



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

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ – 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ
ΙΟΥΛΙΟΣ 2021**

**ΑΜ ΓΕ.ΜΗ. 44658007000
Κάστορος 72 – 185 45 Πειραιάς**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Περιεχόμενα

A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	5
B. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ.....	25
Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	31
I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος.....	35
II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.....	37
III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών	39
IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων.....	41
V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	43
1 Στοιχεία Εταιρείας	43
2 Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων	46
3 Βασικές Λογιστικές Αρχές.....	47
4 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες	55
5 Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ	58
6 Λοιπά έσοδα και κέρδη	58
7 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού.....	58
8 Αμοιβές και έξοδα τρίτων.....	59
9 Παροχές Τρίτων	60
10 Φόροι Τέλη	60
11 Διάφορα Έξοδα.....	60
12 Αποσβέσεις.....	61
13 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα	61
14 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα	61
15 Φόρος Εισοδήματος	61
16 Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ.....	62
17 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	67
18 Ανώματες ακινητοποιήσεις.....	68
19 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	69
20 Εμπορικές απαιτήσεις	69
21 Χρηματικά διαθέσιμα.....	73
22 Δουλευμένα έσοδα περιόδου	73
23 Μετοχικό Κεφάλαιο.....	73
24 Αποθεματικά	73
25 Αποτέλεσμα εις Νέον	74
26 Επιχορηγήσεις	74
27 Εγγυήσεις.....	74
28 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	74
29 Εμπορικές Υποχρεώσεις	74
30 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς.....	75
31 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος.....	77
32 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	77
33 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	77
34 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	77
35 Λοιπές Πληροφορίες	77
36 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις	78
37 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων	80

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα 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 1.1.2020- 31.12.2020**

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 31.12.2020, 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.

ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ 2020

Μετασχηματισμός της εταιρείας στο Νέο Εκσυγχρονισμένο και Ψηφιακό Περιβάλλον

Ο ΔΑΠΕΕΠ μέσα στο 2020 συνέχισε με ακόμη πιο έντονη την προσπάθειά του να βελτιώσει τη θέση της εταιρείας στο ενεργειακό τοπίο ενισχύοντας τον ρόλο του.

Συνεχίστηκε με μεγαλύτερη ένταση η προσπάθεια του να ικανοποιήσει τους σκοπούς της εταιρείας έτσι όπως ο βασικός μέτοχος, **το ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ**, του έχει αναθέσει μέσα από την σχετική νομοθεσία.

Ταυτόχρονα βελτιώνει συνεχώς τις υπηρεσίες που παρέχει στους **ΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ** των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Συνάμα, ενδυναμώνεται, αναδιοργανώνεται και μετατρέπεται σε μια **ΣΥΓΧΡΟΝΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ** που θα δημιουργήσει τις προϋποθέσεις για μια επιτυχή πορεία προς το 2030.

Ο βασικός μέτοχος, το Ελληνικό Δημόσιο, εν προκειμένω το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, έχει βρει στον ΔΑΠΕΕΠ έναν άμεσο συνεργάτη στη διαμόρφωση της ενεργειακής πολιτικής. Ο Διευθύνων Σύμβουλος και τα στελέχη της εταιρείας συμμετείχαν σε επιτροπές και συνδιασκέψεις και συνεισέφεραν με εισηγήσεις, παρατηρήσεις, παροχή στοιχείων, τεκμηρίωση και τεχνική υποστήριξη σε κάθε προσπάθεια του Υπουργείου.

Οι παραγωγοί των ΑΠΕ, είδαν σημαντικές βελτιώσεις στην εξυπηρέτηση που ζητούσαν από την εταιρεία. Διαπίστωσαν μια σημαντική βελτίωση στην ρευστότητα της εταιρείας παρά την επίδραση της πανδημίας και βίωσαν καταστάσεις που δεν είχαν συναντήσει στα προηγούμενα χρόνια. Είδαν τις πληρωμές τους να εκτελούνται στον συντομότερο δυνατό χρόνο. Τους περισσότερους από τους μήνες του 2020, είδαν την καταβολή της μηνιαίας αποζημίωσης να πραγματοποιείται στην ώρα της ενώ από το τέλος του 2020 έχει ξεκινήσει η αυτόματη προσωποποιημένη πληροφόρηση μέσω μηνύματος (SMS) για την κατάθεση στους τραπεζικούς λογαριασμούς τους.

Ο εκσυγχρονισμός της εταιρείας στηρίχθηκε στον ψηφιακό μετασχηματισμό αλλά και στην δομική αλλαγή που συνίσταται στο σύστημα «**Κ.Α.Π.Α.**»

- **Κατάργηση περιττών και αχρείαστων ενεργειών**
 - **Απλοποίηση διαδικασιών**
 - **Προτυποποίηση**
 - **Αυτοματισμός**

Η αυτοτιμολόγηση των παραγωγών, έχοντας φτάσει στο 75%, επεκτείνεται συνεχώς, και μειώνονται οι χρόνοι και η γραφειοκρατία της έκδοσης των τιμολογίων από τους ίδιους τους παραγωγούς, την ταχυδρόμηση τους στον ΔΑΠΕΕΠ και την καταχώρηση τους στα συστήματα πληρωμών. Η αναμενόμενη και υποχρεωτική εφαρμογή της λογιστικής διαδικασίας των e-books θα φέρει την πλήρη εφαρμογή της αυτοτιμολόγησης.

Παράλληλα, έχουν ήδη ετοιμασθεί οι τεχνικές προϋποθέσεις για την αυτοματοποιημένη διαλειτουργικότητα με την ΑΑΔΕ και τον e-ΕΦΚΑ έτσι ώστε να υπάρξει η αυτόματη επικοινωνία μεταξύ των πληροφοριακών συστημάτων των παραγωγών. Με αυτό τον τρόπο, δεν θα απαιτείται η χρονοβόρος και γραφειοκρατική αναζήτηση από τους παραγωγούς για την φορολογική και ασφαλιστική ενημερότητα τους από τις υπηρεσίες του δημοσίου (ΔΟΥ και ΕΦΚΑ).

Οι νέοι παραγωγοί που περιμένουν την υλοποίηση των έργων τους, καλούνται πλέον εντός ολίγων ημερών να υπογράψουν τις συμβάσεις πώλησης ενέργειας με τον ΔΑΠΕΕΠ. Η χρονοβόρος διαδικασία της έγχαρτης επικοινωνίας, όπου η σύμβαση μεταφερόταν μέσω φυσικού ταχυδρομείου για μια απλή υπογραφή, αποτελεί παρελθόν. Όλες οι συμβάσεις πλέον υπογράφονται με ψηφιακή υπογραφή και αποστέλλονται με email στους αντισυμβαλλόμενους νοοεισερχόμενους παραγωγούς.

Νέος ιστότοπος

Ο ΔΑΠΕΕΠ, στο πλαίσιο ανανέωσης της εταιρικής του εικόνας, ανάρτησε τη νέα ιστοσελίδα του, στη διεύθυνση www.dapeep.gr.

Στόχος της εταιρείας είναι η δημιουργία ενός δομημένου portal, που θα συνδυάζει την μοντέρνα αισθητική, με τη λειτουργικότητα και την ευκολία στην πλοήγηση.

Στο νέο site, οι διαδικτυακοί επισκέπτες μπορούν να ενημερωθούν, εύκολα και γρήγορα, με απλές διαδικασίες πλοήγησης, για τις υπηρεσίες, τις δράσεις και τη νέα εταιρική εικόνα του Διαχειριστή.

Το κεντρικό μενού είναι σχεδιασμένο επάνω στους τρεις βασικούς πυλώνες προκειμένου να συνεισφέρει στην Πολιτεία στους στόχους που έχουν τεθεί στο ΕΣΕΚ στον δρόμο προς το 2030:

- Ενέργεια
- Περιβάλλον
- Βιώσιμη Ανάπτυξη

Πράσινη Ενέργεια

Στα πλαίσια των καινοτόμων αλλαγών που προωθούνται στον τομέα των ΑΠΕ από τις νέες νομοθετικές και ρυθμιστικές πρωτοβουλίες του ΥΠΕΝ, ο ΔΑΠΕΕΠ, αξιοποιώντας τις υφιστάμενες αρμοδιότητες και την εξειδίκευσή του, φιλοδοξεί να καταστεί ο πυλώνας στην εν γέννη προώθηση των επενδύσεων στην Πράσινη Ενέργεια.

Περιβάλλον

Ο ΔΑΠΕΕΠ στοχεύει να διαδραματίσει πρωταγωνιστικό ρόλο στην υλοποίηση πολιτικών για την προστασία του περιβάλλοντος και τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου εφαρμόζοντας τις κατευθυντήριες οδηγίες της ΕΕ και το νέο κανονιστικό πλαίσιο του ΥΠΕΝ για την πρόληψη της διαρροής του άνθρακα και την προώθηση της εξοικονόμησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Βιώσιμη Ανάπτυξη

Ο ΔΑΠΕΕΠ επιθυμεί να συμβάλει στην εφαρμογή πολιτικών που εξασφαλίζουν τη βιώσιμη ανάπτυξη μέσα από την προώθηση πιστοποιητικών (green certificates) που πιστοποιούν ότι η χρησιμοποιούμενη τελική καταναλισκόμενη ενέργεια είναι πράσινη και ταυτόχρονα σκοπεύει να καταστήσει τις Εγγυήσεις Προέλευσης θεμέλιο λίθο των μελλοντικών Περιβαλλοντικών Αγορών στην Ελλάδα.

Στα πλαίσια της εξομάλυνσης της αποζημίωσης των παραγωγών ΑΠΕ και την “just in time” αποπληρωμή των υποχρεώσεων του Διαχειριστή, δημιουργήθηκε ξεχωριστό portal με έμφαση στους Συνδέσμους των Παραγωγών και την αυτοτιμολόγηση. Σε αυτό το portal κάθε παραγωγός δύναται να υποβάλει Δήλωση Ανάθεσης αυτοτιμολόγησης, η οποία συνεπάγεται τη μηνιαία έκδοση τιμολογίου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας από το ΔΑΠΕΕΠ για λογαριασμό του παραγωγού.

Στα πλαίσια αυτά θα υπάρξουν νέες πρωτοβουλίες που θα αναδείξουν τον συμβουλευτικό ρόλο της εταιρείας, δίνοντας όχι μόνο χρήσιμες πληροφορίες και δυνατότητα άμεσης επικοινωνίας, αλλά και ενημέρωση για καλές πρακτικές, που ισχύουν σε όλο τον κόσμο.

Στόχος του νέου site του ΔΑΠΕΕΠ, είναι η δημιουργία ενός καθημερινού συνοδοιπόρου των παραγωγών ΑΠΕ.

Η εταιρεία

Η ίδια η εταιρεία, ενισχύεται σημαντικά, με νέες αρμοδιότητες, με ενδυνάμωση του ανθρώπινου δυναμικού της, με εκπαίδευση και επιμόρφωση, με εκσυγχρονισμό των συστημάτων της. Μέσα στο 2020 ξεκίνησε και ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2021, η αναδιοργάνωση της εταιρείας με πλήρη καταγραφή όλων των αρμοδιοτήτων που διεξάγονται, με νέο οργανόγραμμα που αναδιαρθρώνει τον οργανισμό της εταιρείας. Με νέα σύγχρονη δομή, η εταιρεία αναδιοργανώθηκε σε δεκαπέντε διευθύνσεις οι οποίες όλες μαζί συναποτελούν άρρηκτα μέρη της ίδιας εταιρείας. Η ομαδική δουλειά έχει αρχίσει να αποδίδει τους καρπούς της.

Και η ριζική αναδιοργάνωση της εταιρείας δεν σταματάει εδώ. Συνεχίζεται και μέσα στο 2021 με στόχο της ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗ ΑΡΤΙΟΤΗΤΑ και την συνεχή βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών.

Ο βασικός παράγοντας επιτυχίας του ΔΑΠΕΕΠ είναι η ποιότητα των ανθρώπων της. Η υψηλή τους κατάρτιση, η εξειδίκευσή τους στα θέματα της αγοράς ΑΠΕ και η προσήλωσή τους στους υψηλούς στόχους έχουν παίξει σημαντικότερο ρόλο στην μέχρι τώρα ανάπτυξη και επιτυχημένη πορεία της εταιρείας. Πιστεύοντας απόλυτα στις ίσες ευκαιρίες απασχόλησης, ο ΔΑΠΕΕΠ αντιμετωπίζει ισότιμα τους συνεργάτες της παρέχοντάς τους δυνατότητες συνεχούς βελτίωσης των ικανοτήτων τους.

Οι παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη στις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

Η Εταιρεία εκπαιδεύει συστηματικά όλες τις κατηγορίες των εργαζομένων της, είτε με οργάνωση ενδοεπιχειρησιακών σεμιναρίων είτε με συμμετοχές σε σεμινάρια και συνέδρια που οργανώνουν εξωτερικοί φορείς. Μέσω της συμμετοχής τους σε εκπαιδευτικά προγράμματα και σεμινάρια διασφαλίζεται συνεχώς το υψηλό επίπεδο εξειδίκευσης των εργαζομένων και η απρόσκοπτη προσωπική και επαγγελματική τους εξέλιξη.

Οι σχέσεις της Εταιρείας με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα. Η Εταιρεία σέβεται τα δικαιώματα των εργαζομένων και τηρεί τη εργατική νομοθεσία.

Για την κάλυψη των κενών θέσεων τακτικού προσωπικού με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, έχουν ήδη ξεκινήσει διαδικασίες πρόσληψης μέσω ΑΣΕΠ, 34 εργαζομένων διαφόρων ειδικοτήτων και 4 δικηγόρων με σύμβαση έμμισθης εντολής.

Υγεία & Ασφάλεια στην Εργασία

Η Εταιρεία διαθέτει τεχνικό ασφαλείας, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία και εφαρμόζει όλα τα μέτρα πρόληψης ατυχημάτων και διασφάλισης της υγείας των εργαζομένων της. Επίσης, πέρα από την τήρηση των νομικών της υποχρεώσεων έχει διαθέσει ένα γραφείο για τη δημιουργία ιατρείου, με τον αναγκαίο εξοπλισμό, εργαλεία, φάρμακα, επιδέσμοις, είδη πρώτων βοηθειών, κ.λπ. και έχει συνάψει σύμβαση με ιδιώτη γιατρό που επισκέπτεται τα γραφεία της δύο φορές την εβδομάδα.

Διαχείριση Πανδημίας COVID-19

Σε όλη τη διάρκεια της πανδημίας COVID-19, ο ΔΑΠΕΕΠ, τηρεί απαρέγκλιτα όλα τα μέτρα που έχει θεσπίσει η Πολιτεία για την αντιμετώπιση και μείωση της διασποράς του κορωνοϊού. Επιπλέον, κατάφερε να συνεχίσει απρόσκοπτα τη λειτουργία της, εφαρμόζοντας - πλέον των όποιων νομοθετικών υποχρεώσεων της- μία σειρά δράσεων με στόχο την προστασία, ενημέρωση και ευαισθητοποίηση των εργαζομένων της γύρω από την πανδημία, συμβάλλοντας με όποιο τρόπο μπορεί στην εθνική προσπάθεια αντιμετώπισής της. Συγκεκριμένα, ανέπτυξε ψηφιακά μέσα και προμηθεύτηκε τον απαιτούμενο εξοπλισμό, ώστε το προσωπικό της να μπορεί να εργάζεται εξ αποστάσεως, ενώ έκανε εκτεταμένη χρήση τηλεδιάσκεψων και περιορίστηκαν οι δια ζώσης συναντήσεις. Εφάρμοσε αυστηρά την εκ περιτροπής φυσική παρουσία στους χώρους εργασίας, για όσους εργαζομένους είναι εφικτή η εξ αποστάσεως εκτέλεση των καθηκόντων τους. Χορήγησε στο προσωπικό είδη προστασίας (μάσκες, αντισηπτικά κλπ). Καθιέρωσε την καθημερινή υποχρεωτική θερμομέτρηση εργαζομένων και επισκεπτών κατά την είσοδό τους στους χώρους της Εταιρείας. Ενημέρωνε διαρκώς το προσωπικό σχετικά με τις ενδεδειγμένες μεθόδους προφύλαξης στο χώρο εργασίας. Παρείχε δωρεάν εργαστηριακές εξετάσεις μοριακής ανίχνευσης στο προσωπικό. Ενθάρρυνε τον εμβολιασμό, παρέχοντας ανάλογες διευκολύνσεις στο προσωπικό, όπως άδεια απουσίας την ημέρα του εμβολιασμού και εξ αποστάσεως εργασία την επόμενη ημέρα.

Target model

Το 2020 ήταν έτος ορόσημο για την Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της μετάβασης από το πρότυπο της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) στο Υπόδειγμα – Στόχο της ΕΕ (Target Model). Η μετάβαση αυτή απαιτούσε την αναθεώρηση ολόκληρου του ρυθμιστικού πλαισίου για την εισαγωγή των νέων κανόνων λειτουργίας της αγοράς. Ο ΔΑΠΕΕΠ, σε συνεργασία με τους υπόλοιπους Διαχειριστές όπου απαιτούνταν, εκπόνησε, εντός των χρονοδιαγραμμάτων, τις αναγκαίες προτάσεις για την εκτεταμένη τροποποίηση του Κώδικα με σκοπό την προσαρμογή του στο Target Model, οι οποίες, αφού πρώτα τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση, εγκρίθηκαν από την ΡΑΕ.

Επιπλέον, εκπονήσαμε πρόταση τροποποίησης του Κώδικα για την προσαρμογή των σχετικών διατάξεών του στο νέο σχήμα χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ που εισήχθη με τις Υπουργικές Αποφάσεις ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β'3373/ 31.8.2019) και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β'3152/ 30.7.2020). Και αυτή η πρόταση εγκρίθηκε από την ΡΑΕ ύστερα από δημόσια διαβούλευση. Το κωδικοποιημένο κείμενο του Κώδικα που συμπεριλαμβάνει όλες τις παραπάνω τροποποιήσεις, αναρτήθηκε στον ιστότοπο του ΔΑΠΕΕΠ.

Συνοψίζοντας τις δραστηριότητες της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, θα μπορούσαμε να τις κατατάξουμε ως εξής:

1. Εκπροσώπηση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας
2. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ
3. Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης και Ενεργειακό Μίγμα Προμηθευτών

4. Διαχείριση Κρατικών Ενισχύσεων SA 38630 (2014/N) και SA.52413 (2018/NN)-
5. Εκπλειστηριαστής (auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου
6. REMIT

1. ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗ ΤΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1.1 ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΤΟΥ ΔΑΠΕΕΠ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο υπεύθυνος φορέας για την εκπροσώπηση των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ήτοι των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ), Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και των Φ/Β Στεγών, καθώς και του χαρτοφυλακίου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ).

Στο πλαίσιο της προετοιμασίας για την εκκίνηση της εφαρμογής του Target Model την 1η Νοεμβρίου 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε καθημερινά στη διεξαγωγή Δοκιμών Συνεχούς Προσομοίωσης παραγωγικής λειτουργίας των συστημάτων των Αγορών (mock tests & dry runs).

Συμμετείχε σε τηλεδιάσκεψη με τις υπηρεσίες της ΕΕ της DG Energy σχετικά με την πρόοδο της υλοποίησης του target model (Telco with European Commission Services on Target Model implementation progress), με παρουσίαση – αναφορά προόδου, ενώ σε συνάντηση με στελέχη του ΥΠΕΝ αναπτύχθηκαν αντίστοιχα θέματα αναφορικά με τη συμμετοχή του ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά, η προσαρμογή των πληροφοριακών συστημάτων υποστήριξης και τέλος η τήρηση ενός ενιαίου μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, που θα περιλαμβάνει Συμβάσεις με ενίσχυση και χωρίς.

Παράλληλα διεξήγαγε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες με σκοπό την εγγραφή του ως Συμμετέχοντα, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ), ενώ ταυτόχρονα προέβη στην πιστοποίηση τεσσάρων (4) Στελεχών του ως Πιστοποιημένων Διαπραγματευτών Ενέργειας, απαραίτητων για τη συμμετοχή του στις Αγορές.

Ο ΔΑΠΕΕΠ κατά τη διάρκεια του έτους 2020 και στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) - μέχρι την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας- υπέβαλε καθημερινά στο ΕΧΕ, Μη Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης ανά Τεχνολογία, Ζώνη Απωλειών και Ζώνη Συστήματος, για την ποσότητα ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ), Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και Φωτοβολταϊκών Στεγών, καθώς και για την Κατανεμόμενη μονάδα ΣΗΘΥΑ «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑτΕ», για το μέρος της ισχύος που εντάσσεται κατά προτεραιότητα.

Από την 1η Νοεμβρίου 2020 με την έναρξη λειτουργίας των αγορών του target model ο ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλε καθημερινά στο ΕΧΕ μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τα χαρτοφυλάκια:

- Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και τα Φωτοβολταϊκά Στεγών),
- ΦΟΣΕΤΕΚ και
- για την Κατανεμόμενη μονάδα ΣΗΘΥΑ «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑτΕ», για το μέρος της ισχύος που εντάσσεται κατά προτεραιότητα, βάσει της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣ (Κατανεμόμενης Μονάδας Συμπαγωγής) που λαμβάνει καθημερινά από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε..

Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε με ίδιους πόρους ειδικό πληροφοριακό σύστημα, για τον καθημερινό έλεγχο των προβλέψεων έγχυσης ενέργειας, και τη μετατροπή τους σε Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης ή Υβριδικές Εντολές, ενώ παράλληλα υλοποιήθηκαν κατάλληλες βάσεις δεδομένων για την διευκόλυνση της καθημερινής παρακολούθησης της συμμετοχής του ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά και την δημιουργία κατάλληλων αναφορών.

1.2 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΔΑΠΕΕΠ ΩΣ ΦΟΡΕΑΣ ΣΩΡΕΥΤΙΚΗΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (ΦΟΣΕΤΕΚ)

Με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 (ΦΕΚ Β' 1020/27.03.2019), ο ΔΑΠΕΕΠ ορίσθηκε ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ) έως τις 31.12.2022 και εκπροσωπεί στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας τους Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι οποίοι αδυνατούν προσωρινά να εκπροσωπηθούν είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), είτε να συμμετέχουν αυτόνομα στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, με την απευθείας εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων του ΕΧΕ. Η εν λόγω Υ.Α. καθορίζει τις υποχρεώσεις, το πλαίσιο λειτουργίας του και τις χρεώσεις που επιβάλλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέταξε και υπέγραψε 48 συμβάσεις εκπροσώπησης με παραγωγούς ΑΠΕ, μετά τη διενέργεια νομικού ελέγχου των απαραίτητων δικαιολογητικών. Οι 48 Σταθμοί ΑΠΕ αντιστοιχούν σε 85,8 MW όλων των τεχνολογιών ΑΠΕ.

Για τους εν λόγω σταθμούς, ο ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλε καθημερινά στο ΕΧΕ, Μη Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και από την 1η Νοεμβρίου 2020, Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

Παράλληλα, ο ΔΑΠΕΕΠ διαβίβαζε καθημερινά στο ΕΧΕ και στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ΑΔΜΗΕ) τον Πίνακα Αντιστοίχισης, τον οποίο καταρτίζει βάσει των καταχωρημένων Δηλώσεων Εκπροσώπησης (Δηλώσεων ΦΟΣΕ) που λαμβάνει από τους Σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, με αναλυτικές πληροφορίες για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Η διαχείριση των Δηλώσεων Εκπροσώπησης και η παραγωγή και διαβίβαση του Πίνακα Αντιστοίχισης πραγματοποιείται μέσω ειδικής ηλεκτρονικής εφαρμογής που έχει αναπτυχθεί με ίδια μέσα.

Ο ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο της προσαρμογής των πληροφοριακών συστημάτων του για εκκαθαρίσεις Σταθμών Υποχρεωτικής Συμμετοχής στις Αγορές (ΥΣΑ) καθώς και της Κατάρτισης του Πίνακα Αντιστοίχισης, προχώρησε σε συνεργασία με ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ στη συνδιαμόρφωση ενός κειμένου με τίτλο «Προσαρμογή Διαδικασιών ΔΑΠΕΕΠ εν όψει target model». Το αντικείμενο της σχετικής συνεργασίας αφορούσε σε διαμόρφωση τεχνολογικά ουδέτερων χαρτοφυλακίων μονάδων ΑΠΕ, στις ανταλλαγές πληροφορίας σε σχέση με τον Πίνακα Αντιστοίχισης, στην καθημερινή ανταλλαγή πληροφορίας από το Μητρώο Συμμετεχόντων του ΕΧΕ, στις πληροφορίες των δεδομένων εκκαθάρισης από ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ και EnexClear, στις υποχρεώσεις δημοσιεύσεων, κλπ.

Κατά το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε τη διενέργεια της εκκαθάρισης των Σταθμών που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ, υπολογίζοντας διακριτά την αποζημίωση των Σταθμών MRKT_REV, τη χρέωση των Σταθμών ΦΟΣΕΤΕΚ, καθώς και το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής. Οι ανωτέρω διαδικασίες προσαρμόστηκαν στις ανταλλαγές δεδομένων όπως διαμορφώθηκαν με την έναρξη της λειτουργίας των αγορών του Ν. 4425/2016 (Target Model) την 01.11.2020, με χρήση ώρας Κεντρικής Ευρώπης για τη συμμετοχή στις αγορές και τις αλλαγές εκπροσώπησης, τη χρονική ανάλυση των δεδομένων από 1 ώρα να γίνεται 15 λεπτά, καθώς και τις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) για μετρήσεις σε επίπεδο εβδομάδας σε αρχική, διορθωτική και οριστική εκκαθάριση.

2. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ (ΕΛΑΠΕ)

2.1 ΜΗΤΡΩΟ ΜΟΝΑΔΩΝ (ΣΤΑΘΜΩΝ) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2020 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 (ΣΠΗΕ). Εντός του 2020 υπεγράφησαν 1.798 συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, 303 ΣΕΣΤ και 1.495 ΣΕΔΠ. Η συνολική ενέργεια που εκκαθαρίστηκε είναι 13.420TWh και αφορά 14.269 ενεργές συμβάσεις εκ των οποίων 635 ΣΕΔΠ, 488 ΣΕΣΤ και 13.146 ΣΠΗΕ με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 7,075 GW

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 2021 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 2020 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Κατά την διάρκεια του 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ προκειμένου να τροφοδοτήσει το σύστημα αποζημιώσεων των παραγωγών ΑΠΕ διεξήγαγε με απόλυτη επιστημονική τεκμηρίωση περίπου 167.197 εκκαθαρίσεις, υπολογίζοντας την παραγόμενη ενέργεια χρησιμοποιώντας τα μετρητικά δεδομένα των Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ).

Τέλος, ο ΔΑΠΕΕΠ προχώρησε καθ' όλη τη διάρκεια του 2020 στην έκδοση 39.124 ειδικών ενημερωτικών σημειωμάτων επιστροφής (έτη 2016-2018) του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) λόγω ισοσκελισμού του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού.

2.1.1 ΜΗΤΡΩΟ 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 2020 και μέχρι την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Μοντέλο Στόχος την 01η/11/2020, ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε την διαχείριση της «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» του σταθμού της Αλουμινίου 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 2021, 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 2020 για τον υπολογισμό της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Κατά την διάρκεια του 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ προκειμένου να τροφοδοτήσει, το σύστημα αποζημιώσεων της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ διεξήγαγε με απόλυτη επιστημονική τεκμηρίωση 20 εκκαθαρίσεις, υπολογίζοντας την παραγόμενη ενέργεια χρησιμοποιώντας τα μετρητικά δεδομένα των Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ) και του Παραγωγού Κατόχου της ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

Επίσης ο ΔΑΠΕΕΠ προχώρησε στην έκδοση 12 ενημερωτικών σημειωμάτων Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) και 1 ειδικού ενημερωτικού σημειώματος λόγω ισοσκελισμού του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού.

2.2 ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Από τον ΕΛΑΠΕ ο ΔΑΠΕΕΠ καταβάλλει τις αποζημιώσεις που προβλέπονται στις συμβάσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται (και τα Φ/Β Στεγών).

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.

Στη συνέχεια και μετά την έναρξη της λειτουργίας των Αγορών του Ν. 4425/2016 (target model) επανασχεδιάστηκαν οι Πίνακες του Ειδικού Λογαριασμού ώστε να αποτυπώνονται τα δεδομένα και οι χρηματορροές των αντίστοιχων αγορών. Ο ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως αποκλειστικός Διαχειριστής του ΕΛΑΠΕ ερεύνησε, μελέτησε και εισηγήθηκε για πλήθος θεμάτων με οικονομικό αντίκτυπο στον ΕΛΑΠΕ.

Δεδομένων των συνεχόμενων ωρών με μηδενική Οριακή Τιμή Συστήματος την 01.05.2020 και το γεγονός ότι οι εν λόγω ώρες δεν προσμετρώνται για τη Διαφορική Προσαύξηση (Ν.4414/2016, Άρ. 5, §10), διενεργήθηκε αντιπαραβολή των μηνιαίων μετρήσεων που χρησιμοποιήθηκαν στην εκκαθάριση ΣΕΔΠ και των ωριαίων μετρήσεων που αφορούν εκκαθαρίσεις αγοράς Σταθμών Υποχρεωτικής Συμμετοχής στις Αγορές, όπου αναδείχτηκε ότι οι εν λόγω ώρες δεν είχαν αφαιρεθεί. Η συγκεκριμένη αντιπαραβολή κοινοποιήθηκε στον ΑΔΜΗΕ και παρουσιάστηκε στην Επιτροπή του άρθρου 12 του Ν. 4414/2016 για την παρακολούθηση του καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Δημιουργήθηκε έκθεση της επίπτωσης του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ για το διάστημα λειτουργίας υπό τον ΗΕΠ, λαμβάνοντας υπόψη τη συμμετοχή στον ΗΕΠ, τις σχετικές εκκαθαρίσεις και το κόστος αποκλίσεων, η οποία παρουσιάστηκε στην Επιτροπή παρακολούθησης του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Καταρτίστηκε η έκθεση «Εκκαθάριση Αποκλίσεων και ΕΛΑΠΕ υπό το Νέο Καθεστώς Στήριξης των ΑΠΕ», η οποία αναλύει τις επιπτώσεις των αποκλίσεων στον ΕΛΑΠΕ για το διάστημα λειτουργίας υπό τον ΗΕΠ, η οποία παρουσιάστηκε στην Επιτροπή παρακολούθησης του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Στην διάρκεια του έτους και για την πληρέστερη υποστήριξη και τεκμηρίωση της παρακολούθησης του ΕΛΑΠΕ, εκπονήθηκαν σειρά από αναλύσεις, μελέτες και εκθέσεις, όπως η μελέτη με τίτλο «Ένας χρόνος συμμετοχής μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας» στην οποία αποτιμάται το πρώτο έτος συμμετοχής των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στον ΗΕΠ, η μελέτη με θέμα «Επιπτώσεις νέων μέτρων στο Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» όσον αφορά στην ενσωμάτωση των νέων μέτρων για την εξυγίανση του ΕΛΑΠΕ όπως ανακοινώθηκε από τον Υπουργό ΥΠΕΝ στις 13.11.2020, η μελέτη Χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ 2019-2020 με βάση τις παλιές και νέες τιμές καθώς και σενάρια με και χωρίς μείωση ζήτησης λόγω COVID-19.

Με την έναρξη της λειτουργίας των Αγορών του Ν. 4425/2016 ξεκίνησε η ανάλυση αναφορικά με τις αποκλίσεις ΔΑΠΕΕΠ και ΦΟΣΕΤΕΚ καθώς επίσης και το Οικονομικό Αποτέλεσμα στον ΕΛΑΠΕ από τις Αγορές Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης, τις επιπτώσεις των αποκλίσεων των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) και την μοναδιαία Ευθύνη Εξισορρόπησης U_IMBC_B.

Κατόπιν αιτήματος του ΥΠΕΝ, ο ΔΑΠΕΕΠ εισηγήθηκε μεθοδολογία υπολογισμού των απαιτούμενων εγγυήσεων εκπροσώπων φορτίου υπόχρεων σε ποσά που αφορούν σε εισροές του ΕΛΑΠΕ, για τη διαχείριση του χρηματοπιστωτικού κινδύνου.

Το Δεκέμβριο 2020 προσαρμόστηκαν τα υπολογιστικά συστήματα που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή προβλέψεων των χρεοπιστώσεων του ΕΛΑΠΕ, ώστε να ληφθούν υπόψη τα μέχρι στιγμής δεδομένα και να παράγονται οι αντίστοιχες προβλέψεις. Στις εν λόγω προβλέψεις περιλαμβάνονται και τα έκτακτα μέτρα που ανακοινώθηκαν το Δεκέμβριο του 2020, όπως συγκεκριμένα η Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου, το Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης, η Έκτακτη Εισφορά 6% επί των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2020, η αναπροσαρμογή του ποσοστού για την εισροή Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου στο 78%, κλπ.

2.2.1. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΣΥΝΙΣΤΩΣΩΝ ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ

Από την 01.01.2020, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει, εκκαθαρίζει και εισπράττει το Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση των 400kW και ημερομηνία ενεργοποίησης από την 04.07.2019 και εφεξής. Για το σκοπό αυτό, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε με ίδιους πόρους πληροφοριακό σύστημα και αντίστοιχες διαδικασίες, για τη διενέργεια της σχετικής εκκαθάρισης και την παραγωγή των αντίστοιχων ενημερωτικών σημειωμάτων, τα οποία αναρτώνται στο ΑΠΕ portal.

Με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, επανασχεδιάστηκε ο Υπολογαριασμός Αγοράς ΛΓ-1 με τη δημιουργία του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ που ισοσκελίζεται με τον Υπολογαριασμό Αγοράς, της συνιστώσας του ΜΜΒΑΠ, του Αντικινήτρου ΦΟΣΕΤΕΚ, των χρεοπιστώσεων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ και της Χρεοπίστωσης 2 της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων των χαρτοφυλακίων μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ. Μετά την έναρξη της λειτουργίας των Αγορών του Ν. 4425/2016 επανασχεδιάστηκε ο Υπολογαριασμός Αγοράς ΛΓ-1 με βάση τις χρηματορροές των νέων αγορών ΗΕ.

Σύμφωνα με το Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018, ο ΔΑΠΕΕΠ 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 ΕΧΕ, ανέπτυξε σύστημα εκκαθάρισης, έκδοσης και αποστολής ενημερωτικών σημειωμάτων. Το ανωτέρω σύστημα υπέστη δομικές αλλαγές για την εφαρμογή της εκκαθάρισης των δύο πρώτων μηνών λειτουργίας των Αγορών του Ν.4425/2016 (Target Model), καθώς όλοι οι υπολογισμοί της εκκαθάρισης έγιναν από το ΔΑΠΕΕΠ αντί του ΑΔΜΗΕ βάσει νέας διαδικασίας και βάσει αναλυτικών αρχικών δεδομένων από ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ.

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. Με την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Ν.4425/2016 (Target Model) ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει και δημοσιεύει την ΕΤΑ στο πλαίσιο αρχικής και διορθωτικής εκκαθάρισης ΣΕΔΠ. Επίσης, διενεργήθηκε υπολογισμός της ΕΤΑ από 04.2017 έως και 10.2019 (31 μήνες) στο πλαίσιο τις διαδικασίας Οριστικής Εκκαθάρισης ΣΕΔΠ (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46809/1973 - ΦΕΚ Β' 2062/30.05.2020).

Επίσης, 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 εκτελεί την εκκαθάριση του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ) προς τους υπόχρεους ΦΟΣΕ και Απευθείας Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Σταθμούς. Συγκεκριμένα, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε με ίδιους πόρους ειδικό πληροφοριακό σύστημα για τον υπολογισμό και εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών καθώς και την έκδοση και αποστολή ενημερωτικών σημειωμάτων. Στο πλαίσιο της εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ, υπολογίστηκαν και δημοσιεύτηκαν στον ιστότοπο του ΔΑΠΕΕΠ οι

ποσότητες BAL_GRES και η Σταθερή Προσαύξηση (ΣΠ) για το έτος 2020, που αφορούν μοναδιαία χρέωση για τις εκκαθαρίσεις ΜΜΒΑΠ και ΠΑΕΣΑ αντίστοιχα.

Οι ανωτέρω διαδικασίες, υπολογισμός ΕΤΑ, εκκαθάριση ΜΜΒΑΠ και η εκκαθάριση του Κόστους Εξισορρόπησης Μονάδων με ΣΕΣΤ, προσαρμόστηκαν κατάλληλα μετά την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Ν.4425/2016 (Target Model) αναφορικά με την ανταλλαγή δεδομένων με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ, ως προς τις ζώνες ώρας, τη χρονική ανάλυση των δεδομένων και τη διαδικασία αρχικών, διορθωτικών και οριστικών εκκαθαρίσεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Μετά την 9η Ημέρα Αναφοράς και μέχρι την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Ν.4425/2016 (Target Model), ο ΔΑΠΕΕΠ διαχώρισε τις εκκαθαρίσεις ΗΕΠ του ΕΧΕ 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 ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε με ίδιους πόρους κατάλληλο υποσύστημα στο πληροφοριακό σύστημα.

Τον Ιούλιο 2020, στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης μονάδων με ΣΕΔΠ, διενεργήθηκε η εκκαθάριση για το Ισοδύναμο Έσοδο Αγοράς, σε εφαρμογή της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46809/1973 (ΦΕΚ Β' 2062/30.05.2020) και δημοσιεύτηκαν τα αντίστοιχα ενημερωτικά σημειώματα στο ΑΠΕ portal.

2.2.2 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΣΥΝΙΣΤΩΣΩΝ ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΣΜΟΥ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

Σύμφωνα με το Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018 και τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, 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. Το σύστημα υπολογισμού της εκκαθάρισης, έκδοσης και αποστολής ενημερωτικών σημειωμάτων προσαρμόστηκε τον Οκτώβριο 2020 σε διακριτές ανταλλαγές δεδομένων με τους Διαχειριστές Συστήματος & Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΑ), σε αντίθεση με το προηγούμενο συγκεντρωτικό αρχείο που προερχόταν από τον ΑΔΜΗΕ.

Με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, επανασχεδιάστηκε ο Υπολογαρισμός Ενισχύσεων ΛΓ-2, με την εισαγωγή της συνιστώσας της αποζημίωσης Διαφορικής Προσαύξησης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ και της πίστωσης της ΠΑΕΣΑ (Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά).

Επίσης 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 ανέπτυξε σύστημα εκκαθάρισης και υπολογισμού των πιστώσεων αυτών, την έκδοση και αποστολή ενημερωτικών σημειωμάτων σε Πληροφοριακό Σύστημα που αναπτύχθηκε με ίδιους πόρους από το ΔΑΠΕΕΠ και εκτελεί την εκκαθάριση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) προς τους δικαιούχους κατόχους μονάδων ΑΠΕ.

Οι ανωτέρω διαδικασίες, συγκεκριμένα η εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ η εκκαθάριση της ΠΑΕΣΑ, προσαρμόστηκαν κατάλληλα μετά την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Ν.4425/2016 (Target Model) αναφορικά με την ανταλλαγή δεδομένων με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ, ως προς τις ζώνες ώρας, τη χρονική ανάλυση των δεδομένων και τη διαδικασία αρχικών, διορθωτικών και οριστικών εκκαθαρίσεων του ΚΑΕ. Ειδικά για την εκκαθάριση της ΠΑΕΣΑ και στο πλαίσιο της τροποποίησης της Υ.Α. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480/07.12.2016, παρασχέθηκαν στο ΥΠΕΝ λεπτομερή σενάρια βάσει των διαθέσιμων μετρητικών δεδομένων αναφορικά με το ύψος των αποκλίσεων τεχνολογικά ουδέτερων χαρτοφυλακίων ΑΠΕ ώστε να διαμορφωθούν τα όρια αποκλίσεων για τη χορήγηση της ΠΑΕΣΑ.

3. ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ

Αναφορικά με τις Εγγυήσεις Προέλευσης, εντός του 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ σύναψε δύο συμβάσεις για την ανάπτυξη νέου Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, με την διαδικασία της απευθείας ανάθεσης, κάνοντας χρήση της δυνατότητας που παρείχε ο νόμος 4685/2020.

Το νέο Πληροφοριακό Σύστημα σκοπό έχει την εναρμόνιση του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης με το ευρωπαϊκό πρότυπο EN16325 και την διασύνδεση των Μητρώων Εγγυήσεων Προέλευσης με το AIB HUB ώστε να εξυπηρετηθεί το διεθνές εμπόριο Εγγυήσεων Προέλευσης.

Αναφορικά με το Ενεργειακό Μείγμα, εντός του 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ τροποποίησε την μεθοδολογία υπολογισμού του υπολειπόμενου ενεργειακού μείγματος με σκοπό την εναρμόνιση με την μεθοδολογία που εφαρμόζει ο AIB ως φορέας υπολογισμού του European Attribute Mix και υπέβαλε την τροποποίηση προς έγκριση στην ΡΑΕ.

Εφαρμόζοντας τη νέα μεθοδολογία ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγισε και δημοσίευσε τον Ιούλιο του 2020 το υπολειπόμενο ενεργειακό μίγμα του έτους 2019 και τον Σεπτέμβριο του 2020 το ενεργειακό μίγμα των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά η δεύτερη δημοσίευση έγινε μόνο για τους Προμηθευτές που εξέφρασαν την σύμφωνη γνώμη τους, καθώς το ενεργειακό μείγμα άπτεται του ανταγωνιστικού σκέλους της εμπορικής δραστηριότητας κάθε Προμηθευτή και η δημοσίευση από τον ΔΑΠΕΕΠ αν και εύλογη για την ενημέρωση της αγοράς δεν έχει νομικά ρυθμιστεί.

Αναφορικά με την διεθνή παρουσία της εταιρείας, κατά το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε ενεργά στις δράσεις του Association of Issuing Bodies (AIB), μέλος του οποίου είναι από το Δεκέμβριο 2019. Συγκεκριμένα, κέρδισε την ψήφο εμπιστοσύνης των μελών του AIB και ανέλαβε το chairmanship δύο εσωτερικών οργάνων: του EECs Unit και του Electricity Scheme Group. Παράλληλα, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε πρωτοβουλία συμμετέχοντας στο Task Force Statistics που σκοπό έχει τον εκσυγχρονισμό και την διασφάλιση της αξιοπιστίας μίας εκ των κομβικής σημασίας υπηρεσιών του AIB, που είναι η στατιστική επεξεργασία των κινήσεων στα ευρωπαϊκά μητρώα Εγγυήσεων Προέλευσης. Να σημειώσουμε ότι το σύνολο των είκοσι τεσσάρων συναντήσεων εργασίας έλαβε χώρα διαδικτυακά με εξαίρεση την πρώτη η οποία έλαβε χώρα στις Βρυξέλλες πριν την έναρξη του περιορισμού μετακινήσεων λόγω του COVID-19.

Αντίστοιχα διαδικτυακά έγινε και η εκπροσώπηση της ελληνικής πολιτείας από τον ΔΑΠΕΕΠ στο ευρωπαϊκό πρόγραμμα CA-RESS 3 (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 2020 στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίστηκε τα Μητρώα Εγκαταστάσεων και Εγγυήσεων Προέλευσης του διασυνδεδεμένου συστήματος και εξυπηρέτησε τους συμμετέχοντες στην ελληνική αγορά ΕΠ ενημερώνοντας 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.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΡΑΤΙΚΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

4.1. SA 38630 (2014/N) - ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ ΕΜΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ

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 2020 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.

Τον Απρίλιο του 2021 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 14ης 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 2019 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 μετακυλιεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών)».

Το Φεβρουάριο του 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ, υπό την ιδιότητα του ως Αρμόδιος Φορέας για τη χορήγηση της κρατικής ενίσχυσης, συμμετείχε στη διαβούλευση της Γενικής Δ/νσης Ανταγωνισμού της ΕΕ στις Βρυξέλες με αντικείμενο την τροποποίηση των Κατευθυντηρίων Οδηγιών του ΣΕΔΕ για την Αντιστάθμιση Εμμέσου Κόστους Εκπομπών το διάστημα 2021-2030.

4.2 SA.52413 (2018/NN) - ΜΕΙΩΜΕΝΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΤΜΕΑΡ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΟΒΟΡΟ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ

Με το Ν.4625/2019 (ΦΕΚ Α'139), ο οποίος τροποποίησε την παρ. 3 του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α'179) που καθορίζει τη μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, ο ΔΑΠΕΕΠ ορίστηκε ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 2019-2027 μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Το νέο νομοθετικό πλαίσιο, με το οποίο το εθνικό δίκαιο εναρμονίστηκε με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014/C 200/01), βασίζεται στην αρχή ότι όλοι οι καταναλωτές στην Ελλάδα χρεώνονται την ίδια μοναδιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ €/MWh (Χρέωση Βάσης) και δικαιούχοι μειωμένης χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ είναι είτε καταναλωτές που δραστηριοποιούνται σε συγκεκριμένους κλάδους δραστηριότητας οι οποίοι έχουν υψηλή ένταση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής ΕΗΕ) και υφίστανται υψηλή ένταση διεθνούς ανταγωνισμού (κυρίως ενεργοβόρος βιομηχανία) είτε ανήκουν σε κατηγορίες καταναλωτών για τους οποίους τεκμαίρεται ρήτρα κεκτημένης επιλεξιμότητας από την 30η/06/2014 και εφεξής (κυρίως αγρότες, μέσα σταθερής τροχιάς και επιχειρήσεις του τουριστικού κλάδου).

Σε εφαρμογή των ανωτέρω, τον Αύγουστο του 2019 και τον Ιούλιο του 2020, ο Υπουργός ΠΕΝ καθόρισε με Αποφάσεις του τις νέες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία καταναλωτών (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 εφεξής Απόφαση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ)), τη μεθοδολογία υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, τη μεθοδολογία υπολογισμού της Χρέωσης Βάσης και εξουσιοδότησε το ΔΑΠΕΕΠ να υλοποιήσει διαδικτυακή πλατφόρμα για την υποβολή και αξιολόγηση αιτήσεων από δυνητικούς δικαιούχους μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ το πλήθος των οποίων προϋπολογίζεται σε 200.000 (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 ΦΕΚ Β'3152/30.07.2020 εφεξής Απόφαση Μεθοδολογίας Υπαγωγής).

Με την ολοκλήρωση του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου και στα πλαίσια των παραπάνω υποχρεώσεων του, το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ υλοποίησε το Πληροφοριακό Σύστημα Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ που είναι μια διαδικτυακή πλατφόρμα σε υποδομές υπολογιστικού νέφους

για την υποβολή και αξιολόγηση αιτήσεων από 200.000 δυνητικούς δικαιούχους, κατάρτησε σε συνεργασία με τους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ το Ηλεκτρονικό Μητρώο Δικαιούχων Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ και στη συνέχεια το διάστημα Σεπτέμβριος - Νοέμβριος του 2020 διενήργησε την διαδικασία Υπαγωγής καταναλωτών σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019-2020. Σε εφαρμογή των διατάξεων της Απόφασης Μεθοδολογίας Υπαγωγής υπολόγισε την Εικαζόμενη Τιμή Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΕΤΗΕ) στην ελληνική επικράτεια για τα έτη 2019-2020 και σε συνεργασία με το Σώμα Ορκωτών Λογιστών Ελεγκτών (ΣΟΕΛ) διαμόρφωσε υπόδειγμα για την Έκθεση Επαλήθευσης από Ορκωτό Λογιστή που οφείλουν να υποβάλλουν δυνητικοί δικαιούχοι με ΕΗΕ>20%.

Για την υποβολή των αιτήσεων Υπαγωγής των ετών 2019-2020, ο ΔΑΠΕΕΠ έθεσε στην διάθεση των δυνητικών δικαιούχων την πλατφόρμα του Πληροφοριακού Συστήματος Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ το διάστημα από 21η/09/2020 έως 05η/11/2020. Συνολικά υποβλήθηκαν αιτήσεις από 2.551 δυνητικούς δικαιούχους για 4.075 παροχές ηλεκτρικής ενέργειας. Για τις παροχές αυτές, ο ΔΑΠΕΕΠ επιβεβαίωσε, με τη συνδρομή του ΥΠΕΝ, τις απαιτήσεις του Ν.4342/2015 για την διενέργεια ενεργειακών ελέγχων όπου ισχύουν και έλεγξε ηλεκτρονικά τη φορολογική ενημερότητα των αντίστοιχων δυνητικών δικαιούχων. Συμπερασματικά διαπιστώθηκε ότι από τις 4.075 παροχές για τις οποίες υποβλήθηκαν αιτήσεις Υπαγωγής 1.083 παροχές δεν πληρούσαν τα κριτήρια επιλεξιμότητας για μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ. Στις υπόλοιπες παροχές για τις οποίες τεκμηριώθηκε επιλεξιμότητα επιβλήθηκε το Ανταποδοτικό Τέλος υπέρ ΔΑΠΕΕΠ για την Υπαγωγή των ετών 2019-2020 η καταβολή του οποίου διενεργήθηκε μέσω του διατραπεζικού συστήματος ΔΙΑΣ. Στη συνέχεια ο ΔΑΠΕΕΠ κοινοποίησε τα προκαταρκτικά αποτελέσματα της Υπαγωγής στη ΡΑΕ η οποία την 23η/12/2020 εξέδωσε την Απόφασή της υπ' αριθμ. 1654/2020 με την οποία καθορίζει τη Χρέωση Βάσης για το 2021 στα 17€/MWh.

Η ολοκλήρωση της Υπαγωγής των ετών 2019-2020 με την έκδοση των Οριστικών Αποφάσεων Υπαγωγής καθώς και η διενέργεια της Υπαγωγής του έτους 2021 η οποία σύμφωνα με την Απόφαση Μεθοδολογίας Υπαγωγής έπρεπε να διενεργηθεί το Δεκέμβριο του 2020, μετατέθηκε με Απόφαση του αρμόδιου Υπουργού ΠΕΝ στο 2021, προκειμένου να δοθεί εκ νέου η δυνατότητα στους αγρότες, τις ξενοδοχειακές επιχειρήσεις, καθώς και τις ενεργοβόρες βιομηχανίες που επλήγησαν ιδιαίτερα από τις συνέπειες της πανδημίας να υποβάλλουν αιτήσεις για να υπαχθούν σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ τα έτη 2019-2020 και 2021.

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

Το 2020, 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 με ταξύ του ΔΑΠΕΕΠ και του ΥΠΕΝ. Επιπλέον, με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/113187/2141/24.11.2020 Απόφαση του Γενικού Διευθυντή Περιβαλλοντικής Πολιτικής, ο ΔΑΠΕΕΠ επαναδιορίστηκε Εκπλειστηριαστής για την διετία 1.1.2021 - 31.12.2022.

Από τις δημοπρασίες συνολικά 20.861.000tn αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου εισέρρευσε έσοδο συνολικού ύψους 506.690.390€.

Για το ημερολογιακό έτος 2020 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής έγινε σύμφωνα με την Υ.Α. αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020) ως εξής:

1. Το 78% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011. **Ήτοι 395.218.504€.**

2. Το 16,5% 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). Τυχόν ποσό, το οποίο δεν χρησιμοποιείται για τον παραπάνω σκοπό αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011. **Ήτοι 83.603.914€.**

3. Το 1% των εσόδων διατέθηκε στον 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. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη, έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 5.066.904€.**

4. Το 1% διατέθηκε στον Οργανισμό Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής αλλαγής (Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α), εκ του οποίου, ποσοστό ένα δέκατο τοις εκατό (0,1%) διατίθεται 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 τη 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. Το υπόλοιπο ποσοστό, εννέα δέκατα τοις εκατό (0,9%) διατίθεται για τους σκοπούς, τη λειτουργία και τις δράσεις του Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 5.066.904€.**

5. Το 3,5% διατέθηκε στο λογαριασμό ειδικού σκοπού στην Τράπεζα της Ελλάδος 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. **Ήτοι 17.734.164€.**

6. 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 (έως τον 10/2020) καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν διμερή συμβόλαια ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Από τον Οκτώβριο 2020, αποστέλλει στον ACER, εκ μέρους των αντισυμβαλλομένων Παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν στα διμερή αυτά συμβόλαια.

7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα έσοδα του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ της χρήσης 2020 ανήλθαν σε 5,5 εκ.€ έναντι 4,3 εκ € της χρήσης 2019 (αύξηση 27,9%). Το αποτέλεσμα χρήσης προ φόρων και τόκων (EBIDA) σε 1,5 εκ € έναντι 1 εκ€ της χρήσης 2019 (αύξηση 57%) και το αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων σε κέρδη 3,1 εκ €.

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της χρήσης 2020 ανήλθαν σε 1,66 δισ. € έναντι 1,84 δισ. € κατά την προηγούμενη χρήση (μείωση 9,6%). Η μείωση οφείλεται κυρίως στην μείωση της χονδρικής τιμής αγοράς όπως διαμορφώνεται στις χρηματιστηριακές αγορές ενέργειας, Λ-Γ1 606,4 εκ € το 2020 έναντι 789,7εκ € το 2019 μείωση 23%, ενώ ο λογαριασμός

ΛΓ-2 ενισχύσεων 946,48 εκ€ το 2020 έναντι 953,1 εκ€ το 2019 μείωση 1%. Ταυτόχρονα αυξήθηκε η υποχρέωση προς παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ κατά 9% από 1,85 δις€ το 2019 σε 2,03 δις€ το 2020 (το 2020 συνδέθηκαν νέα έργα ΑΠΕ 999,3ΜW). Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, στη χρήση 2020, εμφάνισε έλλειμμα 356,9 εκατ. €, το σωρευτικό υπόλοιπο του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εμφανίζει έλλειμμα 330,8 εκατ. € στο τέλος του 2020, έναντι πλεονάσματος 26,1 εκατ. € στο τέλος του έτους 2019.

Με σκοπό την εξάλειψη του ελλείματος θεσπίστηκαν κατάλληλα μέτρα. Συγκεκριμένα προβλέφθηκε:

1. Αύξηση του ποσοστού πώλησης δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων στο 78%. (Υ.Α. αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020))
2. Ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ (ν. 4685/2020). (Στο α' εξάμηνο του 2021 εισπράχθηκαν 48,5 εκ. €)
3. Εφάπαξ έκτακτη εισφορά μόνο για το 2020 -για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορονοϊού- για έργα ΑΠΕ που βρίσκονται σε καθεστώς Feed-in Tariff και έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2015 (ν4759/2000 άρθρο 157) . Η εισφορά θα ισούται με το 6% του κύκλου εργασιών τους για το έτος 2020. (Η εισφορά που θα παρακρατηθεί εντός του 2021 ανέρχεται σε 94,3 εκ€)
4. Εφάπαξ έκτακτο τέλος χρέωσης προμηθευτών 2 ευρώ/MWh για το 2021 (ν4759/2000 άρθρο 157), ως συμμετοχή των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στην εξισορρόπηση του ΕΛΑΠΕ. (Τιμολογήθηκε ποσό 93,8 εκ€ στο α' εξάμηνο)
5. Επιβολή πράσινου τέλους στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης (diesel) για την ενίσχυση πράσινων δράσεων που συμβάλλουν στη μείωση των εκπομπών ρύπων (στηρίξη ανάπτυξης έργων ΑΠΕ, ανάπτυξη ηλεκτροκίνησης, ενεργειακή εξοικονόμηση κλπ.) (ν4759/2000 άρθρο 158).

Επιπρόσθετα η αύξηση της τιμής Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου (εκτιμάται ότι η μέση τιμή για το 2021 είναι 50 €/ tn) σε συνδυασμό με την αύξηση του ποσοστού σε 78% θα αποφέρει πρόσθετα έσοδα στον ΕΛΑΠΕ 480 εκ €.

Από τα ανωτέρω προβλέπεται ο ΕΛΑΠΕ αναμένεται να είναι πλεονασματικός και σύμφωνα με το τελευταίο δημοσιευμένο, κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων, **Δελτίο ΕΛΑΠΕ (μηνός Μαΐου 2021)** οι εκτιμήσεις θα είναι οι εξής:

Μήνας / Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο πο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
Σωρευτικό υπόλοιπο 2020								-263,85¹
Σύνολο 2021	682,74	1.424,22	2.106,96	-1.642,16	-184,56	-1.826,72	280,24	16,39
Αρχικό Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								16,39
Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ								25,00
Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο μετά την προσθήκη του Ειδικού Τέλους Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού								41,39
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης								92,00
Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € μετά την προσθήκη του Πράσινου Τέλους								133,39

¹ Χωρίς την εφαρμογή του IFRS9

Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών
70 εκατ. €

63,39

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

ΑΑ Βασικοί Αριθμοδείκτες	2020	2019
1 ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	647.115.412	1.044.050.126
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	660.810.908	1.052.321.272
	= 97,9%	= 99,2%
2 ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	6.975.622	7.159.384
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	660.810.908	1.052.321.272
	= 1,1%	= 0,7%
3 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-350.336.238	33.526.802
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.011.147.146	1.018.794.469
	= -34,6%	= 3,3%
4 ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.011.147.146	1.018.794.469
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	647.115.412	1.052.321.272
	= 156,3%	= 96,8%
5 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-350.336.238	33.526.802
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	660.810.908	1.052.321.272
	= -53,0%	= 3,2%
6 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-350.336.238	33.526.802
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	6.975.622	7.159.384
	= -5022,3%	= 468,3%
6 ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	647.115.412	1.044.050.126
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.008.873.289	1.177.492.954
	= 64,1%	= 88,7%
7 ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	-354.342.902	35.176.837
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	647.115.412	1.044.050.126
	= -54,8%	= 3,4%
8 ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-394.307.580	30.966.813
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-350.336.238	33.526.802
	= 112,6%	= 92,4%

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.

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 5 Αυγούστου 2021

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

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 σκόπιμα κενή

Σχέδιο Έκθεσης Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Προς τους Μετόχους της «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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2020, 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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**» κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Ουσιώδης αβεβαιότητα που σχετίζεται με τη συνέχιση της δραστηριότητας

Επιστούμε την προσοχή σας στη Σημείωση 16.12 επί των οικονομικών καταστάσεων, η οποία περιγράφει ότι η Εταιρεία στην χρήση υπέστη καθαρή ζημία ποσού ευρώ 357 εκατ. περίπου. Όπως αναφέρεται στη ανωτέρω Σημείωση, τα γεγονότα αυτά που περιγράφονται δεν υποδηλώνουν την ύπαρξη ουσιώδους αβεβαιότητας η οποία

ενδεχομένως θα εγείρει σημαντική αμφιβολία σχετικά με τη δυνατότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Η γνώμη μας δεν διαφοροποιείται σε σχέση με το θέμα αυτό.

Έμφαση Θέματος

Επιστούμε την προσοχή σας στις σημειώσεις 36.2 και 36.3 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.

Άλλο Θέμα

Οι οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31/12/2019 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής εξέδωσε την 30/07/2020 έκθεση ελέγχου δίχως επιφύλαξη με έμφαση θέματος.

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 αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των 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 αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση. Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος 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 31/12/2020.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία **«ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»** και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 5 Αυγούστου 2021

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ-ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΗΛ. ΚΟΥΤΡΑΣ

Α.Μ.Σ.Ο.Ε.Λ. 13601

tgs (Ελλάς) Α.Ε.Ο.Ε.Λ

Λ. Κηφισίας 60, Μαρούσι

Α.Μ. ΣΟΕΛ 182

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 2020

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 5 Αυγούστου 2021 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.dapeep.gr

ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
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.	31.12.2020	31.12.2019
ΕΣΟΔΑ			
Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ	5	5.278.437	4.076.408
Λοιπά έσοδα και κέρδη	6	236.097	236.097
Σύνολο Εσόδων		5.514.534	4.312.505
ΕΞΟΔΑ			
Αμοιβές Προσωπικού	7	2.457.980	2.125.803
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	8	403.925	331.705
Παροχές Τρίτων	9	387.358	247.131
Φόροι Τέλη	10	70.295	73.397
Αμοιβές Διοίκησης	35	187.240	97.338
Διάφορα Έξοδα	11	122.270	81.394
Αποσβέσεις	12	351.681	352.919
Σύνολο Εξόδων		3.980.750	3.336.687
Αποτέλεσμα προ τόκων και φόρων		1.533.784	975.818
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έξοδα	13	2.086.517	6.389.046
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	14	25.816	6.262
Αποτέλεσμα προ φόρων		3.594.485	7.358.602
Φόρος Εισοδήματος	15	500.764	1.533.371
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ		3.093.721	5.825.231
Έσοδα - Έξοδα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ	16		
Έσοδα ΕΛΑΠΕ		1.659.451.897	1.884.079.031
Έξοδα ΕΛΑΠΕ		-2.016.411.136	1.860.470.820
Αποτέλεσμα ΕΛΑΠΕ		-356.959.239	26.608.211
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης		-353.865.518	29.433.442

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	17	6.869.424	7.049.991
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	18	106.198	109.393
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	19	6.719.874	1.111.762
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		13.695.496	8.271.145
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές απαιτήσεις*	20	507.334.778	680.979.943
Χρηματικά διαθέσιμα	21	55.882.537	294.446.263
Δουλευμένα έσοδα περιόδου	22	105.280.895	73.648.148
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		668.498.211	1.049.074.354
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		682.193.707	1.057.345.499
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	23	293.500	293.500
Αποθεματικά	24	6.538.332	6.538.332
Αποτελέσματα εις νέον	25	-316.225.244	26.694.970
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		-309.393.412	33.562.802
Επιχορηγήσεις	26	9.305.022	9.541.119
Εγγυήσεις	27	68.736	83.060
Προβλέψεις Αποζημίωσης Προσωπικού	28	315.074	297.001
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		9.688.832	9.921.180
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές Υποχρεώσεις	29	714.252.436	641.465.087
Υποχρεώσεις από Ειδικούς Λογαριασμούς	30	210.634.714	314.748.274
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	31	378.209	501.177
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	32	20.643	15.316
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	33	18.778	16.836
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	34	56.593.507	57,150,828
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		981.898.286	1.013.897.516
Σύνολο Υποχρεώσεων		991.587.119	1.023.818.697
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		682.193.707	1.057.345.499

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 20 της παρούσης.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	01.01.2020- 31.12.2020	01.01.2019- 31.12.2019
Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Αποτέλεσμα χρήσης (κέρδη) / ζημίες	-353.865.518	29.433.442
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	351.681	352.919
Προβλέψεις	18.073	10.377
Επιχορηγήσεις	-236.097	-236.097
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)	-2.060.701	-6.382.784
Σύνολο	-355.792.561	23.177.857
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		
Μεταβολή απαιτήσεων	147.040.474	171.933.223
Μεταβολή υποχρεώσεων	-31.326.211	-163.278.068
Σύνολο	-240.078.298	31.833.012
Μείον:		
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους	-25.816	-6.262
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος	-378.209	-501.177
Σύνολο	-240.482.323	31.325.574
Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Πληρωμές (εισπραξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων	-167.919	-160.677
Τόκοι εισπραχθέντες	2.086.517	6.389.046
Σύνολο	-238.563.726	37.553.943
Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων		
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης	-238.563.726	37.553.943
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	294.446.263	256.892.320
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	55.882.537	294.446.263

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα 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
Υπόλοιπον 31.12.2019	293.500	97.833	6.440.499	26.694.970	33.526.802
Αποτέλεσμα χρήσης 2020				-353.865.518	-583.865.518
Εγγραφή στην καθαρή θέση				10.945.303	10.945.303
Υπόλοιπον 31.12.2020	293.500	97.833	6.440.499	-316.225.244	-309.393.412

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Υ.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 μετονομάστηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τον Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018). Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ όπως μετονομάστηκε η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με τον Ν.4001/11 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) μετά την απόσχιση 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 Συμφηφισμού 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 Συμφητισμού 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) Ασκει 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) Δύνανται 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, χρηματοοικονομική 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 δύνανται 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 εβδομήντα εννέα (79) 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.
- Πενήντα ένα (51) 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 έξοδα 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 ζημιά 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 ζημιά 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 είσπραξη 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 συνεχίζεται 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 (συμπεριλαμβανόμενων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύνανται 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)

i. 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 ζημίες 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 ζημιές, 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 επιρριπτά 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 Συμφηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμφηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμφηφίσει 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: Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2020 ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποιήσεις) «Ορισμός συνένωσης επιχειρήσεων»

Ο νέος ορισμός εστιάζει στην έννοια της απόδοσης μιας επιχείρησης με τη μορφή παροχής αγαθών και υπηρεσιών στους πελάτες σε αντίθεση με τον προηγούμενο ορισμό ο οποίος εστίαζε στις αποδόσεις με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους σε επενδυτές και λοιπά μέρη. Επιπλέον αποσαφηνίζει ότι, για να θεωρηθεί επιχείρηση, ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων πρέπει να περιλαμβάνει τουλάχιστον μια εισροή και μια ουσιαστική διαδικασία που από κοινού συνεισφέρουν σημαντικά στην ικανότητά του να δημιουργεί εκροή. Τέλος εισάγει την δυνατότητα προαιρετικής εξέτασης (η εξέταση συγκέντρωσης) με την οποία απλουστεύεται η εκτίμηση του κατά πόσον ένα αποκτηθέν σύνολο δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων δεν αποτελεί επιχείρηση.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Ορισμός του ουσιώδους»

Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του ουσιώδους και πώς πρέπει να χρησιμοποιείται, συμπληρώνοντας τον ορισμό με οδηγίες οι οποίες παρέχονταν έως τώρα σε άλλα σημεία των ΔΠΧΑ. Επιπλέον, έχουν βελτιωθεί οι διευκρινίσεις που συνοδεύουν τον ορισμό. Τέλος, οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός του ουσιώδους εφαρμόζεται με συνέπεια σε όλα τα ΔΠΧΑ.

ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) «Αναμόρφωση επιτοκίων αναφοράς»

Οι τροποποιήσεις αλλάζουν ορισμένες απαιτήσεις σχετικά με τη λογιστική αντιστάθμιση κινδύνου ώστε να παρέχουν διευκόλυνση σχετικά με τις πιθανές επιπτώσεις της αβεβαιότητας που θα προκαλέσει η αλλαγή των επιτοκίων αναφοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες στους επενδυτές σχετικά με τις σχέσεις αντιστάθμισής τους, οι οποίες επηρεάζονται άμεσα από αυτές τις αβεβαιότητες.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Το ΔΠΧΑ 17 εκδόθηκε τον Μάιο του 2017 και, μαζί με τις Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 που εκδόθηκαν τον Ιούνιο του 2020, αντικαθιστά το ΔΠΧΑ 4. Το ΔΠΧΑ 17 καθιερώνει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση και παρουσίαση των ασφαλιστήριων συμβολαίων που βρίσκονται στο πεδίο εφαρμογής του προτύπου καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις. Σκοπός του προτύπου είναι να διασφαλίσει ότι μία οντότητα παρέχει σχετικές πληροφορίες οι οποίες να παρουσιάζουν την εύλογη εικόνα σχετικά με αυτά τα συμβόλαια. Το νέο πρότυπο επιλύει τα προβλήματα συγκρισιμότητας που είχε δημιουργήσει το ΔΠΧΑ 4 καθώς απαιτεί όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια να λογιστικοποιούνται με τρόπο συνεπή. Οι ασφαλιστικές υποχρεώσεις θα επιμετρώνται σε τρέχουσες αξίες και όχι σε ιστορικό κόστος. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουνίου 2020)

Η τροποποίηση παρέχει στους μισθωτές (αλλά όχι τους εκμισθωτές) τη δυνατότητα προαιρετικής εξαίρεσης από την εκτίμηση του κατά πόσον η παραχώρηση σε ενοίκιο που σχετίζεται με τον COVID-19 είναι τροποποίηση της μίσθωσης. Οι μισθωτές μπορούν να επιλέξουν να λογιστικοποιήσουν τις παραχωρήσεις σε ενοίκια με τον ίδιο τρόπο που θα έκαναν για αλλαγές που δεν είναι τροποποιήσεις μισθώσεων.

ΔΠΧΑ 4 (Τροποποίηση) «Παράταση της προσωρινής απαλλαγής από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021)

Η τροποποίηση αλλάζει την καθορισμένη ημερομηνία λήξης για την προσωρινή εξαίρεση στο ΔΠΧΑ 4 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», έτσι ώστε οι οντότητες να υποχρεούνται να εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 9 για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023.

ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις) «Αναμόρφωση επιτοκίων αναφοράς – Φάση 2» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021)

Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν αυτές που εκδόθηκαν το 2019 και επικεντρώνονται στις επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις όταν μια εταιρεία αντικαθιστά το παλιό επιτόκιο αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο αναφοράς ως αποτέλεσμα της αναμόρφωσης. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το πώς μια εταιρεία θα λογιστικοποιήσει τις αλλαγές στις συμβατικές ταμειακές ροές των χρηματοοικονομικών μέσων, πώς θα λογιστικοποιήσει τις αλλαγές στις σχέσεις αντιστάθμισής της και τις πληροφορίες που πρέπει να γνωστοποιήσει.

ΔΛΠ 16 (Τροποποίηση) «Ενσώματα πάγια – Έσοδα πριν από την προβλεπόμενη χρήση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση απαγορεύει στην οντότητα να αφαιρεί από το κόστος ενσώματου παγίου τυχόν έσοδα που λαμβάνονται από την πώληση ειδών που παράγονται ενώ η οντότητα προετοιμάζει το πάγιο για την προοριζόμενη χρήση του. Απαιτεί επίσης από τις οντότητες να γνωστοποιούν χωριστά τα ποσά των εσόδων και των δαπανών που σχετίζονται με τέτοια παραγόμενα είδη που δεν αποτελούν αποτέλεσμα της συνήθους δραστηριότητας της οντότητας. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 37 (Τροποποίηση) «Επαχθείς συμβάσεις – Κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι «το κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» περιλαμβάνει το άμεσα συσχετιζόμενο κόστος της εκπλήρωσης αυτής της σύμβασης και την κατανομή άλλων δαπανών που σχετίζονται άμεσα με την εκτέλεσή της. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι, προτού αναγνωριστεί χωριστή πρόβλεψη για επαχθή σύμβαση, μια οντότητα αναγνωρίζει τυχόν ζημιά απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για την εκπλήρωση της σύμβασης, και όχι σε περιουσιακά στοιχεία που ήταν αφοσιωμένα μόνο στη συγκεκριμένη σύμβαση. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Αναφορά στο Εννοιολογικό Πλαίσιο» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση επικαιροποίησε το πρότυπο ώστε να αναφέρεται στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για τη Χρηματοοικονομική Αναφορά που εκδόθηκε το 2018, όταν πρέπει να προσδιοριστεί τι συνιστά περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση σε μία συνένωση επιχειρήσεων. Επιπλέον, προστέθηκε μια εξαίρεση για ορισμένους τύπους υποχρεώσεων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν σε μια συνένωση επιχειρήσεων. Τέλος, διευκρινίζεται ότι ο αποκτών δεν

πρέπει να αναγνωρίζει ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία, όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 37, κατά την ημερομηνία απόκτησης. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι υποχρεώσεις ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες βάσει των δικαιωμάτων που είναι σε ισχύ στη λήξη της περιόδου αναφοράς. Η ταξινόμηση δεν επηρεάζεται από τις προσδοκίες της οντότητας ή από γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς. Επιπλέον, η τροποποίηση αποσαφηνίζει τη σημασία του όρου «διακανονισμός» μιας υποχρέωσης του ΔΛΠ 1. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2018–2020 (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιλαμβάνουν αλλαγές σε τέσσερα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Η τροποποίηση εξετάζει ποια έξοδα πρέπει να περιληφθούν στην αξιολόγηση του 10% για την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Τα σχετικά κόστη ή αμοιβές θα μπορούσαν να καταβληθούν είτε σε τρίτους είτε στον δανειστή. Σύμφωνα με την τροποποίηση, το κόστος ή οι αμοιβές που καταβάλλονται σε τρίτους δεν θα συμπεριληφθούν στην αξιολόγηση του 10%.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Η τροποποίηση αφαίρεσε το παράδειγμα για πληρωμές από τον εκμισθωτή σχετικά με τις βελτιώσεις μισθωμάτων στο επεξηγηματικό παράδειγμα 13 του προτύπου, προκειμένου να εξαλειφθεί οποιαδήποτε πιθανή σύγχυση σχετικά με τον χειρισμό των κινήτρων μίσθωσης.

ΔΛΠ 41 «Γεωργία»

Η τροποποίηση έχει καταργήσει την απαίτηση για τις οντότητες να εξαιρούν τις φορολογικές ταμειακές ροές κατά τη επιμέτρηση της εύλογης αξίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 41.

5 Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ

Τα έσοδα του ΔΑΠΕΠ αναλύονται ως εξής:

		31/12/2020	31/12/2019
Ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	α	4.576.619	3.894.781
Έσοδα Διάθεσης ΕΧΕ	β	66.324	140.728
Χρεώσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	γ	68.516	40.578
Ανταποδοτικό τέλος δικαιούχων μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ	δ	555.000	-
Λοιπά έσοδα		11.977	323
		5.278.437	4.076.408

α. Οι χρεώσεις 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.

β. Αφορά χρέωση στην ΕΧΕ ΑΕ για την ανάκτηση του κόστους μισθοδοσίας δύο εργαζομένων του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ που είχαν διατεθεί στην ΕΧΕ ΑΕ έως 18/6/2020.

γ. Χρέωση των παραγωγών που έχουν υπογράψει σύμβαση εκπροσώπησης με τον ΔΑΠΕΕΠ.

δ. Τέλος που καταβάλουν οι δικαιούχοι μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ στον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

6 Λοιπά έσοδα και κέρδη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2020	2019
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων		236.097	236.097

7 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

	Σημ.	2020	2019
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	α	1.305.301	1.238.364
Κόστος Διατιθέμενου Προσωπικού	β	309.967	360.125
Κόστος Συμβάσεων Έργου	γ	824.639	516.937
Πρόβλεψη Αποζημίωσης	δ	18.073	10.377
		2.457.980	2.125.803

α Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2020	2019
Τακτικές Αποδοχές	1.053.749	981.435
Εργοδοτικές Εισφορές	240.651	244.633
Λοιπές Παροχές	10.901	12.296
Σύνολο	1.305.301	1.238.364

β Κόστος διατιθέμενου Προσωπικού

Στις αμοιβές και έξοδα προσωπικού συμπεριλαμβάνεται και το κόστος των πέντε (5) 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 υποχρέωσης 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€

Η προσαρμογή της πρόβλεψης για το 2020 επιβάρυνε τη χρήση με 18.073€

8 Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2020	2019
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	215.429	165.050
Αμοιβές Συμβούλων	93.953	66.938
Αμοιβές Λοιπών Τρίτων	94.543	99.112
Σύνολο	403.925	331.705

9 Παροχές Τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2020	2019
Επισκευές και Συντηρήσεις	88.118	123.424
Τηλεπικοινωνίες	19.504	18.670
Ταχυδρομικά	2.700	2.547
Ασφάλιστρα	8.179	1.818
Υδρευση	2.018	3.269
Ηλεκτρική Ενέργεια	128.031	118.133
Leasing IX	7.037	6.270
EnExGroup FEES	122.572	0
ETE FEES	9.199	0
	387.538	274.131

10 Φόροι Τέλη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2020	2019
Φόρος Ακίνητης Περιουσίας	30.090	31.351
ΦΠΑ εκπιπτόμενος	6.956	5.583
Τέλη	33.249	36.462
	70.295	73.397

11 Διάφορα Έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2020	2019
Έξοδα Μεταφοράς	1.849	1.468
Έξοδα Ταξιδιών	2.759	7.443
Συνδρομές	27.917	4.930
Έξοδα Δημοσιεύσεων	308	995
Έντυπα και γραφική υλη	21.049	14.208
Υλικά άμεσης ανάλωσης	12.437	7.906
Διάφορα έξοδα	45.218	35.473
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	10.733	8.971
	122.270	81.394

12 Αποσβέσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2020	2019
Αποσβέσεις χρήσης		351.681	352.919

13 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2020	2019
Πρόσοδος Τράπεζας της Ελλάδος		1.492.994	5.225.180
Τόκοι Καταθέσεων Εσωτερικού		593.522	1.163.866
		2.086.517	6.389.046

14 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2020	2019
Τόκοι - Έξοδα τραπεζών		25.816	6.262

15 Φόρος Εισοδήματος

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	2020	2019
Φόρος εισοδήματος	500.764	1.533.371

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.

Βάσει του άρθρου 22 του Ν.4646/2020, ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει για τα εισοδήματα που αποκτώνται από το φορολογικό έτος 2020 και είναι 24%.

16 Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ²

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
1.ΕΙΣΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') ΔΣ			
<i>Αξία παραγωγής ΑΠΕ στις Αγορές Ενέργειας</i>	16.1	464.057.993	638.499.915
<i>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</i>	16.2	-6.807.167	54.280.214
<i>ΜΜΚΘΣΣ</i>	16.3	150.012.004	96.800.697
<i>ΜΜΒΑΠ</i>	16.4.1	69.248	10.785
<i>Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ</i>	16.4.2	247.229	1.311.464
<i>Κόστος Εξισορρόπησης</i>	16.4.4	53.785	-
<i>Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ</i>	16.4.3	116.558	-
<i>Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ</i>	16.4.5	-1.359.649	-1.189.321
Σύνολο (Α')		606.390.002	789.713.754
Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β) ΔΣ			
<i>ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ</i>	16.5	551.256.439	586.238.990
<i>Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου</i>	16.6	395.218.504	366.804.220
Σύνολο (Β')		946.474.943	953.043.210
Σύνολο Εισρωών ΔΣ (Α+Β)		1.552.864.945	1.742.756.964
2.ΕΚΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
<i>Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ</i>	16.7	1.807.581.771	1.656.137.371
<i>Αξία παραγωγής ΦΒ ΣΤΕΓΩΝ</i>	16.8	195.911.855	193.414.054
<i>ΠΑΕΣΑ</i>	16.4.6	981.492	29.171
Σύνολο Εκρωών Διασυνδεδεμένου Συστήματος		2.004.475.118	1.849.580.596
Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος (1-2)		-451.610.173	-106.823.632
3.Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ	16.9	65.977.997	85.701.109
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ		-385.632.175	-21.122.523
<i>Λοιπά έσοδα - έξοδα ΕΛΑΠΕ</i>	16.10	26.918.774	43.931.744
<i>Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)</i>	16.11	1.754.162	798.990
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ		-356.959.239	23.608.211

16.1 Αξία Παραγωγής ΑΠΕ στις Αγορές Ενέργειας

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΗΕΠ και εν συνεχεία νέες αγορές-Target Model) τις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (Φ/Β Στεγών, ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ) με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής-ΣΕΣΤ), ενώ ως Φορέας Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ) εκπροσωπεί μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά (ΣΕΔΠ ή ληγμένες FiT) οι οποίες δεν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ. Το ποσό αφορά την αξία των εισρωών (θετικές ή αρνητικές) από τη Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά.

² Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999,όπως ισχύει, (Άρθρο 143 του Ν.4001/2011) και Ν.4414/2016

16.2 Εκκαθάριση αποκλίσεων

Μέχρι 31 Οκτωβρίου 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγιζε τη διαφορά κάθε μήνα ανάμεσα στην παραγωγή και ζήτηση για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για τον οποίο ο εκάστοτε παραγωγός είχε συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) ή Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ). Η χρεοπίστωση αυτή πραγματοποιούνταν από τον ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και αποτυπώνεται στο δελτίο του ΔΑΠΕΕΠ. Από 1 Νοεμβρίου 2020 ισχύει ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης του ΑΔΜΗΕ. Εν προκειμένω, ο ΑΔΜΗΕ υπολογίζει σε εβδομαδιαία βάση τις αποκλίσεις και το EnExClear διενεργεί τις αναλογούσες χρεοπιστώσεις.

16.3 Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΟΣΣ)

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

16.4.1 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.

Οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που υπογράφουν ΣΕΔΠ συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε μόνοι τους, είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), είτε μέσω του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ). Οι εν λόγω σταθμοί αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του νέου μοντέλου λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target Model) και συγκεκριμένα από την χρονική στιγμή λειτουργίας συνεχούς Ενδοημερήσιας Αγοράς με επαρκή ρευστότητα. Οι εν λόγω σταθμοί υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης («Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης»). Ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει και χρεώνει ένα ποσό, τους κατόχους των μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή αντίστοιχα τον ΦΟΣΕ, για τους οποίους διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και του Προγράμματος Αγοράς του, όπως αυτό ορίζεται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

16.4.2 Εκκαθάριση Αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ στο ΦΟΣΕΤΕΚ

Ο ΔΑΠΕΕΠ ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ), εκπροσωπεί στην Αγορά τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι είτε συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ. Η εκκαθάριση αποκλίσεων παραγωγής – ζήτησης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στον ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕΤΕΚ, πραγματοποιείται από τον ΑΔΜΗΕ και σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

16.4.3 Αντικίνητρο μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ

Τα ποσά που αντιστοιχούν στη χρέωση προς τους κατόχους μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕΤΕΚ, ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής.

Ο ΦΟΣΕΤΕΚ επιβάλλει στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί, για τις υπηρεσίες που τους παρέχει, μια μηνιαία χρέωση που ισούται με 1% επί της αντίστοιχης μηνιαίας ΕΤΑ της τεχνολογίας που ανήκει ο σταθμός, με μέγιστο όριο χρέωσης 1€/MWh, επί της συνολικής μετρούμενης μηνιαίας ποσότητας εγχεόμενης ενέργειας του σταθμού αυτού στο Σύστημα ή στο Δίκτυο. Οι κάτοχοι σταθμών που έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης ή σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά τη λήξη της αντίστοιχης σύμβασης και αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο συμμετοχής τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, χρεώνονται από τον ΦΟΣΕΤΕΚ με 2% επί της αντίστοιχης ΕΤΑ και με μέγιστο όριο χρέωσης 2€/MWh. Ο ΦΟΣΕΤΕΚ επιβάλλει επιπλέον στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί, πρόσθετη μηνιαία χρέωση ως αντικίνητρο για την παρατεταμένη παραμονή τους στον ΦΟΣΕΤΕΚ. Η χρέωση αυτή υπολογίζεται ως ποσοστό επί της αντίστοιχης μηνιαίας ΕΤΑ της τεχνολογίας που ανήκει ο σταθμός, επί της συνολικής μετρούμενης μηνιαίας ποσότητας εγχεόμενης ενέργειας του σταθμού στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και είναι ίση με 5%.

16.4.4 Κόστος Εξισορρόπησης.

Η Χρεοπίστωση στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 400KW, που τέθηκαν σε λειτουργία από 4 Ιουλίου 2019 και εφεξής, οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους σύμφωνα το άρθρο 5^Α του ν4414/2016.

16.4.5 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.

16.4.6 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.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε μήνα την απόκλιση ανάμεσα στην ενέργεια που εγχύθηκε στο σύστημα και στην αντίστοιχη ενέργεια που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε χαρτοφυλάκιο ΣΕΔΠ και εκπροσώπων ΦΟΣΕ. Η ποσοστιαία απόκλιση σε σχέση με την συνολική εγκατεστημένη ισχύ, συγκρίνεται με το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ) και το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) ανά εύρος εγκατεστημένης ισχύος, όπως αυτά ορίζονται στον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ. Για τις ώρες που το ανωτέρω ποσοστό υπερβαίνει το όριο ΑΩΟΠΑ αλλά όχι το όριο ΑΜΠΩ, ο ΔΑΠΕΕΠ καταβάλλει κατά τη μηνιαία εκκαθάριση στους δικαιούχους κατόχους των μονάδων αυτών, τα χρηματικά ποσά (ΠΑΕΣΑ) που υπολογίζονται με βάση την Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά.

16.5 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.

Η επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ εφαρμόζεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στον τελικό καταναλωτή. Το ΕΤΜΕΑΡ διαφοροποιείται ανά κατηγορία καταναλωτή, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την Επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία εκδίδεται από τη ΡΑΕ με απόφαση του Υπουργού Ενέργειας. Η μεθοδολογία λαμβάνει υπόψη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει κάθε καταναλωτής και περιλαμβάνει συντελεστές που διαφοροποιούν το ειδικό τέλος κατά κατηγορία καταναλωτών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών καταναλωτών.

16.6 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/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020 ποσοστό 78% των εσόδων από πλειστηριασμούς των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελεί πόρο του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.401/2011.

16.7 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.

16.8 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).

16.9 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.

16.10 Λοιπά έσοδα – έξοδα ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ - ΕΞΟΔΑ ΕΛΑΠΕ	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Carbon Leakage		14.484.602	43.333.257
Τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ³		12.277.369	82.710
Λοιπά έσοδα		156.804	515.777
		26.918.774	43.931.744

³ άρθρο 49 του Ν. 4546/2018 (ΦΕΚ 101 Α'/12.6.2018)

16.11 Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)

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

	31.12.2020	31.12.2019
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	1.754.162	798.990

16.12 Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού

Το σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2020	2019
Υπόλοιπο εις νέον από ΕΛΑΠΕ (πλεόνασμα)	26.134.181	2.525.970
Αποτέλεσμα χρήσης (ζημία)	-356.959.239	23.608.211
Έλλειμμα σε Μεταφορά	-330.825.058	26.134.181

Με σκοπό την εξάλειψη του ελλείματος θεσπίστηκαν κατάλληλα μέτρα. Συγκεκριμένα προβλέφθηκε:

1. Ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ (ν. 4685/2020). (Στο α' εξάμηνο του 2021 εισπράχθηκαν 48,5 εκ. €)
2. Εφάπαξ έκτακτη εισφορά μόνο για το 2020 -για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορονοϊού- για έργα ΑΠΕ που βρίσκονται σε καθεστώς Feed-in Tariff και έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2015 (ν4759/2000 άρθρο 157) . Η εισφορά θα ισούται με το 6% του κύκλου εργασιών τους για το έτος 2020. (Η εισφορά που θα παρακρατηθεί εντός του 2021 ανέρχεται σε 94,3 εκ€)
3. Εφάπαξ έκτακτο τέλος χρέωσης προμηθευτών 2 ευρώ/MWh για το 2021 (ν4759/2000 άρθρο 157), ως συμμετοχή των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στην εξισορρόπηση του ΕΛΑΠΕ. (Τιμολογήθηκε ποσό 93,8 εκ€ στο α' εξάμηνο)
4. Επιβολή πράσινου τέλους στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης (diesel) για την ενίσχυση πράσινων δράσεων που συμβάλλουν στη μείωση των εκπομπών ρύπων (στήριξη ανάπτυξης έργων ΑΠΕ, ανάπτυξη ηλεκτροκίνησης, ενεργειακή εξοικονόμηση κλπ.) (ν4759/2000 άρθρο 158).

Επιπρόσθετα η αύξηση της τιμής Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου (εκτιμάται ότι η μέση τιμή για το 2021 είναι 50 €/ tn) θα αποφέρει πρόσθετα έσοδα στον ΕΛΑΠΕ 480 εκ. €.

Από τα ανωτέρω προβλέπεται ο ΕΛΑΠΕ αναμένεται να είναι πλεονασματικός την 31.12.21

17 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	ΣΥΝΟΛΑ
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
Αξία κτήσεως					
Υπόλοιπο 1.1.2020	382.132	7.772.800	6.155	1.669.299	9.830.386
Προσθήκες περιόδου				117.554	117.554
Μειώσεις περιόδου				2.700	2700
Υπόλοιπο 31.12.2020	382.132	7.772.800	6.155	1.784.153	9.945.240
Σωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1.1.2020	0	1.232.066	4.693	1.543.635	2.780.391
Αποσβέσεις περιόδου		172.130	616	122.844	295.423
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου				166,85	166,85
Υπόλοιπο 31.12.2020	0	1.404.196	5.309	1.666.312	3.075.647
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2020	382.132	6.368.604	846	117.841	6.869.593

(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 προσθήκους 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.

18 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Λογισμικό
<i>Αξία κτήσεως</i>	
Υπόλοιπο 1.1.2019	512.046
Προσθήκες περιόδου	58.910
Μειώσεις περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2019	570.956
<i>Σωρευμένες αποσβέσεις</i>	
Υπόλοιπο 1.1.2019	381.117
Αποσβέσεις περιόδου	80.446
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2019	461.563
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2019	109.393
<i>Αξία κτήσεως</i>	
Υπόλοιπο 1.1.2020	570.956
Προσθήκες περιόδου	53.065
Μειώσεις περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2020	624.021
<i>Σωρευμένες αποσβέσεις</i>	
Υπόλοιπο 1.1.2020	461.563
Αποσβέσεις περιόδου	56.259
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2020	517.822
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2020	106.198

19 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Δοσμένες Εγγυήσεις	α	10.874	11.762
Αξία Συμμετοχής σε ΕΧΕ.ΑΕ	β	1.100.000	1.100.000
Εγγυήσεις συμμετοχής στην αγορά	γ	5.609.000	
		6.719.874	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.

γ. Εγγυήσεις συμμετοχής στην αγορά.

Το ποσό αφορά χρηματική εγγύηση που κατατέθηκε στον ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

20 Εμπορικές απαιτήσεις

Από 1.4.2019⁴ 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 περι 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

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

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.

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.	31.12.2020	31.12.2019
Πελάτες	21.1	500.814.080	596.731.739
Εκκαθάριση Αγοράς Εφαρμογή άρθρου 61	21.2	14.908.858	14.908.858
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	21.3	35.688.861	136.807.185
Επίδικες Απαιτήσεις	21.4	21.382.799	
Λοιπές Απαιτήσεις	21.5	239.851	191.560
		573.034.449	748.639.342
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	21.6	-65.699.670	-67.659.400
		507.334.778	680.979.943

21.1 Πελάτες

Τα υπόλοιπα των πελατών ανά δραστηριότητα αναλύονται ως εξής:

	31.12.2020	31.12.2019
Πελάτες από ΕΛΑΠΕ	500.814.080	596.612.878
Πελάτες από Λειτουργικές Δαπάνες	-	118.861
Σύνολο	500.814.080	596.731.739

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω απαιτήσεων, έχει ως εξής:

	31.12.2020	31.12.2019
Μη ληξιπρόθεσμα	276.134.333	358.055.137
Ληξιπρόθεσμα έως 30 ημέρες	44.126.759	50.715.375
Ληξιπρόθεσμα 30 έως 90 ημέρες	70.199.492	7.808.562
Ληξιπρόθεσμα 90 έως 180 ημέρες	38.542.072	7.306
Ληξιπρόθεσμα 180 έως 365 ημέρες	3.780.690	112.794.984
Ληξιπρόθεσμα πλέον των 365 ημερών	68.030.734	67.350.376
Σύνολο	500.814.080	596.731.739

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 την 31.12.2019 και την 31.12.2020:

	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
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2020	276.134.333	44.126.759	70.199.492	38.542.072	3.780.690	68.030.734	500.814.080
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2020	0	220.634	350.997	385.421	113.421	64.629.198	65.699.670
Μείωση πρόβλεψης χρήσης 2019							-1.959.729

21.2 Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Απαιτήσεις κατά πρωτοφειλετών	A	130.208.868	130.208.868
Αντίτιμο έκτακτου κόστους κάλυψης άρθρου 61	B	-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 Αντίτιμου 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 Αντίτιμου 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 ένδικα 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.	31.12.2020	31.12.2019
Χρεωστικό Υπόλοιπο ΦΠΑ	α	22.699.198	136.807.185
Απαιτήσεις Εισφορών από ΕΦΚΑ	β	2.017.120	
Επιστροφή φόρου εισοδήματος 2014	γ	10.972.542	
		35.688.861	136.807.185

α. Ο ΔΑΠΕΕΠ εντός της χρήσης εισέπραξε από τη Δ.Ο.Υ. ΦΑΕ Πειραιά 175.500.000€ από επιστροφή ΦΠΑ.

β. Στο διάστημα από 20/11/2019 – 23/12/2019 υποβλήθηκαν συμπληρωματικές ΑΠΔ για το χρονικό διάστημα από 08/2008 έως 12/2018 για την απεικόνιση της ασφάλισης στην ΑΠΔ του προσωπικού του τ.ΤΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με το Αρ.Πρωτ. Δ.ΕΙΣΦ.Μ/626/1516562/19.12.2018. Οι εισφορές των ανωτέρω συμπληρωματικών ΑΠΔ που υποβλήθηκαν έχουν εμπροθέσμως καταβληθεί στο ασφαλιστικό ταμείο του ΤΑΠ-ΔΕΗ. Επειδή η Οικονομική Διεύθυνση του ΕΦΚΑ δεν έχει ολοκληρώσει την ενσωμάτωση του ταμείου, δεν έχει ενημερώσει την οικονομική καρτέλα του ΔΑΠΕΕΠ για τις καταβολές των εργοδοτικών εισφορών της περιόδου 08/2008 - 12/2018 εμφανίστηκε υπόλοιπο οφειλής στο ΚΕΑΟ Πειραιά το οποίο παρακράτησε και απόδωσε η Δ.Ο.Υ ΦΑΕ Πειραιά από την πρώτη επιστροφή ΦΠΑ. Το ποσό απαιτείται ως αχρεωστήτως καταβληθέν από τον ΕΦΚΑ.

γ. Στις 17 Μαΐου 2019 το Διοικητικό Εφετείο Πειραιά δίκασε την με αριθμό καταχώρησης 105/28.4.2016 προσφυγή του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ κατά της σιωπηρής απόρριψης από τον Προϊστάμενο της Δ.Ο.Υ ΦΑΕ ΠΕΙΡΑΙΑ, της με αριθ, πρωτ. 33458/28.5.2015 επιφύλαξης που είχε επισυνάψει ο ΔΑΠΕΕΠ στην με αρ. 160/28.8.2015 δήλωση φορολογίας εισοδήματος φορολογικού έτους 2014, σχετικά με την μεταφορά και συμψηφισμό της ζημίας των προηγούμενων οικονομικών ετών με τα κέρδη του φορολογικού έτους 2014.

Στις 20.11.2020 κρίθηκε και αποφασίστηκε να γίνει δεκτή η προσφυγή και υποχρεώνει τον Προϊστάμενο της Δημόσιας Οικονομικής Υπηρεσίας Φορολογίας Ανωνύμων Εταιρειών Πειραιά να προβεί σε νέα εκκαθάριση του φόρου εισοδήματος του φορολογικού έτους 2014 και να επιστρέψει εντόκως το ποσό του φόρου κατέβαλε αχρεωστήτως ο ΔΑΠΕΕΠ.

Το ποσό κατατέθηκε στον τραπεζικό λογαριασμό του ΔΑΠΕΕΠ στις 03/06/2021.

21.4 Επιδικές Απαιτήσεις

Την 27^η Ιουλίου 2020 κοινοποιήθηκε στον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ η διαιτητική απόφαση υπ'αρ. 1/2020 (αρ.πρωτ. ΡΑΕ Δ2/Ι-72/24.7.2020, αρ.πρωτ. ΔΑΠΕΕΠ 6542/27.7.2020) του Διαιτητικού Δικαστηρίου, επί της διαφοράς που προσδιορίστηκε με το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-232872/26.2.2018 Συνοπσοχητικό Παραπομπής Διαφοράς στη Μόνιμη Διαιτησία της ΡΑΕ με την οποία υποχρεώνει τον ΔΑΠΕΕΠ να καταβάλει το επίδικο δια του Συνοπσοχητικού Διαιτησίας ποσό των 21.382.798,70€. Το ποσό καταβλήθηκε σε τρεις ισόποσες δόσεις.

Στις 26/10/2020 κατατέθηκε η με ΓΑΚ/ΕΑΚ 8302/740/2020 αγωγή ακύρωσης κατά της με αριθμό 1/2020 διαιτητικής απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιορισθεί στις 13.1.2022. Η εκτίμηση της Διοίκησης είναι ότι οι πιθανότητες ευδοκίμησης της αγωγής ακύρωσης είναι σχετικά μεγάλες, και δεν βαραίνουν τα αποτελέσματα της χρήσης.

21.5 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Δαπάνες για ανάκτηση απαιτήσεων	α	198.490	153.773
Λοιπές Απαιτήσεις		34.371	28.694
Δάνεια στο Προσωπικό		6.990	9.093
		239.851	191.560

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.

21 Χρηματικά διαθέσιμα

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

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Ταμείο		3.143	3.163
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας		11.595.477	127.037.118
Τράπεζα της Ελλάδας		2.360.379	167.405.981
Λογαριασμοί Εκκαθαριστικού Μέλους		15.513.344	
Δεσμευμένο υπόλοιπο Εκκαθαριστικού Μέλους	α	26.497.619	
		52.882.537	294.446.263

α. Αφορά το δεσμευμένο ποσό στον λογαριασμό του εκκαθαριστικού μέλους για τη συμμετοχή στις αγορές ενέργειας. Το ποσό υπολογίζεται από τον ΑΔΜΗΕ και αναπροσαρμόζεται κάθε εβδομάδα.

22 Δουλεωμένα έσοδα περιόδου

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Δουλεωμένα Έσοδα ΕΛΑΠΕ		97.090.285	60.921.913
Δουλεωμένα Έσοδα Λειτουργίας		190.610	2.226.235
Αναμενόμενα Έσοδα Περιβαλλοντικής ενίσχυσης		8.000.000	10.500.000
		105.280.895	73.648.148

23 Μετοχικό Κεφάλαιο

	31.12.2020	31.12.2019
Μετοχικό Κεφάλαιο	293.500	293.500

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

24 Αποθεματικά

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
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.

25 Αποτέλεσμα εις Νέον

	Σημ	31.12.2020	31.12.2019
Αποτέλεσμα εις Νέον		-316.225.244	26.694.970

26 Επιχορηγήσεις

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Υπόλοιπο έναρξης		9.541.119	9.777.216
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων		-236.097	-236.097
Υπόλοιπο λήξης		9.305.022	9.541.119

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.

27 Εγγυήσεις

	Σημ	31.12.2020	31.12.2019
Εγγυήσεις		68.736	83.060

Υπόλοιπο χρηματικών εγγυήσεων συμμετοχής στον ΗΕΠ προς επιστροφή.

28 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού

	31.12.2020	31.12.2019
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	297.001	286.624
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	18.073	10.377
Καθαρή Υποχρέωση τέλους χρήσης	315.074	297.001

29 Εμπορικές Υποχρεώσεις

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Προμηθευτές (ΕΛΑΠΕ)		713.718.483	640.998.474
Πιστωτές (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ)		533.953	466.612
		714.252.436	641.465.087

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω υποχρεώσεων έχει ως εξής

	ΕΛΑΠΕ	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
Έως 30 ημέρες	210.231.449	195.499
Έως 90 ημέρες	289.836.373	49.903
Επιπλέον των 90 ημερών	212.849.638	288.551
Σύνολο	713.718.483	533.953

30 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς

Τα υπόλοιπα των υποχρεώσεων των Ειδικών Λογαριασμών 31.12.2020 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου	α	102.835.694	75.964.657
Υποχρεώσεις προς Φορείς Δημοσίου	β	27.868.095	176.384.465
Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ	γ	78.570.325	58.815.726
Υποχρεώσεις από περιβαλλ/κό τιμολόγιο	δ	1.360.600	3.583.426
		210.634.714	314.748.274

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.	31.12.2020	31.12.2019
Υπόλοιπο Προηγούμενης Χρήσης		75.964.657	84.393.600
Έσοδο Χρήσης		83.603.914	65.209.639
Αποδόσεις χρήσης		-42.248.275	-30.305.325
Απόδοση σε ΕΛΑΠΕ	ι.	-14.484.602	-43.333.257
Υπόλοιπο Προς Μεταφορά		102.835.694	75.964.657

ι. Σε εφαρμογή των διατάξεων της Υ.Α. Αρ.Οικ. 339 ΦΕΚ Β' 584/24.02.2020 «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2019» και μετά την ολοκλήρωση της Τελικής Ετήσιας Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης του έτους 2019, το τελικό ποσό δαπάνης κρατικής ενίσχυσης του καθεστώτος SA.38630 για το έτος 2019 είναι 14.484.602€.

β. Υποχρεώσεις προς φορείς Δημοσίου

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
ΕΤΕΑΝ ΑΕ		-	67.535.871
ΕΑΔΔΣΥ		123	-
ΕΚΠΑΑ (ΟΦΥΠΕΚΑ)		5.066.904	1.018.901
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ		5.066.904	30.567.018
ΕΤΕΑΠ		-	31.412.033
ΥΠΕΝ Ειδικός Λογαριασμός ηλεκτροκίνησης		17.734.164	45.850.528
		27.868.095	176.384.465

γ. Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Τέλος Διακοψιμότητας		7.987.705	10.352.147
Φορείς Διαχείρισης		8.883	8.623
Παρακράτηση υπέρ ΟΤΑ		17.940.368	7.714.859
ΕΤΕΡΠΣ		15.517.350	12.772.944
Οικιακοί Καταναλωτές		37.116.018	27.967.153
		78.570.325	58.815.726

Οι συνολικές εισροές του ΔΑΠΕΕΠ από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για τη χρήση 2020 ανέρχονται σε 506.690.390€. Το ποσό κατανεμήθηκε ως εξής⁵:

	Σημ.	2020	2019
Πόροι του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (78% - 72%)	i	395.218.504	366.804.220
Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (16,50% -12,8%)		83.603.914	65.209.639
Εθνικό Κέντρο Περιβάλλοντος & Αειφόρου Ανάπτυξης (- 0,2%)			1.018.901
ΟΦΥΠΕΚΑ (1% -)		5.066.904	
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (1% -6%)		5.066.904	30.567.018
ΥΠΕΝ ειδικός λογαριασμός έργων και δράσεων για την προώθηση της ηλεκτροκίνησης (3.5% - 9%)		17.734.164	45.850.528
		506.690.390	509.450.305

i. Πόροι του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Σύμφωνα με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020) ποσοστό 78% των εσόδων από πλειστηριασμούς των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελεί πόρο του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011

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.

⁵ ΦΕΚ Β' 5901/ 13.12.2020

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Υπόλοιπο Έναρξης		3.583.426	2.817.035
Είσπραξη Περιβαλλοντικής Ενίσχυσης		8.000.000	10.500.000
Απόδοση σε Προμηθευτές Η/Ε		-9.781.526	-9.733.609
Υπόλοιπο προς μεταφορά		1.360.600	3.583.426

31 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος

	31.12.2020	31.12.2019
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	378.209	501.177

32 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

	31.12.2020	31.12.2019
Παρακρατούμενοι φόροι	20.643	15.316

33 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης

	31.12.2020	31.12.2019
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	18.778	16.836

34 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα

	Σημ.	31.12.2020	31.12.2019
Δουλευμένα έξοδα ΕΛΑΠΕ		74.782.049	51.200.631
Δουλευμένα έξοδα Περιβαλλοντικού Τιμολογίου		1.355.222	913.922
Έξοδα χρήσης δουλευμένα		16.264	5.036.276
		76.153.534	57.150.828

35 Λοιπές Πληροφορίες

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

	31.12.2020	31.12.2019
Αμοιβές ΔΝΣ (βάσει Σύμβασης Διαχείρισης)	55.572	55.572
Αμοιβές Μη Εκτελεστικών Μελών ΔΣ	96.938	24.704
Εργοδοτικές Εισφορές Αμοιβών Μελών ΔΣ	34.730	17.062
Αμοιβές μελών ΔΣ	187.240	97.338

36 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις

36.1 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 2020 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 2019) όπως ισχύει και εκδόθηκαν Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2020 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 2020. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δεν θα ασκήσουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

36.2 Δικαστικές Υποθέσεις που αφορούν μεν στην δραστηριότητα του ΗΕΠ που έχει ήδη μεταφερθεί την ΕΧΕ ΑΕ, αλλά παρέμειναν σαν εκκρεμοδικίες στην ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ

- 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.
- Ματαιώθηκε 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.
- Εφέσεις επί ανακοπών εταιρείας, πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, κατά πράξεων εκτέλεσης επισπευδομένων από τον ΔΑΠΕΕΠ, σε εκτέλεση πρακτικού συμβιβασμού.
- Αγωγή προμηθευτή/συμμετέχοντα στον ΗΕΠ κατά του ΔΑΠΕΕΠ για καταβολή αποζημίωσης για τη ζημία που υπέστη λόγω της δημιουργίας του ελλείμματος συναλλαγών 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.

- 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.
- 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.
- 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.
- 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 2019, ύψους 20.671.360,04 €.
- Σε σχέση με τους προαναφερόμενους συμψηφισμούς ο ΔΑΠΕΕΠ έχει διενεργήσει τις αντίστοιχες κατάλληλες εγγραφές στα Λογιστικά Βιβλία της εταιρείας

36.3 Δικαστικές Υποθέσεις αναφορικά με τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ

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, 3.210.047,64, 3.085.410,12 €, 3.080.626,86 €, 2.909.388,43 € και 2.942.986,96 € 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.

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 βιαιώς 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.

Μία (1) αγωγή κατά εταιρείας, αφορούσα 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.

37 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Στις 17 Μαΐου 2019 το Διοικητικό Εφετείο Πειραιά δίκασε την με αριθμό καταχώρησης 105/28.4.2016 προσφυγή του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ κατά της σιωπηρής απόρριψης από τον Προϊστάμενο της Δ.Ο.Υ ΦΑΕ ΠΕΙΡΑΙΑ, της με αριθ, πρωτ. 33458/28.5.2015 επιφύλαξης που είχε επισυνάψει ο ΔΑΠΕΕΠ στην με αρ. 160/28.8.2015 δήλωση φορολογίας εισοδήματος φορολογικού έτους 2014, σχετικά με την μεταφορά και συμφητισμό της ζημίας των προηγούμενων οικονομικών ετών με τα κέρδη του φορολογικού έτους 2014. Στις 20.11.2020 κρίθηκε και αποφασίστηκε να γίνει δεκτή η προσφυγή και υποχρεώνει τον Προϊστάμενο της Δημόσιας Οικονομικής Υπηρεσίας Φορολογίας Ανωνύμων Εταιρειών Πειραιά να προβεί σε νέα εκκαθάριση του φόρου εισοδήματος του φορολογικού έτους 2014 και να επιστρέψει εντόκως το ποσό του φόρου κατέβαλε αχρεωστήτως ο ΔΑΠΕΕΠ. Το ποσό κατατέθηκε στον τραπεζικό λογαριασμό του ΔΑΠΕΕΠ στις 03/06/2021.

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 προσδιορισθεί αξιόπιστα και εύλογα στο παρόν στάδιο.

Σήμερα ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ παρουσιάζει μια θετική πορεία, η οποία οφείλεται κυρίως στις υψηλές τιμές των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου, αλλά και στην ανοδική πορεία των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς.