την εκκαθάριση και το διακανονισμό των μονάδων που εκπροσωπούνταν στην Αγορά από το ΦΟΣΕΤΕΚ. Ειδικότερα, για Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2019 εκκαθαρίστηκαν 77 και 64 σταθμοί ΑΠΕ αντίστοιχα, το οικονομικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ (Έσοδα Αγοράς, Αποκλίσεις, Εκροή Εκκαθάρισης) για το 2019 στον ΕΛΑΠΕ είναι 188.150,36 €. Το δε όφελος στο λογαριασμό λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών του ΔΑΠΕΕΠ ανήλθε στο ποσό των 40.577,68 €, ως χρεώσεις ΦΟΣΕΤΕΚ.

Για τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, την παραγωγή των συμβάσεων εκπροσώπησης, την εκκαθάριση των εκπροσωπούμενων σταθμών και την πλατφόρμα για την αποστολή ηλεκτρονικών μηνυμάτων, αναπτύχθηκαν Πληροφοριακά Συστήματα in-house από το ΔΑΠΕΕΠ.

Στο πλαίσιο των mock tests του ΕΧΕ για το Target Model, αναπτύχθηκε εργαλείο in-house στο πληροφοριακό σύστημα για τη μετατροπή των καθημερινών προσφορών έγχυσης σταθμών του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΗΕΠ σε εντολές αγοράς στο web trader των mock tests.

1.8 Λειτουργία του ΔΑΠΕΕΠ ως Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Μονάδων ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & Φ/Β ΣΤΕΓΩΝ

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο υπεύθυνος φορέας για την εκπροσώπηση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά Η.Ε.. Ο ΔΑΠΕΕΠ σε όλη τη διάρκεια του έτους 2019 εκπροσώπησε στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας τις Μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής και τα Φ/Β Στεγών, σύμφωνα με το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, υποβάλλοντας

καθημερινά Προσφορές Έγχυσης Ενέργειας στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Λειτουργού της Αγοράς.

Μετά την 9^η Ημέρα Αναφοράς, ήτοι την 01.11.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλε καθημερινά στο EXE Προσφορές Έγχυσης ανά Τεχνολογία, Ζώνη Απωλειών και Ζώνη Συστήματος, για την ποσότητα ενέργειας που προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και το Δίκτυο από α) Φ/Β Στεγών, β) Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει των Συμβάσεων FiT και γ) Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής.

Ανέπτυξε συστήματα για τον έλεγχο των προσφορών έγχυσης και την πρόβλεψη παραγωγής των ανωτέρω Μονάδων.

Ο ΔΑΠΕΕΠ ως εκπρόσωπος των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ συμμετείχε ενεργά στα mock tests του EXE για το Target Model.

Στο πλαίσιο των mock tests του EXE για το Target Model, αναπτύχθηκε εργαλείο in-house στο πληροφοριακό σύστημα για τη μετατροπή των καθημερινών προσφορών έγχυσης των σταθμών με συμβάσεις σταθερής τιμής στον ΗΕΠ σε εντολές αγοράς στο web trader των mock tests.

1.9 Διαχείριση της συμμετοχής των ΑΠΕ στη αγορά

Στην 9η Ημέρα Αναφοράς και με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίστηκε 160 Δηλώσεις Εκπροσώπησης από ΦΟΣΕ, ΦΟΣΕΤΕΚ ή απευθείας συμμετοχής στην Αγορά. Από τότε, και σε καθημερινή βάση, ο ΔΑΠΕΕΠ καταρτίζει τον Πίνακα Αντιστοίχισης, τον οποίο αποστέλλει σε EXE και ΑΔΜΗΕ, ενώ παράλληλα τον αποστέλλει στους ΦοΣΕ κατά το μέρος που τους αφορά.

Για τη λειτουργία της διαχείρισης της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά, τη διαχείριση των Δηλώσεων Εκπροσώπησης και την κατάρτιση και αποστολή του Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων Υ-Σ ΗΕΠ με ΦΟΣΕ ή κατευθείαν στην Αγορά, αναπτύχθηκαν Πληροφοριακά Συστήματα in-house από το ΔΑΠΕΕΠ, ενώ οι μορφές και οι τύποι των ανταλλαγών πληροφοριών προέκυψαν από στενή συνεργασία των εμπλεκόμενων φορέων – EXE, ΑΔΜΗΕ και ΔΑΠΕΕΠ.

1.10 Διαχείριση των συνιστωσών υπολογρισμού αγοράς

Σύμφωνα με το Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018, ο ΔΑΠΕΕΠ από 01.04.2019 εκκαθάρισε και εισέπραξε το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) από τους υπόχρεους Προμηθευτές ή Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης. Ειδικότερα, καθόρισε τα δεδομένα ανταλλαγής με τον ΑΔΜΗΕ και το EXE, ανέπτυξε σύστημα εκκαθάρισης, έκδοσης και αποστολής ενημερωτικών σημειωμάτων.

Μετά την 9η Ημέρα Αναφοράς και με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει και δημοσιεύει την Ειδική Τιμή Αγοράς (ΕΤΑ) κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ.

Για το ανωτέρω χρονικό διάστημα, ο ΔΑΠΕΕΠ εκτελεί την εκκαθάριση του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ) προς τους υπόχρεους ΦΟΣΕ και Απευθείας Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Σταθμούς. Συγκεκριμένα, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε in-house Πληροφοριακό Σύστημα για τον υπολογισμό και εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών καθώς και την έκδοση και αποστολή ενημερωτικών σημειωμάτων.

Επίσης, μετά την 9η Ημέρα Αναφοράς, ο ΔΑΠΕΕΠ διαχωρίζει τις εκκαθαρίσεις ΗΕΠ του EXE και Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ, με βάση τα διαθέσιμα πρωτογενή δεδομένα, στις ποσότητες ενέργειας και αξίας που αντιστοιχούν στις χρεωπιστώσεις του ΕΛΑΠΕ – ήτοι Έσοδα ΗΕΠ από Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών, Έσοδα ΗΕΠ από Σταθμούς του ΦοΣΕΤΕΚ, Χρεοπίστωση Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων Μονάδων με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β

Στεγών, Χρεοπίστωση Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων Μονάδων υπό το ΦΟΣΕΤΕΚ, Χρεοπίστωση_2 Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων Μονάδων των ΦΟΣΕ. Για τους σκοπούς του διαχωρισμού της εκκαθάρισης αποκλίσεων αναπτύχθηκε εργαλείο in-house στο πληροφοριακό σύστημα.

1.11 Διαχείριση συνιστωσών υπολογαριασμού ενισχύσεων

Σύμφωνα με το Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α'216/24.12.2018, ο ΔΑΠΕΕΠ από 01.04.2019 εκκαθαρίζει και εισπράττει το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) από τους υπόχρεους Προμηθευτές ή Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης. Ειδικότερα, καθόρισε τα δεδομένα ανταλλαγής με τον ΑΔΜΗΕ, το ΔΕΔΔΗΕ και το ΕΧΕ, ανέπτυξε σύστημα υπολογισμού της εκκαθάρισης, έκδοσης και αποστολής ενημερωτικών σημειωμάτων.

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκτέλεσε την αναδρομική εκκαθάριση χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τις κατηγορίες Πελατών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και λοιπών χρεώσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) για το διάστημα από 01.01.2019 έως και 31.07.2019 συνολικής αξίας -84,6 εκατ. €, σύμφωνα με τα στοιχεία που απεστάλησαν από τον ΔΕΔΔΗΕ, στο πλαίσιο της εφαρμογής της Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053.

Μετά την 9η Ημέρα Αναφοράς και με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ εκτέλεσε την εκκαθάριση της Προσαύξης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) προς τους δικαιούχους κατόχους μονάδων ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, ανέπτυξε σύστημα εκκαθάρισης και υπολογισμού των πιστώσεων αυτών, την έκδοση και αποστολή ενημερωτικών σημειωμάτων σε Πληροφοριακό Σύστημα που αναπτύχθηκε in-house από το ΔΑΠΕΕΠ.

1.12 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Από τον ΕΛΑΠΕ ο ΔΑΠΕΕΠ καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις που διαχειρίζεται (και τα Φ/Β Στεγών). Το σωρευτικό λογιστικό υπόλοιπο διατηρήθηκε για όλο το 2019 σταθερά πλεονασματικό.

Η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., σε άσκηση των αρμοδιοτήτων της εκ των άρθρων 118 και 118Α Ν. 4001/2011 σχετικά με τα θέματα που αφορούν τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, και μετά την Απόφαση ΡΑΕ 542/2019 για την «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με τη διαδικασία της απόδοσης του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στους Εκπροσώπους Φορτίου», προχώρησε στην επιστροφή του ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού λογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού 70 εκατ. €, στους δικαιούχους Εκπροσώπους Φορτίου. Συγκεκριμένα, και σύμφωνα με το σχετικό Δημοσιευμένο Δελτίο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, ο ΔΑΠΕΕΠ επέστρεψε στους δικαιούχους Προμηθευτές 121,24 εκατ. €, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στους οικείους Κώδικες.

Μετά την 9η Ημέρα Αναφοράς και με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ επανασχεδίασε τους πίνακες του Ειδικού Λογαριασμού, αποτυπώνοντας διακριτά σε 5 Λογαριασμούς τις ρυθμιστικές αλλαγές που συνόδευσαν την έναρξη της εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ. Ειδικότερα, πρόκειται για το Λογαριασμό ΦΟΣΕΤΕΚ, το Λογαριασμό των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τον Υπολογαριασμό Αγοράς, τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων και τελικά τον Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας.

1.13 REMIT

Στο πλαίσιο εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας» ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε με απόλυτη επιτυχία το ρόλο του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanism-RRM) που έχει αναλάβει ήδη από τις 07.10.2015 για την αποστολή στον ACER, εκ μέρους των Συμμετεχόντων της Ελληνικής Αγοράς Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους στον ΗΕΠ καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν διμερή συμβόλαια ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Στη συνέχεια ως ΔΑΠΕΕΠ, αποστέλλει στον ACER, εκ μέρους μόνο των αντισυμβαλλομένων Παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους στον ΗΕΠ καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν στα διμερή αυτά συμβόλαια.

Στόχοι 2020

2.1 Σύστημα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο ΔΑΠΕΕΠ, το 2020 θα εξακολουθήσει να ασκεί τις υποχρεώσεις του απέναντι στους παραγωγούς, κατόχους σταθμών ΣΗΘΥΑ, με τους οποίους είναι αντισυμβαλλόμενος είτε μέσω Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΣΠΗΕ») εγγυημένης τιμής προ του Ν.4414/2016, είτε μέσω Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) κατά τις διατάξεις του Ν4414/2016. Μέχρι σήμερα έχουν υπογραφεί άνω των 700 συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης.

2.2 Υβριδικό Σύστημα Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ:

Ο ΔΑΠΕΕΠ το 2020 θα εξακολουθήσει να ασκεί τις υποχρεώσεις του απέναντι στους παραγωγούς, κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, με τους οποίους είναι αντισυμβαλλόμενος μέσω «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ».

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 ΦΕΚ Β 889/22.03.2012 και ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β'3108/23.11.2012 θα εξακολουθήσει να εκκαθαρίζει τις συμβάσεις αυτές σε μηνιαία βάση και θα διενεργήσει όλες τις προβλεπόμενες Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις των Μετρητικών Διατάξεων που έχουν εγκατασταθεί με ευθύνη των παραγωγών εντός των ορίων των σταθμών ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

Στα πλαίσια εφαρμογής του target model, το 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ θα εναρμονίσει τη μεθοδολογία εκκαθάρισης της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ προς τους κανονισμούς λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας που προβλέπονται σε αυτό (Προ-ημερησία, Ενδο-ημερήσια και Αγορές Εξισορρόπησης).

2.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ:

Εντός του 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ αναλαμβάνει να αναπτύξει ένα σύγχρονο Πληροφοριακό Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης το οποίο θα είναι σε συμμόρφωση με το Ευρωπαϊκό πρότυπο CEN CENELEC EN 16325 και θα συνδεθεί με την ηλεκτρονική πλατφόρμα για την διασύνδεση των Ευρωπαϊκών Μητρώων (AIB HUB).

2.4 Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου

Ο ΔΑΠΕΕΠ θα συνεχίσει να εκτελεί τα καθήκοντά του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπής για το υπόλοιπο της τρέχουσας θητείας του όπως προβλέπεται από την Υ.Α. αριθ. οικ.11017 (ΦΕΚ Β' 3173/1.8.2018) και την σχετική Σύμβαση Ανάληψης Καθηκόντων που υπογράφηκε στη συνέχεια με τον Υπουργό (ΛΑΓΗΕ/5983/18.10.2018), η οποία λήγει στις 31.12.2020.

Επιπλέον, μέσα στο Φθινόπωρο του 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ θα αιτηθεί τον επαναδιορισμό του ως Εκπλειστηριαστή. Για λόγους διαχειριστικής απλότητας και προγραμματισμού των πόρων μας, θα ζητήσουμε τον ορισμό μας για χρονικό διάστημα τουλάχιστον πέντε ετών.

2.5 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ

Στα πλαίσια εφαρμογής της ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014 για την εφαρμογή του μηχανισμού αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους εκπομπών για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, ο ΔΑΠΕΕΠ το 2020 θα διενεργήσει την Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του 2019.

Η Οδηγία (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14ης Μαρτίου 2018, η οποία τροποποιεί την οδηγία 2003/87/ΕΚ, καθορίζει νέες υποχρεώσεις

διαφάνειας για τις κρατικές ενισχύσεις προς επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα. Ο ΔΑΠΕΕΠ με την ιδιότητά του ως Αρμόδιος Διαχειριστής του εθνικού συστήματος αντιστάθμισης εμμέσου κόστους εκπομπών, θα ανταποκριθεί στις απαιτήσεις διαφάνειας που καθορίζονται στις διατάξεις της νέας Οδηγίας (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14ης Μαρτίου 2018, η οποία τροποποιεί την οδηγία 2003/87/ΕΚ.

2.6 ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016) (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016)

Ο ΔΑΠΕΕΠ εξακολουθεί να συμμετέχει ενεργά στην Επιτροπή για την αναμόρφωση του αδειοδοτικού πλαισίου για τις ΑΠΕ (2ο στάδιο) με σκοπό την απλοποίηση της διαδικασίας που ακολουθεί την Άδεια Παραγωγής και τη σύνταξη των απαιτούμενων νομοθετικών ρυθμίσεων αναφορικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση, την άδεια εγκατάστασης, τις συμβάσεις σύνδεσης και λειτουργικής ενίσχυσης καθώς και την άδεια λειτουργίας.

Εντός του 2020 θα ολοκληρωθεί και θα τεθεί σε πλήρη λειτουργία η νέα ιστοσελίδα του ΔΑΠΕΕΠ. Ήδη τα στελέχη της Διεύθυνσης ΑΠΕ έχουν προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την ενημέρωση της νέας ιστοσελίδας του ΔΑΠΕΕΠ.

Συνεχίζεται η άμεση αναβάθμιση και προσαρμογή που χρειάζεται το πληροφοριακό σύστημα συμβάσεων και εκκαθάρισης λόγω αλλαγών στην νομοθεσία όπως π.χ. με την τιμολόγηση των φωτοβολταϊκών σταθμών έως 100 kW που ανήκουν σε κατ' επάγγελμα αγρότες. Επιπλέον ο ΔΑΠΕΕΠ θα προβεί στην οριστική εκκαθάριση των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης (ΣΕΔΠ) σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4685/2020 και της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46809/1973/2020.

Λαμβάνοντας υπόψη την τρέχουσα στελέχωση της Διεύθυνσης ΑΠΕ με μόνιμο προσωπικό (3 μισθωτοί) και 3 ΙΔΟΧ και έχοντας ως γνώμονα τις τρέχουσες ανάγκες αλλά και τις εξελίξεις στον χώρο των ΑΠΕ (όπως π.χ. το πρόγραμμα ανάπτυξης μικρών Α/Γ έως 60 kW, την περαιτέρω διασύνδεση νησιών με την ηπειρωτική χώρα, τις ενεργειακές κοινότητες κ.λπ.) εκτιμούμε ότι με τον διαρκώς αυξανόμενο ρυθμό κατάθεσης αιτημάτων για σύναψη συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης θα χρειαστεί να αυξηθεί το προσωπικό της Διεύθυνσης κατά τουλάχιστον 2-3 ΙΔΟΧ από τις νέες προσλήψεις που αναμένονται εντός του έτους. Σημειώνεται ότι κατά την περίοδο από 11.3.2020 έως 11.5.2020 και εν μέσω των μέτρων αντιμετώπισης της νόσου Covid-19 οι λειτουργίες της Διεύθυνσης ΑΠΕ συνεχίστηκαν απρόσκοπτα με φυσική παρουσία των στελεχών και τηλεργασία.

Συμπερασματικά, το καθεστώς στήριξης λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης θα συνεχίσει να αποτελεί το βασικό εργαλείο για την υποστήριξη συνολικά των τεχνολογιών ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή ενώ παράλληλα θα συνεχίσει να εφαρμόζεται η λειτουργική ενίσχυση τύπου σταθερής τιμής για τις εγκαταστάσεις μικρής εγκατεστημένης ισχύος. Συνεπώς η διαχείριση των ΑΠΕ παραμένει το κεντρικό επιχειρησιακό αντικείμενο της εταιρείας.

2.7 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΣΥΝΙΣΤΩΣΩΝ ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ

Ο ΔΑΠΕΕΠ, εκτός από τις εκκαθαρίσεις ΦοΣΕΤεΚ, ΜΜΒΑΠ, ΜΜΚΘΣΣ, καθώς και τον υπολογισμό και τη δημοσίευση της ΕΤΑ κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ, εντός του 2020 θα διενεργήσει τις εκκαθαρίσεις και τιμολογήσεις για το Κόστος Εξισορρόπησης. Πρόκειται για τα ποσά που αντιστοιχούν στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 400 kW, που τέθηκαν σε λειτουργία από την 4/7/2019 και εφεξής, οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους, σύμφωνα με το άρθρο 5Α του Ν.4414/2016. Οι εν λόγω εκκαθαρίσεις αφορούν στο διάστημα από 1/1/2020 και εφεξής.

Εντός του 2020, τα ενημερωτικά σημειώματα των εκκαθαρίσεων ΦοΣΕΤεΚ και Κόστους Εξισορρόπησης θα είναι διαθέσιμα στους υπόχρεους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ μέσω του ΑΠΕ portal.

Επιπρόσθετα, εντός του 2020, θα αναπτυχθεί in-house στο ΔΑΠΕΕΠ πληροφοριακό σύστημα για τις εκκαθαρίσεις του Κόστους Εξισορρόπησης και του ΜΜΚΘΣΣ, καθώς και την έκδοση των σχετικών ενημερωτικών σημειωμάτων.

2.8 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΣΥΝΙΣΤΩΣΩΝ ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

Εντός του 2020, τα ενημερωτικά σημειώματα της εκκαθάρισης ΠΑΕΣΑ θα είναι διαθέσιμα στους υπόχρεους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ μέσω του ΑΠΕ portal.

Επιπρόσθετα, εντός του 2020, θα αναπτυχθεί in-house στο ΔΑΠΕΕΠ πληροφοριακό σύστημα για τις εκκαθαρίσεις του ΕΤΜΕΑΡ, καθώς και την έκδοση των σχετικών ενημερωτικών σημειωμάτων.

2.9 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Η διαχείριση του ΕΛΑΠΕ με το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, υπό το target model, γίνεται πιο σύνθετη. Ειδικότερα, πρέπει να εξασφαλισθούν διακριτές εκροές του ΕΛΑΠΕ. Οι βασικές αρχές συνοψίζονται στη διαφάνεια και στη σωστή εφαρμογή Κρατικών Ενισχύσεων ανεξάρτητα από το σύστημα στήριξης, λήψη μέτρων για την αποφυγή διαρροής εσόδων μεταξύ των Υπολογαριασμών και των αποζημιώσεων καθώς και για τη βελτίωση του χρονισμού των χρηματορροών.

Στη συνέχεια, ο ΕΛΑΠΕ πρέπει να εφοδιασθεί με συστήματα και μηχανισμούς προβλέψεων προκειμένου να ενσωματώσει αξιόπιστες προβλέψεις όσον αφορά παραδοχές, δεδομένα και προέλευση καθώς και μεθοδολογία, και να δημοσιεύει αναλυτική τεκμηρίωση αυτών. Επίσης σχεδιάζεται η ανάλυση της απόκλισης του λογιστικού στιγμιότυπου με τις ταμειακές ροές.

Ο ΔΑΠΕΕΠ θα προχωρήσει στην ολοκλήρωση (integration) των επιμέρους πληροφοριακών συστημάτων με στόχο την αυτοματοποιημένη παραγωγή των απολογιστικών δεδομένων και τη διατήρηση της πρωτογενούς πληροφορίας.

Στο πλαίσιο της Διαχείρισης του ΕΛΑΠΕ, ο ΔΑΠΕΕΠ αναπτύσσει και θα εφαρμόσει σύστημα παρακολούθησης και διαχείρισης εγγυήσεων για τις χρεώσεις ή τέλη που επιβάλλονται στους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΗΕ και εκκαθαρίζονται και τιμολογούνται από το ΔΑΠΕΕΠ.

Στο πλαίσιο της συστηματικής παρακολούθησης των χρεοπιστώσεων του ΕΛΑΠΕ από τη συμμετοχή των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στις αγορές ενέργειας, ο ΔΑΠΕΕΠ θα υλοποιήσει σύστημα ολοκληρωμένης παρακολούθησης του κύκλου των δεδομένων, από τις προβλέψεις έγχυσης ενέργειας, στην ενταγμένη ενέργεια, τη μετρούμενη, τις αποκλίσεις. Επιπρόσθετα, οι επιδόσεις της πρόβλεψης έγχυσης ενέργειας δύνανται να συγκρίνονται με τις αντίστοιχες επιδόσεις των φοΣΕ, ως αξιολόγηση της διαδικασίας πρόβλεψης. Στο ανωτέρω πλαίσιο, και με το δεδομένο ότι υπό το target model η εκκαθάριση της αγοράς εξισορρόπησης θα γίνεται σε εβδομαδιαία βάση ενώ η περίοδος εκκαθάρισης αποκλίσεων θα είναι 15 λεπτά, απαιτείται ένα πληροφοριακό σύστημα συλλογής μετρητικών δεδομένων και δεδομένων εκκαθάρισης αποκλίσεων (metering hub), ώστε να διατίθενται τα δεδομένα σε μορφή και χρονική ανάλυση κατάλληλη για κάθε εκκαθάριση ευθύνης του ΔΑΠΕΕΠ.

2.10 REMIT

Για το 2020 και στο πλαίσιο εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας» ο ΔΑΠΕΕΠ θα συνεχίσει το ρόλο του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanism-RRM) για την αποστολή στον ACER, εκ μέρους των αντισυμβαλλομένων Παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους στον ΗΕΠ καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν στα διμερή αυτά συμβόλαια.

2.11 ΝΕΟ ΣΧΗΜΑ ΜΕΙΩΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΕΤΜΕΑΡ

Σύμφωνα με την υποπερίπτωση αα' της περίπτωσης β' της παραγράφου 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/ 2011(Α' 179) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με το ν.4625/2019 (ΦΕΚ Α'139/31.08.2019), ο οποίος εναρμόνισε το εθνικό νομοθετικό πλαίσιο με τις κατευθυντήριες γραμμές της ΕΕ για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας 2014/C200/01, ο ΔΑΠΕΕΠ ορίστηκε ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Σε εφαρμογή των ανωτέρω, στην ΥΑ υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 εξειδικεύτηκαν οι κατηγορίες καταναλωτών δικαιούχων μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ και καθορίστηκε ότι ο ΔΑΠΕΕΠ θα αναπτύξει πληροφοριακό σύστημα για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, καθώς και την υπαγωγή των δικαιούχων σε κατηγορία μειωμένων χρεώσεων.

Το τελευταίο εξάμηνο του 2019, ο ΔΑΠΕΕΠ ανταποκρινόμενος στις απαιτήσεις του παραπάνω νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου, προχώρησε στην προκαταρκτική υλοποίηση του απαιτούμενου πληροφοριακού συστήματος το οποίο, το 2020 μετά και την δημοσίευση της προβλεπόμενης από το ν.4625/2019 ΥΑ που θα καθορίζει την διαδικασία υποβολής αιτήσεων, την διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, τις υποχρεώσεις των δικαιούχων μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και το τρόπο επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω, θα είναι σε θέση να υποστηρίξει την υποβολή αιτήσεων για υπαγωγή δυνητικών δικαιούχων (ο αριθμός τους προϋπολογίζεται σε 300.000) σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020.

TARGET MODEL:

Η λειτουργία του target model αναμένεται εντός του 2020, και προς τούτο ο σχεδιασμός και η προετοιμασία ετοιμότητας βρίσκονται σε εξέλιξη, και ειδικότερα όσον αφορά:

- Στη συμμετοχή του ΔΑΠΕΕΠ Aggregator και του ΦΟΣΕΤΕΚ Aggregator στις spot αγορές του νέου μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Day Ahead Market (DAM), Intraday Market (IDM) και Balancing Market). Περιλαμβάνεται και οι προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ.
- Στον επανασχεδιασμό εισροών και εκροών ΕΛΑΠΕ.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της χρήσης 2019 ανήλθαν σε 1,88 δισ. € έναντι 1,84 δισ. € κατά την προηγούμενη χρήση. Το αποτέλεσμα της χρήσης 2019 διαμορφώθηκε σε κέρδος ύψους 23,6 εκατ. € σε σύγκριση με το αντίστοιχο της χρήσης 2018 που ήταν κέρδος ύψους 111,8 εκατ. €.

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, στη χρήση 2019, εμφάνισε πλεόνασμα 23,6 εκατ. €, γεγονός που είχε σαν συνέπεια το σωρευτικό υπόλοιπο του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ να εμφανίζει πλεόνασμα 26,1 εκατ. € στο τέλος του 2019, έναντι πλεονάσματος 2,5 εκατ. € στο τέλος του έτους 2018. Το σωρευτικό πλεόνασμα των 26,1 εκατ. € που εμφανίζεται στις οικονομικές καταστάσεις αποκλίνει από το αντίστοιχο του "Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ", όπου το σωρευτικό πλεόνασμα ανέρχεται σε 84 εκατ. €, εξαιτίας των προβλέψεων με βάση το Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Απεικόνισης (ΔΠΧΑ) 9 σύμφωνα με το οποίο, πρέπει η εταιρεία να σχηματίσει πρόβλεψη και κατά συνέπεια να επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης.

Οι δικαστικές ενέργειες των παραγωγών ΑΠΕ ενώπιον των πολιτικών ή διοικητικών δικαστηρίων για την αμφισβήτηση της συνταγματικότητας των ρυθμίσεων του ν. 4254/2014 καθώς και για τη διεκδίκηση τόκων υπερημερίας λόγω της καθυστέρησης εξόφλησης των τιμολογίων που αφορούν στην παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ, σε περίπτωση που ευοδωθούν θα επηρεάσουν αρνητικά την κατάσταση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.

Περαιτέρω, επισημαίνεται ότι α) έχουν κατατεθεί αγωγές παραγωγών που συμμετέχουν στο σύστημα συναλλαγών ΗΕΠ για καταβολή τόκων υπερημερίας για το μέρος του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ με το οποίο είχαν επιβαρυνθεί για συγκεκριμένη χρονική περίοδο κατά τη διαχείριση του εν λόγω ελλείμματος, και β) αγωγή προμηθευτή για καταβολή αποζημίωσης για τη ζημία που υπέστη λόγω της δημιουργίας του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ. Σε περίπτωση που ευοδωθούν οι αγωγές αυτές θα επιδεινωθεί η οικονομική κατάσταση της εταιρείας.

Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) & μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ) και πρόσθετες εξηγήσεις

ΑΑ	Βασικοί Αριθμοδείκτες	2019		2018	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.049.074.354	= 99,2%	1.183.123.441	= 99,3%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.057.345.499		1.191.586.829	
2	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.159.384	= 0,7%	7.351.626	= 0,6%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.057.345.499		1.191.586.829	
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	33.526.802	= 3,3%	4.093.360	= 0,3%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.023.818.697		1.187.493.468	
4	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.023.818.697	= 97,6%	1.187.493.468	= 99,7%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.049.074.354		1.191.586.829	
5	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	33.526.802	= 3,2%	4.093.360	= 0,3%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.057.345.499		1.191.586.829	
6	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	33.526.802	= 468,3%	4.093.360	= 55,7%
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.159.384		7.351.626	
6	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.049.074.354	= 103,5%	1.183.123.441	= 100,5%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.013.897.516		1.177.492.954	
7	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	35.176.837	= 3,4%	5.947.857	= 0,5%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.049.074.354		1.183.123.441	
8	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	27.900.071	= 83,2%	115.404.484	= 2819,3%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	33.526.802		4.093.360	

Περιβαλλοντικά Θέματα

Από τη διοίκηση της Εταιρείας έχουν αναληφθεί επιπρόσθετες κατάλληλες πρωτοβουλίες για την ανακύκλωση αναλώσιμων υλικών όπως χαρτί πλαστικό κλπ., που αναλώνονται στα γραφεία της. Πέραν αυτών το αντικείμενο δραστηριοτήτων της εταιρείας δεν έχει άμεσες ή έμμεσες επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Εργασιακά Θέματα

Το προσωπικό της εταιρείας προέρχεται από προσλήψεις μέσω ΑΣΕΠ που έγιναν κατά τα έτη 2003-2009.

Κυριότεροι Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

Κίνδυνος επιτοκίου: Η Εταιρεία δεν έχει συνάψει δάνεια με χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς και ως εκ τούτου δεν διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές των επιτοκίων.

Κίνδυνος μεταβολής των τιμών: Η τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ έχει καθορισθεί νομοθετικά ενώ η ΟΤΣ διαμορφώνεται σύμφωνα με τις εκάστοτε συνθήκες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με αποτέλεσμα από χρονιά σε χρονιά να υπάρχουν αποκλίσεις

μεγαλύτερες ή μικρότερες. Για την αντιμετώπιση των αποκλίσεων αυτών έχουν νομοθετικά ρυθμιστεί διάφοροι πόροι του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ, με πιο πρόσφατη τη πρόσθετη χρέωση προμηθευτών (Ν 4427/2016 ΦΕΚ Α' 188/08.10.2016).

Πιστωτικός κίνδυνος: Για τις απαιτήσεις που προκύπτουν από τις συναλλαγές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας η εταιρεία λειτουργεί ως Διαχειριστής. Ακόμα και στις εξαιρετικές περιπτώσεις που ενδεχομένως προκύψουν ελλείμματα, ο ΔΑΠΕΕΠ εξασφαλίζεται με το άρθρο 61 του ΚΣΗΕ, σύμφωνα με το οποίο τυχόν έλλειμμα επιμερίζεται αναλογικά στους λοιπούς συμμετέχοντες εκπροσώπους φορτίου.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο υφιστάμενος κίνδυνος ρευστότητας στην διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αντιμετωπίζεται με τις νομοθετικές ρυθμίσεις που έχουν θεσπιστεί.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων: Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον το κτίριο του ΔΑΠΕΕΠ, που είναι και το κυριότερο περιουσιακό του στοιχείο, είναι ασφαλισμένο.

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον η εταιρεία συναλλάσσεται μόνο σε ευρώ.

Δραστηριότητες Στον Τομέα Ερευνών και Ανάπτυξης: Δεν υπάρχουν τέτοιου είδους δραστηριότητες στην εταιρεία.

Ίδιες Μετοχές: Δεν υπάρχουν.

Υποκαταστήματα: Πέραν των κεντρικών γραφείων στην Κάστορος 72 στον Πειραιά, δεν υπάρχουν υποκαταστήματα.

Συνάλλαγμα: Η Εταιρεία δεν διαθέτει διαθέσιμα σε ξένο νόμισμα.

Πειραιάς 30 Ιουλίου 2020

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ακριβές Αντίγραφο εκ του Πρωτοτύπου

Για την Εταιρεία

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Γιαρέντης Ιωάννης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Β. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

Σχέδιο Έκθεσης Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2019, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, 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 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Έμφαση Θέματος

Επιστούμε την προσοχή σας στις σημειώσεις 37.2 και 37.5 των οικονομικών καταστάσεων, στις οποίες περιγράφεται ότι κατά της εταιρείας έχουν ασκηθεί αγωγές, που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ και τη δραστηριότητα ΗΕΠ. Η τελική έκβαση των ανωτέρω αγωγών δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο και, ως εκ τούτου, δεν έχει σχηματιστεί οποιαδήποτε πρόβλεψη στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις σε σχέση με τις αγωγές αυτές.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες

εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2019.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου

Αθήνα, 30 Ιουλίου 2019

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Σ. ΝΑΚΟΣ

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14071

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Α. ΣΥΚΑΣ

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 27541

Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ)

Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2019

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
Όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο του ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) στις 30 ΙΟΥΛΙΟΥ 2020 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.dapeep.gr

ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΜΕΛΟΣ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Ι.ΓΙΑΡΕΝΤΗΣ
ΑΔΤ :ΑΜ526634

Α.ΔΗΓΚΑΣ
ΑΔΤ: ΑΗ023540

Α.ΖΑΡΕΙΦΗΣ
ΑΔΤ: ΑΜ 074268
Αρ.Αδ. 22104 Α' Τάξης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
ΕΣΟΔΑ			
Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	5	4.076.408	4.243.521
Έσοδα - Έξοδα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ	6	23.608.211	111.774.018
Έσοδα ΕΛΑΠΕ		1.884.079.031	1.839.468.501
Έξοδα ΕΛΑΠΕ		-1.860.470.820	1.727.694.483
Ειδικός Λογαριασμός ΗΕΠ	7		
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ		-	1.261.799.315
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ		-	1.261.799.315
Λοιπά έσοδα και κέρδη	8	236.097	236.097
Σύνολο Εσόδων		27.920.716	116.253.636
ΕΞΟΔΑ			
Αμοιβές Προσωπικού	9	2.125.803	2.832.462
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	10	429.043	352.869
Παροχές Τρίτων	11	274.131	343.387
Φόροι Τέλη	12	73.397	73.292
Διάφορα Έξοδα	13	81.394	227.175
Αποσβέσεις	14	352.919	297.481
Σύνολο Εξόδων		3.336.687	4.126.666
Αποτέλεσμα προ τόκων και φόρων		24.584.029	112.126.970
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έξοδα	15	6.389.046	3.293.882
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	16	6.262	16.368
Αποτέλεσμα προ φόρων		30.966.813	115.404.484
Φόρος Εισοδήματος	17	1.533.371	955.226
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ		29.433.442	114.449.258
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης, μετά από Φόρους		29.433.442	114.449.258

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	18	7.049.991	7.220.696
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	19	109.393	130.929
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	20	1.111.762	1.111.762
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		8.271.145	8.463.388
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές απαιτήσεις*	21	680.979.943	923.834.780
Χρηματικά διαθέσιμα	22	294.446.263	256.892.321
Δουλευμένα έσοδα περιόδου	23	73.648.148	2.396.340
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		1.049.074.354	1.183.123.441
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		1.057.345.499	1.191.586.829
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	24	293.500	293.500
Αποθεματικά	25	6.538.332	6.538.332
Αποτελέσματα εις νέον	26	26.694.970	-2.738.472
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		33.526.802	4.093.360
Επιχορηγήσεις	27	9.541.119	9.777.216
Εγγυήσεις	28	83.060	254.044
Προβλέψεις Αποζημίωσης Προσωπικού	29	297.001	286.624
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		9.921.180	10.317.884
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές Υποχρεώσεις	30	641.465.087	751.729.355
Υποχρεώσεις από Ειδικούς Λογαριασμούς	31	314.748.274	263.603.600
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	32	501.177	637.856
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	33	15.316	13.223
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	34	16.836	9.039
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	35	57.150.828	161.182.511
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		1.013.897.516	1.177.175.584
Σύνολο Υποχρεώσεων		1.023.818.697	1.187.493.468
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		1.057.345.499	1.191.586.829

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

(*) Στο λογαριασμό των εμπορικών απαιτήσεων περιλαμβάνονται απαιτήσεις της εταιρείας από την διαχείριση των Ειδικών Λογαριασμών τις οποίες αναλύουμε στη σημείωση 21 της παρούσης.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	01.01.19- 31.12.2019	01.01.18- 31.12.2018
Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Αποτέλεσμα χρήσης (κέρδη) / ζημίες	29.433.442	114.449.258
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	352.919	297.481
Προβλέψεις	10.377	286.624
Επιχορηγήσεις	-236.097	-236.097
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)	-6.382.784	-3.277.514
Σύνολο	23.464.481	111.519.752
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		
Μεταβολή απαιτήσεων	171.646.599	271.781.645
Μεταβολή υποχρεώσεων	-163.278.068	-193.679.753
Σύνολο	31.833.012	189.621.643
Μείον:		
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους	-6.262	-16.368
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος	-501.177	-790.562
Σύνολο	31.325.574	188.814.714
Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων	-160.677	-125.029
Τόκοι εισπραχθέντες	6.389.046	3.293.882
Σύνολο	37.553.943	191.983.567
Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων		
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης	37.553.943	191.983.567
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	256.892.320	64.908.753
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	294.446.263	256.892.320

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

ποσά σε €	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017	293.500	97.833	6.440.499	-51.466.519	-44.634.689
Εφαρμογή ΔΠΧΑ 9 (01.01.2018)				-65.721.210	-65.721.210
Αποτέλεσμα Χρήσης 2018				114.449.258	114.449.258
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2018	293.500	97.833	6.440.499	-2.738.472	4.093.360
Αποτέλεσμα χρήσης 2019				29.433.442	29.433.442
Υπόλοιπο 31.12.2019	293.500	97.833	6.440.499	26.694.970	33.526.802

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

Β.Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1 Στοιχεία Εταιρείας

Η Εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε., με δ.τ. ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., όπως μετονομάσθηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τον Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018). Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ όπως μετονομάσθηκε η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με τον Ν.4001/11 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) μετά την απόσπαση του Κλάδου Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και εισφορά του στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Ο ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ ιδρύθηκε με βάση το Π.Δ. 328/2000 (ΦΕΚ 268/12-12-2000, Τεύχος Α') κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης του άρθρου 14 του Ν. 2773/1999.

Με ειδική διαδικασία απόσχισης κλάδου η εταιρεία με την επωνυμία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» (ΛΑΓΗΕ) του ν. 4001/2011 μεταβιβάζει τις αρμοδιότητες της λειτουργίας της υφιστάμενης ενεργειακής αγοράς στη νέα εταιρεία που συστήνεται με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.». Μετά την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας και μεταφοράς των σχετικών με τον κλάδο ηλεκτρικής ενέργειας αρμοδιοτήτων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, την 20/6/2018 καταχωρίστηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ), με Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης 1406972, η από 20/06/2018 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» με την οποία αποφασίστηκαν οι τροποποιήσεις των άρθρων 1 (Επωνυμία & Διακριτικός Τίτλος), και 2 (Σκοπός)

Επωνυμία της εταιρείας είναι «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» και ο διακριτικός της τίτλος «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.».

Έδρα της Εταιρείας είναι ο Δήμος Πειραιά.

Η **Διάρκεια** της Εταιρείας έχει οριστεί μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2100.

Μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο που κατέχει το σύνολο των 10.000 κοινών μετοχών, ονομαστικής αξίας ευρώ 29,35 εκάστη, δηλαδή Μετοχικό Κεφάλαιο 293.500,00 ευρώ (€).

Η εταιρεία ενημερώθηκε από την ΕΛΣΤΑΤ (επιστολή με αρ. πρωτ. Γ1-880/14.10.2016) ότι, με αναφορά τον Σεπτέμβριο του 2016, ταξινομείται στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης για όλα τα χρόνια λειτουργίας της δηλαδή από το 2012 και μετά.

Καταστατικός σκοπός και Αντικείμενο Δραστηριότητας της Εταιρείας είναι :

1. Σκοπός της εταιρείας είναι η διαχείριση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και από Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) του Εθνικού Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και των Εγγυήσεων Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας που έχει παραχθεί από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

2. Στο πλαίσιο του παραπάνω σκοπού της, η εταιρεία ασκεί, ιδίως τις ακόλουθες δραστηριότητες:

α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

β) Συνάπτει Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4414/2016 (Α' 149), Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), εξαιρουμένων των σταθμών με Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού και των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτιριακές Εγκαταστάσεις και, ιδίως, σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β' 1079 κοινή

απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011.

γ) Συνάπτει Συμπληρωματικές Συμβάσεις Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ με παραγωγούς κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ οι οποίες εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 197 του ν. 4001/2011 και είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

δ) Εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς των παραγράφων β) και γ) για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ε) Εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

στ) Υπολογίζει και αποζημιώνει τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 με τους Μηχανισμούς Χονδρεμπορικής Αγοράς, όπως αυτοί καθορίζονται στην 187480/09.12.2016, Β' 3955 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

ζ) Δύνатаι να εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) ή εναλλακτικά ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.ΤΕ.Κ.) τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 και σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 και τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

η) Δύνатаι να ενεργεί ως Εκπλειστηριαστής, κατά την έννοια του Κεφαλαίου V του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1031/2010 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 12ης Νοεμβρίου 2010, στο όνομα και για λογαριασμό του Ελληνικού Κράτους για τη συνολική ποσότητα των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 «σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου».

θ) Ασκειί τις δραστηριότητες του Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή του άρθρου 16 του ν.3468/2006 (Α' 129) και τα ειδικά οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 (Β' 646).

ι) Είναι υπεύθυνη για τη λειτουργία, συντήρηση και αναβάθμιση του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος στο οποίο τηρούνται τα Μητρώα του συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης από τους αρμόδιους Φορείς Έκδοσης και στο οποίο έχει πρόσβαση η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ως Φορέας Ελέγχου, σε εφαρμογή της Υπουργικής Απόφασης αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 (Β' 646).

ια) Υπολογίζει το συνολικό μείγμα καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και το υπολειπόμενο μείγμα καυσίμων της χώρας, καθώς και ελέγχει τη χρήση των Εγγυήσεων

Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ιβ) Διαχειρίζεται το καθεστώς ενίσχυσης «SA38630 (2014/N) Εθνικό Σύστημα Αντιστάθμισης του εμμέσου κόστους του ΣΕΔΕ της ΕΕ» υπό την ιδιότητα του Αρμόδιου Φορέα και σύμφωνα με τις διατάξεις της 21906/09.12.2014 Β'3304 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

ιγ) Δύνатаι να διαχειρίζεται ενισχύσεις κάθε φύσεως στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας υπό την ιδιότητα είτε του Αρμόδιου Φορέα είτε του Διαχειριστή των αντίστοιχων καθεστώτων κρατικής ενίσχυσης.

ιδ) Ενεργεί ως Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς (RRM), στα πλαίσια εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας», για την υποβολή στον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) αναφορών στοιχείων συναλλαγών επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής.

ιε) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στην εναρμόνιση του συστήματος των Εγγυήσεων Προέλευσης των μελών τους και στη δημιουργία ευρωπαϊκής περιβαλλοντικής αγοράς με χρήση Εγγυήσεων Προέλευσης.

ιστ) Διαχειρίζεται τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

ιζ) Υλοποιεί, διαχειρίζεται και λειτουργεί στις εγκαταστάσεις της κατάλληλο πληροφοριακό σύστημα για την υποστήριξη των ανωτέρω δραστηριοτήτων καθώς και των λοιπών αναγκών της εταιρίας.

3. Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στο παρόν άρθρο του Καταστατικού της Εταιρείας, στο ν. 4001/2011 και στο ν. 4414/2016, η Εταιρεία μπορεί να κάνει οποιαδήποτε πράξη συμπληρωματική ή επιβοηθητική, να συνεργάζεται με οποιοδήποτε φυσικό ή νομικό πρόσωπο με οποιονδήποτε τρόπο, να συμμετέχει σε οποιαδήποτε επιχείρηση οποιουδήποτε εταιρικού τύπου, που έχει όμοιο ή παρεμφερή σκοπό και γενικά επιδιώκει σκοπούς συναφείς ή υποβοηθητικούς της δραστηριότητας της Εταιρείας, να συμμετέχει σε ενώσεις προσώπων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, να ιδρύει θυγατρικές εταιρείες, να παρέχει ή/και διασφαλίζει τη νομική υποστήριξη των συνδεδεμένων επιχειρήσεων, να παρέχει υποστηρικτικές υπηρεσίες στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις όπως, ενδεικτικά, χρηματοοικονομικής διοίκησης και εν γένει λογιστικής υποστήριξης, οργάνωσης και διαχείρισης ποιότητας, πληροφορικής, marketing, διοικητικής μέριμνας και ανθρώπινου δυναμικού, να παρέχει στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις της εν γένει κεντρικές υπηρεσίες και προσωπικό, ενδεικτικά υπό καθεστώς σύμβασης έργου ή δανεισμού, να ασκεί εκπαιδευτικές δραστηριότητες, να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε θέματα της αρμοδιότητάς της έναντι αμοιβής, καθώς και να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων της.

4. Για την εξυπηρέτηση των σκοπών της εταιρείας δύνатаι να καταβάλλονται μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, εθνικοί και κοινοτικοί πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται από την εταιρεία. Η σχετική χρηματοδότηση αφορά πράξεις ανάπτυξης της υποδομής και της λειτουργίας της εταιρείας, καθώς και πράξεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας προς το γενικότερο οικονομικό συμφέρον, οι οποίες μπορούν να αφορούν την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, τη συνεχή παροχή, την ποιότητα και τις τιμές, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος και

οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων της εταιρείας που απορρέουν από το εν γένει νομοθετικό και κανονιστικό καθεστώς.

Σημειώνεται ότι, από τον συνολικό αριθμό προσωπικού των σαράντα εννέα (49) ατόμων:

- Πέντε (5) άτομα είναι αποσπασμένα από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), το μισθολογικό κόστος των οποίων χρεώνεται σε μηνιαία βάση στην Εταιρεία.
- Είκοσι τρία (23) άτομα έχουν εργασιακή σχέση αορίστου χρόνου με την Εταιρεία. Δύο άτομα είναι αποσπασμένα στην ΕΧΕ Α.Ε., το μισθολογικό κόστος των οποίων χρεώνεται σε μηνιαία βάση στην ΕΧΕ Α.Ε.
- Είκοσι ένα (21) άτομα είναι με σύμβαση ορισμένου χρόνου.

2 Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα ακίνητα, που αποτιμήθηκαν στην εύλογη αξία η οποία θεωρήθηκε ως τεκμαρτό κόστος.

Η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, απαιτεί τη χρήση κρίσιμων λογιστικών εκτιμήσεων. Επίσης απαιτεί την κρίση της Διοίκησης στην εφαρμογή των λογιστικών αρχών που έχουν υιοθετηθεί. Οι τομείς που απαιτούν υψηλότερου βαθμού κρίση ή είναι εξαιρετικά πολύπλοκοι ή οι τομείς όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις λογιστικές καταστάσεις, αναφέρονται κατωτέρω στις σημειώσεις.

3 Βασικές Λογιστικές Αρχές

3.1 Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Νόμισμα μέτρησης και αναφοράς: Νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ. Κατά συνέπεια, οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ (€) που είναι και το νόμισμα αποτίμησης της εταιρείας.

Συναλλαγές και υπόλοιπα: Οι συναλλαγές σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται σε Ευρώ βάσει των ισοτιμιών που ισχύουν κατά τις ημερομηνίες των συναλλαγών.

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται, ώστε να αντανakλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης τους.

Τα κέρδη και οι ζημιές που προκύπτουν από τέτοιες συναλλαγές και από τη μετατροπή σε Ευρώ των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού, που απαιτούνται ή οφείλονται σε ξένο νόμισμα, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.2 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Τα ακίνητα πάγια στοιχεία του ενεργητικού απεικονίζονται στις αξίες κόστους, όπως αυτές προσδιορίστηκαν βάσει εύλογων αξιών κατά την ημερομηνία μετάβασης, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν απαξιώσεις αυτών. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων.

Τα υπόλοιπα – πλην ακινήτων - πάγια στοιχεία αποτιμώνται στην ιστορική αξία κτήσης τους, μείον τις λογισμένες σε αυτά αποσβέσεις.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσώματων παγίων ή ως ξεχωριστά πάγια, μόνο κατά την έκταση που οι δαπάνες αυτές αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να εισρεύσουν από τη χρήση του πάγιου στοιχείου και με την προϋπόθεση ότι το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων καταχωρείται στα αποτελέσματα της περιόδου που πραγματοποιούνται.

Οι αποσβέσεις των λοιπών ενσώματων παγίων (πλην οικοπέδων τα οποία δεν αποσβένονται) υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο στη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους που λαμβάνεται ως ακολούθως :

Κτίρια	50 έτη
Μεταφορικά μέσα	10 έτη
Εξοπλισμός Η/Υ κύριος και περιφερειακός	5 έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	10 έτη

Κατ' εξαίρεση, όταν η αποσβέσιμη αξία ενός πάγιου περιουσιακού στοιχείου είναι μικρότερη από 1.500,00 €, το εν λόγω πάγιο αποσβένεται εξ ολοκλήρου εντός της χρήσεως στην οποία αποκτήθηκε.

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε ετήσια βάση κατά την ημερομηνία αναφοράς του ισολογισμού. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων ακινητοποιήσεων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κατά την απόσυρση ή πώληση κάποιου περιουσιακού στοιχείου, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται στα

αποτελέσματα χρήσης. Αν τα αποσυρόμενα ή πωλούμενα ενσώματα πάγια έχουν αποτιμηθεί στις εύλογες αξίες τους, το τυχόν αποθεματικό αναπροσαρμογής που υπάρχει στα ίδια κεφάλαια, κατά την απόσυρση ή πώληση, μεταφέρεται στα κέρδη εις νέον.

3.3 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Το κονδύλι των ασώματων ακινητοποιήσεων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικού, καθώς και κάθε δαπάνης που έχει πραγματοποιηθεί προκειμένου αυτό να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας. Οι δαπάνες που ενισχύουν ή επεκτείνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού πέρα από τις αρχικές προδιαγραφές τους, αναγνωρίζονται ως κεφαλαιουχικές δαπάνες και προστίθενται στο αρχικό κόστος του λογισμικού. Το κόστος αγοράς που αναγνωρίζεται ως ασώματη ακινητοποίηση αποσβένεται με χρήση της σταθερής μεθόδου στη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του (5 έτη).

3.4 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημία απομείωσης, όποτε γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να είναι μη ανακτήσιμη. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσης του καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσης (value in use).

Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια κάποιας αμοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου συν το έσοδο από τη διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Αν δεν υπάρχει δυνατότητα να εκτιμηθεί (απομονωθεί) το ανακτήσιμο ποσό κάποιου συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου, για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, το ανακτήσιμο ποσό προσδιορίζεται για ολόκληρη τη μονάδα που ανήκει το περιουσιακό στοιχείο, η οποία και δημιουργεί τις ταμειακές ροές.

Αντιλογισμός ζημιάς 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.

3.5 Επενδύσεις και Λοιπά (πρωτογενή) Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται - ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους - σε μία από τις παρακάτω τέσσερις κατηγορίες:

- i. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων
- ii. Απαιτήσεις και δάνεια
- iii. Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις
- iv. Διακρατούμενες έως τη λήξη τους επενδύσεις

Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία τους, πλέον - σε ορισμένες περιπτώσεις - των άμεσων δαπανών απόκτησης/συναλλαγής. Οι αγορές και οι πωλήσεις των επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το στοιχείο.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται μετά την αρχική αναγνώριση και, στις περιπτώσεις που επιτρέπεται, επανεξετάζεται - και πιθανόν αναθεωρείται - περιοδικώς.

(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων :

Το εμπορικό χαρτοφυλάκιο της Εταιρείας, περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίησή τους στο άμεσο μέλλον, καθώς και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης.

(ii) Απαιτήσεις και δάνεια :

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης, όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης. Οι λογαριασμοί απαιτήσεων από «Προμηθευτές» και «Εξαγωγείς», αναγνωρίζονται στην τιμολογιακή τους αξία και συνήθως εισπράττονται σε χρονικό διάστημα ενός μηνός. Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις δημιουργείται όταν η είσπραξή τους θεωρείται αβέβαιη. Η πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης και αναπροσαρμόζεται κάθε φορά που απαιτείται. Οι ήδη χαρακτηρισμένες ως επισφαλείς απαιτήσεις, οι οποίες καθίστανται ανεπίδεκτες είσπραξης, διαγράφονται με τη μείωση της ήδη σχηματισθείσας αντίστοιχης πρόβλεψης.

(iii) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις :

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται ως διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε διακεκριμένο κονδύλι της καθαρής θέσης, μέχρι την πώληση, τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης.

Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από τη σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργή αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στη χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά αυτών της αποτιμώμενης ή με ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

(iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους :

Μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία με συγκεκριμένες ή καθορισμένες πληρωμές και συγκεκριμένες λήξεις κατηγοριοποιούνται ως διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν η Εταιρεία έχει την πρόθεση και ικανότητα να τα διακρατήσει έως αυτή. Μετά την αρχική τους αναγνώριση, οι διακρατούμενες έως τη λήξη τους επενδύσεις επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος τους, μείον την τυχόν απομείωσή τους.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία, των οποίων δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα η εύλογη αξία, αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους, μείον την τυχόν απομείωση, σύμφωνα με όσα προβλέπονται από το ΔΛΠ 39.

3.6 Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων :

(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση, το μέρος ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού) από-αναγνωρίζονται όταν:

- τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει
- η Εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα στην αποκόμιση ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως - χωρίς σημαντική καθυστέρηση - υπό μορφήν κάποιας σύμβασης μεταβίβασης. Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα αποκόμισης ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, παρότι έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα αποκόμισης των ταμειακών πόρων από κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό που συνεχιζεται η συμμετοχή της Εταιρείας στο περιουσιακό αυτό στοιχείο. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή, η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου, αποτιμάται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η Εταιρεία να κληθεί να καταβάλει.
- Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση τυχόν ύπαρξης κάποιου δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρείας περιορίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και της τιμής άσκησης του δικαιώματος.

(ii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού από-αναγνωρίζονται, όταν οι υποχρεώσεις ακυρώνονται ή εκπνέουν ή δεν υφίστανται πλέον. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή, αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, η αρχική υποχρέωση από-αναγνωρίζεται και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

3.7 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις, με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών, ως χρηματικά διαθέσιμα. Για τη σύνταξη της κατάστασης ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες, καθώς και χρηματικά διαθέσιμα με την έννοια που προσδιορίζονται ανωτέρω.

3.8 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

1. Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις. Η

εταιρεία με απόφαση της ΕΛΣΤΑΤ, ύστερα από τη σύμφωνη γνώμη της EUROSTAT, έχει ταξινομηθεί στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης για όλα τα χρόνια λειτουργίας της, δηλαδή από το 2012 και μετά. Αυτό έχει ως επακόλουθο, σύμφωνα με τον ν. 4172/2013, την απαλλαγή της από τον φόρο εισοδήματος των ανωνύμων εταιρειών και την φορολόγησή της, μόνο για τα έσοδα από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου.

II. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Αναβαλλόμενοι φόροι προκύπτουν όταν υπάρχουν προσωρινές (αναστρέψιμες) διαφορές μεταξύ λογιστικής αξίας και φορολογικής βάσεως στοιχείων του ισολογισμού.

Η εταιρεία επειδή ανήκει στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης, φορολογείται με ειδικό τρόπο και επομένως δεν υπάρχει πεδίο εφαρμογής των κανόνων της αναβαλλόμενης φορολογίας.

3.9 Παροχές σε εργαζόμενους

Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζόμενους σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία περιλαμβάνουν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και πρόγραμμα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Με βάση το πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, η υποχρέωση της επιχείρησης (νομική) περιορίζεται στο ποσό που έχει συμφωνηθεί να συνεισφέρει στον φορέα (ασφαλιστικό ταμείο) που διαχειρίζεται τις εισφορές και χορηγεί τις παροχές (συντάξεις, ιατροφαρμακευτική περίθαλψη, κτλ.).

Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών της εταιρείας αφορά στη νομική υποχρέωσή του για καταβολή στο προσωπικό εφάπαξ αποζημίωσης κατά την ημερομηνία εξόδου κάθε εργαζομένου από την υπηρεσία λόγω συνταξιοδότησης.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για το πρόγραμμα αυτό είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης για την καθορισμένη παροχή, ανάλογα με το δεδουλευμένο δικαίωμα των εργαζομένων και σε σχέση με τη χρονική στιγμή που αναμένεται να καταβληθεί η παροχή αυτή.

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος (σημ. 10).

3.10 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα

Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αναγνωρίζονται, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 37, όταν :

- η Εταιρεία έχει κάποια παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη), ως αποτέλεσμα γεγονότος του παρελθόντος
- πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για τον διακανονισμό της δέσμευσης, και
- είναι δυνατό να εκτιμηθεί αξιόπιστα το ποσό της δέσμευσης

Οι προβλέψεις επανεξετάζονται κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν τις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις και, στην περίπτωση που κρίνεται αναγκαίο, προεξοφλούνται με βάση κάποιο προ-φόρου προεξοφλητικό επιτόκιο.

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, όμως γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα για εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, όμως γνωστοποιούνται, εφόσον η εισροή οικονομικού οφέλους είναι πιθανή.

3.11 Μισθώσεις

Η Εταιρεία συνάπτει συμβάσεις μίσθωσης επί ενσώματων παγίων ως μισθωτής. Όταν οι κίνδυνοι και τα οφέλη των ενσώματων παγίων που εκμισθώνονται μεταφέρονται στον μισθωτή, οι αντίστοιχες συμβάσεις χαρακτηρίζονται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Όλες οι υπόλοιπες συμβάσεις μίσθωσης χαρακτηρίζονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Ανάλογα με τα χαρακτηριστικά που διέπουν τις συμβάσεις μίσθωσης, ο λογιστικός χειρισμός τους έχει ως εξής:

α) Χρηματοδοτικές μισθώσεις

Στις περιπτώσεις συμβάσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης, ο μισθωμένος εξοπλισμός περιλαμβάνεται στην κατηγορία των ιδιόκτητων παγίων, ενώ η σχετική υποχρέωση προς τον εκμισθωτή περιλαμβάνεται στις λοιπές υποχρεώσεις. Τα μισθωμένα, με χρηματοδοτική μίσθωση, πάγια και η σχετική υποχρέωση αναγνωρίζονται αρχικά στη μικρότερη μεταξύ της εύλογης αξίας των παγίων και της παρούσας αξίας των ελάχιστων υποχρεωτικών μισθωμάτων που έχουν συμφωνηθεί – κατά την έναρξη της μίσθωσης - να καταβληθούν στον εκμισθωτή. Η παρούσα αξία των μισθωμάτων υπολογίζεται με επιτόκιο προεξόφλησης εκείνο που αναφέρεται με βάση το επιτόκιο δανεισμού που θα επιβαρυνόταν η εταιρεία για αντίστοιχη χρηματοδότησή της για τον ίδιο σκοπό.

Μετά την αρχική καταχώρηση, τα πάγια αποσβένονται με βάση την ωφέλιμη ζωή τους, εκτός αν η διάρκεια της μίσθωσης είναι μικρότερη και το πάγιο δεν αναμένεται να περιέλθει στην κατοχή της εταιρείας κατά τη λήξη της σύμβασης, οπότε και οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη διάρκεια της μίσθωσης. Τα μισθώματα που καταβάλλονται στον εκμισθωτή κατανέμονται σε μείωση της υποχρέωσης και στα αποτελέσματα (ως έξοδα εκ τόκων, με βάση την τοκοχρεολυτική περίοδο).

Κατά την πώληση ενός παγίου στοιχείου και την ταυτόχρονη επαναμίσθωσή του με χρηματοδοτική μίσθωση, η διαφορά (κέρδος) μεταξύ του τιμήματος πώλησης και της αναπόσβεστης αξίας του μισθωμένου στοιχείου δεν αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης, αλλά λογίζεται ως αναβαλλόμενο εισόδημα (έσοδα επομένων χρήσεων) και άγεται σε όφελος των αποτελεσμάτων ανάλογα με τα έτη μίσθωσης.

β) Λειτουργικές μισθώσεις

Στις περιπτώσεις λειτουργικών μισθώσεων, η εταιρεία δεν καταχωρεί το μισθωμένο πάγιο ως στοιχείο ενεργητικού, αλλά αναγνωρίζει το ποσό των μισθωμάτων που αντιστοιχούν στη χρήση του μισθωμένου παγίου ως έξοδο, με τη μέθοδο του δεδουλευμένου.

3.12 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την αμοιβή της Εταιρείας για τις υπηρεσίες προς τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών έχουν περιοδικότητα και λογίζονται στο χρόνο που αναφέρονται, με βάση τους προβλεπόμενους στις αντίστοιχες συμβάσεις όρους.

3.13 Λειτουργικοί τομείς δραστηριότητας

- Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ
- Πλειστηριασμοί Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου ως Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους

3.14 Μερίσματα

Η διανομή μερίσματος στους μετόχους της Εταιρείας παρουσιάζεται στις οικονομικές καταστάσεις ως υποχρέωση κατά τη χρήση που εγκρίνεται, από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, η διανομή του μερίσματος.

3.15 Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο απεικονίζει την αξία των μετοχών της Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Το τίμημα που καταβλήθηκε, πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή, εμφανίζεται στο κονδύλι «Υπέρ το άρτιο» των Ιδίων Κεφαλαίων. Άμεσες δαπάνες (καθαρές από αναβαλλόμενο φόρο) που διενεργούνται σε σχέση με την έκδοση νέων μετοχών ή δικαιωμάτων καταχωρούνται στην καθαρή θέση, αφαιρετικά από τα έσοδα της έκδοσης.

3.16 Χρηματοοικονομικά προϊόντα

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν χρηματικά διαθέσιμα, εμπορικές απαιτήσεις, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις, δανεισμό, προμηθευτές και λοιπές δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν κάνει χρήση παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, ούτε για αντιστάθμιση κινδύνου, ούτε με σκοπό το κέρδος. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης, βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες, που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, λογιστικοποιούνται ως έξοδα ή έσοδα, αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τον νόμο, έχει νομικά 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.

3.17 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διαπραγματεύονται ενεργά σε οργανωμένες χρηματοοικονομικές αγορές προσδιορίζεται με αναφορά σε διαπραγματεύσιμες τιμές συναλλαγής ενεργού αγοράς και συγκεκριμένα τιμές ζήτησης για τα περιουσιακά στοιχεία και τιμές προσφοράς για τις υποχρεώσεις, στο κλείσιμο της ημέρας κατά την ημερομηνία ισολογισμού, χωρίς καμία μείωση των εξόδων συναλλαγής.

Για χρηματοοικονομικά μέσα για τα οποία δεν υπάρχει ενεργός αγορά ή οι τρέχουσες αγοραίες συναλλαγές ή τα παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς δεν είναι διαθέσιμα, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με χρήση κατάλληλων τεχνικών αποτίμησης. Οι τεχνικές αποτίμησης περιλαμβάνουν τη μέθοδο προεξοφλημένων ταμειακών ροών, σε σύγκριση με παρόμοια μέσα για τα οποία υπάρχουν παρατηρήσιμες τιμές, μοντέλα αποτίμησης δικαιωμάτων, πιστωτικά μοντέλα και άλλα σχετικά μοντέλα αποτίμησης. Η εύλογη αξία προσδιορίζεται με χρήση κάποιου μοντέλου αποτίμησης το οποίο έχει ελεγχθεί σε σχέση με τις τιμές ή τα στοιχεία πραγματικών συναλλαγών της αγοράς και χρήση της καλύτερης δυνατής εκτίμησης της Εταιρείας για τις καταλληλότερες παραδοχές του μοντέλου. Τα μοντέλα προσαρμόζονται για να αντικατοπτρίσουν το περιθώριο των τιμών ζήτησης και προσφοράς, τα κόστη για το κλείσιμο θέσεων, την αξιοπιστία και ρευστότητα του αντισυμβαλλόμενου και τους περιορισμούς του μοντέλου.

Το κέρδος και η ζημία που υπολογίζεται όταν απεικονίζονται για πρώτη φορά τέτοια χρηματοοικονομικά μέσα (Κέρδος ή Ζημία) αναβάλλεται και αναγνωρίζεται μόνο όταν τα στοιχεία γίνουν σημαντικά ή κατά την αποαναγνώριση του μέσου.

Όσον αφορά στις τεχνικές προεξοφλημένων ταμειακών ροών, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές βασίζονται στις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις της διοίκησης, ενώ το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι κάποιο επιτόκιο που αναφέρεται στην αγορά για παρόμοια μέσα. Η χρήση διαφορετικών μοντέλων αποτίμησης και παραδοχών θα μπορούσε να παράγει σημαντικά διαφορετικές εκτιμήσεις εύλογων αξιών.

Εάν η εύλογη αξία δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα, αυτά τα χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στο κόστος, το οποίο είναι η εύλογη αξία του τιμήματος που πληρώνεται για την απόκτηση της επένδυσης ή το ποσό που εισπράττεται κατά την έκδοση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριπτέα στην απόκτηση συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης.

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οικονομικών καταστάσεων, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο, προσδιορίζεται με την καλύτερη δυνατή εκτίμηση από τη Διοίκηση. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές, οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών προκύπτουν από την εκτίμηση της Διοίκησης, σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Χρηματικά διαθέσιμα, εμπορικές απαιτήσεις, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές και λοιπές δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις: Η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη, επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

3.18 Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

3.19 Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση

λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

4 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικής εφαρμογής για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2019 ή μεταγενέστερα.

Στην χρήση 2019 η Εταιρεία υιοθέτησε το πρότυπο ΔΠΧΑ 16. Όπου δεν αναφέρεται διαφορετικά οι άλλες τροποποιήσεις και ερμηνείες που ισχύουν για πρώτη φορά στη χρήση 2019, δεν έχουν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του της Εταιρείας. Η Εταιρεία δεν υιοθέτησε πρόωρα πρότυπα, ερμηνείες ή τροποποιήσεις που έχουν εκδοθεί από το Σ.Δ.Λ.Π. και υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση αλλά δεν έχουν υποχρεωτική εφαρμογή στη χρήση 2019.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Στις 13 Ιανουαρίου 2016 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 16 το οποίο και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17 και τις Διερμηνείες 4, 15 και 27. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Το περιουσιακό στοιχείο κατά την αρχική αναγνώριση αποτελείται από το ποσό της αρχικής αναγνώρισης της υποχρέωσης μίσθωσης, τις αρχικές άμεσες δαπάνες, τυχόν προκαταβολές μισθωμάτων και την εκτίμηση κόστους από την υποχρέωση αποκατάστασης του στοιχείου. Η υποχρέωση μίσθωσης κατά την αρχική αναγνώριση αποτελείται από την παρούσα αξία των μελλοντικών υπολειπόμενων πληρωμών μισθωμάτων. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Το νέο πρότυπο δεν είχε επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας εντός της αναφερόμενης περιόδου.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποίηση) « Χρηματοοικονομικά Μέσα - Χαρακτηριστικά προπληρωμής με αρνητική αποζημίωση»

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Οκτωβρίου 2017 τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 9, με την οποία επιτρέπεται σε κάποια προπληρωτέα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού με χαρακτηριστικά αρνητικής αποζημίωσης, που διαφορετικά θα αποτιμώνταν στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, να αποτιμούνται στο αναπόσβεστο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Η τροποποίηση του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζει ότι οι συμβατικοί όροι που δίδουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού είναι αποκλειστικά ταμειακές ροές κεφαλαίου και τόκου επί του απλήρωτου κεφαλαίου, που θα πρέπει να καταβληθούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες (Solely Payments of Principal and Interest- SPPI), ανεξάρτητα από το γεγονός που προκαλεί την πρόωρη λήξη του συμβολαίου και ανεξάρτητα από το ποιο αντισυμβαλλόμενο μέρος καταβάλλει ή εισπράττει τη δίκαιη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη του συμβολαίου.

ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες»

Το Συμβούλιο, τον Οκτώβριο του 2017, εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες». Με αυτή την τροποποίηση, το Συμβούλιο διευκρίνισε ότι η εξαίρεση στο ΔΠΧΑ 9 ισχύει μόνο για συμμετοχές που

παρακολουθούνται λογιστικά με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οντότητες θα πρέπει να εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 9 στα άλλα συμφέροντα σε συγγενείς και κοινοπραξίες, συμπεριλαμβανομένων των μακροπρόθεσμων συμφερόντων στα οποία δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης και τα οποία, στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης σε αυτές τις συγγενείς και κοινοπραξίες.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019.

ΕΔΔΠΧΑ 23 Διερμηνεία «Αβεβαιότητα σχετικά με το χειρισμό θεμάτων φορολογίας εισοδήματος»

Στις 7 Ιουνίου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε τη Διερμηνεία 23. Η Διερμηνεία 23 έχει εφαρμογή στον προσδιορισμό του φορολογητέου κέρδους (φορολογική ζημία), τις φορολογικές βάσεις, τις χρησιμοποιήτες φορολογικές ζημίες, τις χρησιμοποιήτες φορολογικές ελαφρύνσεις και τους φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα ως προς την ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζεται:

- εάν οι φορολογικοί χειρισμοί πρέπει να εξετάζονται συλλογικά ή εξατομικευμένα και υπό την παραδοχή ότι οι έλεγχοι θα διενεργηθούν από τις φορολογικές Αρχές έχοντας πλήρη γνώση των σχετικών πληροφοριών
- η πιθανότητα να γίνει αποδεκτός ο προσδιορισμός του φορολογητέου κέρδους (φορολογικής ζημίας), των φορολογικών βάσεων, των χρησιμοποιήτων φορολογικών ζημιών, των χρησιμοποιήτων πιστώσεων φόρου και των φορολογικών συντελεστών από τις φορολογικές Αρχές, και
- η επαναξιολόγηση των κρίσεων και εκτιμήσεων εάν αλλάξουν τα γεγονότα και οι περιστάσεις

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019.

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε εργαζομένους» – Τροποποίηση, περικοπή ή διακανονισμός του Προγράμματος Παροχών.

Το ΣΔΛΠ στις 7 Φεβρουαρίου 2018 εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 19 με την οποία διευκρινίζει τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να προσδιορίζεται το κόστος υπηρεσίας όταν προκύπτουν αλλαγές στο πρόγραμμα καθορισμένων παροχών. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 σε περίπτωση τροποποίησης, περικοπής ή διακανονισμού, απαιτείται επανυπολογισμός της καθαρής υποχρέωσης ή απαίτησης των καθορισμένων παροχών. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 19 προβλέπει ότι θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν οι αναθεωρημένες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν και κατά τον επανυπολογισμό της καθαρής υποχρέωσης ή απαίτησης προκειμένου να προσδιοριστεί το κόστος υπηρεσίας και ο καθαρός τόκος για την υπόλοιπη περίοδο μετά την αλλαγή στο πρόγραμμα.

Επίσης, με την τροποποίηση του ΔΛΠ 19 αποσαφηνίζεται η επίδραση μίας τροποποίησης, περικοπής ή διακανονισμού στις απαιτήσεις αναφορικά με τον περιορισμό στην αναγνώριση της καθαρής απαίτησης (ανώτατο όριο περιουσιακού στοιχείου).

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ (Κύκλος 2015 – 2017)

ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Κοινές Συμφωνίες

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελούσε κοινή επιχείρησή της, θα πρέπει να προχωρήσει σε αποτίμηση των συμφερόντων που είχε προηγουμένως στην επιχείρηση αυτή.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι μια οντότητα που συμμετέχει, αλλά δεν έχει από κοινού τον έλεγχο μιας κοινής επιχείρησης μπορεί να αποκτήσει από κοινού έλεγχο στην κοινή επιχείρηση, της οποίας η δραστηριότητα αποτελεί επιχείρηση όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3. Σε τέτοιες περιπτώσεις, τα συμφέροντα στην κοινή επιχείρηση που κατείχε προηγουμένως δεν αποτιμώνται εκ νέου.

ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος

Το Συμβούλιο τροποποιώντας το ΔΛΠ 12 διευκρίνισε ότι μια οικονομική οντότητα πρέπει να καταχωρίζει όλες τις φορολογικές επιπτώσεις που προκύπτουν από τη διανομή μερισμάτων στα αποτελέσματα, στα άλλα συνολικά εισοδήματα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού η οντότητα καταχώρισε την αρχική συναλλαγή από την οποία προέκυψαν τα διανεμόμενα κέρδη και εν συνεχεία το μέρισμα.

ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι εάν ο δανεισμός που λήφθηκε ειδικά για την απόκτηση περιουσιακού στοιχείου παραμένει σε εκκρεμότητα και το σχετικό περιουσιακό στοιχείο έχει καταστεί έτοιμο για την προοριζόμενη χρήση ή πώλησή του, τότε το υπόλοιπο του δανεισμού αυτού θα πρέπει να συμπεριλαμβάνεται στα κεφάλαια του γενικού δανεισμού κατά τον υπολογισμό του επιτοκίου κεφαλαιοποίησης.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους:

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8 (τροποποιήσεις) «Ορισμός του σημαντικού»

Στις 31 Οκτωβρίου 2018 το ΣΔΛΠ στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας γνωστοποιήσεων εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8, οι οποίες αποσαφηνίζουν τον ορισμό του σημαντικού και τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να εφαρμοσθεί, συμπεριλαμβάνοντας στον ορισμό καθοδήγηση που μέχρι στιγμής έχει αναφερθεί σε άλλα ΔΠΧΑ. Ο νέος ορισμός προβλέπει ότι μία πληροφορία είναι σημαντική εάν το γεγονός της παράλειψης, υπόκρυψης ή ανακριβούς γνωστοποίησής της εύλογα θα αναμενόταν να επηρεάσει τις αποφάσεις που οι κύριοι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων λαμβάνουν βάσει αυτών των καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν παραδείγματα περιστάσεων που ενδέχεται να οδηγήσουν στην απόκρυψη σημαντικής πληροφορίας. Ο ορισμός του σημαντικού, που αποτελεί μία σημαντική λογιστική έννοια στα ΔΠΧΑ, βοηθά τις εταιρείες να αποφασίσουν κατά πόσο οι πληροφορίες πρέπει να περιλαμβάνονται στις οικονομικές τους καταστάσεις. Ο επικαιροποιημένος ορισμός τροποποιεί το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» και το ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη». Η τροποποίηση διασφαλίζει ότι ο ορισμός του σημαντικού είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. Η τροποποίηση ισχύει από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΠΧΑ 9 ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς»

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 26 Σεπτεμβρίου 2019 τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7 προκειμένου να αντιμετωπιστούν οι επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική αναφορά από τη μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς κατά την περίοδο πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με εναλλακτικό επιτόκιο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις παρέχουν προσωρινές και περιορισμένες εξαιρέσεις στις απαιτήσεις της λογιστικής αντιστάθμισης του διεθνούς λογιστικού προτύπου (ΔΛΠ) 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) 9 Χρηματοοικονομικά μέσα, ώστε οι επιχειρήσεις να μπορούν να συνεχίσουν να πληρούν τις απαιτήσεις υποθέτοντας ότι τα υφιστάμενα κριτήρια αναφοράς επιτοκίων δεν μεταβάλλονται λόγω της μεταρρύθμισης του διατραπεζικού επιτοκίου δανεισμού.

Οι εξαιρέσεις αφορούν την εφαρμογή των ακόλουθων διατάξεων:

- Την απαίτηση περί πολύ υψηλής πιθανότητας εκπλήρωσης όσον αφορά αντισταθμίσεις ταμειακών ροών,
- Την αξιολόγηση της οικονομικής σχέσης ανάμεσα στο αντισταθμιζόμενο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης,
- Τον προσδιορισμό ενός συστατικού ενός στοιχείου ως αντισταθμισμένου στοιχείου.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»

Στις 18 Μαΐου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο πρότυπο ΔΠΧΑ 4.

Το ΔΠΧΑ 17 θεσπίζει τις αρχές για την καταχώριση, αποτίμηση, παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις των ασφαλιστηρίων συμβολαίων με στόχο την παροχή μιας περισσότερο ομοιόμορφης προσέγγισης αποτίμησης και παρουσίασης για όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.

Το ΔΠΧΑ 17 απαιτεί η αποτίμηση των ασφαλιστικών υποχρεώσεων να μην διενεργείται στο ιστορικό κόστος αλλά στην τρέχουσα αξία με τρόπο συνεπή και με τη χρήση: αμερόληπτων αναμενόμενων σταθμισμένων εκτιμήσεων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση επικαιροποιημένες παραδοχές, προεξοφλητικών επιτοκίων που αντικατοπτρίζουν τα χαρακτηριστικά ταμειακών ροών των συμβάσεων και εκτιμήσεων σχετικά με τους χρηματοοικονομικούς και μη κινδύνους που προκύπτουν από την έκδοση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση αφορά τη βελτίωση του ορισμού της επιχείρησης με σκοπό να βοηθήσει τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσον μια εξαγορά που πραγματοποιούν αφορά επιχείρηση ή ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Ο τροποποιημένος ορισμός της επιχείρησης επικεντρώνεται στο παραγόμενο προϊόν μιας επιχείρησης, που είναι η παροχή αγαθών και υπηρεσιών στους πελάτες, ενώ ο προηγούμενος ορισμός εστίαζε στις αποδόσεις με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή άλλους ιδιοκτήτες, μέλη ή συμμετέχοντες. Επιπλέον με την τροποποίηση προστίθενται οδηγίες για την αξιολόγηση του κατά πόσο μία αποκτώμενη διαδικασία είναι ουσιαστική και εισάγεται μία προαιρετική άσκηση συγκέντρωσης εύλογης αξίας με ενδεικτικά παραδείγματα.

Οι εταιρείες υποχρεούνται να εφαρμόζουν τον τροποποιημένο ορισμό της επιχείρησης σε εξαγορές που θα πραγματοποιηθούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Κατάταξη υποχρεώσεων σε βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες»

Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι η κατάταξη των υποχρεώσεων θα πρέπει να βασίζεται σε υφιστάμενα δικαιώματα κατά την ημερομηνία λήξης της περιόδου αναφοράς. Επίσης, η τροποποίηση αποσαφήνισε ότι οι προσδοκίες της Διοίκησης για τα γεγονότα που αναμένεται να συμβούν μετά την ημερομηνία του ισολογισμού δεν θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη και διευκρίνισε τις περιπτώσεις που συνιστούν τακτοποίηση της υποχρέωσης.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2022.

5 Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών

Οι χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, για λειτουργικές – επενδυτικές δαπάνες, είναι τέτοιες ώστε να καλύπτουν το σύνολο των ετήσιων Διοικητικών - Επενδυτικών Δαπανών της Εταιρείας. Δηλαδή, η Εταιρεία ανακτά το σύνολο των Δαπανών της, πλέον κάποιου εύλογου κέρδους.

Για τον σκοπό αυτό, οι δαπάνες αυτές προϋπολογίζονται σε ετήσια βάση.

Στον προϋπολογισμό αυτό καταγράφονται αναλυτικά οι εύλογες λειτουργικές και επενδυτικές δαπάνες που αναμένεται να επιβαρύνουν το ΔΑΠΕΕΠ κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του.

Ο προϋπολογισμός εγκρίνεται από τους Υπουργούς Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, και κοινοποιείται στη ΡΑΕ.

Η ανάκτηση των δαπανών από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για το 2019 αποτυπώνεται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	3.894.781	4.050.403
Ανταποδοτικό τέλος Δημοπρασιών	-	136.061
Έσοδα Διάθεσης ΕΧΕ	140.727	56.921
Χρεώσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	40.578	-
Λοιπά έσοδα	323	766
	4.076.408	4.243.521

6. Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ¹

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
1.ΕΙΣΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') ΔΣ			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ στον ΗΕΠ	6.1	638.499.915	583.510.844
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	6.2	54.280.214	8.079.260
ΜΜΚΘΣΣ	6.3	96.800.697	54.912.059
Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	6.4	-	122.082.429
ΜΜΒΑΠ	6.4.1	10.785	
Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	6.4.2	1.311.464	
Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ	6.4.3	-1.189.321	
Σύνολο (Α')		789.713.754	768.584.592
Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β) ΔΣ			
ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	6.5	586.238.990	720.595.868
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου	6.6	366.804.220	328.344.044
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	6.7	-	29.814.067
Σύνολο (Β')		953.043.210	1.078.753.979
Σύνολο Εισροών ΔΣ (Α+Β)		1.742.756.964	1.847.338.571
2.ΕΚΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	6.8	1.656.137.371	1.533.420.931
Αξία παραγωγής ΦΒ ΣΤΕΓΩΝ	6.9	193.414.054	191.536.373
ΠΑΕΣΑ	6.4.4	29.171	
Σύνολο Εκροών Διασυνδεδεμένου Συστήματος		1.849.580.596	1.724.957.304
Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος (1-2)		-106.823.632	122.381.267
3.Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ	6.10	85.701.109	96.069.443
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ		-21.122.523	218.450.710
Λοιπά έσοδα - έξοδα ΕΛΑΠΕ	6.11	43.931.744	1.308.822
Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2012-2016	6.12		-105.248.336
Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)	6.13	798.990	-2.737.179
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	6.14	23.608.211	111.774.018

6.1 Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ

Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προ ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) με ποσότητα (MWh) ανά Περίοδο Κατανομής (1 ώρα) όπως αυτή εκτιμάται (Forecast) από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ, πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την προαναφερθείσα ποσότητα με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ).

¹ Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999, όπως ισχύει, (Άρθρο 143 του Ν.4001/2011) και Ν.4414/2016

	31.12.2019	31.12.2018
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	638.499.915	583.510.844

6.2 Εκκαθάριση αποκλίσεων

Αφορά στην εισροή ή εκροή (η συνιστώσα αυτή μπορεί να είναι πιστωτική ή χρεωστική), που τελικά προκύπτει από την εκκαθάριση αποκλίσεων των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την ποσότητα απόκλισης (MWh) (μεταξύ της αντίστοιχης ποσότητας των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων/εκτιμήσεων των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ), με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).

	31.12.2019	31.12.2018
Εκκαθάριση αποκλίσεων	54.280.214	8.079.260

6.3 Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣ)

Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστωσών είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από τις πρώτες τρεις συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα

	31.12.2019	31.12.2018
ΜΜΚΘΣ	96.800.697	54.912.059

6.4 Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου

Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Καταργήθηκε από 01/01/2019 με βάση το ν.4585/2018.

	31.12.2019	31.12.2018
Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου	-	122.082.429

6.4.1 Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης

Αφορά τη χρέωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και συμμετέχουν απευθείας στον ΗΕΠ καθώς και τους ΦοΣΕ από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

	31.12.2019	31.12.2018
Μ.Μ.Β.Α.Π.	10.785	-

6.4.2 Εκκαθάριση Αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ στο ΦΟΣΕΤΕΚ

Αφορά στη χρεοπίστωση από την εκκαθάριση των αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στον ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ (Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

	31.12.2019	31.12.2018
Αποκλίσεις Παραγωγής ΦΟΣΕΤΕΚ	1.311.464	-

6.4.3 Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ

Για το ΦΟΣΕΤΕΚ εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση το τελικό αποτέλεσμα που προκύπτει από τον ισοσκελισμό του λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ. Ο λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ έχει εισροή τα ποσά που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης των εκπροσωπούμενων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον ΦΟΣΕΤΕΚ (Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ), και ως εκροή τα ποσά, που πιστώνει σε αυτές ο ΦΟΣΕΤΕΚ για τη συμμετοχή τους στην αγορά (Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ). Την εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ τη διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης με βάση τις τιμές ΕΤΑ ανά τεχνολογία.

	31.12.2019	31.12.2018
Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων εκπροσωπούμενων από ΦΟΣΕΤΕΚ	6.926.214	-
Μηνιαία Εκκαθάριση Παραγωγών Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.	-8.115.536	-
Τρέχον Υπόλοιπο	-1.189.321	-

6.4.4 Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά

Η Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) αφορά στην πίστωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και είτε συμμετέχουν απευθείας στον ΗΕΠ είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ, και υπό τις προϋποθέσεις του Ν.4414/2016 καθίστανται δικαιούχοι χορήγησής της.

	31.12.2019	31.12.2018
Π.Α.Ε.Σ.Α.	29.171	-

6.5 Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων

Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζουν και την εισπράττουν ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αντίστοιχα για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με αναδρομικές εκκαθαρίσεις που διενεργούν οι δύο Διαχειριστές αντίστοιχα

	31.12.2019	31.12.2018
Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ	586.238.990	720.595.868

6.6 Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου

Αφορά στην εισροή από τη δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα για τις περιόδους 2013-2015 και 2016-2020. Σύμφωνα με την Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15774/339 (ΦΕΚ Β'584/24.02.2020) ποσοστό 72% των εσόδων από πλειστηριασμούς των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελεί πόρο του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.401/2011.

	31.12.2019	31.12.2018
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου	366.804.220	328.344.044

6.7 Ειδικός Φόρος Λιγνίτη

Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους και τη μοναδιαία τιμή. Καταργήθηκε από 01/01/2019 με βάση το άρθρο 4 παρ. 3 του ν.4585/2018

	31.12.2019	31.12.2018
Ειδικός Φόρος Λιγνίτη	-	29.814.067

6.8 Αξία παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

	31.12.2019	31.12.2018
Αξία παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	1.656.137.371	1.533.420.931

6.9 Αξία παραγωγής ΦΒ στεγών

Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Προμηθευτές σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτηριακές εγκαταστάσεις (< 10 kw).

	31.12.2019	31.12.2018
Αξία παραγωγής ΦΒ στεγών	193.414.054	191.536.373

6.10 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν. εκκαθαρίζει τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

	31.12.2019	31.12.2018
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	85.701.109	96.069.443

6.11 Λοιπά έσοδα – έξοδα ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ - ΕΞΟΔΑ ΕΛΑΠΕ	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Carbon Leakage	α	43.333.257	-
Καταπτώσεις Εγγυήσεων από ΔΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ1901/3.12.10)			190.850
Τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ²		82.710	1.107.927
Λοιπά έσοδα		515.777	10.045
		43.931.744	1.308.822

² άρθρο 49 του Ν. 4546/2018 (ΦΕΚ 101 Α'/12.6.2018)

α) Σύμφωνα με τον ν.4369/2016 (ΦΕΚ Α'33/27.2.2016) και την υπ' αριθμ. κοινή υπουργική απόφαση ΑΠ/21906/2014 (Β' 3304) το αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Από την ολοκλήρωση της συμπληρωματικής εκκαθάρισης αντιστάθμισης περιόδου 2016-2018 το ποσό ανέρχεται 43.333.257€.

6.12 Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2012-2016

Στη χρήση 2018 σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 134/2016 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2762/02.09.2016) από την οριστική εκκαθάριση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ όπως προσδιορίστηκε από τον ΑΔΜΗΕ (Διαχειριστής Συστήματος) και τον ΔΕΔΔΗΕ (Διαχειριστής Δικτύου) για τα έτη 2014 και 2015 έχει προκύψει συνολική εκκαθαρισμένη πίστωση υπέρ της ΔΕΗ Α.Ε. ποσού € 123.620.229,73 (εκ της οποίας ποσό € 81.852.144,72 αφορά το 2014 και € 42.168.085,01 αφορά το 2015).

Στη χρήση 2018 σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016 έγιναν οι οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2012, 2013 και 2016 ποσών 36.163.637,13€, 30.063.778,86€ και 39.020.920,48€ αντίστοιχα.

	31.12.2019	31.12.2018
Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2012-2016		-105.248.336

6.13 Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)

Περιλαμβάνει την προσαρμογή της πρόβλεψης απομείωσης απαιτήσεων η οποία σχηματίστηκε σε εφαρμογή του IFRS 9.

	31.12.2019	31.12.2018
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	798.990	-2.737.179

6.14 Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού

Το σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2019	2018
Υπόλοιπο εις νέον από ΕΛΑΠΕ (πλεόνασμα)	2.525.970	-43.526.838
Επίδραση εφαρμογής IFRS 9 (01.01.2018)		-65.721.210
Αποτέλεσμα χρήσης	23.608.211	111.774.018
Πλεόνασμα σε Μεταφορά	26.134.181	2.525.970

7 Ειδικός λογαριασμός ΗΕΠ

Οι Εκκαθαρίσεις ΗΕΠ που έγιναν στη διάρκεια των χρήσεων 2017 και έως 18.6.2018 οπότε ολοκληρώθηκε η απόσχιση κλάδου και η δημιουργία της EXE ΑΕ, αποτυπώνονται στον Πίνακα που ακολουθεί :

	Σημ.	31/12/2019	18/6/2018
Παραγωγή Κατανεμόμενων Μονάδων	7.1	-	817.128.226
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	7.2	-	232.289.561
ΗΕΠ Εισαγωγές	7.3	-	255.312.350
Πιστώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων	7.4	-	-42.930.823
Σύνολο Χρεώσεων		-	1.261.799.315
ΗΕΠ Αξία Προμήθειας	7.5	-	1.219.726.626
ΗΕΠ Αξία Εξαγωγών	7.6	-	85.003.511
Χρεώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων	7.4	-	-42.930.823
Σύνολο Πιστώσεων		-	1.261.799.315

7.1. Παραγωγή Κατανεμόμενων Μονάδων

Αφορά την ετήσια παραγωγή επί την Οριακή Τιμή Συστήματος για τις μονάδες που έχουν άδεια παραγωγής και είναι εγγεγραμμένες στο μητρώο συμμετεχόντων που διατηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

7.2. Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ

Ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετέχει στον ΗΕΠ ως «Παραγωγός», και οι πιστώσεις για την παραγωγή των ΑΠΕ μεταφέρονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999 που διατηρεί.

7.3. ΗΕΠ Εισαγωγές

Αφορά την ετήσια αξία των εισαγωγών επί την Οριακή Τιμή Συστήματος για τους συμμετέχοντες στην αγορά με άδεια προμήθειας και συμμετέχουν στην αγορά ως έμποροι ηλεκτρικής ενέργειας.

7.4 Πιστώσεις - Χρεώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων

Σε εφαρμογή των εξουσιοδοτικών διατάξεων του Ν.4389/2016 το 2017 ο ΔΑΠΕΕΠ πραγματοποίησε με επιτυχία τέσσερις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση, τη λειτουργία της Δευτερογενούς Αγοράς και τον μηχανισμό Φυσικής Παράδοσης στον ΗΕΠ (Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ).

7.5. ΗΕΠ Αξία Προμήθειας

Αφορά την ετήσια αξία της προμήθειας βάση των δηλώσεων φορτίου από τους συμμετέχοντες στην αγορά με άδεια προμήθειας

7.6. ΗΕΠ Αξία Εξαγωγών

Αφορά την ετήσια αξία των εξαγωγών επί την Οριακή Τιμή Συστήματος για τους συμμετέχοντες στην αγορά με άδεια προμήθειας που συμμετέχουν στην αγορά ως έμποροι ηλεκτρικής ενέργειας

8 Λοιπά έσοδα και κέρδη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2019	2018
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων		236.097	236.097

9 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

	Σημ.	2019	2018
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	α	1.238.364	1.460.670
Κόστος Διατιθέμενου Προσωπικού	β	360.125	535.402
Κόστος Συμβάσεων Έργου	γ	516.937	549.766
Πρόβλεψη Αποζημίωσης	δ	10.377	286.624
		2.125.803	2.832.462

α Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2019	2018
Τακτικές Αποδοχές		981.435	1.086.655
Εργοδοτικές Εισφορές		244.633	283.881
Λοιπές Παροχές		12.296	90.133
Σύνολο		1.238.364	1.460.670

β Κόστος διατιθέμενου Προσωπικού

Στις αμοιβές και έξοδα προσωπικού συμπεριλαμβάνεται και το κόστος των αποσπασμένων από τον ΑΔΜΗΕ εργαζομένων.

γ Κόστος Συμβάσεων Έργου

Αφορά τις αμοιβές των ενεργών συμβάσεων ορισμένου χρόνου πλέον των εργοδοτικών εισφορών.

δ Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης.

Με το Ν. 4533/2018ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018 με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», και συγκεκριμένα με το άρθρο 8 παρ.2, καταργείται η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλέπεται συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Με βάση τα ανωτέρω, η Εταιρεία θα καταβάλει εφεξής αποζημίωση απόλυσης, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15.000 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της σύμβασης εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει. Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνει η Εταιρεία κατά την έναρξη ισχύος εφαρμογής του ανωτέρω νόμου (μέσω του οποίου ενεργοποιείται η υποχρέωση καταβολής αποζημίωσης), αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανέρχεται σε Ευρώ 286.624€, βαρύνει δε εξ' ολοκλήρου τα αποτελέσματα του 2018.

Η προσαρμογή της πρόβλεψης για το 2019 επιβάρυνε τη χρήση με 10.377€

10 Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2019	2018
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	165.050	109.935
Αμοιβές Συμβούλων	66.938	85.930
Αμοιβές Λοιπών Τρίτων	99.112	110.880
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου	97.338	46.124
Σύνολο	429.043	352.869

11 Παροχές Τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2019	2018
Επισκευές και Συντηρήσεις	123.424	184.915
Τηλεπικοινωνίες	18.670	21.232
Ταχυδρομικά	2.547	7.168
Ασφάλιστρα	1.818	8.132
Υδρευση	3.269	4.138
Ηλεκτρική Ενέργεια	118.133	111.574
Leasing ΙΧ	6.270	6.228
	274.131	343.387

12 Φόροι Τέλη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2019	2018
Φόρος Ακίνητης Περιουσίας	31.351	31.351
ΦΠΑ εκπιπτόμενος	5.583	5.203
Τέλη	36.462	36.737
	73.397	73.292

13 Διάφορα Έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2019	2018
Έξοδα Μεταφοράς	1.468	2.028
Έξοδα Ταξιδιών	7.443	8.907
Συνδρομές	4.930	43.220
Έξοδα Δημοσιεύσεων	995	1.439
Έντυπα και γραφική υλη	14.208	17.252
Υλικά άμεσης ανάλωσης	7.906	7.702
Διάφορα έξοδα	35.473	38.704
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	8.971	107.924

	81.394	227.175
--	---------------	----------------

14 Αποσβέσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2019	2018
Αποσβέσεις χρήσης		352.919	297.481

15 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2019	2018
Πρόσοδος Τράπεζας της Ελλάδος		5.225.180	2.419.109
Τόκοι Καταθέσεων Εσωτερικού		1.163.866	874.773
		6.389.046	3.293.882

16 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2019	2018
Τόκοι - Έξοδα τραπεζών		6.262	16.368

17 Φόρος Εισοδήματος

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	2019	2018
Φόρος εισοδήματος	1.533.371	955.226

Η εταιρεία με απόφαση της ΕΛΣΤΑΤ, ύστερα από τη σύμφωνη γνώμη της EUROSTAT, έχει ταξινομηθεί στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης για όλα τα χρόνια λειτουργίας της, δηλαδή από το 2012 και μετά. Αυτό έχει ως επακόλουθο, σύμφωνα με τον ν. 4172/2013, την απαλλαγή της από τον φόρο εισοδήματος των ανωνύμων εταιρειών και τη φορολόγησή της, μόνο για τα έσοδα από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου.

18 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	ΣΥΝΟΛΑ
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2017	382.132	6.884.993	2.694	128.721	7.398.540
Αξία κτήσεως					
Υπόλοιπο 1.1.2018	382.132	7.770.400	6.155	1.503.452	9.662.139
Προσθήκες περιόδου				66.480	66.480
Μειώσεις περιόδου					
Υπόλοιπο 31.12.2018	382.132	7.770.400	6.155	1.569.932	9.728.619
Σωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1.1.2018	0	885.407	3.462	1.375.062	2.263.930
Αποσβέσεις περιόδου		172.129	615	71.245	243.989
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου					
Υπόλοιπο 31.12.2018	0	1.057.536	4.077	1.446.307	2.507.919
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2018	382.132	6.712.864	2.077	123.625	7.220.696
Αξία κτήσεως					
Υπόλοιπο 1.1.2019	382.132	7.770.400	6.155	1.569.932	9.728.619
Προσθήκες περιόδου		2.400		99.367	101.767
Μειώσεις περιόδου					
Υπόλοιπο 31.12.2019	382.132	7.772.800	6.155	1.669.299	9.830.386
Σωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1.1.2019	0	1.057.536	4.077	1.446.307	2.507.919
Αποσβέσεις περιόδου		174.529	615	97.328	272.472
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου					
Υπόλοιπο 31.12.2019	0	1.232.066	4.693	1.543.635	2.780.391
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2019	382.132	6.540.734	1.462	125.663	7.049.991

(α) Περιγραφή κτιρίου

Πολυώροφο κτίριο, κατασκευασμένο - κατά το διάστημα 2006-2008 - από οπλισμένο σκυρόδεμα, το οποίο περιλαμβάνει :

1. τέσσερα (4) υπόγεια, συνολικής επιφάνειας 1.445,63 τ.μ., τα οποία χρησιμεύουν ως χώροι στάθμευσης αυτοκινήτων
2. ισόγειο & ημιώροφο, συνολικής επιφάνειας 679,15 τ.μ., που χρησιμεύουν ως χώροι υποδοχής, εκδηλώσεων και γραφείων, και τέλος
3. επτά ορόφους, συνολικής επιφάνειας 3.373,40 τ.μ., οι οποίοι χρησιμοποιούνται ως Γραφεία.

Το αρχικό κόστος κτήσης του Κτιρίου ανήλθε σε € 15.571.190 και η Καθαρή (αναπόσβεστη) αξία του κατά την 31.12.12 – χρήση πρώτης εφαρμογής των ΔΠΧΑ – με βάση το ΕΓΛΣ ανερχόταν σε € 12.041.384.

Ήδη, στα πλαίσια εφαρμογής των ΔΠΧΑ, η εύλογη αξία του - με βάση σχετική αποτίμηση που διενεργήθηκε από ορκωτούς εκτιμητές για λογαριασμό ασφαλιστικής εταιρείας με σκοπό την ασφάλισή του - αποτιμήθηκε σε € 7.708.000, αξία που η Διοίκηση της Εταιρείας αποδέχθηκε ως αντικατοπτρίζουσα την πραγματική αξία του Κτιρίου.

Η απόσβεση υπολογίζεται με την παραδοχή ότι η συνολική ωφέλιμη ζωή του κτιρίου ανέρχεται σε πενήντα (50) χρόνια αρχόμενης από την αποπεράτωση και χρήση του κτηρίου τον Ιούλιο 2008 και λήξη τον Ιούνιο του 2057 .

Αποτίμηση Πάγιου Ενεργητικού

Η αποτίμηση του πάγιου ενεργητικού – εκτός του κτιρίου - έγινε σε τιμές κτήσης, μειωμένες με τις προσήκουσες αποσβέσεις.

Η Διοίκηση της Εταιρείας πιστεύει ότι η αποτίμηση αυτή, με βάση δηλαδή τα ιστορικά στοιχεία, δεν απέχει από τις εκτιμώμενες τρέχουσες αξίες των παγίων αυτών.

19 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Πίνακας μεταβολών παγίων στοιχείων	Λογισμικό
Αξία κτήσεως	
Υπόλοιπο 1.1.2018	453.496
Προσθήκες περιόδου	58.550
Μειώσεις περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2018	512.046
Σωρευμένες αποσβέσεις	
Υπόλοιπο 1.1.2018	327.959
Αποσβέσεις περιόδου	53.158
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2018	381.117
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2018	130.929
Αξία κτήσεως	
Υπόλοιπο 1.1.2019	512.046
Προσθήκες περιόδου	58.910
Μειώσεις περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2019	570.956
Σωρευμένες αποσβέσεις	
Υπόλοιπο 1.1.2019	381.117
Αποσβέσεις περιόδου	80.446
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου (σημ.21)	
Υπόλοιπο 31.12.2019	461.563
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2019	109.393

20 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Δοσμένες Εγγυήσεις	α	11.762	11.762
Αξία Συμμετοχής σε ΕΧΕ.ΑΕ	β	1.100.000	1.100.000
		1.111.762	1.111.762

α. Αφορά εγγύηση στη ΔΕΗ ΑΕ για την ηλεκτροδότηση του ακινήτου 9.500 € και σε εταιρεία λειτουργικής μίσθωσης αυτοκινήτου 2.262 €.

β. Αξία Συμμετοχής σε Ε.Χ.Ε ΑΕ

Στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας που έλαβε χώρα την Τρίτη, 30.01.2018, ελήφθη η υπ' αριθμ. 1/30.01.2018 Απόφαση Δ.Σ. να υλοποιηθεί η απόσχιση του κλάδου της εταιρείας, όπως αυτός ειδικότερα ορίζεται στην παρ. 1 του άρθρου 117B του ν. 4001/2011 που προστέθηκε με το άρθρο 96 του ν. 4512/2018, και να εισφερθεί για τη σύσταση της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «Ε.Χ.Ε Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του ως άνω άρθρου και τις διατάξεις των άρθρων 1-5 του ν. 2166/93, με τις παρεκκλίσεις που προβλέπονται στο άρθρο 117B παρ. 1 και 5. Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων του αποσχιζόμενου κλάδου, όπως προκύπτει από την Λογιστική Κατάσταση της 30/09/2017, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 68 έως 79 του Ν. 2190/1920, των άρθρων 1-5 του Ν. 2166/93 και των άρθρων 96 έως και 99 του Ν. 4512/2018, με τα οποία τροποποιείται ο Ν. 4001/2011, ανέρχεται σε ευρώ € 18.011.

Επιπλέον καταβλήθηκε εταιρικό κεφάλαιο για την ίδρυση της Ε.Χ.Ε ΑΕ (ΥΜΣ ΓΕΜΗ 4874/201) ποσό 1.081.989. Συνολικά η αξία της συμμετοχής της εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο της Ε.Χ.Ε ΑΕ είναι 1.100.000€ και αντιστοιχεί σε 11.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100€ έκαστη.

21 Εμπορικές απαιτήσεις

Από 1.4.2019³ η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους. Η υποκατάσταση της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, δεν υπόκειται σε κανένα φόρο, τέλος ή άλλη επιβάρυνση κατά παρέκκλιση κάθε άλλης αντίθετης γενικής ή ειδικής διάταξης, με την επιφύλαξη των περί Φ.Π.Α. ισχυουσών διατάξεων του ν. 2859/2000 (Α' 248).

Οι εκκρεμείς δίκες της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., οι οποίες αφορούν δικαιώματα και υποχρεώσεις στα οποία, σύμφωνα με την παράγραφο 5, υποκαθίσταται η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., συνεχίζονται αυτοδικαίως από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., χωρίς να διακόπτονται βιαίως και χωρίς να απαιτείται, για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους, οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της.

Η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. απαλλάσσεται από 1.4.2019 από οποιαδήποτε τυχόν υποχρέωσή της έναντι τρίτου, περιλαμβανομένου και του Δημοσίου, που απορρέει από τη διαχείριση των αναφερόμενων στην παράγραφο 5 εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., στην οποία υποκαθίσταται η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.

³ ν4585/2018 Κεφάλαιο Β' άρθρο 4 παράγραφοι 5 έως 9

Από την κατά τα ανωτέρω υποκατάσταση της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. στη θέση της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και απαλλαγή της τελευταίας, ρητά εξαιρούνται οι κάθε είδους φορολογικές υποχρεώσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., αναφορικά με τη διαχείριση των αναφερόμενων στην παράγραφο 5 εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίες δημιουργήθηκαν ή ανάγονται στο χρονικό διάστημα μέχρι τις 31.3.2019 και τα διοικητικά πρόστιμα που επιβάλλονται λόγω παραβίασης του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου για τη διαχείριση των ανωτέρω εσόδων που έλαβε χώρα μέχρι την 1.4.2019, υποχρεώσεις για τις οποίες η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. παραμένει μοναδική υπόχρεη και τυχόν σχετικές δίκες διεξάγονται από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.

Οι λογιστικοποιημένες κατά την 1.4.2019 απαιτήσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τη διαχείριση των αναφερόμενων στην παράγραφο 5 εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α, μεταφέρονται στην Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. με πίστωση της απαίτησης της δεύτερης έναντι της πρώτης.

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Πελάτες	21.1	596.731.739	892.356.264
Εκκαθάριση Αγοράς Εφαρμογή άρθρου 61	21.2	14.908.858	14.908.858
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	21.3	136.807.185	84.843.076
Λοιπές Απαιτήσεις	21.4	191.560	184.972
		748.639.342	992.283.170
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	21.5	-67.659.400	-68.458.389
		680.979.943	923.834.781

21.1 Πελάτες

Τα υπόλοιπα των πελατών ανά δραστηριότητα αναλύονται ως εξής:

	31.12.2019	31.12.2018
Πελάτες από ΕΛΑΠΕ	596.612.878	892.065.130
Πελάτες από Λειτουργικές Δαπάνες	118.861	291.133
Σύνολο	596.731.739	892.356.264

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω απαιτήσεων, έχει ως εξής:

	31.12.2019	31.12.2018
Μη ληξιπρόθεσμα	358.055.137	528.151.525
Ληξιπρόθεσμα έως 30 ημέρες	50.715.375	77.123.198
Ληξιπρόθεσμα 30 έως 90 ημέρες	7.808.562	190.007.915
Ληξιπρόθεσμα 90 έως 180 ημέρες	7.306	12.754.494
Ληξιπρόθεσμα 180 έως 365 ημέρες	112.794.984	14.247.811
Ληξιπρόθεσμα πλέον των 365 ημερών	67.350.376	70.071.320
Σύνολο	596.731.739	892.356.264

Από την 01/01/2018 η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθόλη την διάρκεια ζωής των απαιτήσεων της.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η εταιρεία διενεργεί έλεγχο απομείωσης των απαιτήσεων χρησιμοποιώντας πίνακα με βάση τον οποίο υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του ισολογισμού είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η πληροφόρηση σχετικά με την έκθεση της εταιρείας σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την 01.01.2018 την 31.12.2018 και την 31.12.2019:

	Μη ληξιπρόθεσμο	0-30	30-90	90-180	180-365	>365	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό ζημιάς	0%	0,50%	0,50%	1%	3%	95%	
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 01.01.2018	699.507.428	89.840.239	98.721.588	175.270.691	10.293.495	66.017.778	1.139.651.219
Αναμενόμενη ζημιά 01.01.2018	0	449.201	493.608	1.752.707	308.805	62.716.889	65.721.210
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2018	528.151.525	77.123.198	190.007.915	12.754.494	14.247.811	70.071.320	892.356.264
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2018	0	385.616	950.040	127.545	427.434	66.567.754	68.458.389
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2019	358.055.137	50.715.375	7.808.562	7.306	112.794.984	67.350.376	596.731.740
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2019	0	253.577	39.043	73	3.383.850	63.982.857	67.659.399
Μείωση πρόβλεψης χρήσης 2019							-798.990

21.2 Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Απαιτήσεις κατά πρωτοφειλετών	α	130.208.868	130.208.868
Αντίτιμο έκτακτου κόστους κάλυψης άρθρου 61	β	-115.300.010	-115.300.010
		14.908.858	14.908.858

α. Το Νοέμβριο του 2016, μετά τον υπολογισμό του οριζόμενου στο Άρθρο 61 του ΚΣΗΕ Αντιτίμου Εκτάκτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης των Ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν κατά τη διάρκεια των ετών 2011 – 2012 στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), έγινε επιμερισμός των ελλειμμάτων αυτών σε σαράντα έναν (41) Εκπροσώπους Φορτίου. Το Δεκέμβριο του 2017 ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγισε στην 2^η εκκαθάριση υπολογισμό του οριζόμενου στο Άρθρο 61 του ΚΣΗΕ Αντιτίμου Εκτάκτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης των Ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν για το έτος 2016. Το ποσό της δεύτερης εκκαθάρισης διαμορφώθηκε σε 931.098,87 έτσι συνολικά οι απαιτήσεις που η εταιρεία διεκδικεί με ένδικο μέσα ανήλθε σε 130.208.868 €.

β. Η εταιρεία θεωρεί ότι το ποσό αυτό δεν αφορά έσοδο, αλλά υποχρέωση η οποία θα καλυφθεί μετά την οριστική διευθέτηση των δικαστικών διεκδικήσεων των απαιτήσεων της από τους πρωτοφειλέτες.

21.3 Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Χρεωστικό Υπόλοιπο ΦΠΑ		136.807.185	84.843.076

21.4 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Δαπάνες για ανάκτηση απαιτήσεων	α	153.773	143.930
Λοιπές Απαιτήσεις		28.694	14.043
Δάνεια στο Προσωπικό		9.093	12.299
Δαπάνες για λογαριασμό της ΕΧΕ ΑΕ		-	14.700
		191.560	184.972

α. Αφορά δαπάνες σε δικηγόρους και δικαστικούς επιμελητές για την διεκδίκηση των απαιτήσεων της (σημ. 37.3), από πελάτες Εκπροσώπων Φορτίου, τις οποίες θα καλύψουν οι ίδιοι.

22 Χρηματικά διαθέσιμα

Το ποσό αφορά στα ταμειακά διαθέσιμα και στις καταθέσεις όψεως της που τηρούνται στις τράπεζες. Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Ταμείο		3.163	549
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας		127.037.118	37.992.482
Τράπεζα της Ελλάδας		167.405.981	218.899.290
		294.446.263	256.892.321

23 Δουλευμένα έσοδα περιόδου

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Δουλευμένα Έσοδα ΕΛΑΠΕ		60.921.913	445.878
Δουλευμένα Έσοδα Λειτουργίας		2.226.235	1.950.463
Περιβαλλοντική ενίσχυση		10.500.000	-
		73.648.148	2.396.340

24 Μετοχικό Κεφάλαιο

	31.12.2019	31.12.2018
Μετοχικό Κεφάλαιο	293.500	293.500

Για το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας γίνεται αναφορά στη σημείωση 1 του παρόντος.

25 Αποθεματικά

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2018
Τακτικό Αποθεματικό		97.833	97.833
Αποθεματικό Διασυνδέσεων	α	4.327.039	4.327.039
Αποθεματικό Πώλησης Μετοχών ΑΔΜΗΕ ΑΕ		2.113.460	2.113.460
		6.538.332	6.538.332

α. Πρόκειται για αποθεματικό που σχηματίστηκε αφενός από υπόλοιπο Ειδικών Προβλέψεων Διασυνδέσεων του ΔΕΣΜΗΕ ύψους 4.327.039 €, το οποίο παρέμεινε μετά την ολοκλήρωση της Απόσχισης του Κλάδου Μεταφοράς Η.Ε.

26 Αποτέλεσμα εις Νέον

	Σημ	31.12.2019	31.12.2018
Αποτέλεσμα εις Νέον		26.694.970	-2.738.472

27 Επιχορηγήσεις

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Υπόλοιπο έναρξης		9.777.216	10.013.314
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων		-236.097	-236.097
Υπόλοιπο λήξης		9.541.119	9.777.216

Η Επιχορήγηση, αρχικού ποσού ευρώ 16.231.633, προέρχεται από το Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης και αφορά στην αγορά κυρίως του Κτιρίου στο οποίο στεγάζεται η Εταιρεία.

Το απομένον υπόλοιπο της Επιχορήγησης μεταφέρεται σταδιακά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

28 Εγγυήσεις

	Σημ	31.12.2019	31.12.2018
Εγγυήσεις		83.060	254.044

Υπόλοιπο χρηματικών εγγυήσεων συμμετοχής στον ΗΕΠ προς επιστροφή.

29 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού

	31.12.2019	31.12.2018
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	286.624	0
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	10.377	286.624
Καθαρή Υποχρέωση τέλους χρήσης	297.001	286.624

30 Εμπορικές Υποχρεώσεις

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Προμηθευτές (ΕΛΑΠΕ)		640.998.474	751.198.082
Πιστωτές (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ)		466.612	531.273
		641.465.087	751.729.355

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω υποχρεώσεων έχει ως εξής

	ΕΛΑΠΕ	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
Έως 30 ημέρες	167.075.411	172.202
Έως 90 ημέρες	422.201.248	280.716
Επιπλέον των 90 ημερών	51.721.575	13.694
Σύνολο	640.998.474	466.612

31 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς

Τα υπόλοιπα των υποχρεώσεων των Ειδικών Λογαριασμών 31.12.2019 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου	α	75.964.657	84.393.600
Υποχρεώσεις προς Φορείς Δημοσίου	β	176.384.465	130.883.471
Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ	γ	58.815.726	45.508.942
Υποχρεώσεις από περιβαλλ/κό τιμολόγιο	δ	3.583.426	2.817.035
		314.748.274	263.603.047

α. Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου

Πρόκειται για το αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage).

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Υπόλοιπο Προηγούμενης Χρήσης		84.393.600	5.863.517
Έσοδο Χρήσης		65.209.639	78.530.083
Αποδόσεις χρήσης		-30.305.325	-
Απόδοση σε ΕΛΑΠΕ	ι	-43.333.257	-
Υπόλοιπο Προς Μεταφορά		75.964.657	84.393.600

ι. Με την συμπληρωματική εκκαθάριση αντιστάθμισης 2016-2018 ποσό 43.333.257 αποδόθηκε στον ΕΛΑΠΕ

β. Υποχρεώσεις προς φορείς Δημοσίου

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
ΕΤΕΑΝ ΑΕ		67.535.871	67.535.871
ΕΚΠΑΑ		1.018.901	523.533
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ		30.567.018	31.412.033
ΕΤΕΑΠ		31.412.033	31.412.033
ΥΠΕΝ Ειδικός Λογαριασμός ηλεκτροκίνησης		45.850.528	-
		176.384.465	130.883.471

γ. Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Τέλος Διακοψιμότητας		10.352.147	5.488.390
Φορείς Διαχείρισης		8.623	8.623
Παρακράτηση υπέρ ΟΤΑ		7.714.859	8.490.867
ΕΤΕΡΠΣ		12.772.944	10.645.475
Οικιακοί Καταναλωτές		27.967.153	20.875.587
		58.815.726	45.508.942

δ. Υποχρεώσεις από Περιβαλλοντικό Τιμολόγιο

Με την από 30/05/2018 ψηφισθείσας ΚΥΑ (Β' 1936) αποφασίστηκε η εφαρμογή Περιβαλλοντικού Οικιακού Τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας. Με σκοπό την χορήγηση της ενίσχυσης συστάθηκε ειδικός λογαριασμός με διαχειριστή τον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ. Η ενίσχυση λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα ορίστηκε, αρχής γενομένης από το έτος 2018, στο ποσό των σαράντα δυο (42€) ευρώ ανά μεγαβατώρα (Mwh) επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Το ποσό που μεταφέρθηκε στον ειδικό λογαριασμό από τον Κρατικό Προϋπολογισμό για το 2018 είναι 8.000.000€.

Με την Α.Π. ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/41189/955 04.05.2020 αποφασίστηκε η μεταφορά ποσού δέκα εκατομμυρίων πεντακοσίων χιλιάδων ευρώ (10.500.000) από τον τακτικό προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Υπόλοιπο Έναρξης		2.817.035	-
Είσπραξη Περιβαλλοντικής Ενίσχυσης		10.500.000	8.000.000
Απόδοση σε Προμηθευτές Η/Ε		-9.733.609	-5.182.965
Υπόλοιπο προς μεταφορά		3.583.426	2.817.035

Οι συνολικές εισροές του ΔΑΠΕΕΠ από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για τη χρήση 2019 ανέρχονται σε 509.450.305€. Το ποσό κατανεμήθηκε ως εξής⁴:

	Σημ.	2019	2018
Πόροι του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (72%)	i	366.804.220	314.120.331
Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (12,8%)		65.209.639	78.530.083
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας (12,9%)			67.535.871
Εθνικό Κέντρο Περιβάλλοντος & Αειφόρου Ανάπτυξης (0,2%)		1.018.901	523.534
ΕΤΕΑΠ (3%)		-	31.412.033

⁴ ΦΕΚ Β' 584/ 24.02.2020

ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (6%)	30.567.018	31.412.033
ΥΠΕΝ ειδικός λογαριασμός έργων και δράσεων για την προώθηση της ηλεκτροκίνησης 9%	45.850.528	-
	509.450.305	523.533.885

ι. Πόροι του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Σύμφωνα με την Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15774/339 (ΦΕΚ Β'584/24.02.2020) ποσοστό 72% των εσόδων από πλειστηριασμούς των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελεί πόρο του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011

32 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος

	31.12.2019	31.12.2018
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	501.177	637.856

33 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

	31.12.2019	31.12.2018
Παρακρατούμενοι φόροι	15.316	13.223

34 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης

	31.12.2019	31.12.2018
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	16.836	9.039

35 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα

	Σημ.	31.12.2019	31.12.2018
Δουλευμένα έξοδα ΕΛΑΠΕ		51.200.631	157.830.582
Δουλευμένα έξοδα Περιβαλλοντικού Τιμολογίου		913.922	122.486
Έξοδα χρήσης δουλευμένα		5.036.276	3.229.443
		57.150.828	161.182.511

36 Λοιπές Πληροφορίες

Οι πάσης φύσεως αμοιβές των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	31.12.2019	31.12.2018
Αμοιβές μελών ΔΣ	97.338	46.124

37 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις

37.1 Ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2013 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2019, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, κατά πάγια νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας και των διοικητικών δικαστηρίων, ελλείψει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή.

Για τις χρήσεις 2013 έως και 2019 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, σύμφωνα με το καθεστώς που προβλεπόταν από τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 (χρήσεις 2012 και 2013) και από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013 (χρήσεις 2014 έως 2018) όπως ισχύει και εκδόθηκαν Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2019 η εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των ΟΕΛ, όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α Ν. 4174/2013. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των χρηματοοικονομικών/οικονομικών καταστάσεων χρήσης 2019. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δεν θα ασκήσουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

37.2 Δικαστικές Υποθέσεις κατά ΗΕΠ

1. Αγωγές από Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Παραγωγούς, οι οποίοι διεκδικούν ανεξόφλητο κεφάλαιο ή/και θετική ζημία ή /και τόκους υπερημερίας, πλέον εξόδων. Οι ανωτέρω αγωγές αφορούν απαιτήσεις εκ της συμμετοχής των εναγόντων Παραγωγών στις συναλλαγές του ΗΕΠ.
2. Μатаιώθηκε η συζήτηση αγωγών, πρώην συμμετέχουσας στις Συναλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας και έτερης ανωνύμου εταιρείας, συνδεδεμένης με αυτήν με τις οποίες ζητείται η αναγνώριση διαφοράς μεταξύ της υπολογιζόμενης από τις ενάγουσες ορθής ΟΤΣ από της ΟΤΣ, με βάση την οποία έγιναν εκκαθαρίσεις στις συναλλαγές του ΗΕΠ. Ωστόσο, κατά την εκδίκαση αγωγών του ΔΑΠΕΕΠ για τη διεκδίκηση απαιτήσεων κατά της ως άνω πρώην συμμετέχουσας και έτερων εταιρειών που κρίθηκε ότι ανήκουν στον ίδιο όμιλο τέθηκαν τα ως άνω ζητήματα και αναμένεται η κρίση του δικαστηρίου κατόπιν διεξαγωγής διαιτητικής πραγματογνωμοσύνης από τη ΡΑΕ.
3. Εφέσεις επί ανακοπών εταιρείας, πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, κατά πράξεων εκτέλεσης επισπευδομένων από τον ΔΑΠΕΕΠ, σε εκτέλεση πρακτικού συμβιβασμού.
4. Αγωγή προμηθευτή/συμμετέχοντα στον ΗΕΠ κατά του ΔΑΠΕΕΠ για καταβολή αποζημίωσης για τη ζημία που υπέστη λόγω της δημιουργίας του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ.

37.3 Δικαστικές Υποθέσεις υπέρ ΗΕΠ

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει καταθέσει συνολικά δέκα έξι αγωγές κατά Εκπροσώπων Φορτίου για τη διεκδίκηση ληξιπρόθεσμων οφειλών τους από την εφαρμογή του άρθρου 61 ΚΣΗΕ (υπολογισμός και επιμερισμός του οριζόμενου στο άρθρο αυτό Αντιτίμου Έκτακτου Χρηματοοικονομικού Κόστους κάλυψης των Ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν κατά τη

διάρκεια των ετών 2011-2012 στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού).

Μέχρι σήμερα έχουν ασκηθεί αγωγές κατά 894 φυσικών ή νομικών προσώπων για ανεξόφλητους λογαριασμούς κατανάλωσης ρεύματος, για τους οποίους υπήρχε κίνδυνος παραγραφής μετά τις 31-12-2015, καθώς επίσης και 68 αγωγές, 8 πτωχευτικές ανακοπές, 2 αναγγελίες απαιτήσεων κατά φυσικών ή νομικών προσώπων για τις απαιτήσεις κατά των οφειλετών με φερόμενες οφειλές προς τον ΔΑΠΕΕΠ άνω των 20.000 €, για τους οποίους υπήρχε κίνδυνος παραγραφής μετά τις 31-12-2016.

37.4 Είσπραξη Απαιτήσεων Κατά Οφειλετών - Εκπροσώπων Φορτίου

1. Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει καταθέσει κατά οκτώ (8) εταιρειών που συμμετείχαν στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωποι Φορτίου αγωγές με τις οποίες ζητείται η επιδίκαση απαιτήσεων του ΔΑΠΕΕΠ εκ της συμμετοχής των ανωτέρω εταιρειών στον ΗΕΠ. Μεταξύ των αγωγών αυτών συμπεριλαμβάνεται αγωγή κατά πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ΗΕΠ και έτερων εταιρειών που κρίθηκε ότι ανήκουν στον ίδιο όμιλο με αυτή.

2. Πρέπει να σημειωθεί ότι ο ΔΑΠΕΕΠ έχει συνάψει Πρακτικά Συμβιβασμού, που αποτελούν εκτελεστούς τίτλους, με τα οποία αναγνωρίζονται από δύο (2) εταιρείες, οφειλές τους από τη συμμετοχή τους ως Εκπροσώπων Φορτίου στις συναλλαγές του ΗΕΠ.

3. Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει εφεσιβάλλει δικαστικές αποφάσεις με τις οποίες απορρίφθηκαν οι ανακοπές του επί αρνητικών δηλώσεων Τραπεζών ως Τρίτες αναφορικά με αναγκαστική κατάσχεση που επέβαλε εις χείρας των εν λόγω Τραπεζών προς είσπραξη απαιτήσεων του κατά εταιρειών που συμμετείχαν στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωποι Φορτίου.

4. Παράλληλα ο ΔΑΠΕΕΠ έχει προχωρήσει σε συμψηφισμό μέρους ληξιπρόθεσμων και εκκαθαρισμένων ανταπαιτήσεων κατά πρώην συμμετέχουσας στον ΗΕΠ εταιρείας που είναι μέλος ομίλου εταιρειών στον οποίο συμμετέχει και παραγωγός ΑΠΕ προς το σύνολο των εναντίον του απαιτήσεων του εν λόγω παραγωγού ΑΠΕ κατά το χρονικό διάστημα από Δεκέμβριο 2011 έως και Δεκέμβριο 2017, ύψους 17.761.971,61 €.

Σε σχέση με τους προαναφερόμενους συμψηφισμούς ο ΔΑΠΕΕΠ έχει διενεργήσει τις αντίστοιχες κατάλληλες εγγραφές στα Λογιστικά Βιβλία της εταιρείας

37.5 Δικαστικές Υποθέσεις κατά του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

Αγωγές ή/και διαταγές πληρωμής με τις οποίες ζητείται η επιδίκαση κεφαλαίου ή/και τόκων υπερημερίας, ένεκα καθυστερήσεων στην πληρωμή του τιμήματος της εγχεόμενης από μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ηλεκτρικής ενέργειας.

Αγωγές, προσφυγές και αιτήσεις ακύρωσης με τις οποίες αμφισβητείται η συνταγματικότητα των διατάξεων του Ν.4254/14 αναφορικά με τον επανακαθορισμό των στοιχείων τιμολόγησης λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και την υποχρέωση παροχής έκπτωσης επί της συνολικής αξίας της εγχεόμενης κατά το 2013 ενέργειας.

Αγωγές και προσφυγές ενώπιον διοικητικών δικαστηρίων με τις οποίες αμφισβητείται η συνταγματικότητα των διατάξεων του Ν.4093/12 για την Εισφορά Αλληλεγγύης υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ. Με τις υπ' αριθμ. 2406/2014, 2407/2014 και 2408/2014 αποφάσεις του ΣτΕ απορρίφθηκαν αιτήσεις ακύρωσης Παραγωγών ΑΠΕ κατά της εισφοράς αυτής και αναμένεται αντίστοιχη δικαστηριακή εξέλιξη και για τις εκκρεμείς σε άλλα δικαστήρια υποθέσεις.

Αγωγές τραπεζικού ιδρύματος, υπέρ του οποίου έχει παρέμβει παραγωγός ΑΠΕ ο οποίος είναι μέλος ομίλου εταιρειών, κατά του ΔΑΠΕΕΠ για ποσά €3.481.000,62, €2.930.369,23 3.000.120,38 και 3.210.047,64 αντίστοιχα.

Έχουν ασκηθεί από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΠΕ) ενδικοφανείς προσφυγές και Προσφυγές ενώπιον Διοικητικών Δικαστηρίων με τις οποίες αμφισβητείται η

συνταγματικότητα των διατάξεων του άρθρου 143B Ν. 4001/2011 και των διατάξεων της ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 που αφορούν το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού. Σε περίπτωση δυσμενούς δικαστηριακής έκβασης των εν λόγω υποθέσεων, ή όσων αναμένεται να ασκηθούν και από άλλους παραγωγούς ΑΠΕ ή και ΣΗΘΥΑ, ο ΔΑΠΕΕΠ θα κληθεί να επιστρέψει εντόκως προς τους παραγωγούς αυτούς τα παρακρατηθέντα και αποδοθέντα στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ποσά χρεώσεων ΜΤΑΕ.

Υπαγωγή σε διαιτησία της ΡΑΕ διαφοράς σχετικής με την εκκαθάριση της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ που εγχύθηκε στο σύστημα κατά το χρονικό διάστημα από 28.11.2012 έως 31.3.2014.

Με το άρθρο 4 του νόμου 4585/2018 από 1.4.2019 η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους. Επίσης σύμφωνα με την παρ. 6 του ίδιου άρθρου «Οι εκκρεμείς δίκες της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., οι οποίες αφορούν δικαιώματα και υποχρεώσεις στα οποία, σύμφωνα με την παράγραφο 5, υποκαθίσταται η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., συνεχίζονται αυτοδικαίως από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., χωρίς να διακόπτονται βιαίως και χωρίς να απαιτείται, για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους, οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της.». Δυνάμει της εν λόγω νομοθετικής διάταξης, ο ΔΑΠΕΕΠ έχει υποκατασταθεί στις εκκρεμείς δίκες της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

37.6 Δικαστικές Υποθέσεις υπέρ του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

Μία (1) αγωγή κατά εταιρείας, αφορώσα την καταβολή κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας, αναφορικά με απαιτήσεις του ΔΑΠΕΕΠ προς απόδοση ποσών, που αποτελούν πόρους του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

38 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η ραγδαία εξάπλωση της νόσου του κορονοϊού (COVID-19), βρήκε το παγκόσμιο οικονομικό σύστημα και τις επιχειρήσεις σε σημαντικό ποσοστό απροετοίμαστες. Η παγκόσμια οικονομία εισήλθε σε ύφεση, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια, την ένταση και το βαθμό εξάπλωσης της νόσου στην Ελλάδα και παγκοσμίως.

Παράλληλα, η κρίσιμη περίοδος που διανύουμε και οι οικονομικές επιπτώσεις της πανδημίας, έχουν επιφέρει μεγάλες αλλαγές στην εργασιακή μας καθημερινότητα. Οι εταιρείες καλούνται πλέον να λειτουργήσουν κάτω από σύνθετες και αντίξοες συνθήκες, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα ένα ασφαλές και αποτελεσματικό περιβάλλον τόσο για το προσωπικό τους όσο και τους πελάτες και συνεργάτες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΑΠΕΕΠ έχει θέσει σε εφαρμογή σειρά προληπτικών μέτρων, στηρίζοντας από την πρώτη στιγμή την εθνική πρωτοβουλία και ακολουθώντας τις υποδείξεις των αρμοδίων για την λήψη συγκεκριμένων μέτρων περιορισμού εξάπλωσης του ιού.

Ο ΔΑΠΕΕΠ συνεχίζει απρόσκοπτα την δραστηριότητά του μέχρι και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης, καθώς η Διοίκηση έχει λάβει τα απαραίτητα μέτρα για τον περιορισμό της έκτασης των οικονομικών συνεπειών από την πανδημία Covid 19 σε βαθμό που να μην υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα αναφορικά με την συνέχιση της δραστηριότητας της εταιρείας σε βραχυπρόθεσμο ορίζοντα.

Επιπρόσθετοι σημαντικοί παράγοντες που συμβάλλουν σε αυτό το συμπέρασμα είναι το γεγονός ότι η εταιρεία διαθέτει μια ισχυρή χρηματοοικονομική θέση χωρίς εξωτερικό δανεισμό, ενώ έχει επαρκή ρευστότητα ώστε να ανταπεξέλθει στις υποχρεώσεις της. Η ισχυρή

κεφαλαιακή επάρκεια της εταιρείας συνάδει με το επίπεδο διάθεσης ανάληψης κινδύνου σε βαθμό που να επιτρέπει την αξιόπιστη, ασφαλή και απρόσκοπτη λειτουργία της. Επίσης, η εταιρεία δύναται να προσαρμόσει το επενδυτικό της πλάνο εξετάζοντας το ενδεχόμενο καθυστέρησης ή ακόμη και αναβολής επενδύσεων ανάλογα με τις τρέχουσες εξελίξεις.

Ωστόσο, υπάρχει υψηλός βαθμός αβεβαιότητας σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα όσον αφορά στη διάρκεια, στην ένταση και στο βαθμό εξάπλωσης της νόσου. Ως αποτέλεσμα, η εκτίμηση των μακροοικονομικών συνθηκών σε παγκόσμιο επίπεδο και κατ' επέκταση των οικονομικών συνεπειών σε επίπεδο εταιρείας σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα δεν μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα και εύλογα στο παρόν στάδιο.