



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

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ  
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ – 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2021**

**Σύμφωνα με τα  
ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ  
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ  
ΙΟΥΝΙΟΣ 2022**

**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 .....	29
Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	35
I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος.....	39
II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.....	41
III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών .....	43
IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων .....	45
V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων .....	47
1         Στοιχεία Εταιρείας .....	47
2         Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων.....	50
3         Βασικές Λογιστικές Αρχές .....	51
4         Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ.....	63
5         Λουπά έσοδα και κέρδη.....	63
6         Αμοιβές και έξοδα προσωπικού .....	63
7         Αμοιβές και έξοδα τρίτων .....	65
8         Παροχές Τρίτων .....	65
9         Φόροι Τέλη .....	65
10         Διάφορα Έξοδα .....	65
11         Αποσβέσεις .....	65
12         Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα.....	66
13         Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα .....	66
14         Φόρος Εισοδήματος .....	66
15         Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΑ.....	67
16         Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης .....	71
17         Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία.....	73
18         Ασώματες ακινητοποιήσεις .....	74
19         Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις.....	75
20         Εμπορικές απαιτήσεις.....	75
21         Χρηματικά διαθέσιμα .....	78
22         Δουλευμένα έσοδα περιόδου .....	79
23         Μετοχικό Κεφάλαιο .....	79
24         Αποθεματικά.....	79
25         Αποτέλεσμα εις Νέον.....	79
26         Επιχορηγήσεις.....	79
27         Εγγυήσεις.....	79
28         Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού .....	80
29         Εμπορικές Υποχρεώσεις.....	80
30         Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς .....	80
31         Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος .....	81
32         Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη .....	82
33         Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης.....	82
34         Έξοδα χρήσεως δουλευμένα .....	82
35         Αμοιβές Διοίκησης .....	82
36         Αναπροσαρμογές κονδυλίων λόγω τροποποίησης ΔΛΠ 19 .....	82
37         Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις.....	83
38         Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων .....	85

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

**Α. 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 1.1.2021- 31.12.2021**

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 31.12.2021, 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.

**ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2021**

**Η Εταιρεία**

Το 2021 μπορεί να χαρακτηρισθεί σαν μια χρονιά ορόσημο για την ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ. Συνεχίσθηκε και εντάθηκε η προσπάθεια του να ικανοποιήσει τους σκοπούς της Εταιρείας έτσι όπως ο βασικός μέτοχος (Ελληνικό Δημόσιο), του έχει αναθέσει μέσα από την σχετική νομοθεσία.

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εν προκειμένω εκπροσωπώντας το Ελληνικό Δημόσιο, έχει ορίσει τον ΔΑΠΕΕΠ ως έναν άμεσο συνεργάτη στη άσκηση αλλά και στην 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.

Τον Οκτώβριο 2021, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέλαβε τη διαχείριση του «Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης» (TEM), ενός μηχανισμού που δημιούργησε -πρώτη και μοναδική χώρα στην ΕΕ- η Ελλάδα, μέσω του οποίου θα οδηγηθούμε στο 2030 υλοποιώντας τις Ευρωπαϊκές αλλά και τις Εθνικές στρατηγικές και όχι μόνο. Μέσω του TEM θα στηριχθεί ένα σύνολο παρεμβάσεων που στοχεύουν στη συγκράτηση του ενεργειακού κόστους και τη στήριξη νοικοκυριών και επιχειρήσεων από τις επιπτώσεις της διεθνούς ενεργειακής κρίσης. Η ανάληψη της Διαχείρισης του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης από την ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ σύμφωνα με τον νόμο 4839/2021, αποτελεί όχι μόνο αναγνώριση της ανοδικής και σημαντικής πορείας τη εταιρείας, αλλά σαφή και ρητή επιβεβαίωση της εμπιστοσύνης του βασικού μετόχου προς την διοίκηση και τα πεπραγμένα του 2020 και του 2021.

Η διαχείριση του TEM από τον ΔΑΠΕΕΠ σε συνδυασμό και με το γεγονός ότι σημαντικό μέρος των εσόδων του, προέρχονται από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του Θερμοκηπίου, αλλά και από τα πλεονάσματα του Ειδικού Λογαριασμού των ΑΠΕ διαχειριστής των οποίων είναι ο ΔΑΠΕΕΠ, δημιουργεί μια νέα πραγματικότητα στα ενεργειακά ζητήματα της χώρας.

Ταυτόχρονα, η οικονομική ευρωστία του ΕΛΑΠΕ, δίνει την δυνατότητα για μεγαλύτερη ενίσχυση του TEM, καθώς όσο υψηλότερα είναι τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ από τη συμμετοχή των ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά, μπορεί να μειώνεται το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα ρύπων που αποδίδονται στον ΕΛΑΠΕ και να αυξάνεται αντίστοιχα το ποσοστό εσόδων που αποδίδονται TEM.

Η θετική πορεία του ΕΛΑΠΕ προέρχεται βασικά από τα σημαντικά έσοδα που προκύπτουν από την συμμετοχή των ΑΠΕ στις αγορές και των υψηλών τιμών εικαθάρισης αγοράς, την υψηλή τιμή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου, καθώς και τα έσοδα από την επιστροφή στον ΕΛΑΠΕ της (αρνητικής) Διαφορικής Προσαύξησης των μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ.

Οι προβλέψεις για το 2022 δείχνουν ότι ο ΕΛΑΠΕ θα συνεχίσει την θετική πορεία καταγράφοντας ακόμη μεγαλύτερα πλεονάσματα από του 2021, γεγονός που αποτελεί εγγύηση για την επενδυτική ασφάλεια που χρειάζονται οι ΑΠΕ, ενώ παράλληλα δίνουν τη δυνατότητα σε σημαντικές ενισχύσεις του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης.

Η διάθεση των πλεονασμάτων του ΕΛΑΠΕ προς το ΤΕΜ, δηλαδή προς τους καταναλωτές, επιβεβαιώνει την συμβολή των ΑΠΕ στην μείωση του ενεργειακού κόστους. Με αυτόν τον τρόπο, αποδεικνύεται ότι η ενεργειακή μετάβαση, συνδέεται άμεσα με τις ΑΠΕ, οι οποίες αναδεικνύονται σε βασικό πυλώνα στήριξης της ανάκαμψης, με κομβικό το ρόλο του ΔΑΠΕΕΠ για μια ομαλή πορεία προς στην Ενεργειακή Μετάβαση.

Παράλληλα με την αναδιάρθρωση εντός του 2022 της ισχύουσας δομής του ΕΛΑΠΕ, όπως εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, μέσω της δημιουργίας, για τις νέες μονάδες ΑΠΕ (με ενεργοποίηση μετά την 1η Ιανουαρίου 2021), ενός νέου λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ, διασφαλίζεται με τους κατάλληλους μηχανισμούς η οικονομική βιωσιμότητα, τόσο του υφιστάμενου, όσο και του νέου λογαριασμού ΑΠΕ- ΣΗΘΥΑ.

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι έτοιμος να ανταποκριθεί και σε μια άλλη μεγάλη πρόκληση, που αφορά στις εγγυήσεις προέλευσης και που θα συνεχισθεί με την υλοποίηση της πλατφόρμας δημοπρασιών Εγγυήσεων Προέλευσης έτσι ώστε, ο ΔΑΠΕΕΠ να είναι σε θέση να διενεργεί δημοπρασίες και οι προμηθευτές ρεύματος να αποκτούν Εγγυήσεις Προέλευσης προκειμένου να προσφέρουν -πιστοποιημένα από το ΔΑΠΕΕΠ- «πράσινα» τιμολόγια στους πελάτες τους, αποδεικνύοντας ότι εναρμονίζονται με το πλαίσιο και τις προτεραιότητες της ενεργειακής μετάβασης, δηλαδή την προστασία του περιβάλλοντος και την χρήση καθαρών, ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Ταυτόχρονα η εταιρεία βελτιώνει συνεχώς τις υπηρεσίες που παρέχει στους ΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας τις οποίες οι ίδιοι έχουν με δημόσιες δηλώσεις τους αναγνωρίσει.

Σε αντίθεση με τις πολύμηνες καθυστερήσεις του παρελθόντος, ο ΔΑΠΕΕΠ καθ' όλη τη διάρκεια του 2021 συνέχισε την καταβολή των αποζημιώσεων παραγωγής ΗΕ στην ώρα τους, γεγονός που έχει συμβάλει καταλυτικά στη δημιουργία κλίματος επενδυτικής ασφάλειας, το οποίο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την ανάπτυξη της αγοράς και την προσέλκυση νέων επενδύσεων.

Επιπλέον, από το τέλος του 2020 έχει ξεκινήσει η αυτόματη προσωποποιημένη ενημέρωση/πληροφόρηση των παραγωγών μέσω μηνύματος (SMS) για την κατάθεση στους τραπεζικούς λογαριασμούς τους.

Ταυτόχρονα, οι παραγωγοί ΑΠΕ, διαπίστωσαν μια σημαντική βελτίωση στην ρευστότητα της Εταιρείας παρά την επίδραση της πανδημίας. Σημαντικό ρόλο στην βελτίωση της ρευστότητας της Εταιρείας έπαιξε η σταδιακή μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών των συμμετεχόντων της αγοράς, αφού εντός του 2021 ελαχιστοποιήθηκαν ή καλύφθηκαν με εγγυήσεις οι ληξιπρόθεσμες οφειλές που παρέμεναν σαν απαιτήσεις προηγουμένων ετών.

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

Ο εκσυγχρονισμός της Εταιρείας στηριζόμενος στον ψηφιακό μετασχηματισμό αλλά και στην δομική αλλαγή που συνίσταται στο σύστημα «Κ.Α.Π.Α.» που εφαρμόζεται στην Εταιρεία και το οποίο συντίθεται από το τετράπτυχο της συνεχούς προσπάθειας που περιλαμβάνει τις

- **Κατάργηση περιπτών και αχρείαστων ενεργειών**
  - **Απλοποίηση διαδικασιών**
    - **Προτυποποίηση στοιχείων**
    - **Αυτοματισμός συστημάτων**

Τα ΝΕΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ που συντελέστηκαν εντός του 2021 αποτελούν τομή για την λειτουργεία της εταιρείας.

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 νεοεισερχομένους παραγωγούς, μειώνοντας τον μέσο όρο αναμονής για την υπογραφή σύμβασης από τις 79 μέρες που ήταν το 2019, στις πέντε ημέρες για τα έργα των φυσικών προσώπων και σε δέκα για τα νομικά πρόσωπα.

Η **αυτοτιμολόγηση των παραγωγών**, έχοντας φτάσει στο 90%, επεκτείνεται συνεχώς, και μειώνονται οι χρόνοι και η γραφειοκρατία της έκδοσης των τιμολογίων από τους ιδίους τους παραγωγούς, την ταχυδρόμηση τους στον ΔΑΠΕΕΠ και την καταχώρηση τους στα συστήματα πληρωμών. Παράλληλα, μέσω της διασύνδεσης με την Πλατφόρμα myDATA, πραγματοποιείται η αυτόματη αποστολή σε πραγματικό χρόνο των τιμολογίων στην ΑΑΔΕ. Η καθολική και υποχρεωτική εφαρμογή της λογιστικής διαδικασίας των Ηλεκτρονικών Βιβλίων θα οδηγήσει σε πλήρη εφαρμογή της αυτοτιμολόγησης.

Επιπλέον, έχει ήδη υλοποιηθεί η διασύνδεση του ΔΑΠΕΕΠ με τη ΑΑΔΕ για την **αυτόματη λήψη της φορολογικής ενημερότητας** των Παραγωγών. Επόμενος στόχος η διαλειτουργικότητα και με τον e-EFKA έτσι ώστε να υπάρξει η αυτόματη επικοινωνία μεταξύ των πληροφοριακών συστημάτων και να λαμβάνεται αυτόματα **και η ασφαλιστική τους ενημερότητα**. Ολοκληρώνοντας την διαλειτουργικότητα με ΑΑΔΕ και ΕΦΚΑ 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).

Παράλληλα, έχει ξεκινήσει η μελέτη για τη **δυνατότητα διασύνδεσης με το ΓΕΜΗ** για αυτόματη επικαιροποίηση των νομιμοποιητικών των ΝΕΩΝ Παραγωγών.

Παράλληλα, υλοποιείται το **νέο σύγχρονο Μητρώο ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**, το οποίο θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο Μητρώο Συμβάσεων που θα δώσει στον ΔΑΠΕΕΠ την δυνατότητα διαχείρισης όλων των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, είτε αυτές υπογράφουν σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ είτε επιλέγουν την απευθείας συμμετοχή στην Αγορά του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

Σε εξέλιξη βρίσκεται και η ψηφιοποίηση της υποβολής των απαραίτητων νομιμοποιητικών και αδειοδοτικών εγγράφων που θα επιτρέψει την ταχύτερη διαδικασία ελέγχου αυτών και ολοκλήρωσης υπογραφής των συμβάσεων.

Μέσα στο 2021 και στην κατεύθυνση της αναδιοργάνωσης της Εταιρείας έγινε πλήρης καταγραφή όλων των διεργασιών και αρμοδιοτήτων και εντάχθηκαν σε ένα νέο σύγχρονο οργανόγραμμα που αναδιατάσσει την Εταιρεία και την βάζει σε μια αναπτυξιακή τροχιά. Με νέα σύγχρονη δομή, η Εταιρεία αναδιοργανώθηκε σε δεκαπέντε διευθύνσεις οι οποίες όλες μαζί συναποτελούν άρρηκτα μέρη της ίδιας οργανωτικής δομής. Η ομαδική δουλειά έχει τεθεί σαν προϋπόθεση αποτελεσματικής διαχείρισης.

Η ριζική αναδιοργάνωση της Εταιρείας δεν σταματάει εδώ. Συνεχίζεται και μέσα στο 2022 με στόχο της την ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗ ΑΡΤΙΟΤΗΤΑ και την συνεχή βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών.

Πιστεύοντας απόλυτα στις ίσες ευκαιρίες απασχόλησης, ο ΔΑΠΕΕΠ αντιμετωπίζει ισότιμα τους συνεργάτες του, προκειμένου να αξιοποιήσει και να αναπτύξει τις γνώσεις και τις ικανότητες τους, εξασφαλίζοντας ταυτόχρονα την επιχειρησιακή συνέχεια της Εταιρείας.

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 δίνοντας μεγάλη σημασία στην ισότητα ευκαιριών μεταξύ των φύλων, έχει προχωρήσει σε ισόρροπη εκπροσώπηση των φύλων με ένα εκ των υψηλότερων ποσοστών (40%) σε θέσεις διευθυντικών στελεχών (θέσεις ευθύνης).

Η Εταιρεία εκπαιδεύει όλες τις κατηγορίες των εργαζομένων της, είτε με οργάνωση ενδο-επιχειρησιακών σεμιναρίων είτε με σεμινάρια και συνέδρια που οργανώνουν εξωτερικοί φορείς (ΕΣΔΔΑ, ΚΛΠ). Μέσω αυτής της συμμετοχής διασφαλίζεται συνεχώς το υψηλό επίπεδο εξειδίκευσης των εργαζομένων και η απρόσκοπτη προσωπική και επαγγελματική τους εξέλιξη.

Η Εταιρεία σέβεται τα εργασιακά δικαιώματα των απασχολουμένων και τηρεί απαρέγκλιτα την εργατική νομοθεσία.

Παράλληλα, παρέχει ευκαιρίες απασχόλησης σε ευαισθητες κοινωνικές ομάδες, μέσω της συμμετοχής της σε επιδοτούμενο πρόγραμμα του ΟΑΕΔ για την πρόσληψη άνεργων ατόμων με Ειδικές Ανάγκες (ΑμεΑ).

Για την κάλυψη των κενών θέσεων τακτικού προσωπικού με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, έχουν ήδη ξεκινήσει διαδικασίες πρόσληψης μέσω ΑΣΕΠ, των εγκεκριμένων με ΠΥΣ εργαζομένων διαφόρων ειδικοτήτων.

### Υγεία & Ασφάλεια στην Εργασία

Η Εταιρεία έχει θέσει σε υψηλή προτεραιότητα τα θέματα Υγιεινής και Ασφάλειας στην εργασία. Εφαρμόζει απαρέγκλιτα την ισχύουσα Νομοθεσία και όλα τα μέτρα πρόληψης απυχημάτων και διασφάλισης της υγείας των εργαζομένων της. Έχει συνάψει σύμβαση με ιδιώτη γιατρό που επισκέπτεται τα γραφεία της δύο φορές την εβδομάδα, διαθέτοντας ειδικό χώρο που λειτουργεί ως πρόχειρο ιατρείο, με τον αναγκαίο εξοπλισμό, εργαλεία, φάρμακα, επιδέσμους, είδη πρώτων βοηθειών. Διαθέτει επίσης έμπειρο τεχνικό Ασφαλείας που επιλαμβάνεται όλων των σχετικών ουσιαστικών αλλά και νομικών υποχρεώσεων.

### Διαχείριση Πανδημίας COVID-19

Σε όλη τη διάρκεια της πανδημίας COVID-19, ο ΔΑΠΕΕΠ, τήρησε απαρέγκλιτα όλα τα μέτρα που έχει θεσπίσει η Πολιτεία για την αντιμετώπιση και μείωση της διασποράς του κορονοϊού. Επιπλέον, κατάφερε να συνεχίσει απρόσκοπτα τη λειτουργία της, εφαρμόζοντας - πλέον των όποιων νομοθετικών υποχρεώσεών 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 τηλεδιασκέψεων 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). Καθίερωσε 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.

## Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

Η εταιρεία βασίζεται και εφαρμόζει Διεθνείς Βέλτιστες Πρακτικές και Αρχές Εταιρικής Διακυβέρνησης, για τον εκσυγχρονισμό του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου του φορέα προς επίτευξη της δημόσιας αποστολής του. Για τον λόγο αυτό, με την Απόφαση Διευθύνοντος Συμβούλου 17/2021, αναπροσάρμοσε την αρχιτεκτονική δομή του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, προσαρμόζοντας ανάλογα το επιχειρησιακό Οργανόγραμμα, με σκοπό να βοηθήσει τον φορέα να ανταπεξέλθει στο μεταβαλλόμενο περιβάλλον, τις εξελισσόμενες απαιτήσεις, τους κινδύνους και τις νέες επιχειρησιακές προτεραιότητες. Μέσω της αναδιοργάνωσης αυτής, ο Τομέας Εσωτερικού Ελέγχου αναβαθμίστηκε σε Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, που υπάγεται απευθείας στο Διοικητικό συμβούλιο του ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και σκοπό έχει να συμβάλλει στη βελτίωση των διαδικασιών διαχείρισης κινδύνου και των μηχανισμών ελέγχου (δικλίδων ελέγχου). Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου στελεχώθηκε με δύο (2) εσωτερικούς ελεγκτές, οι οποίοι, ανέλαβαν την ευθύνη υλοποίησης των επιμέρους στόχων, όπως την Πιστοποίηση Ελεγκτικής Επάρκειας Εσωτερικού Ελεγκτή του Δημοσίου, την σύνταξη Κανονισμού Λειτουργίας και Εγχειρίδιου Εσωτερικού Ελέγχου, καθώς επίσης και τις υπόλοιπες λειτουργικές εγκρίσεις από το ΔΣ.

### **ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία σημαντικές αρμοδιότητες και οι οποίες συμπληρώνονται από συνεχείς νομοθετικές ρυθμίσεις, που επί της ουσίας έχουν δημιουργήσει ένα σημαντικό πλαίσιο μέσα στο οποίο η εταιρεία λειτουργεί και παρεμβαίνει στην οικονομία της χώρας.

Συνοπτικά τις αρμοδιότητες θα μπορούσαμε να τις κατατάξουμε ως εξής:

1. Διαχείριση του Ενιαίου Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ.
2. Εκπροσώπηση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας
3. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ
4. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης
5. Φορέας Έκδοσης και Εκπλειστηριαστής των Εγγυήσεων Προέλευσης και Ενεργειακού Μίγματος Προμηθευτών
6. Διαχείριση Κρατικών Ενισχύσεων SA 38630 (2014/N) και SA.52413 (2018/NN)-
7. Εκπλειστηριαστής (auctioneer) δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου
8. Φορέας διενέργειας διαγωνιστικών διαγωνισμών έργων εξοικονόμησης
9. REMIT

### **1. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΝΙΑΙΟΥ ΜΗΤΡΩΟΥ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ ΚΑΙ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ**

#### **1.1 ΜΗΤΡΩΟ ΜΟΝΑΔΩΝ (ΣΤΑΘΜΩΝ) ΑΠΕ κ ΣΗΘΥΑ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο Διαχειριστής των ΑΠΕ στην χώρα και ως εκ της φύσεως του ως διαχειριστής, αποτελεί πρωταρχικό του μέλημα ή τήρηση του θεμελιώδους Μητρώου των μονάδων(σταθμών) που παράγουν Ενέργεια από Ανανεώσιμες πηγές, όλων των τεχνολογιών.

Δεν υφίσταται Μονάδα ΑΠΕ χωρίς την εγγραφή της στο Μητρώο του ΔΑΠΕΕΠ. Το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ κ ΣΗΘΥΑ δεν αποτελεί πλέον το μητρώο των Συμβάσεων παραγωγής ΗΕ, αλλά το σύνολο των εγκατεστημένων μονάδων στην χώρα μας.

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2021 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 2021 υπεγράφησαν 3.395 συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, 768 ΣΕΣΤ και 2.617 ΣΕΔΠ. Η συνολική ενέργεια που εκκαθαρίστηκε είναι 15.564TWh

και αφορά 17.305 ενεργές συμβάσεις εκ των οποίων 2.117 ΣΕΔΠ, 957 ΣΕΣΤ και 14.231 ΣΠΗΕ με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 9,017 GW.

Από τον Νοέμβριο του 2021 σε συνέχεια της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Δίκτυο και κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4821/2021 (ΦΕΚ 134/A/31-7-2021) εισήχθησαν στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, 1.088 ενεργές συμβάσεις σταθμών ΑΠΕ συνολικής ισχύος 260 MW.

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 2022 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 2021 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Κατά την διάρκεια του 2021, ο ΔΑΠΕΕΠ προκειμένου να τροφοδοτήσει το σύστημα αποζημιώσεων των παραγώγων ΑΠΕ διεξήγαγε με απόλυτη επιστημονική τεκμηρίωση περίπου 206.957 εκκαθαρίσεις, υπολογίζοντας την παραγόμενη ενέργεια χρησιμοποιώντας τα μετρητικά δεδομένα που ελήφθησαν από τους Διαχειριστές Συστήματος και δικτύου ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ αντίστοιχα.

Τέλος, ο ΔΑΠΕΕΠ προχώρησε καθ' όλη τη διάρκεια του 2021 στην έκδοση 40.722 ειδικών ενημερωτικών σημειωμάτων επιστροφής (έτη 2018-2020) του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) λόγω ισοσκελισμού του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού.

## 1.2 ΜΗΤΡΩΟ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίζεται Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ οι οποίες εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 197 του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α'179) και οι οποίες συμμετέχουν συγχρόνως στις αγορές του Μοντέλου Στόχου του ν.4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5) ως Κατανεμόμενες Μονάδες παραγωγής και στα σχήματα λειτουργικής ενίσχυσης του ν.4414/2016 ως ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ. Οι Μονάδες αυτές είναι εγγεγραμμένες στο «Μητρώο Μονάδων Παραγωγής της Αγοράς Εξισορρόπησης» τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και επιπρόσθετα έχουν συνάψει «Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» με τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 12 του ν.4414/2016. Ο ΔΑΠΕΕΠ από το 2012 έχει συνάψει Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το σταθμό ΣΗΘΥΑ της Αλουμίνιον της Ελλάδος (εφεξής ΑΤΕ).

Κατά την διάρκεια του 2021 και δεδομένου ότι εκκρεμεί η Απόφαση του Υπουργού ΠΕΝ του 2<sup>ου</sup> εδαφίου της παραγράφου 7 του άρθρου 12<sup>α</sup> του ν.4414/2016 για τον καθορισμό της διενέργειας των συναλλαγών μεταξύ των αντισυμβαλλόμενων μερών της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζε μεν τη Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ από τη ΚΜ ΣΗΘΥΑ της ΑΤΕ αλλά δεν διενεργούσε συμπληρωματικές χρεοπιστώσεις προς τον αντίστοιχο παραγωγό κάτοχο της μονάδας και δεν εξέδιδε Ενημερωτικά Σημειώματα Εκκαθάρισης συμπληρωματικών χρεοπιστώσεων. Σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, ο ΔΑΠΕΕΠ τους πρώτους μήνες του 2022 διενήργησε, 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 2021 για τον υπολογισμό της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

## 2. ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗ ΤΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

### 2.1 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).

Ο ΔΑΠΕΕΠ ως συμμετέχων στις αγορές ΗΕ, κατέχει την 2<sup>η</sup> μετά τη ΔΕΗ θέση μεταξύ των εγχώριων παραγωγών (23%) εκπροσωπώντας ποσοστό πάνω από 65% του συνόλου των ΑΠΕ.

Υποβάλλει 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 Συμπαραγωγής) που λαμβάνει καθημερινά από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε..

Επιπλέον, από την 1η Νοεμβρίου 2021 με την έναρξη λειτουργίας της υβριδικής αγοράς στην Κρήτη (μικρό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης) ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει καθημερινά στην Αγορά Επόμενης Ημέρας Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για το χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ Κρήτης.

Ο ΔΑΠΕΕΠ πραγματοποιεί εβδομαδιαίο έλεγχο και ανάλυση της εκκαθάρισης αποκλίσεων καθώς και του σφάλματος πρόβλεψης για τα χαρτοφυλάκια του ΔΑΠΕΕΠ, ΦΟΣΕΤΕΚ και ΦΟΣΕ Ιδιωτών, για την ενδελεχή καθημερινή παρακολούθηση της συμμετοχής του ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά και την δημιουργία κατάλληλων αναφορών. Όλα τα παραπάνω συνεισφέρουν στην αποτελεσματική και έγκαιρη ενημέρωση της Διοίκησης του ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με τις εξελίξεις στην αγορά.

Εντός του αμέσως επόμενου διαστήματος δρομολογείται η ανάπτυξη κατάλληλων υποδομών για τη συμμετοχή της Εταιρείας στην Συνεχή Ενδοημερήσια Αγορά (XBID) καθώς και το ενδεχόμενο ένταξης μονάδων ΑΠΕ απευθείας στην αγορά και η διαχείριση χαρτοφυλακίων κατανεμόμενων σταθμών ΑΠΕ.

### 2.2 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.

Μέσα στο 2021 επικαιροποιήθηκε η ΣΥΜΒΑΣΗ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΦΟΡΕΑ ΣΩΡΕΥΤΙΚΗΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (Σ.Ε.Φ.Ο.Σ.Ε.Τ.Ε.Κ) με στόχο την εναρμόνιση του λεκτικού στην ορολογία του Target Model.

Το 2021 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέταξε και υπέγραψε 35 συμβάσεις εκπροσώπησης με παραγωγούς ΑΠΕ, μετά τη διενέργεια νομικού ελέγχου των απαραίτητων δικαιολογητικών. Οι 35 Σταθμοί ΑΠΕ αντιστοιχούν σε 40,584 MW όλων των τεχνολογιών ΑΠΕ.

Για τους εν λόγω σταθμούς, ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει καθημερινά στο ΕΧΕ, 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.

Μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2022 θα ξεκινήσει η υλοποίηση της επέκτασης και αναβάθμισης του Πίνακα Αντιστοίχισης με στόχο να συμπεριλαμβάνει και χαρτοφυλάκια κατανεμόμενων σταθμών ΑΠΕ, σύμφωνα με τις τεχνικές προδιαγραφές του ΑΔΜΗΕ, καθώς και σταθμούς ΑΠΕ με απευθείας συμμετοχή στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

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

Κατά το 2021 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.

### 3. ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) που ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίζεται, καταβάλλει τις αποζημιώσεις που προβλέπονται στις συμβάσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται, καθώς επίσης και την παραγωγή από τα Φ/Β Στεγών.

Τα δεδομένα της Ανανεώσιμης παραγωγής της χώρας, είτε σε επίπεδο ενεργειακών μεγεθών (MW, MWh), αλλά και σε οικονομικά μεγέθη (Euro/MWh) αποτυπώνονται στο ΔΕΛΤΙΟ ΕΛΑΠΕ. Βασικό μέρος του Δελτίο αποτελούν και οι εκτιμήσεις/ προβλέψεις για την μελλοντική παραγωγή των ΑΠΕ.

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.

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. Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Α της διασύνδεσης της Κρήτης, στην εν λόγω αναφορά προστέθηκε και το αποτέλεσμα στον ΕΛΑΠΕ από τη συμμετοχή των ΑΠΕ της Κρήτης.

Το Δεκέμβριο 2021 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 το πράσινο τέλος στο πετρέλαιο κίνησης, το τέλος έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού ΗΕ από ΑΠΕ και η αναπροσαρμογή του ποσοστού για την εισροή Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου στο 4% για το 2021 και στο 3,8% για το 2022.

Διενεργήθηκε Ανάλυση Δεδομένων ΦοΣΕ με χαρτοφυλάκιο αποκλειστικά με ΦΒ και υποβολή προσφορών στις αγορές ΗΕ κατά τις νυχτερινές ώρες, καθώς και περιγραφή της αντίστοιχης μεθοδολογίας κερδοσκοπικής συμπεριφοράς από τη συμμετοχή των ΑΠΕ ΥΣΑ στις Ενδοημερήσιες Συναλλαγές.

Σε εφαρμογή της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033 (ΦΕΚ Β' 3635/06.08.2021), «Παροχή εγγυήσεων από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.», καταρτίστηκε Πίνακας Ποσών Εγγύησης για την Περίοδο Κάλυψης Εγγυήσεων από 01.10.2021 έως και 31.03.2022 ο οποίος εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 662/26.08.2021. Ακολούθως, υπολογίστηκε το ύψος ποσού εγγύησης ανά υπόχρεο και έκτοτε διενεργείται μηνιαίος επανυπολογισμός Ύψους Ποσού Εγγύησης ανά Υπόχρεο Προμηθευτή ή Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη και έλεγχος αν υπερβαίνει το 100% του αρχικού ποσού.

Προκειμένου για την εύρυθμη οργάνωση των εργασιών των εκκαθαρίσεων, ο ΔΑΠΕΕΠ απέκτησε πρόσβαση μέσω API στο σύστημα διάθεσης μετρητικών δεδομένων του ΑΔΜΗΕ MODESTO. Με τη βοήθεια της πρόσβασης στο MODESTO μέσω του API, δόθηκε η δυνατότητα για αυτοματοποιημένη λήψη των αρχείων μετρητικών δεδομένων Σταθμών ΥΣΑ (1 αρχείο ανά έκδοση – αρχική, διορθωτική, οριστική), συμμετέχοντα (ΔΑΠΕΕΠ/ΦοΣΕΤΕΚ/ΦοΣΕ) και ημέρα εκπλήρωσης φυσικής παράδοσης.

### 3.1. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΣΥΝΙΣΤΩΣΩΝ ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 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 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 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.

Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Ά της Διασύνδεσης της Κρήτης (01.11.2021) και σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 775/2021, στον Υπολογαριασμό Αγοράς προστέθηκαν η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης (Άρ.32 ΚΔΑΠΕΕΠ), καθώς επίσης και η χρεοπίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης.

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 τα έτη 2020 και 2021, 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.

Στο πλαίσιο της παρ. 5 του Άρ.13 του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ, ο ΔΑΠΕΕΠ εκπόνησε μελέτη για την τροποποίηση του Πίνακα των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της χρέωσης Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ) ώστε να εφαρμοστεί για το έτος 2021 (ΔΑΠΕΕΠ/1403/28.01.2021), για την οποία δεν υπήρξε κάποια εξέλιξη ή ενημέρωση. Σύνοψη της Μελέτης είχε παρουσιαστεί στο πλαίσιο συνεδρίασης της Επιτροπής Παρακολούθησης του Νέου Καθεστώτος Στήριξης των ΑΠΕ στις 15.10.2020.

Ο ΔΑΠΕΕΠ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, εκπόνησε εκ νέου μελέτη για την τροποποίηση του Πίνακα των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της χρέωσης Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ) ώστε να εφαρμοστεί για το έτος 2022, την οποία υπέβαλε στη ΡΑΕ στις 17.12.2021 (ΔΑΠΕΕΠ/24670/17.12.2021). Σύνοψη της Μελέτης είχε παρουσιαστεί στο πλαίσιο συνεδρίασης της Επιτροπής Παρακολούθησης του Νέου Καθεστώτος Στήριξης των ΑΠΕ στις 27.09.2021.

Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Ά της διασύνδεσης της Κρήτης, διενεργείται Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης (Άρ.32 ΚΔΑΠΕΕΠ).

### 3.2 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 (ETMEAP) 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 Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΛΓ-2, με την εισαγωγή της συνιστώσας της αποζημίωσης Διαφορικής Προσαύξησης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ και της πιστωσης 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.

Με το Άρ.121 του Ν.4685/2020 θεσμοθετήθηκε, για Σταθμούς Υποχρεωτικής Συμμετοχής στις Αγορές ΗΕ (ΥΣΑ), ως παρ.4, του Άρ.5 του Ν.4414/2016, εκκαθάριση για την αποζημίωση για το διάστημα μεταξύ της σύνδεσης και της εκπροσώπησης/συμμετοχής τους στις αγορές ενέργειας. Η συγκεκριμένη εκκαθάριση διενεργείται μία φορά κάθε μήνα, αξιοποιώντας δεδομένα διορθωτικής εκκαθάρισης και τιμών ΕΤΑ στο πλαίσιο διορθωτικής εκκαθάρισης ΣΕΔΠ.

Για κάθε ημερολογιακό μήνα του 2021 ο ΔΑΠΕΕΠ διενήργησε την Εκκαθάριση της Έκτακτης Χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου της παραγράφου 2 του Άρθρου 157 του Ν.4759/2020 (Α' 245). Τα δεδομένα που αξιοποιήθηκαν για τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις αναφέρονταν στον αντίστοιχο μήνα του έτους 2020.

#### **4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ «ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ (TEM)»**

Με το Άρθρο εξηκοστό πρώτο του Ν.4839/2021 (ΦΕΚ Α'181), συστάθηκε ο ειδικός λογαριασμός με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», Διαχειριστής του οποίου ορίστηκε ο ΔΑΠΕΕΠ.

Με το ίδιο άρθρο, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 189 του Ν. 4855/2021 (ΦΕΚ Α'215), καθορίστηκαν οι εισροές και οι εκροές του TEM ως ακολούθως:

##### **► Εισροές TEM:**

- Μέρος εσόδων από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, σύμφωνα με το Άρθρο 25, παρ. A.2.1 (στ) του Ν.3468/2006 (Α'129).
- (Εν δυνάμει) Χρηματοδότηση από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.
- Χρηματοδότηση από τον Ειδικό Λογαριασμό Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (ΕΛΑΠΕ), κατόπιν Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

► **Εκροές TEM:**

- Επιδότηση της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Επιδότηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου η οποία πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους προμηθευτές φυσικού αερίου, κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Επιδότηση μέρους της δαπάνης για την χορήγηση επιδόματος θέρμανσης του Άρθρου 79 του Ν. 4576/2020 (Α' 235), κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Χρηματοδότηση ειδικού λογαριασμού για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος που έχει συσταθεί με το άρθρο 36 του Ν.4508/2017 (Α' 200), κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.

Όσον αφορά στις **εισροές** του TEM για το έτος 2021, βάσει της KYA ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/100628/1904/21.10.2021 (Β' 5029), ποσοστό 73,86% των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου έτους 2021, διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό TEM. Για το έτος 2021, δεν υπήρξε χρηματοδότηση από τον κρατικό προϋπολογισμό ή από τον ΕΛΑΠΕ.

Όσον αφορά στις **εκροές** του TEM για το έτος 2021,

- Με την KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/109471/1763/18.11.2021 (Β' 5402), όπως τροποποιήθηκε από τις KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124574/2147/28.12.2021 (Β' 6321) και KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/38024/1432/15.04.2022 (Β' 1956), καθορίστηκε η χορήγηση επιδότησης της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας καταναλωτών, των οπίσιων οι παροχές συνδέονται στη χαμηλή τάση, για τους μήνες Σεπτέμβριο, Οκτώβριο, Νοέμβριο και Δεκέμβριο του έτους 2021.
- Με το υπ' αριθμ. 2/119736/ΔΠΓΚ/08.12.2021 αίτημα του Υπουργού Οικονομικών, σε εφαρμογή των διατάξεων του Άρθρου εξηκοστού πρώτου του Ν.4839/2021 (ΦΕΚ Α'181), παράγραφος 6, όπως ισχύει, μεταφέρθηκε ποσό 90.000.000€ σε λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου για την Χορήγηση επιδόματος θέρμανσης χειμερινής περιόδου 2021-2022.
- Με την KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/112444/1832/25.11.2021 (Β' 5481) καθορίστηκε έκτακτη ενίσχυση στη Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας (Δ.Ε.ΤΗ.Π.) ύψους 15.000.000€.
- Με το Άρθρο 5Α της KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70697/861/14.07.2021 (Β' 3088) όπως τροποποιήθηκε από την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124788/2150/29.12.2021 (Β' 6302), καθορίστηκε η Χρηματοδότηση του ειδικού λογαριασμού για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος που έχει συσταθεί με το άρθρο 36 του Ν.4508/2017 (Α' 200) με το ποσό των 9.000.000€.

◦

Σε εφαρμογή των ανωτέρω, το συνολικό διαθέσιμο ποσό των 749,403m€ του TEM διατέθηκε το 2021 ως εξής:

<b>ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΕΣΟΔΩΝ ΤΕΜ ΕΤΟΥΣ 2021</b>	<b>Ποσό (€)</b>
'Εσοδα δικαιωμάτων CO2 έτους 2021	<b>749.403.915,82</b>
Επιδότηση της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας	-631.182.383,35
Χορήγηση επιδόματος θέρμανσης χειμερινής περιόδου 2021-2022	-90.000.000,00
'Εκτακτη ενίσχυση στη Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας (Δ.Ε.ΤΗ.Π.)	-15.000.000,00
Χρηματοδότηση ειδικού λογαριασμού για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος	-9.000.000,00
<b>Σύνολο Εκροών</b>	<b>-745.182.383,35</b>
<b>Υπόλοιπο ΤΕΜ 2021</b>	<b>4.221.532,47</b>

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις προβλέψεις KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/109471/1763/18.11.2021 (Β' 5402), όπως τροποποιήθηκε από τις KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124574/2147/28.12.2021 (Β' 6321) και KYA ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/38024/1432/15.04.2022 (Β' 1956), Άρθρο 6, παράγραφοι 3-5, η διαδικασία εκκαθάρισης της επιδότησης της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας καταναλωτών για τους μήνες Σεπτέμβριο, Οκτώβριο, Νοέμβριο και Δεκέμβριο του έτους 2021, περιλαμβάνει τον υπολογισμό της επιδότησης επί της καταμετρηθείσας κατανάλωσης των δικαιούχων κατά την περίοδο εφαρμογής του μέτρου λαμβάνοντας υπόψη και τα ποσά που έχουν ήδη πιστωθεί στους Προμηθευτές.

Ως εκ τούτου, η εκκαθάριση θα ολοκληρωθεί έπειτα από τη λήψη από το ΔΑΠΕΕΠ των απαιτούμενων στοιχείων που αποστέλλει ο Διαχειριστής του Δικτύου, ήτοι: α) τις πραγματικές ανά μήνα καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας όλων των δικαιούχων κατά την περίοδο εφαρμογής του μέτρου, λαμβάνοντας υπόψη και τον περιορισμό κατανάλωσης του άρθρου 3, αλλά και την αναφερόμενη μεθοδολογία επιμερισμού που περιγράφεται στο ίδιο άρθρο και β) τους προμηθευτές στους οποίους ανήκαν κατά την περίοδο αυτή.

## 5. ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ

Αναφορικά με τις Εγγυήσεις Προέλευσης, εντός του 2021 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε την ανάπτυξη νέου Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το νέο Πληροφοριακό Σύστημα σκοπό έχει την εναρμόνιση του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης με το ευρωπαϊκό πρότυπο EN16325, την διαπίστευση του ελληνικού συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης κατά EECS 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 2021 ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγισε και δημοσίευσε το υπολειπόμενο ενεργειακό μίγμα του έτους 2020 και το ενεργειακό μίγμα των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για το ίδιο έτος. 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 2021 ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε ενεργά στις δράσεις του Association of Issuing Bodies (AIB), μέλος του οποίου είναι από το Δεκέμβριο 2019 με δύο εκπροσώπους και εξασκώντας τα καθήκοντα της προεδρίας σε δύο εσωτερικά όργανα: του EECS Unit και του Electricity Scheme Group. Να σημειώσουμε ότι το σύνολο των δεκατεσσάρων (14) συναντήσεων εργασίας έλαβε χώρα διαδικτυακά, εξαιτίας του περιορισμού μετακινήσεων λόγω του COVID-19. Ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε, μέσω του

εκπροσώπου του που εκτελεί την θητεία της προεδρίας στα εσωτερικά όργανα του AIB, στα δύο strategy meetings του Συνδέσμου που διοργανώθηκαν εντός του έτους.

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").

Εντός του 2021, ο ΔΑΠΕΕΠ ξεκίνησε στο πλαίσιο του RRF (Recovery and Resilience Facility) την επεξεργασία του νομοθετικού πλαισίου που διέπει τις Εγγυήσεις Προέλευσης με σκοπό την δημοπράτηση Ε.Π. που εκδίδονται για τα επιδοτούμενα ΑΠΕ, την οικονομική ενίσχυση του Ε.Π.ΑΠΕ, από τα έσοδα των δημοπρασιών και την δημιουργία ρυθμιστικού πλαισίου για την διαμόρφωση εναλλακτικών / πράσινων προϊόντων από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Παράλληλα, ο ΔΑΠΕΕΠ ξεκίνησε συνεργασία με το Χρηματιστήριο Κύπρου για την παροχή τεχνογνωσίας σχετικά με τις δημοπρασίες πιστοποιητικών και την διερεύνηση της δυνατότητας να αναλάβει τις δημοπρασίες των Κυπριακών Εγγυήσεων Προέλευσης στην πλατφόρμα που θα αναπτυχθεί για να εξυπηρετήσει τις ελληνικές αντίστοιχες.

Τέλος, καθ' όλη την διάρκεια του έτους 2021 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 ενημερώνοντάς τους για όλο το φάσμα των δράσεων που σχετίζονται με το αντικείμενο. Επιπρόσθετα εξυπηρέτησε κατά τον βέλτιστο δυνατό τρόπο τα αιτήματά τους για σχετικά με την εξαγωγή των Ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ευρώπη και τον τρόπο χρήσης Εγγυήσεων Προέλευσης για τη διαμόρφωση ενεργειακών προϊόντων προς τους Έλληνες καταναλωτές.

## 6. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΡΑΤΙΚΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

### 6.1. 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 υποχρεώσεών 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 KYA 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 Ιούλιο του 2021 διενήργησε κανονικά την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2020 για όλες τις δικαιούχους Επιλέξιμες, κατά την έννοια της KYA με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

Το Δεκέμβριο του 2021 και σε εφαρμογή των διατάξεων της KYA υπ' Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/14083/ 1879 ΦΕΚ Β'1072/01.04.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ διενήργησε τη Συμπληρωματική εκ των υστέρων τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης για το διάστημα 2019-2020 για τις Επιλέξιμες για αντιστάθμιση Επιχειρήσεις στο διάστημα αυτό.

Σε εφαρμογή των ανωτέρω, το συνολικό διαθέσιμο, για αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών το 2020 (ΥΑ ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020), ποσό των 83,603m€ διατέθηκε το 2021 ως εξής:

ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗ ΕΜΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ 2020	Ποσό (€)
Ποσό για αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών το 2020	83.603.914,35€
Ποσό δαπάνης κρατικής ενίσχυσης για την Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του 2020	-32.031.235,97€
Ποσό δαπάνης κρατικής ενίσχυσης για τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης των ετών 2019-2020	-37.646.387,71€
Ποσό που μεταφέρεται στον ΕΛΑΠΕ	<b>13.926.290,67€</b>

Τον Απρίλιο του 2022 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 «Έκθεση Διαφάνειας για την Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους 2020 για την ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλίεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών)» και την αντίστοιχη «Έκθεση Διαφάνειας για την Συμπληρωματική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης των ετών 2019-2020» για τις επιχειρήσεις αυτές.

Το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης SA.38630 έληξε το Δεκέμβριο του 2020 δεδομένου ότι οι «Κατευθυντήριες γραμμές της ΕΕ για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου **μετά το 2012** (2012/C158/04)», με βάση τις οποίες εγκρίθηκε το καθεστώς αυτό, ίσχουν μέχρι και το 2020. Για το διάστημα 2021-2030 η ΕΕ ανακοίνωσε νέες «Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου **μετά το 2021** (2020/C317/04)». Με την παράγραφο A.2.1 του άρθρου 25 του v.3468/2006 ο ΔΑΠΕΕΠ ορίστηκε εκ νέου διαχειριστής της κρατικής ενίσχυσης για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών την περίοδο 2021-2030 και με την ιδιότητά του αυτή, από το Νοέμβριο του 2021, σε συνεργασία με το ΥΠΕΝ συμμετέχει στην διαμόρφωση του νέου κανονιστικού πλαισίου και στην διαδικασία έγκρισης του νέου καθεστώτος κρατικής ενίσχυσης από την ΕΕ.

#### 6.2 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 ETMEAP ανά κατηγορία καταναλωτών (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 εφεξής Απόφαση Χρεώσεων ETMEAP), τη μεθοδολογία υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ETMEAP, 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 ETMEAP το πλήθος των οποίων προϋπολογίζεται σε 200.000 (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 ΦΕΚ Β'3152/30.07.2020 εφεξής Απόφαση Μεθοδολογίας Υπαγωγής).

Ο ΔΑΠΕΕΠ υλοποίησε την διαδικτυακή πλατφόρμα του Πληροφοριακού Συστήματος Μειωμένων Χρεώσεων ETMEAP το 2020 σε υποδομές υπολογιστικού νέφους και στη συνέχεια το διάστημα Σεπτέμβριος - Δεκέμβριος του 2020 διενήργησε την διαδικασία Υπαγωγής καταναλωτών σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ETMEAP για τα έτη 2019-2020.

Συνολικά κατά την περίοδο υποβολής αιτήσεων Σεπτέμβριος - Νοέμβριος 2020, υποβλήθηκαν αιτήσεις από 2.551 δυνητικούς δικαιούχους για 4.075 παροχές ηλεκτρικής ενέργειας.

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 αρχική 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 σε τομείς της οικονομίας που επλήγησαν ιδιαίτερα από τις συνέπειες της πανδημίας να υποβάλλουν αιτήσεις για να υπαχθούν σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ETMEAP τα έτη 2019-2020 και 2021. Ειδικότερα με τις ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/25936/310 ΦΕΚ Β'1160/26.03.2021 (τροποποίηση της Απόφασης Χρεώσεων), ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/47286/638 ΦΕΚ Β'2033/19.05.2021 (1<sup>η</sup> τροποποίηση της Απόφασης Μεθοδολογίας Υπαγωγής) και ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70471/1018 ΦΕΚ Β'3423/28.07.2021 (2<sup>η</sup> τροποποίηση της Απόφασης Μεθοδολογίας Υπαγωγής) καθορίστηκαν τα ακόλουθα

- a. εντάχθηκαν στους δυνητικούς δικαιούχους μειωμένων χρεώσεων ETMEAP οι καταναλώσεις των επιχειρήσεων του τουριστικού κλάδου
- β. εξουσιοδοτήθηκε ο ΔΑΠΕΕΠ να υλοποιήσει διακριτό Υποσύστημα Παροχών Αγροτικής Χρήσης προκειμένου να απλοποιηθεί η διαδικασία υποβολής των αιτήσεων από χρήστες αγροτικών παροχών
- γ. παραχωρήθηκε εκ νέου διάστημα 15 ημερών την περίοδο Μάϊος-Ιούνιος του 2021 για την υποβολή αιτήσεων Υπαγωγής για τα έτη 2019-2020 από ενεργοβόρους καταναλωτές όλων των κατηγοριών πλην της Β.4
- δ. παραχωρήθηκε εκ νέου διάστημα από το Μάιο έως το Σεπτέμβριο του 2021 για την υποβολή αιτήσεων Υπαγωγής για τα έτη 2019-2020 από χρήστες αγροτικών παροχών της κατηγορίας Β.4
- ε. προγραμματίστηκε εκ νέου η υποβολή αιτήσεων από δυνητικούς δικαιούχους όλων των κατηγοριών για την Υπαγωγή του έτους 2021 για ένα μήνα την περίοδο Σεπτέμβριος-Οκτώβριος του 2021

Ανταποκρινόμενος στις ανωτέρω υποχρεώσεις του αναφορικά με την Υπαγωγή δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ETMEAP για τα έτη 2019-2020, ο ΔΑΠΕΕΠ:

- a. κατάρτησε εκ νέου σε συνεργασία με τους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΑ το Ηλεκτρονικό Μητρώο Δικαιούχων Μειωμένων Χρεώσεων ETMEAP της περιόδου 2019-2020,
- β. υπολόγισε την Εικαζόμενη Τιμή Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΕΤΗΕ) στην ελληνική επικράτεια για τα έτη 2019-2020,

- γ. εξέδωσε Προσωρινά Ενημερωτικά Σημειώματα με τα προκαταρκτικά αποτελέσματα της Υπαγωγής των ετών 2019-2020 με βάση την 'Ενταση Ηλεκτρικής Ενέργειας που υπολογίστηκε από τα στοιχεία που υπέβαλλαν οι αιτούντες δυνητικοί δικαιούχοι,
- δ. επιβεβαίωσε τη φορολογική ενημερότητα των δυνητικών δικαιούχων με χρήση αυτόματης διαδικτυακής υπηρεσίας που διέθεσε η ΓΓΠΣ,
- ε. με βάση το ηλεκτρονικό Αρχείο Ενεργειακών Ελέγχων που τηρεί η Γενική Δ/νση του Σώματος Επιθεωρητών Ελεγκτών του ΥΠΕΝ επιβεβαίωσε την εναρμόνιση των ενεργοβόρων δικαιούχων με τις διατάξεις του ν.4342/2015,
- στ. εισέπραξε, μέσω του διατραπεζικού συστήματος ΔΙΑΣ, το Ανταποδοτικό Τέλος υπέρ ΔΑΠΕΕΠ,
- ζ. παρέλαβε Εκθέσεις Επαλήθευσης Ορκωτών Λογιστών για την τεκμηρίωση των στοιχείων που υποβλήθηκαν από τους ενεργοβόρους καταναλωτές για τα έτη 2019-2020,
- η. απέστειλε στη ΡΑΕ συγκεντρωτικά στοιχεία καταναλώσεων, μοναδιαίων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ και ετήσιων μέγιστων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία κατανάλωσης για τα έτη 2019-2020 προκειμένου για τον υπολογισμό της Χρέωσης Βάσης του 2022 η οποία με την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 1063/2021 ορίστηκε στα 17€/MWh,
- θ. εξέδωσε τις Οριστικές Αποφάσεις Υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019-2020,
- ι. κοινοποίησε στους αρμόδιους διαχειριστές (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΑ) τα συγκεντρωτικά αποτελέσματα της Υπαγωγής των καταναλώσεων των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ ανά ΑΦΜ και Παροχή για τα έτη 2019-2020.

Με την ολοκλήρωση των ανωτέρω το 2021, για την Υπαγωγή των ετών 2019-2020 υποβλήθηκαν συνολικά αιτήσεις από **14.691** δυνητικούς δικαιούχους για **26.371** διακριτές παροχές. Η συνολική κατανάλωση που υπάγεται σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ το 2019 ανήλθε σε **11,035 TWh** και το 2020 σε **10,526 TWh**. Λαμβάνοντας υπόψη προϋπολογιστικά στοιχεία που κοινοποίησαν οι διαχειριστές (ΑΔΜΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ/ΔΑΑ) στο ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με τις ex-ante χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ που επέβαλλαν το 2019 και το 2020 με βάση την Απόφαση ΡΑΕ 1.101/2017 προκύπτουν αναδρομικές χρεοπιστώσεις ύψους **83,551m€** για το 2019 και **72,674m€** το 2020 που πρέπει να επιστρέψουν στον ΕΛΑΠΕ.

Αναφορικά με την Υπαγωγή δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ το έτος 2021, ο ΔΑΠΕΕΠ ολοκλήρωσε τα ακόλουθα:

- α. κατάρτησε εκ νέου σε συνεργασία με τους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΑ το Ηλεκτρονικό Μητρώο Δικαιούχων Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2021,
- β. υπολόγισε την Εικαζόμενη Τιμή Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΕΤΗΕ) στην ελληνική επικράτεια για το έτος 2021,
- γ. εξέδωσε Προσωρινά Ενημερωτικά Σημειώματα με τα προκαταρκτικά αποτελέσματα της Υπαγωγής του έτους 2021 με βάση την 'Ένταση Ηλεκτρικής Ενέργειας που υπολογίστηκε από τα στοιχεία που υπέβαλλαν οι αιτούντες δυνητικοί δικαιούχοι,
- δ. επιβεβαίωσε τη φορολογική ενημερότητα των δυνητικών δικαιούχων με χρήση αυτόματης διαδικτυακής υπηρεσίας που διέθεσε η ΓΓΠΣ,
- ε. με βάση το ηλεκτρονικό Αρχείο Ενεργειακών Ελέγχων που τηρεί η Γενική Δ/νση του Σώματος Επιθεωρητών Ελεγκτών του ΥΠΕΝ επιβεβαίωσε την εναρμόνιση των ενεργοβόρων δικαιούχων με τις διατάξεις του ν.4342/2015.

Η ολοκλήρωση των διαδικασιών της Υπαγωγής του έτους 2021 καθώς και ολόκληρη η διαδικασία Υπαγωγής του έτους 2022, οι οποίες έπρεπε να είχαν ολοκληρωθεί το 2021, παραμένουν σε εκκρεμότητα, δεδομένου ότι μετά την κοινοποίηση των οριστικών αποτελεσμάτων της Υπαγωγής για τα έτη 2019-2020 και την προκαταρκτική αναδρομική εκκαθάριση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ των ετών αυτών, το ΥΠΕΝ μας ενημέρωσε ότι προτίθεται να τροποποιήσει εκ νέου τις κατηγορίες δυνητικών δικαιούχων μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ και τη μεθοδολογία Υπαγωγής και να επαναλάβει την υποβολή αιτήσεων τόσο για το διάστημα 2019-2020 όσο και για το έτος 2021 προκειμένου, δεδομένης της ενεργειακής κρίσης, να εξασφαλίσει τον εξορθολογισμό των αναδρομικών χρεοπιστώσεων ΕΤΜΕΑΡ των καταναλωτών που δεν έχουν υπαχθεί σε μειωμένες χρεώσεις.

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

Το 2021, 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 Απόφασης ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/113187/2141/24.11.2020 του Γενικού Διευθυντή Περιβάλλοντικής Πολιτικής, με την οποία ορίστηκε ως Εκπλειστηριαστής του Ελληνικού Δημοσίου για τη χρονική περίοδο από 01.01.2021 έως 31.12.2022 και της από 26.03.2021 Σύμβασης Ανάληψης Καθηκόντων Εκπλειστηριαστή μεταξύ του ΔΑΠΕΕΠ και του ΥΠΕΝ.

Από τις δημοπρασίες συνολικά 19.207.500 αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου εισέρρευσε έσοδο συνολικού ύψους 1.014.627.560 €.

Για το ημερολογιακό έτος 2021 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής έγινε σύμφωνα με την Υ.Α. αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/100628/1904 (ΦΕΚ Β'5029/30.10.2021), όπως τροποποιήθηκε με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/109526/2055 (ΦΕΚ Β'6295/29.12.2021) ως εξής:

- α. Το 4% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011. **Ήτοι 40.585.102,40 €.**
- β. Το 11% 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 KYA 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 111.609.031,60€.**
- γ. Το 0,6% των εσόδων διατέθηκε στον Οργανισμό Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (Ο.Φ.Υ.Π.Ε.Κ.Α.), εκ του οποίου, ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%) 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 την καλύτερη εφαρμογή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας...» και των αποφάσεων και κανονισμών της, καθώς και δράσεων που αφορούν σε θέματα Κλιματικής Αλλαγής συμπεριλαμβανομένων δράσεων για την κάλυψη υποχρεώσεων του ΥΠΕΝ που απορέουν από τις διατάξεις των άρθρων 7, 9, 10, 11 και 13 της Συμφωνίας των Παρισίων που περιέχονται στον ν. 4426/2016 (Α' 187) και αφορούν οικονομική και τεχνική υποστήριξη αναπτυσσόμενων χωρών σε θέματα μετριασμού και προσαρμογής της κλιματικής αλλαγής, μεταφοράς τεχνογνωσίας κ.λπ. Το υπόλοιπο ποσό διατίθεται για τους σκοπούς, τη λειτουργία και τις δράσεις του Ο.Φ.Υ.Π.Ε.Κ.Α. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη, έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 6.087.765,36€.**
- δ. Το 4,50% 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 45.658.240,20€.**
- ε. Το 1,5% 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 15.219.413,40€.**
- στ. Το 1,5% των εσόδων διατέθηκε στο Πράσινο Ταμείο για τη χρηματοδότηση έργων για την προστασία, διατήρηση και βελτίωση του φυσικού περιβάλλοντος στο πλαίσιο των επιλέξιμων δαπανών που προβλέπονται στους καταστατικούς σκοπούς το Πράσινου Ταμείου. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 15.219.413,40€.**

- ζ. Το 73,86% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» του εξηκοστού πρώτου άρθρου του ν. 4839/2021 (Α' 181). Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 749.403.915,82€.**
- η. Το 0,04% διατέθηκε στον «Φορέα Διαχείρισης Δέλτα Νέστου - Βιστωνίδας - Ισμαρίδας και Θάσου» και την επωνυμία «Φορέας Διαχείρισης Δέλτα Νέστου - Βιστωνίδας - Ισμαρίδας», για την κάλυψη λειτουργικών δαπανών του. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 405.851,02€.**
- θ. Το 1% των εσόδων διατέθηκε στον Ελληνικό Οργανισμό Ανακύκλωσης (EOAN) για τη χρηματοδότηση δράσεων για την προστασία, διατήρηση και βελτίωση του φυσικού περιβάλλοντος στο πλαίσιο των σκοπών του EOAN. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 10.146.275,60€.**
- i. Το 1% των εσόδων διατέθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για να καλύψει τις ανάγκες πληρωμής συνδρομών της χώρας σε διεθνείς οργανισμούς που συμμετέχει και διεθνείς συμβάσεις που έχει υπογράψει σύμφωνα με τα προβλεπόμενα σε αυτές, σχετικά με θέματα κλιματικής αλλαγής και προστασίας της στοιβάδας του όζοντος καθώς και για την εξυπηρέτηση των στόχων και δράσεων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα. **Ήτοι 10.146.275,60€.**
- ia. Το 1% των εσόδων διατέθηκε στο Εθνικό Ταμείο Ενεργειακής Απόδοσης (Ε.Τ.Ε.Α.Π.) για χρηματοδότηση έργου και δράσεων για την βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών στην τελική κατανάλωση. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. **Ήτοι 10.146.275,60€.**

## 8. ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΕΡΓΩΝ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ

Με το ν.4843/2021 (ΦΕΚ Α'193) τροποποιήθηκε ο ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α'143) ο οποίος ενσωματώνει στο Ελληνικό Δίκαιο την Οδηγία 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου για την ενεργειακή απόδοση και προστέθηκε το άρθρο 20<sup>Α</sup> που καθορίζει την διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών (δηλαδή δημοπρασιών) για τη χρηματοδότηση έργων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης.

Ειδικότερα στα πλαίσια χρήσης εργαλείων αγοράς (Market Based Instruments) για τη μόχλευση των απαιτούμενων κεφαλαίων, θεσπίστηκε σχήμα ανταγωνιστικών διαδικασιών για την προώθηση δράσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στην τελική κατανάλωση. Οι ανταγωνιστικές διαδικασίες προκηρύσσονται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας στην οποία καθορίζονται οι όροι της ανταγωνιστικής διαδικασίας, το ύψος της ενίσχυσης και οι επιλεξιμες παρεμβάσεις βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης.

Στο άρθρο 20<sup>Α</sup> του ν.4342/2015 καθορίστηκε ότι ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο Φορέας Υλοποίησης των ανταγωνιστικών διαδικασιών και είναι αρμόδιος για την διενέργεια των δημοπρασιών, την κατακύρωση των αποτελεσμάτων, την υπογραφή κάθε σχετικής σύμβασης με τους μειοδότες έργων εξοικονόμησης, τη χορήγηση των χρηματοροών της ενίσχυσης και τον έλεγχο της υλοποίησης των παρεμβάσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης από τους επιλεχθέντες συμμετέχοντες. Για την κάλυψη των επενδυτικών και λειτουργικών δαπανών του ΔΑΠΕΕΠ προκειμένου να ανταποκριθεί στις ανωτέρω υποχρεώσεις, του, προβλέπεται η επιβολή τέλους συμμετοχής στους συμμετέχοντες στις δημοπρασίες και τέλους διαχείρισης στους μειοδότες των ανταγωνιστικών διαδικασιών.

Τα ποσά για τη χρηματοδότηση των ανταγωνιστικών διαδικασιών διατίθενται από το ΕΤΕΑΠ (Ειδικό Ταμείο Ενεργειακής Απόδοσης) του οποίου οι πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και δράσεων για την βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης στην τελική κατανάλωση μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών, προέρχονται από τα έσοδα από τη δημοπράτηση αδιάθετων

δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου και καθορίζονται ετησίως με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Συγκεκριμένα από τα έσοδα από τις δημοπρασίες δικαιωμάτων εκπομπών από το 2018 και εφεξής έχουν διατεθεί τα ακόλουθα ποσά ανά έτος, για τους σκοπούς των ανταγωνιστικών διαδικασιών βελτίωσης ενεργειακής απόδοσης

Έτος Αναφοράς	Ποσό (€)	Κανονιστική Πράξη διάθεσης εσόδων
2018	31.412.033	ΥΑ υπ' Αριθμ. Οικ. 67 ΦΕΚ Β'1149/05.04.2019
2019	15.283.509	ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15474/339 ΦΕΚ Β'584/24.02.2020
2020	-	ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020
2021	10.146.276	ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/109526/2055 ΦΕΚ Β'6295/29.12.2021
ΣΥΝΟΛΟ	56.841.818	

Η 1<sup>η</sup> ανταγωνιστική διαδικασία για τη χρηματοδότηση έργων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στην τελική κατανάλωση θα διενεργηθεί στην αμέσως επόμενη χρονική περίοδο.

## 9.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 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.

## ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα έσοδα του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ της χρήσης 2021 ανήλθαν σε 6,7 εκ.€ έναντι 5,5 εκ € της χρήσης 2020 (αύξηση 22,9%). Το αποτέλεσμα χρήσης προ φόρων και τόκων (EBIDA) είναι 0,61 εκ € έναντι 1,5 εκ € της χρήσης 2020 (μείωση 61,99%) και το αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων σε κέρδη 0,98 εκ €.

Με τα μέτρα<sup>1</sup> που θεσπίστηκαν για την αντιμετώπιση του σωρευτικού ελλείματος των 330,83 εκ € του 2020, ο ΕΛΑΠΕ την χρήση του 2021 είχε πλεόνασμα 579,75 εκ € έναντι ελλείματος 356,96 εκ € το 2020 (αύξηση 262%) και το σωρευτικό υπόλοιπο την 31/12/2021 να είναι πλεονασματικό 248,92 εκ €

<sup>1</sup> 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 (v. 4685/2020).

3. Εφάπταξ 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 (v4759/2000 άρθρο 157) .

4. Εφάπταξ έκτακτο τέλος χρέωσης προμηθευτών 2 ευρώ/MWh για το 2021 (v4759/2000 άρθρο 157), ως συμμετοχή των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στην εξισορρόπηση του ΕΛΑΠΕ.

5. 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.) (v4759/2000 άρθρο 158).)

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της χρήσης 2021 ανήλθαν σε 2,40 δισ. € έναντι 1,66 δισ. € κατά την προηγούμενη χρήση (αύξηση 44,58%). Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην αύξηση της χονδρικής τιμής αγοράς όπως διαμορφώνεται στις χρηματιστηριακές αγορές ενέργειας, Λ-Γ1 1193,3 εκ € το 2021 έναντι 606,4εκ € το 2020 αύξηση 96,8%, ενώ ο λογαριασμός ΛΓ-2 ενισχύσεων 927,09 εκ€ το 2021 έναντι 946,48 εκ€ το 2019 μείωση 2%.

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

ΑΑ Βασικοί Αριθμοδείκτες	2021	2020
1 ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.495.636.769	668.498.211
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.503.623.543	682.193.707
2 ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	6.875.900	6.975.622
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.503.623.543	682.193.707
3 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	275.614.994	-309.332.818
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.228.008.549	991.526.525
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.228.008.549	991.526.525
4 ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.503.623.543	682.193.707
5 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	275.614.994	-309.332.818
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.503.623.543	682.193.707
6 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	275.614.994	-309.332.818
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	6.875.900	6.975.622
7 ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.495.636.769	668.498.211
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.215.276.101	981.898.286
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	280.360.668	-313.400.076
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.495.636.769	668.498.211
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	585.071.079	-353.304.160
8 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	275.614.994	-309.332.818

### 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 επιμεριζεται 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 18 Ιουλίου 2022

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ακριβές Αντίγραφο εκ του Πρωτοτύπου

Για την Εταιρεία

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.**

Γιαρέντης Ιωάννης

## **B. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

**Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή**

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

**Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων****Γνώμη**

Έχουμε ελέγχει 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 2021, 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 2021, 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.

### Έμφαση Θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στις σημειώσεις 37.2 και 37.3 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.

### 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 31/12/2021.

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, 18 Ιουλίου 2022

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ  
ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΗΛ. ΚΟΥΤΡΑΣ  
Α.Μ.Σ.Ο.Ε.Λ. 13601

tgs (Ελλάς)  
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές ΑΕ  
ΑΜ ΣΟΕΛ 182

tgs (Ελλάς) A.E.O.E.L

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 2021

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 18.7.2022 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση [www.dapeep.gr](http://www.dapeep.gr)

ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.  
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ι.ΠΑΡΕΝΤΗΣ  
ΑΔΤ: ΑΜ526634

Μέλος του  
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Α.ΔΗΓΚΑΣ  
ΑΔΤ: ΑΗ023540

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΚΑΙ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

A.ZΑΡΕΙΦΗΣ  
ΑΔΤ: ΑΜ 074268  
Αρ.Αδ. 22104 Α' Τάξης

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

## I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020*
<b>ΕΣΟΔΑ</b>			
Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ	4	6.499.876	5.278.437
Λοιπά έσοδα και κέρδη	5	236.097	236.097
<b>Σύνολο Εσόδων</b>		<b>6.735.973</b>	<b>5.514.534</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>			
Αμοιβές Προσωπικού	6	3.531.175	2.397.386
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	7	499.204	403.925
Παροχές Τρίτων	8	1.220.866	387.358
Φόροι Τέλη	9	193.082	70.295
Αμοιβές Διοίκησης	35	154.636	187.240
Διάφορα Έξοδα	10	224.239	122.270
Αποσβέσεις	11	306.797	351.681
<b>Σύνολο Εξόδων</b>		<b>6.129.999</b>	<b>3.920.156</b>
<b>Αποτέλεσμα προ τόκων και φόρων</b>		<b>605.975</b>	<b>1.594.378</b>
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έξοδα	12	560.303	2.086.517
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	13	62.612	25.816
<b>Αποτέλεσμα προ φόρων</b>		<b>1.103.665</b>	<b>3.655.079</b>
Φόρος Εισοδήματος	14	123.267	500.764
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ</b>		<b>980.399</b>	<b>3.154.315</b>
<b>Έσοδα - Έξοδα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ</b>	15		
Έσοδα ΕΛΑΠΕ		2.397.419.282	1.659.451.897
Έξοδα ΕΛΑΠΕ		1.817.673.402	2.016.411.136
<b>Αποτέλεσμα ΕΛΑΠΕ</b>		<b>579.745.881</b>	<b>-356.959.239</b>
<b>Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης</b>	16		
Έσοδα TEM		749.403.916	-
Αποδόσεις TEM		745.182.383	-
<b>Αποτέλεσμα TEM</b>		<b>4.221.532</b>	
<b>Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης</b>		<b>584.947.812</b>	<b>-353.804.924</b>

\*Αναπτροσαρμοσμένα ποσά λόγω της τροποποίησης ΔΛΠ 19 παροχές σε εργαζομένους

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

## II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020*
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία</b>			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	17	6.685.924	6.869.424
Ασώματες Ακινητοποιήσεις	18	189.976	106.198
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	19	1.110.874	6.719.874
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων</b>		<b>7.986.774</b>	<b>13.695.496</b>
<b>Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία</b>			
Εμπορικές απαιτήσεις**	20	999.420.350	507.334.778
Χρηματικά διαθέσιμα	21	435.558.498	55.882.537
Δουλευμένα έσοδα περιόδου	22	60.657.921	105.280.895
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων</b>		<b>1.495.636.769</b>	<b>668.498.211</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>1.503.623.543</b>	<b>682.193.707</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Ίδια κεφάλαια</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	23	1.000.000	293.500
Αποθεματικά	24	5.831.832	6.538.332
Αποτελέσματα εις νέον	25	268.783.162	-316.164.650
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>275.614.994</b>	<b>-309.332.818</b>
Επιχορηγήσεις	26	8.954.286	9.305.022
Εγγυήσεις	27	3.498.580	68.736
Προβλέψεις Αποζημίωσης Προσωπικού	28	279.583	254.480
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>12.732.448</b>	<b>9.628.239</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Εμπορικές Υποχρεώσεις	29	242.955.090	714.252.436
Υποχρεώσεις από Ειδικούς Λογαριασμούς	30	301.029.660	210.634.714
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	31	-	378.209
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	32	20.377	20.643
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	33	19.249	18.778
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	34	671.251.725	56.593.507
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>1.215.276.101</b>	<b>981.898.286</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>		<b>1.228.008.549</b>	<b>991.526.525</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>1.503.623.543</b>	<b>682.193.707</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

(\*) Αναπροσαρμοσμένα ποσά λόγω της τροποποίησης ΔΛΠ 19 παροχές σε εργαζομένους

(\*\*) 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

	<b>01.01.2021- 31.12.2021</b>	<b>01.01.2020- 31.12.2020</b>
<b>Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		
Αποτέλεσμα χρήσης (κέρδη) / ζημιές	<b>584.947.812</b>	<b>-353.804.924</b>
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	306.797	351.681
Προβλέψεις	25.103	-42.521
Επιχορηγήσεις	-236.097	-236.097
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)	-497.691	-2.060.701
<b>Σύνολο</b>	<b>584.545.924</b>	<b>-355.792.562</b>
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		
Μεταβολή απαιτήσεων	316.475.277	147.040.474
Μεταβολή υποχρεώσεων	-521.914.242	-31.326.211
<b>Σύνολο</b>	<b>379.106.959</b>	<b>-240.078.298</b>
Μείον:		
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους	-62.612	-25.816
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος	189.953	-378.209
<b>Σύνολο</b>	<b>379.234.300</b>	<b>-240.482.323</b>
<b>Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων	-118.642	-167.919
Τόκοι εισπραχθέντες	560.303	2.086.517
<b>Σύνολο</b>	<b>379.675.961</b>	<b>-238.563.726</b>
<b>Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων</b>		
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης	379.675.961	-238.563.726
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	55.882.537	294.446.263
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>	<b>435.558.498</b>	<b>55.882.537</b>

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
Υπόλοιπον 31.12.2019	293.500	97.833	6.440.499	26.694.970	33.526.802
Αποτέλεσμα χρήσης 2020				-353.865.518	-353.865.518
Μεταβολή Λογιστικής Αρχής ΔΠΛ19				60.594	60.594
Εγγραφή στην καθαρή θέση				10.945.303	10.945.303
Υπόλοιπον 31.12.2020	293.500	97.833	6.440.499	-316.164.651	-309.332.818
Αποτέλεσμα χρήσης 2021				584.947.812	584.947.812
Κεφαλαιοποίηση Αποθεματικών	706.500		-706.500	0	0
Υπόλοιπον 31.12.2021	1.000.000	97.833	5.733.999	268.783.162	275.614.994

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.*

## V.Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

### 1 Στοιχεία Εταιρείας

Η Εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε., με δ.τ. ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., όπως μετονομάσθηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τον Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018). Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ όπως μετονομάσθηκε η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με τον Ν.4001/11 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) μετά την 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 ενέργειακής 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 καταχωρίσθηκε 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). Με την απόφαση της από 29.10.2021 Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων τροποποιήθηκε το άρθρο 2 (Σκοπός) και το άρθρο 5 (Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέτοχοι )

**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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2100.

**Μοναδικός μέτοχος** της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο που κατέχει το σύνολο των 10.000 κοινών μετοχών.Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ήταν 100.000.000 δρχ., διαιρούμενο σε 10.000 μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης 10.000 δρχ., μετά δε την αύξησή του κατά 29,71 ευρώ λόγω της μετατροπής του καθώς και της ονομαστικής αξίας των μετοχών από δραχμές σε ΕΥΡΩ, σύμφωνα με απόφαση της από 5.6.2003 Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, ανήλθε στο ποσό των 293.500 ευρώ, διαιρούμενο σε 10.000 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης 29,35 ευρώ. Σήμερα μετά την απόφαση της από 29.10.2021 Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε 1.000.000 ευρώ και διαιρείται σε 10.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100 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.Η διαχείριση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και από Μονάδες Συμπαραγωγής 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 το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και των οικείων Κανονισμών και Κωδίκων.

β) Συνάπτει Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4414/2016 (Α` 149), Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129), εξαιρουμένων των σταθμών με Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού και των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτιριακές Εγκαταστάσεις και, ιδίως, σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β` 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011.

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

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

ε) Εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και υποβάλλει Εντολές Αγοράς ή Πώλησης 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, καθώς και τις Δηλώσεις Προτεραιότητας κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

στ) Δύναται να συμμετέχει σε Φορείς που συμμετέχουν στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά του ν. 4425/2016, σύμφωνα με τους όρους της ισχύουσας Νομοθεσίας.

ζ) 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.

η) Ασκεί τις δραστηριότητες του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.3.2019 όπως ισχύει, για την εκπροσώπηση των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 4414/2016. Εναλλακτικά δύναται να λειτουργήσει ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.).

θ) Δύναται 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/EK 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/EK του Συμβουλίου».

ι) Ασκεί τις δραστηριότητες του Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές 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) και σύμφωνα με την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018, για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

ια) 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).

ιβ) 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.

ιγ) Διαχειρίζεται και λειτουργεί την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 του ν. 4414/2016 και των άρθρων 15 έως και 18 του ν. 3468/2006.

ιδ) 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.

ιε) Διαχειρίζεται, υπό την ιδιότητα του Αρμόδιου Φορέα, το καθεστώς ενίσχυσης «SA52413 (2014/N) Μειωμένη συμμετοχή των ενεργοβόρων καταναλωτών στη χρηματοδότηση της στήριξης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (ΑΠΕ) και σταθμούς συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης (HECHP)» σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (Α'179), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

ιστ) Δύναται να διαχειρίζεται λειτουργικές ενισχύσεις κάθε φύσεως στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας και στον τομέα του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών της ΕΕ υπό την ιδιότητα είτε του Αρμόδιου Φορέα είτε του Διαχειριστή και χορηγούσας αρχής των αντίστοιχων καθεστώτων κρατικής ενίσχυσης.

ιζ) Διενεργεί τις προβλεπόμενες στο άρθρο 20α του Νόμου 4342/2015 ανταγωνιστικές διαδικασίες.

ιη) 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.

ιθ) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης ή Φορείς Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μείγματος, 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.

κ) 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.

κα) Δύναται να ενεργεί ως σημείο επαφής, κατά την έννοια του Άρθρου 16 της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018, "για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (αναδιατύπωση)", για την παροχή καθοδήγησης και διευκόλυνσης του συνόλου της διοικητικής διαδικασίας αδειοδότησης

σταθμών παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, εφόσον προβλέπεται στις διατάξεις της ισχύουσας Νομοθεσίας.

κβ) 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 οποιοδήποτε 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 σε άλλες επιχειρήσεις όπως, ενδεικτικά, χρηματοοικονομικής διοίκησης και εν γένει λογιστικής υποστήριξης, οργάνωσης και διαχείρισης ποιότητας, πληροφορικής, marketing, διοικητικής μέριμνας και ανθρώπινου δυναμικού, να παρέχει σε άλλες επιχειρήσεις ή φορείς ή ΟΤΑ 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 σικονομικό συμφέρον, οι οποίες μπαρούν 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.

5. Η Εταιρεία, εν γένει, ασκεί κάθε άλλη πάσης φύσης συναφή ή παρεμφερή με τα ανωτέρω αρμοδιότητα σύμφωνα με το νόμο.

Σημειώνεται ότι, από τον συνολικό αριθμό προσωπικού των ενενήντα έξι (96) ατόμων:

- Δεκαοκτώ (18) 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 (ένα άτομο αποσπασμένο στο ΥΠΕΝ).
- Πενήντα ένα (50) άτομα είναι με σύμβαση ορισμένου χρόνου ((ένα άτομο αποσπασμένο στο ΥΠΕΝ)).
- Πέντε (5) άτομα πρακτική άσκηση και ασκούμενοι δικηγόροι.

## 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 αντανακλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης τους.

Τα κέρδη και οι ζημίες 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 απαξώσεις 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	1 έως 50 έτη
Μεταφορικά μέσα	10 έτη
Εξοπλισμός Η/Υ κύριος και περιφερειακός	5 έτη
'Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός	10 έτη

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

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

Κατά την απόσυρση ή πώληση κάποιου περιουσιακού στοιχείου, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αν τα αποσυρόμενα ή πωλούμενα ενσώματα πάγια έχουν αποτιμηθεί στις εύλογες αξίες τους, το τυχόν αποθεματικό αναπροσαρμογής που υπάρχει στα ίδια κεφάλαια, κατά την απόσυρση ή πώληση, μεταφέρεται στα κέρδη εις νέον.

### 3.3 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Το κονδύλι των ασώματων ακινητοποιήσεων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικού, καθώς και κάθε δαπάνης που έχει πραγματοποιηθεί προκειμένου αυτό να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας. Οι δαπάνες που ενισχύουν ή επεκτείνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού πέρα από τις αρχικές προδιαγραφές τους, αναγνωρίζονται ως κεφαλαιουχικές δαπάνες και προστίθενται στο αρχικό κόστος του λογισμικού. Το κόστος αγοράς που αναγνωρίζεται ως ασώματη ακινητοποίηση αποσβένεται με χρήση της σταθερής μεθόδου στη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του (1 έως 10 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 αμφοτεροβαρούς 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 παρόύσα 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 ζημιές 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 ζημιές 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 ζημιές καταχωρούνται απ' ευθείας σε διακεκριμένο κονδύλι της καθαρής θέσης, μέχρι την πώληση, τη διαγραφή ή την απομίωση 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 συνεχίζομενη 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 συνεχίζομενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανόμενων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχίζομενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση τυχόν ύπαρξης κάποιου δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχίζομενη 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 εργαζομένους 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 έξόδου 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, προξεφλούνται 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 εκμισθώνται 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:

#### a) 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 «Ύπέρ το άρτιο» των Ιδίων Κεφαλαίων. Άμεσες δαπάνες (καθαρές από αναβαλλόμενο φόρο) που διενεργούνται σε σχέση με την έκδοση νέων μετοχών ή δικαιωμάτων καταχωρούνται στην καθαρή θέση, αφαιρετικά από τα έσοδα της έκδοσης.

#### **3.16 Χρηματοοικονομικά προϊόντα**

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

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τον νόμο, έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

#### **3.17 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων**

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

Για χρηματοοικονομικά μέσα για τα οποία δεν υπάρχει ενεργός αγορά ή οι τρέχουσες αγοραίες συναλλαγές ή τα παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς δεν είναι διαθέσιμα, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με χρήση κατάλληλων τεχνικών αποτίμησης. Οι τεχνικές αποτίμησης

περιλαμβάνουν τη μέθοδο προεξοφλημένων ταμειακών ροών, σε σύγκριση με παρόμοια μέσα για τα οποία υπάρχουν παρατηρήσιμες τιμές, μοντέλα αποτίμησης δικαιωμάτων, πιστωτικά μοντέλα και άλλα σχετικά μοντέλα αποτίμησης. Η εύλογη αξία προσδιορίζεται με χρήση κάποιου μοντέλου αποτίμησης το οποίο έχει ελεγχθεί σε σχέση με τις τιμές ή τα στοιχεία πραγματικών συναλλαγών της αγοράς και χρήση της καλύτερης δυνατής εκτίμησης της Εταιρείας για τις καταλληλότερες παραδοχές του μοντέλου. Τα μοντέλα προσαρμόζονται για να αντικατοπτρίσουν το περιθώριο των τιμών ζήτησης και προσφοράς, τα κόστη για το κλείσιμο θέσεων, την αξιοπιστία και ρευστότητα του αντισυμβαλλόμενου και τους περιορισμούς του μοντέλου.

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

Όσον αφορά στις τεχνικές προεξοφλημένων ταμειακών ροών, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές βασίζονται στις καλύτερες δυνατές εκτίμησης 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 εκτίμησεις εύλογων αξιών.

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

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

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

### **3.18 Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων**

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

### **3.19 Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων**

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

### **3.20 Αλλαγή λογιστικής πολιτικής**

Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών.

Με βάση την ως άνω Απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα

**ΔΠΧΑ** απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς αυτή την απόφαση.

Η εν λόγω οριστική Απόφαση εφαρμόστηκε στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις σαν Μεταβολή Λογιστικής Πολιτικής σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 19-22 του ΔΛΠ 8. Η αλλαγή λογιστικής πολιτικής εφαρμόστηκε αναδρομικά με ανάλογη προσαρμογή του υπόλοιπου έναρξης κάθε επηρεαζόμενου στοιχείου των ιδίων κεφαλαίων για την παλαιότερη από τις παρουσιαζόμενες περιόδους και των άλλων συγκριτικών ποσών για κάθε προγενέστερη περίοδο που παρουσιάζεται ως αν η νέα λογιστική πολιτική να ήταν ανέκαθεν σε χρήση.

Η επίδραση της εφαρμογής της Απόφασης της επιτροπής διερμηνειών παρουσιάζεται στην Σημείωση «Αναπροσαρμογές κονδυλίων λόγω τροποποίησης ΔΛΠ 19».

### **3.21 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 2021 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 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19»**

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»**

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»**

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.

#### **Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους**

**ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19 – Παράταση περιόδου εφαρμογής (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Απριλίου 2021)**

Η τροποποίηση παρατείνει την εφαρμογή της πρακτικής διευκόλυνσης που δόθηκε για τις παραχωρήσεις σε ενοίκια κατά ένα έτος για να καλύψει τις μειώσεις στα ενοίκια που οφείλονται στις ή έως τις 30 Ιουνίου 2022.

**ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποίηση 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 συγκρισμότητας που είχε δημιουργήσει το ΔΠΧΑ 4 καθώς απαιτεί όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια να λογιστικοποιούνται με τρόπο συνεττή. Οι ασφαλιστικές υποχρεώσεις θα επιμετρώνται σε τρέχουσες αξίες και όχι σε ιστορικό κόστος.

**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 συνήθης δραστηριότητας της οντότητας.

**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 σχετιζόμενο 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.

**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 μία συνένωση επιχειρήσεων. Τέλος, διευκρινίζεται ότι ο αποκτών δεν πρέπει να αναγνωρίζει ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία, όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 37, κατά την ημερομηνία απόκτησης.

**ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται 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.

**ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δεύτερη Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να παρέχουν πληροφορίες ως προς τις λογιστικές τους πολιτικές όταν αυτές είναι ουσιώδεις και παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την έννοια του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει οι εταιρείες να διακρίνουν τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές από τις αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις απαιτούν οι εταιρείες να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενη φορολογία σε συγκεκριμένες συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, οδηγούν σε ίσα ποσά φορολογητέων και εκπεστέων προσωρινών διαφορών. Αυτό ισχύει συνήθως για συναλλαγές, όπως οι μισθώσεις για τους μισθωτές και οι υποχρεώσεις αποκατάστασης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Η τροποποίηση είναι μια επιλογή μετάβασης που σχετίζεται με τη συγκριτική πληροφόρηση σχετικά με χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που παρουσιάζονται κατά την αρχική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17. Η τροποποίηση αποσκοπεί στο να βοηθήσει τις οντότητες να αποφύγουν προσωρινές λογιστικές αναντιστοιχίες μεταξύ χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ασφαλιστικών συμβολαίων, και ως εκ τούτου να βελτιώσει τη χρησιμότητα της συγκριτικής πληροφόρησης για τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

**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.

#### 4 Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ

Τα έσοδα του ΔΑΠΕΕΠ αναλύονται ως εξής:

		31/12/2021	31/12/2020
Ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	α	6.187.800	4.576.619
'Έσοδα Διάθεσης EXE		-	66.324
Χρεώσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	β	97.123	68.516
Ανταποδοτικό τέλος δικαιούχων μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ	γ	58.000	555.000
Λοιπά έσοδα	δ	156.953	11.977
		<b>6.499.876</b>	<b>5.278.437</b>

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 στην ΡΑΕ.

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

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

δ. Αναλύεται σε Λογιστικό Έσοδο 114.640 που προέκυψε από τακτοποίηση του λογαριασμού 41.10 επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων και 42.233 € επιστροφή Φόρου Εισοδήματος 2015 .

#### 5 Λοιπά έσοδα και κέρδη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων		236.097	236.097

#### 6 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

	Σημ.	2021	2020
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	α	1.374.122	1.305.301
Κόστος Διατιθέμενου Προσωπικού	β	877.007	309.967
Κόστος Συμβάσεων Έργου	γ	1.254.943	824.639
Πρόβλεψη Αποζημίωσης*	δ	25.103	-42.521
		<b>3.531.175</b>	<b>2.397.386</b>

#### α Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Τακτικές Αποδοχές		1.107.334	1.053.749
Εργοδοτικές Εισφορές		247.180	240.651

Λοιπές Παροχές	19.608	10.901
<b>Σύνολο</b>	<b>1.374.122</b>	<b>1.305.301</b>

### β Κόστος διατιθέμενου Προσωπικού

Κόστος των δεκαοκτώ (18) εργαζομένων που έχουν διατεθεί από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ με την Σύμβαση Διάθεσης Προσωπικού, σύμφωνα με το αρθ.119 του Ν.4001/2011

### γ Κόστος Συμβάσεων Μίσθωσης Έργου

Αφορά τις αμοιβές των συμβάσεων ορισμένου χρόνου πλέον των εργοδοτικών εισφορών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία (Ν. 4602/2019, Ν. 4685/2020).

### 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 συμβάσεως 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.

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών.

Με βάση την ως άνω Απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα

ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς αυτή την απόφαση.

Η προσαρμογή της πρόβλεψης για το 2021 επιβάρυνε τη χρήση με 25.103 €

## 7 Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων		231.772	215.429
Αμοιβές Παροχής Συμβουλευτικών Υπηρ.		113.264	93.953
Αμοιβές Λοιπών Τρίτων		154.168	94.543
<b>Σύνολο</b>		<b>499.204</b>	<b>403.925</b>

## 8 Παροχές Τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Επισκευές και Συντηρήσεις		129.110	88.118
Τηλεπικοινωνίες		21.204	19.504
Ταχυδρομικά		2.544	2.700
Ασφάλιστρα		23.068	8.179
Υδρευση		4.732	2.018
Ηλεκτρική Ενέργεια		173.592	128.031
Leasing IX		6.644	7.037
EnExGroup FEES		736.892	122.572
ETE FEES		123.080	9.199
		<b>1.220.866</b>	<b>387.538</b>

## 9 Φόροι Τέλη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Φόρος Ακίνητης Περιουσίας		30.190	30.090
ΦΠΑ εκπιπτόμενος		126.415	6.956
Τέλη		36.477	33.249
		<b>193.082</b>	<b>70.295</b>

## 10 Διάφορα Έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Διάφορα Λειτουργικά Έξοδα		224.239	122.270

## 11 Αποσβέσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	<b>Σημ.</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Αποσβέσεις χρήσης		306.797	351.681

### **12 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα**

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	<b>Σημ.</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Πρόσοδος Τράπεζας της Ελλάδος		439.066	1.492.994
Τόκοι Καταθέσεων Εσωτερικού		121.236	593.522
		<b>560.303</b>	<b>2.086.517</b>

### **13 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα**

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	<b>Σημ.</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Τόκοι - Έξοδα τραπεζών		62.612	25.816

### **14 Φόρος Εισοδήματος**

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Φόρος εισοδήματος	123.267	500.764

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 μεταβιβασης κεφαλαίου.

Βάσει του άρθρου 22 του Ν.4646/2020, ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει για τα εισοδήματα που αποκτώνται από το φορολογικό έτος 2021 και είναι 22%.

### 15 Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΑ

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ <sup>2</sup>	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
<b>1.ΕΙΣΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>			
<b>Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') ΔΣ</b>			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ στις Αγορές Ενέργειας	15.1	1.246.819.702	464.057.993
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	15.2	-85.406.665	-6.807.167
ΜΜΚΘΣΣ	15.3	-	150.012.004
ΜΜΒΑΠΤ	15.4	303.792	69.248
Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	15.5	-	247.229
Κόστος Εξισορρόπησης	15.6	1.159.180	53.785
Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	15.7	585.088	116.558
ΑΠΕ Κρήτης	15.8	28.963.386	-
Συμπληρ. εκκαθάριση Εκπροσώπων Φορτίου Κρήτης	15.9	880.176	-
Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ	15.10	2.747	-1.359.649
<b>Σύνολο (Α')</b>		<b>1.193.307.408</b>	<b>606.390.002</b>
<b>Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β) ΔΣ</b>			
ΕΤΜΕΑΡ Διασυνδεδεμένου Συστήματος	15.11	568.595.452	551.256.439
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου	15.12	40.585.102	395.218.504
Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	15.13	137.859.778	-
Έκτακτη Εισφορά (6%) Ν.4759/20	15.14	83.297.910	-
Έκτακτη Χρέωση Εκπρ. Φορτίου Ν.4759/20	15.15	96.750.935	-
<b>Σύνολο (Β')</b>		<b>927.089.178</b>	<b>946.474.943</b>
<b>Σύνολο Εισροών ΔΣ (Α+Β)</b>		<b>2.120.396.585</b>	<b>1.552.864.945</b>
<b>2.ΕΚΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	15.16	1.625.795.159	1.807.581.771
Αξία παραγωγής ΦΒ ΣΤΕΓΩΝ	15.17	189.341.957	195.911.855
ΑΓΟΡΕΣ ΗΛ.ΕΝ.ΑΡ.121 Ν4685/2020	15.18	1.729.027	-
ΠΑΕΣΑ	15.19	807.258	981.492
<b>Σύνολο Εκροών Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>		<b>1.817.673.402</b>	<b>2.004.475.118</b>
<b>Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος (1-2)</b>		<b>302.723.184</b>	<b>-451.610.173</b>
<b>3.Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ</b>	15.20	<b>91.437.026</b>	<b>65.977.997</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</b>		<b>394.160.209</b>	<b>-385.632.175</b>
Λοιπά έσοδα - έξοδα ΕΛΑΠΕ	15.21	185.852.545	26.918.774
Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφ. IAS9)	15.22	-266.874	1.754.162
<b>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</b>		<b>579.745.881</b>	<b>-356.959.239</b>

#### 15.1 Αξία Παραγωγής ΑΠΕ στις Αγορές Ενέργειας

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και εν συνεχείᾳ 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)

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

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 εισροών (θετικές ή αρνητικές) από τη Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά.

### **15.2 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.

### **15.3 Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ)**

Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστώσων 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 τρείς συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα. Η χρέωση καταργήθηκε από 01/01/2021.

### **15.4 Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης**

Αφορά τη χρέωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και συμμετέχουν απευθείας στις Αγορές 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 Ενδομερήσιας 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 Ενδομερήσιας Αγοράς.

### **15.5 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.

### **15.6 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<sup>Α</sup> του ν4414/2016.

### **15.7 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 επιβάλει 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, χρέωνονται από τον ΦΟΣΕΤΕΚ με 2% επί της αντίστοιχης ΕΤΑ και με μέγιστο όριο χρέωσης 2€/MWh. Ο ΦΟΣΕΤΕΚ επιβάλει 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 αντίστοιχη 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%.

### **15.8 ΑΠΕ Κρήτης**

Μετά τη δήλω ημέρα της Φάσης Ά της Διασύνδεσης της Κρήτης (01.11.2021) και σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 775/2021, αφορά την χρεοπίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης.

### **15.9 Συμπληρωματική εκκαθάριση εκπροσώπων Φορτίου Κρήτης**

στον Υπολογαριασμό Αγοράς προστέθηκαν η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης (Άρ.32 ΚΔΑΠΕΕΠ)

### **15.10 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 ('Εσοδο 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.

### **15.11 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 Διασυνδεδέμενό Σύστημα και τα Μη Διασυνδεδέμενα 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.

### **15.12 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.

### **15.13 Διαφορική προσαύξηση ΣΕΔΠ**

Με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, επανασχεδιάστηκε ο Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΛΓ-2, με την εισαγωγή της συνιστώσας της αποζημίωσης Διαφορικής Προσαύξησης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ.

### **15.14 Έκτακτη Εισφορά Ν.4759/20**

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.

### **15.15 Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου αρθ.157 Ν.4759/2020**

Εφάπαξ έκτακτο τέλος χρέωσης προμηθευτών 2 ευρώ/MWh για το 2021 (ν4759/2000 άρθρο 157), ως συμμετοχή των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

### **15.16 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.

### **15.17 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).

### **15.18 Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΡ.121 Ν.4685/2020**

Με το Άρ.121 του Ν.4685/2020 θεσμοθετήθηκε, για Σταθμούς Υποχρεωτικής Συμμετοχής στις Αγορές ΗΕ (ΥΣΑ), ως παρ.4, του Άρ.5 του Ν.4414/2016, εκκαθάριση για την αποζημίωση για το διάστημα μεταξύ της σύνδεσης και της εκπροσώπησης/συμμετοχής τους στις αγορές ενέργειας. Η συγκεκριμένη εκκαθάριση διενεργείται μία φορά κάθε μήνα, αξιοποιώντας δεδομένα διορθωτικής εκκαθάρισης και τιμών ΕΤΑ στο πλαίσιο διορθωτικής εκκαθάρισης ΣΕΔΠ.

### **15.19 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 στις αγορές, 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 καταβάλει 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.

### **15.20 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.

#### 15.21 Λοιπά έσοδα – έξοδα ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ - ΕΞΟΔΑ ΕΛΑΠΕ	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Carbon Leakage	I	13.926.291	14.484.602
Τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας <sup>3</sup>	II	62.238.167	12.277.369
Ενίσχυση Πράσινου Τέλους	III	108.376.927	-
Λοιπά έσοδα	IV	125.870	156.804
Χρέωση Διαπιστωμένων Ρευματοκλοπών		1.185.291	-
		<b>185.852.545</b>	<b>26.918.774</b>

i. Αδιάθετο ποσό για αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών το 2020 (ΥΑ ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020)

ii. Ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ (v. 4685/2020)

iii. Επιβολή πράσινου τέλους στην κατανάλωση πετρελαίου κινητης (diesel) για την ενίσχυση πράσινων δράσεων που συμβάλλουν στη μείωση των εκπομπών ρύπων (στήριξη ανάπτυξης έργων ΑΠΕ, ανάπτυξη ηλεκτροκίνησης, ενεργειακή εξοικονόμηση κλπ.) (v4759/2000 άρθρο 158).

iv. Έσοδα από καταπτώσεις εγγυήσεων από ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (ΦΕΚ1901/3.12.10), Πρόστιμο δήλωσης αγρότη (άρθρο 25 παρ.2 v4643/2019), μείον πληρωμές τόκων υπερημερίας δικαστικά καταλογιζόμενοι.

#### 15.22 Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)

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

	31.12.2021	31.12.2020
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	-266.874	1.754.162

#### 15.23 Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού

Το σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Υπόλοιπο εις νέον από ΕΛΑΠΕ (έλλειμμα)		<b>-330.825.058</b>	<b>26.134.181</b>
Αποτέλεσμα χρήσης (κέρδη)		579.745.881	-356.959.239
<b>Υπόλοιπο εις Νέον ΕΛΑΠΕ (πλεόνασμα)</b>		<b>248.920.823</b>	<b>-330.825.058</b>

#### 16. Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης

Με τους Ν. 4819 (ΦΕΚ Α' 129/23.7.2021) και Ν. 4839/2021 (ΦΕΚ Α' 181/02.10.2021), μέσω τροποποίησης του Ν.3468/2006, προσδιορίζεται συμπληρωματικά η κατανομή εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τα έτη 2021 έως 2030, ενσωματώνοντας και την ενίσχυση του ειδικού λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»

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

(εφεξής «ΤΕΜ»), διαχείρισης ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος συστήνεται με το άρθρο 61 του ίδιου νόμου. Το ΤΕΜ δύναται να χρηματοδοτείται και από τον κρατικό προϋπολογισμό, καθώς και από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ. Βάσει των τροποποιήσεων με τις διατάξεις του Ν. 4855/2021 (ΦΕΚ Α' 215/12.11.2021) και του Ν. 4876/2021 (ΦΕΚ Α' 251/23.12.2021) που ακολούθησαν, το ΤΕΜ για την προστασία των καταναλωτών παρείχε επιδότηση ηλεκτρικής ενέργειας για τους μήνες Σεπτέμβριο, Οκτώβριο, Νοέμβριο και Δεκέμβριο 2021 στους καταναλωτές, των οποίων οι παροχές συνδέονται στη χαμηλή τάση και ειδικά για την περίοδο κατανάλωσης 01.08.2021-31.12.2022 δύναται να είναι και καταναλωτές αγροτικής χρήσης μέσης τάσης, καθώς και επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ξήρανσης αγροτικών προϊόντων. Το ύψος επιδότησης (€/MWh), η διαδικασία, ο τρόπος και ο χρόνος χορήγησής της, ο χρόνος εκκαθάρισης, η περίοδος κατανάλωσης, ανώτατα και κατώτατα όρια καταναλώσεων, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με τη χορήγηση της επιδότησης διαμορφώθηκαν με τις υπουργικές αποφάσεις ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/109471/1763 (ΦΕΚ Β' 5402/22.11.2021), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124574/2147 (ΦΕΚ Β' 6321/30.12.2021).

Ο λογαριασμός για το 2021 αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Έσοδα Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης α'		749.403.916	-
Έξοδα Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης β'		-745.182.383	-
<b>Υπόλοιπο σε Μεταφορά</b>		<b>4.221.532</b>	-

α. Με την ΥΑ Β' 5029 (30.10.2021) καθορίστηκε ότι από την κατανομή των εσόδων για εκπομπές αερίων ρύπων ποσοστό 47,86% αποτελεί έσοδο του ΤΕΜ. Το ποσοστό επαναπροσδιορίστηκε με την ΥΑ Β' 6925 (29.12.2021) σε 73,86%. Το τελικό έσοδο του ΤΕΜ από την κατανομή εσόδων από Δημοπρασίες Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου για το 2021 είναι 749.403.916€.

β. Τα ποσά που υπολογίστηκαν για απόδοση εντός του 2021 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	2021	2020
Επιδότηση Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας	i'	-631.182.383	-
Επίδομα Θέρμανσης	ii'	-90.000.000	
Χορήγηση Ενίσχυσης Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας	iii'	-15.000.000	-
ΔΕΔΔΗΕ χρηματοδότηση για επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος	iv'	-9.000.000	
<b>Σύνολο Εξόδων ΤΕΜ</b>		<b>-745.182.383</b>	-

ι'. Με το ΦΕΚ Β' 5402 (22.11.2021), και το ΦΕΚ Β' 6321 (30.12.2021) καθορίστηκε η διαδικασία απόδοσης επιδότησης κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας στου προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικότερα, δικαιούχοι της επιδότησης ήταν όλοι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι παροχές των οποίων συνδέονται στη χαμηλή τάση, συμπεριλαμβανομένων των δικαιούχων ειδικών τιμολογίων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ). Για τους καταναλωτές, οι οποίοι ήταν συμβεβλημένοι σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σχετιζόμενων με τη χονδρεμπορική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η μοναδιαία επιδότηση ορίστηκε για το μήνα Σεπτέμβριο σε €30/ MWh, για τον μήνα Οκτώβριο σε €60/ MWh, για τον μήνα Νοέμβριο σε €130/ MWh και για τον μήνα Δεκέμβριο σε €165/ MWh επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Αντίστοιχα, για τους δικαιούχους ειδικών τιμολογίων ΚΟΤ και ΤΥΑ, η μονιμία επιδότηση για τον μήνα Σεπτέμβριο, ορίστηκε σε €30/MWh, για τον μήνα Οκτώβριο σε €80/MWh, για τον μήνα Νοέμβριο σε €150/ MWh και για τον μήνα Δεκέμβριο σε €185/ MWh επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Για τους καταναλωτές, οι οποίοι είναι συμβεβλημένοι σε τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σταθερής χρέωσης, η μοναδιαία επιδότηση ορίστηκε για έκαστο μήνα της περιόδου εφαρμογής του μέτρου της παρούσας, στο ποσό €20/MWh επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Σε όλες τις προηγούμενες περιπτώσεις, η επιδότηση χορηγήθηκε για τις πρώτες 300 KWh για κάθε μήνα.

Τα ποσά που υπολογίστηκαν για απόδοση με την αρχική εκκαθάριση ανέρχονται σε 631.182.383€.

ii'. Σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ.6 του άρθρου 189 του ν4855/2021 (Α'215) και της υπ'αριθμ Α1243/15.11.2021 (Β' 5298) KYA του Υπουργού, Αναπληρωτή Υπουργού και του Υφυπουργού Οικονομικών αποδόθηκε στο Ελληνικό Δημόσιο ποσό 90.000.000€ για την χορήγηση επιδόματος θέρμανσης χειμερινής περιόδου 2021-2022.

i'. Με το ΦΕΚ Β'5481/25.11.2021 αποφασίστηκε χορήγηση ενίσχυσης στη Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας ποσού 15.000.000€.

iv'. Με το ΦΕΚ Β'6302 /29.12.2021 αποδόθηκε ποσό 9.000.000€ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος.

## 17. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	ΣΥΝΟΛΑ
<b>Αξία κτήσεως</b>					
<b>Υπόλοιπο 1.1.2020</b>	<b>382.132</b>	<b>7.772.800</b>	<b>6.155</b>	<b>1.669.299</b>	<b>9.830.386</b>
Προσθήκες περιόδου				117.554	117.554
Μειώσεις περιόδου				2.700	2700
<b>Υπόλοιπο 31.12.2020</b>	<b>382.132</b>	<b>7.772.800</b>	<b>6.155</b>	<b>1.784.153</b>	<b>9.945.240</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>					
<b>Υπόλοιπο 1.1.2020</b>	<b>0</b>	<b>1.232.066</b>	<b>4.693</b>	<b>1.543.635</b>	<b>2.780.391</b>
Αποσβέσεις περιόδου		172.130	616	122.844	295.423
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου				166,85	166,85
<b>Υπόλοιπο 31.12.2020</b>	<b>0</b>	<b>1.404.196</b>	<b>5.309</b>	<b>1.666.312</b>	<b>3.075.647</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2020</b>	<b>382.132</b>	<b>6.368.604</b>	<b>846</b>	<b>117.841</b>	<b>6.869.593</b>
<b>Αξία κτήσεως</b>					
<b>Υπόλοιπο 1.1.2021</b>	<b>382.132</b>	<b>7.772.800</b>	<b>6.155</b>	<b>1.784.154</b>	<b>9.945.241</b>
Προσθήκες περιόδου		4.637		63.999	68.636
Μειώσεις περιόδου				1.059	1.059
<b>Υπόλοιπο 31.12.2021</b>	<b>382.132</b>	<b>7.777.437</b>	<b>6.155</b>	<b>1.847.094</b>	<b>10.012.818</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>					
<b>Υπόλοιπο 1.1.2021</b>	<b>0</b>	<b>1.404.195</b>	<b>5.309</b>	<b>1.666.312</b>	<b>3.075.816</b>
Αποσβέσεις περιόδου		172.207	616	78.255	251.078
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου				0,05	0,05
<b>Υπόλοιπο 31.12.2021</b>	<b>0</b>	<b>1.576.402</b>	<b>5.925</b>	<b>1.744.567</b>	<b>3.326.894</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2021</b>	<b>382.132</b>	<b>6.201.035</b>	<b>230</b>	<b>102.527</b>	<b>6.685.924</b>

### **(α) Περιγραφή κτιρίου**

Πολυύροφο 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.

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 προστήκουσες 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
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2019</b>	<b>109.393</b>
<b>Αξία κτήσεως</b>	
Υπόλοιπο 1.1.2020	570.956
Προσθήκες περιόδου	53.065
Μειώσεις περιόδου	
<b>Υπόλοιπο 31.12.2020</b>	<b>624.021</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>	
Υπόλοιπο 1.1.2020	461.563
Αποσβέσεις περιόδου	56.259
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου	
<b>Υπόλοιπο 31.12.2020</b>	<b>517.822</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2020</b>	<b>106.198</b>
<b>Αξία κτήσεως</b>	
Υπόλοιπο 1.1.2021	624.021
Προσθήκες περιόδου	139.496
Μειώσεις περιόδου	
<b>Υπόλοιπο 31.12.2021</b>	<b>763.517</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>	
Υπόλοιπο 1.1.2021	517.822
Αποσβέσεις περιόδου	55.719
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου	
<b>Υπόλοιπο 31.12.2021</b>	<b>573.541</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2021</b>	<b>189.976</b>

## 19. Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Δοσμένες Εγγυήσεις	α	10.874	10.874
Αξία Συμμετοχής σε EXE.AE	β	1.100.000	1.100.000
Εγγυήσεις συμμετοχής στην αγορά	γ	-	5.609.000
		<b>1.110.874</b>	<b>6.719.874</b>

**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 117Β 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 117Β 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.

## 20. Εμπορικές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Πελάτες	20.1	216.022.528	500.814.080
Εκκαθάριση Αγοράς Εφαρμογή άρθρου 61	20.2	14.908.858	14.908.858
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	20.3	6.294.021	35.688.861
Επιδικες Απαιτήσεις	20.4	21.382.799	21.382.799
Λοιπές Απαιτήσεις	20.5	246.529	239.851
Προκαταβολές Προμηθευτών ΗΕ	20.6	631.111.817	-
Απαιτήσεις Αρνητικής Διαφορικής Προσαύξησης	20.7	175.420.342	-
		<b>1.065.386.894</b>	<b>573.034.449</b>
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων		<b>-65.966.544</b>	<b>-65.699.670</b>
		<b>999.420.350</b>	<b>507.334.778</b>

## 20.1 Πελάτες

Τα υπόλοιπα των πελατών ανά δραστηριότητα αναλύονται ως εξής:

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Πελάτες από ΕΛΑΠΕ	216.022.528	500.814.080
Πελάτες από Λειτουργικές Δαπάνες	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>216.022.528</b>	<b>500.814.080</b>

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω απαιτήσεων, έχει ως εξής:

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Μη ληξιπρόθεσμα	109.596.532	276.134.333
Ληξιπρόθεσμα έως 30 ημέρες	17.196.995	44.126.759
Ληξιπρόθεσμα 30 έως 90 ημέρες	2.502.203	70.199.492
Ληξιπρόθεσμα 90 έως 180 ημέρες	8.051.177	38.542.072
Ληξιπρόθεσμα 180 έως 365 ημέρες	15.464.462	3.780.690
Ακινητα Ληξιπρόθεσμα (πλέον 365 ημερών)	63.211.159	68.030.734
<b>Σύνολο</b>	<b>216.022.528</b>	<b>500.814.080</b>

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 την 31.12.2020 και την 31.12.2021:

	<b>Μη ληξιπρόθεσμο</b>	<b>0-30</b>	<b>30-90</b>	<b>90-180</b>	<b>180-365</b>	<b>&gt;365</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>Αναμενόμενο ποσοστό ζημιάς</b>	<b>0%</b>	<b>0,50%</b>	<b>0,50%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>	<b>95%</b>	
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
<b>Αναμενόμενη ζημιά 01.01.2018</b>	<b>0</b>	<b>449.201</b>	<b>493.608</b>	<b>1.752.707</b>	<b>308.805</b>	<b>62.716.889</b>	<b>65.721.210</b>
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
<b>Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2018</b>	<b>0</b>	<b>385.616</b>	<b>950.040</b>	<b>127.545</b>	<b>427.434</b>	<b>66.567.754</b>	<b>68.458.389</b>
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

<b>Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2019</b>	<b>0</b>	<b>253.577</b>	<b>39.043</b>	<b>73</b>	<b>3.383.850</b>	<b>63.982.857</b>	<b>67.659.399</b>
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
<b>Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2020</b>	<b>0</b>	<b>220.634</b>	<b>350.997</b>	<b>385.421</b>	<b>113.421</b>	<b>64.629.198</b>	<b>65.699.670</b>
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2021	109.596.532	17.196.995	2.502.203	8.051.177	9.732.939	68.942.682	216.022.578
<b>Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2021</b>	<b>0</b>	<b>85.985</b>	<b>12.511</b>	<b>80.512</b>	<b>291.988</b>	<b>65.495.548</b>	<b>65.966.544</b>

## 20.2 Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ

	<b>Σημ.</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Απαιτήσεις κατά πρωτοφειλετών	A	130.208.868	130.208.868
Αντίτιμο έκτακτου κόστους κάλυψης άρθρου 61	B	-115.300.010	-115.300.010
		<b>14.908.858</b>	<b>14.908.858</b>

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

## 20.3 Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο

	<b>Σημ.</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Χρεωστικό Υπόλοιπο ΦΠΑ		4.085.825	22.699.198
Απαιτήσεις Εισφορών από ΕΦΚΑ		2.018.243	2.017.120
Εκκαθάριση Φόρου Εισοδήματος Χρήσης		189.953	
Επιστροφή φόρου εισοδήματος 2014		-	10.972.542
		<b>6.294.021</b>	<b>35.688.861</b>

## 20.4 Επίδικες Απαιτήσεις

Την 27<sup>η</sup> 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 Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Μόνιμη Διαιτησία της ΡΑΕ με την

οποία υποχρεώνει τον ΔΑΠΕΕΠ να καταβάλει το επίδικο δια του Συνυποσχετικού 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.

#### 20.5 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Δαπάνες για ανάκτηση απαιτήσεων	a	208.360	198.490
Λοιπές Απαιτήσεις		33.282	34.371
Δάνεια στο Προσωπικό		4.887	6.990
		<b>246.529</b>	<b>239.851</b>

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

#### 20.6 Προκαταβολές σε Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας (TEM)

Αποδόθηκαν σε Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας 631.111.817€ έναντι των τιμολογίων που εκδόθηκαν Μάιο – Ιούνιο 2022.

#### 20.7 Απαιτήσεις από αρνητική διαφορική προσαύξηση

Με τον ν4843/2021 (ΦΕΚ Α' 193/ 20.10.21), προστίθεται στον ν4414/2016 (Α 149) άρθρο 5β ως ακολούθως, «Σε περίπτωση που το ποσό που προκύπτει κατά τη μηνιαία τιμολόγηση στο πλαίσιο της σχετικής σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης είναι αρνητικό, ήτοι ο κάτοχος του σταθμού οφείλει να επιστρέψει ποσό στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 179), ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) εκδίδει το σχετικό τιμολόγιο προς κάτοχο του σταθμού.»

Το υπόλοιπο την 31.12.21 ανέρχεται στο ποσό των 175.420.343€ .

#### 21 Χρηματικά διαθέσιμα

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

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Ταμείο		1.860	3.143
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας		129.032.813	11.597.251
Τράπεζα της Ελλάδας		267.139.991	2.271.180
Λογαριασμοί Εκκαθαριστικού Μέλους		4.471.979	15.513.344
Δεσμευμένο υπόλοιπο Εκκαθαριστικού Μέλους	a	34.911.855	26.497.619
		<b>435.558.498</b>	<b>55.882.537</b>

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 Δουλευμένα έσοδα περιόδου

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Δουλευμένα Έσοδα ΕΛΑΠΕ		60.193.964	97.090.285
Δουλευμένα Έσοδα Λειτουργίας		463.957	190.610
Αναμενόμενα Έσοδα Περιβαλλοντικής ενίσχυσης		-	8.000.000
		<b>60.657.921</b>	<b>105.280.895</b>

## 23 Μετοχικό Κεφάλαιο

	31.12.2021	31.12.2020
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.000.000	293.500

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

## 24 Αποθεματικά

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Τακτικό Αποθεματικό		97.833	97.833
Αποθεματικό Διασυνδέσεων	a	4.327.039	4.327.039
Αποθεματικό Πώλησης Μετοχών ΑΔΜΗΕ ΑΕ		1.406.960	2.113.460
		<b>5.831.832</b>	<b>6.538.332</b>

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	31.12.2021	31.12.2020
Αποτέλεσμα εις Νέον		268.783.162	-316.164.650

## 26 Επιχορηγήσεις

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Υπόλοιπο έναρξης		9.305.022	9.541.119
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων		-350.736	-236.097
Υπόλοιπο λήξης		<b>8.954.286</b>	<b>9.305.022</b>

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.

Από το συνολικό ποσό 350.736€, το ποσό των 236.097€ αφορά ποσό επιχορήγησης χρήσης και 114.639€ τακτοποίηση αποσβέσεων επιχορήγησης προηγούμενων χρήσεων.

## 27 Εγγυήσεις

	Σημ	31.12.2021	31.12.2020
Εγγυήσεις		3.498.580	68.736

Εγγυήσεις που κατατέθηκαν σε τραπεζικό λογαριασμό της εταιρείας σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ υπ' αριθ. 662/2021.

## 28 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	254.480	315.074
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	25.103	-60.594
Καθαρή Υποχρέωση τέλους χρήσης*	279.583	254.480

Αναπροσαρμογή λόγω τροποποίησης ΔΛΠ19 στη χρήση 2020 (σημ. 36)

## 29 Εμπορικές Υποχρεώσεις

	<b>Σημ.</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Προμηθευτές (ΕΛΑΠΕ)		242.571.082	713.718.483
Πιστωτές (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ)		384.009	533.953
		<b>242.955.090</b>	<b>714.252.436</b>

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω υποχρεώσεων έχει ως εξής	<b>ΕΛΑΠΕ</b>	<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</b>
'Εως 30 ημέρες	194.686.863	371.475
'Εως 90 ημέρες	47.884.219	12.534
Επιπλέον των 90 ημερών	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>242.571.082</b>	<b>384.009</b>

## 30 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς

Τα υπόλοιπα των υποχρεώσεων των Ειδικών Λογαριασμών 31.12.2021 αναλύονται ως εξής:

	<b>Σημ.</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου	α	130.840.811	102.835.694
Υποχρεώσεις προς Φορείς Δημοσίου	β	99.843.840	27.868.095
Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ	γ	70.198.717	78.570.325
Υποχρεώσεις από περιβαλλ/κό τιμολόγιο	δ	146.292	1.360.600
		<b>301.029.660</b>	<b>210.634.714</b>

### a. 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).

	<b>Σημ.</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Υπόλοιπο Προηγούμενης Χρήσης		102.835.694	75.964.657
Έσοδο Χρήσης		111.609.032	83.603.914
Αποδόσεις χρήσης		<b>-69.677.624</b>	<b>-42.248.275</b>
Απόδοση σε ΕΛΑΠΕ	I.	<b>-13.926.291</b>	<b>-14.484.602</b>
<b>Υπόλοιπο Προς Μεταφορά</b>		<b>130.840.811</b>	<b>102.835.694</b>

**β. Υποχρεώσεις προς φορείς Δημοσίου**

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
ΕΑΔΗΣΥ		177	123
ΕΚΠΑΑ (ΟΦΥΠΕΚΑ)		6.087.765	5.066.904
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (δ)		45.658.240	5.066.904
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (στ)		15.219.413	-
ΕΤΕΑΠ (α)		10.146.276	-
Ελληνικός Οργανισμός Ανακύκλωσης		10.146.276	-
ΥΠΕΝ Συνδρομές σε Διεθνείς Οργανισμούς		2.377.332	-
ΥΠΕΝ Ειδικός Λογαριασμός ηλεκτροκίνησης		10.152.510	17.734.164
Φορέας Διαχείρισης Δελτα Νέστου Βιστωνίδας		55.851	-
		<b>99.843.840</b>	<b>27.868.095</b>

**γ. Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ**

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Τέλος Διακοψιμότητας		9.324.302	7.987.705
Φορείς Διαχείρισης		158.141	8.883
Παρακράτηση υπέρ ΟΤΑ		15.180.527	17.940.368
ΕΤΕΡΠΣ		18.782.776	15.517.350
Οικιακοί Καταναλωτές		26.752.971	37.116.018
		<b>70.198.717</b>	<b>78.570.325</b>

**δ. Υποχρεώσεις από Περιβαλλοντικό Τιμολόγιο**

Με την από 30/05/2018 ψηφισθείσας KYA (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 το έτος 2018, στο ποσό των σαράντα δύο (42€) ευρώ ανά μεγαβατώρα (Mwh) επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας,

	Σημ.	31.12.2021	31.12.2020
Υπόλοιπο Έναρξης		1.360.600	3.583.426
Εισπραξη Περιβαλλοντικής Ενίσχυσης		9.110.000	8.000.000
Απόδοση σε Προμηθευτές Η/Ε		-10.324.308	-10.222.826
<b>Υπόλοιπο προς μεταφορά</b>		<b>146.292</b>	<b>1.360.600</b>

**31 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος**

	31.12.2021	31.12.2020
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	-	378.209

### 32 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Παρακρατούμενοι φόροι	20.377	20.643

### 33 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	19.249	18.778

### 34 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα

	<b>Σημ.</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Δουλευμένα έξοδα ΕΛΑΠΕ		33.869.986	55.222.021
Δουλευμένα έξοδα Περιβαλλοντικού Τιμολογίου		6.160.534	1.355.222
Δουλευμένα Έξοδα TEM		631.182.383	
'Έξοδα χρήσης δουλευμένα		38.822	16.264
		<b>671.251.725</b>	<b>56.593.507</b>

### 35 Αμοιβές Διοίκησης

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

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Αμοιβές και Εργοδ. Εισφορές ΔΝΣ (βάσει Σύμβασης Διαχ.)	55.572	55.572
Αμοιβές και Εργοδ. Εισφορές Μη Εκτελεστικών Μελών ΔΣ	99.064	131.668
<b>Συνολικές Αμοιβές Διοίκησης (ΔΣ)</b>	<b>154.636</b>	<b>187.240</b>

### 36 Αναπροσαρμογές κονδυλίων λόγω τροποποίησης ΔΛΠ 19

Κατάσταση Λογαριασμού αποτελεσμάτων 12-μηνου 2020	31/12/2020 δημοσιευμένα στοιχεία	Αναπροσαρμογή λόγω τροποποίησης ΔΛΠ19	31-12-2020 τροποποιημένα στοιχεία
Αμοιβές Προσωπικού	2.457.980	-60.594	2.397.386,00
<b>Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</b>			
Αποτέλεσμα εις νέον	-316.225.244	60.594	-316.164.650
Προβλέψεις Αποζημίωσης Προσωπικού	315.074	-60.594	254.480
<b>Κατάσταση Ταμειακών Ροών</b>			
Αποτέλεσμα χρήσης	-353.865.518	60.594	-353.804.924
Προβλέψεις	18.073	-60.594	-42.521

## 37 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις

### 37.1 Ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

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

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

Για τις χρήσεις 2013 έως και 2021 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 2021 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 2021. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού έλεγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δεν θα ασκήσουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

### 37.2 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) εταιρείων 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 εφεστιβάλλει 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 2020, ύψους 20.671.360,04 €.
- Σε σχέση με τους προαναφερόμενους συμψηφισμούς ο ΔΑΠΕΕΠ έχει διενεργήσει τις αντίστοιχες κατάλληλες εγγραφές στα Λογιστικά Βιβλία της εταιρείας

### 37.3 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 2.877.767,77 € 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 γενέσεως τους. Επίσης σύμφωνα με την παρ. 6 του ίδιου άρθρου «Οι εκκρεμείς δίκες της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., οι οποίες αφορούν δικαιώματα και υποχρεώσεις στα οποία, σύμφωνα με την παράγραφο 5, υποκαθίσταται η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., συνεχίζονται αυτοδικαίως από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., χωρίς να διακόπτονται βιαίως και χωρίς να απαιτείται, για τη συνέχιση

ή την επανάληψή τους, οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της.» Δυνάμει της εν λόγω νομοθετικής διάταξης, ο ΔΑΠΕΕΠ έχει υποκατασταθεί στις εκκρεμείς δίκες της ΑΔΜΗΕ ΑΕ. 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.

### 38 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε Ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο.

Ο ΔΑΠΕΕΠ δεν διαθέτει άμεση έκθεση στις εν λόγω χώρες καθώς δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επιδραση στις δραστηριότητές του. Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες της επιχείρησης.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επιδραση από την σύρραξη Ρωσίας-Ουκρανίας στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης.

Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της Μητρικής Εταιρείας.

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 αντίξεις 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 απρόσκοπη λειτουργία της. Επίσης, η εταιρεία δύναται να προσαρμόσει το επενδυτικό της πλάνο εξετάζοντας το ενδεχόμενο καθυστέρησης ή ακόμη και αναβολής επενδύσεων ανάλογα με τις τρέχουσες εξελίξεις.

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

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.