



## ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Ιανουάριος, Φεβρουάριος & Μάρτιος 2023

*Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999, όπως ισχύει,  
(Άρθρο 143 του Ν.4001/2011) και Ν.4414/2016 και Ν. 4920/2022*

*Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους το 2023*

(με στοιχεία εκκαθαρίσεων ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Ιανουαρίου\_Φεβρουαρίου\_Μαρτίου\_2023)

2023

## **Αποποίηση Ευθυνών**

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του ως Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, κάθε μήνα προβλέπει και δημοσιεύει την εξέλιξη των εισροών και εκροών του εν λόγω Λογαριασμού για τα επόμενα δύο έτη. Με δεδομένο πως τόσο οι παράμετροι της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όσο και οι παράμετροι των κρατικών ενισχύσεων, ενέχουν υψηλότατο βαθμό επισφάλειας πρόβλεψης λόγω αστάθμητων παραγόντων, ενώ συγχρόνως δεν υφίστανται αξιόπιστες επιστημονικές μέθοδοι για τις αντίστοιχες προβλέψεις, τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο παρόν Δελτίο δίδονται με κάθε επιφύλαξη.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια ώστε να διασφαλίζει κατά το δυνατόν την ορθότητα των προβλέψεων που ανακοινώνονται στο Μηνιαίο Δελτίο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Ωστόσο λαμβάνοντας υπόψη ότι πολλές από τις προβλέψεις αυτές βασίζονται σε στοιχεία τα οποία δεν παράγονται ή συλλέγονται από το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ούτε υπόκεινται στον έλεγχό του, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν έχει καμία ευθύνη για την ακρίβεια και πληρότητα των προβλέψεων του Μηνιαίου Δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Οι προβλέψεις αυτές και οι σχετικές πληροφορίες που περιλαμβάνονται στο παρόν Δελτίο είναι γενικού ενημερωτικού χαρακτήρα και δεν αποτελούν εμπορική, επιχειρηματική, επενδυτική, νομική ή άλλου είδους συμβουλή του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς οποιονδήποτε. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ή οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο που ενεργεί για λογαριασμό του δε φέρει ουδεμία ευθύνη, άμεση ή έμμεση για τυχόν ζημίες (θετικές ή αποθετικές) που μπορεί να επέλθουν σε οποιονδήποτε από τη χρήση πληροφοριών που περιέχονται στο παρόν Δελτίο.

# Εισαγωγή

## Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο (Περίοδος από 15.04.2022 έως σήμερα)

### Υπολογαριασμοί

Με το Νόμο 4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022) ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μετονομάζεται σε Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και διαχωρίζεται από την 1η.06.2022 λογιστικά στους εξής τέσσερεις (4) Υπολογαριασμούς:

- i. τον Υπολογαριασμό **Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας**,
- ii. τον Υπολογαριασμό **Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων** Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.01.2021,
- iii. τον Υπολογαριασμό **νέων Έργων** Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/23.12.2019), από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία μετά την 1η.01.2021, και
- iv. τον Υπολογαριασμό **Συστημάτων Αποθήκευσης** ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Οι βασικές αλλαγές επί των συνιστωσών αλλά και της δομής του ΕΛΑΠΕ συνοψίζονται στα εξής:

- Οι συνιστώσες του **Υπολογαριασμού Αγοράς**
  - 1) Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών και
  - 2) Χρεοπίστωση IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών (Αγορά Εξισορρόπησης)πλέον αναφέρονται σε έργα με ενεργοποίηση **πριν την 1η.01.2021.**
- Στον **Υπολογαριασμό Ενισχύσεων** Υφιστάμενων Έργων η συνιστώσα εισροής της **Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ** πλέον αναφέρεται αποκλειστικά σε έργα ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την **1η.01.2021.**
- Οι συνιστώσες των εισροών του **Υπολογαριασμού Νέων Έργων** ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στόχων ΕΣΕΚ, σύμφωνα με το Ν. 4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022), είναι οι ακόλουθες:
  1. Έσοδο DAM, IDM & Balancing Market των έργων που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **μετά την 1η.01.2021.**
  2. **Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου όπως αυτή καθορίζεται στην Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247, 10.08.2022).**
  3. Διαφορική Προσαύξηση σταθμών με ΣΕΔΠ και ενεργοποίηση μετά την 1η.01.2021.
  4. Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Η ανωτέρω χρέωση υπό το 2. υπολογίζεται στη βάση ισοσκελισμού του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α' 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

- Στον **Υπολογαριασμό Αποθήκευσης** περιλαμβάνονται ως Εισροές:
  - 1) το υπερβαίνων του επιτρεπτού έσοδο των σταθμών αποθήκευσης και
  - 2) η χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των σταθμών Αποθήκευσης.

### **Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας**

Με το Νόμο 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022) θεσπίζεται ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Εισάγεται η διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή (**πλαφόν**) για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ. Σύμφωνα με το μηχανισμό, κάθε χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ στην Αγορά Επόμενης Ημέρας **εκκαθαρίζεται με τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή**, εκτός εάν η τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς είναι μικρότερη από το πλαφόν, οπότε και τη λαμβάνει. Για κάθε μονάδα παραγωγής ή χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, η **διαφορά** των ποσών από το **πλαφόν** έως την τιμή της **DAM**, **κατευθύνεται** στον Ειδικό Λογαριασμό Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (**ΕΛ\_ΤΕΜ**).

Τα βασικά ορόσημα του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από την ΑΕΗ, συνοψίζονται στα εξής:

- i. Η εφαρμογή του μηχανισμού εκκίνησε στις 08.07.2022 και θα ισχύσει έως την **30.09.2023** (ΥΠΕΝ/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4/2023 - ΦΕΚ 3312/Β/18.05.2023)
- ii. Η Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγών για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ (Πλαφόν ΑΠΕ) καθορίσθηκε στα **85 €/MWh** (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434/06.07.2022).
- iii. Η εφαρμογή του μηχανισμού **επεκτάθηκε** και εφαρμόζεται και στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (**Ενδοημερήσια Αγορά**) στις 06.10.2022 με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/102621/13568/06.10.2022.
- iv. Στην **28<sup>η</sup> Οκτωβρίου 2022 τροποποιείται** ο υπολογισμός της Ειδικής Τιμής Αγοράς (**ΕΤΑ**) κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ, και υπολογίζεται πλέον στη βάση του πλαφόν των 85 €/MWh (Άρθ. 64 του Ν. 4986/2022, ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022).

Ειδικά για τον **Ιούλιο\_2022**, ο οποίος περιέχει διάστημα χωρίς και με πλαφόν, το μηνιαίο μέγεθος της **ΕΤΑ** υπολογίζεται **διακριτά** για τις **2** χρονικές περιόδους, σύμφωνα με το Άρθ. 64 του Ν. 4986/2022, ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022). Κατ' επέκταση και οι μηνιαίες εκκαθαρίσεις που σχετίζονται με την ΕΤΑ υπολογίζονται διακριτά.

Οι **συνιστώσες** του **ΕΛΑΠΕ** που **επηρεάζονται** από την εφαρμογή του προσωρινού μηχανισμού πλαφόν στις 08.07.2022, είναι οι εξής:

- Τα **έσοδα από την DAM και την IDM** για έργα ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν και μετά την 01.01.2021 είναι στη βάση των 85 €/MWh.
- Η **Διαφορική Προσαύξηση** των έργων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ, αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ, πιστωτική ή χρεωστική για τον ΕΛΑΠΕ, εκκαθαρίζεται με την ΕΤΑ, η οποία πλέον προκύπτει στη βάση του 85 και όχι στη βάση της τιμής της DAM.
- Οι εκκαθαρίσεις των μεγεθών που περιέχουν την ΕΤΑ, επίσης τροποποιούνται (π.χ. ΦΟΣΕΤΕΚ, 10ήμερο από την ενεργοποίηση, Κόστος Εξισορρόπησης).

Στις 29.11.2022 με την έναρξη εφαρμογής της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (**XBID**) οι σταθμοί ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΕΔΠ αποκτούν ευθύνες εξισορρόπησης. Ταυτόχρονα, διαγράφονται οι συνιστώσες του ΕΛΑΠΕ ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αποκλίσεις ΦΟΣΕ.

Σύμφωνα με το Άρθ. 105 του Ν. 5007 (ΦΕΚ Α' 241/23.12.2022) τροποποιείται η μέθοδος υπολογισμού της Μέσης Τιμής Φυσικού Αερίου (ΜΤΦΑ) που λαμβάνεται υπόψιν στην αποζημίωση των μονάδων ΣΗΘΥΑ, ενώ με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/34144/708 (ΦΕΚ Β' 2139/03.04.2023) καθορίζεται η τιμή αναφοράς για την αποζημίωση των μονάδων ΣΗΘΥΑ που χρησιμοποιούν ως καύσιμο προπάνιο ή LPG.

Σύμφωνα με το Άρθ. 151 του Ν. 5037/2023 (ΦΕΚ Α' 78/28.03.2023) για σταθμούς των κατηγοριών 5, 6, 7, 8, 11, 12 και για σταθμούς βιοαερίου που προέρχονται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων των κατηγοριών 9 και 10 του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 (Α' 149), για σταθμούς των κατηγοριών 11, 12, 13, 16, 17 και για σταθμούς βιοαερίου που προέρχονται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων των κατηγοριών 14 και 15 του πίνακα Α της περ. β) της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129), οι οποίοι έχουν τεθεί σε δοκιμαστική ή κανονική λειτουργία οι τιμές αναφοράς και οι τιμές αποζημίωσης αυτών προσαυξάνονται για το διάστημα Απρίλιος 2023 έως και Μάρτιος 2024.

## Σύνοψις

### Ιανουάριος\_2023

#### Αποτύπωση βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Ιανουάριος\_2023

- ❑ Τον Ιανουάριο\_2023 στο ΔΣ είναι ενεργές 19.020 Συμβάσεις, με εγκατεστημένη ισχύ **9,87** GW, παραγωγής **1,46** TWh, καθαρής αξίας **127,3** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **87,2** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Ιανουάριο\_2023 στο ΔΣ, είναι ενεργές 15.337 Συμβάσεις που έχουν ενεργοποιηθεί **πριν την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **7,09** GW, παραγωγής **1,13** TWh, καθαρής αξίας **123,2** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **109,2** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Ιανουάριο\_2023 στο ΔΣ, είναι ενεργές 3.683 Συμβάσεις που έχουν ενεργοποιηθεί **μετά την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **2,78** GW, παραγωγής **0,33** TWh, καθαρής αξίας **4,1** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **12,3** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Από τις ανωτέρω 19.020 Συμβάσεις, **3.376** είναι ΣΕΔΠ, ισχύος **4,21** GW, παραγωγής **0,61** TWh, καθαρής αξίας **8,45** εκατ. € (η θετική ΔΠ είναι εκροή για τον ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **13,8** €/MWh.
- ❑ Τον Ιανουάριο\_2023 συνδέθηκαν **64,5** νέα MW, εκ των οποίων **58,7** με ΣΕΔΠ. Η κατανομή της διείσδυσης ανά τεχνολογία έχει ως εξής: Αιολικά 3,4 MW και Φ/Β 61,1 MW.
- ❑ Τα Φ/Β Στεγών της Επικράτειας για τον Ιανουάριο\_2023 παραμένουν **375,3** MW, με παραγωγή **29,9** GWh, αξίας **11,6** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **388,4** €/MWh.

#### Απολογισμός διαχείρισης ΕΛΑΠΕ Ιανουαρίου\_2023

- ❑ Το έσοδο των ΑΠΕ της Κρήτης από την Αγορά (DAM & IDM) και την Αγορά Εξισορρόπησης είναι **3,86** εκατ. € και **0,15** εκατ. € αντίστοιχα. Η αξία των εσόδων από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ Κρήτης που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ τον Ιανουάριο\_2023 είναι **77,8** €/MWh. Η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης εκκαθαρίστηκε **2,18** εκατ. €. και το ΕΤΜΕΑΡ της Κρήτης εκκαθαρίστηκε **2,68** εκατ. €.
- ❑ **Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ:** ο Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ δίνει τρέχον υπόλοιπο **-24.365** € (χρέωση στον ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ), ενώ το συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ (στο τρέχον υπόλοιπο προστίθενται αποκλίσεις & αντικίνητρο) είναι **77.479** €. Το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής είναι **25.693** €.
- ❑ **Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ:** Το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ είναι **4,03** εκατ. € (πίστωση στον ΛΓ-2 του ΕΛΑΠΕ). Το ΕΤΜΕΑΡ των ΜΔΝ είναι **2,19** εκατ. €.

- ❑ **ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ:** Για τον Ιανουάριο\_2023 το ΕΤΜΕΑΡ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εκκαθαρίστηκε ως **44,51** εκατ. €. Το συνολικό φορτίο που εκκαθαρίστηκε ανήλθε σε **3,66** TWh (μείωση **8,3** % σε σχέση με τον ίδιο μήνα του προηγούμενου έτους) ενώ η μέση μοναδιαία χρέωση υπολογίστηκε ίση με **12,15** €/MWh.
- ❑ **Δημοπρασίες CO<sub>2</sub>:** Τον Ιανουάριο\_2023 δημοπρατήθηκαν συνολικά δικαιώματα που αφορούσαν **1.370.000** τη εκπομπών αερίων θερμοκηπίου. Η μέση τιμή των δημοπρασιών CO<sub>2</sub> ήταν **79,99** €/tn, ενώ το συνολικό έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ ανήλθε σε **4,16** εκατ. €.
- ❑ Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος σε MW των ΑΠΕ στο ΔΣ με ενεργές συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και ΣΕΔΠ και Φ/Β Στεγών, ο **ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στις Αγορές** το **57,4 %** της εγκατεστημένης ισχύος (MW) και το **58,1 %** της εγχεόμενης παραγωγής (MWh).
- ❑ **Ειδική Τιμή Αγοράς:** Η ΕΤΑ Ιανουαρίου\_2023 για την Αιολική παραγωγή ίση με **75,50** €/MWh, Φ/Β **81,26** €/MWh, ΜΥΗΣ **80,96** €/MWh, ενώ για την ελεγχόμενη παραγωγή (Βιομάζα-ΣΗΘΥΑ) **81,99** €/MWh και με τη μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ στα **81,27** €/MWh.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **πριν την 01.01.2021** τον Ιανουάριο\_2023 είναι **68,24** €/MWh. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-8,51** €/MWh.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **μετά την 01.01.2021** (ΣΕΣΤ) τον Ιανουάριο\_2023 είναι **87,17** €/MWh. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-17,59** €/MWh.

Η μέση αξία του συνόλου των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (αποζημίωση) στην Επικράτεια εκτός των Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021 και αποζημιώνονται από τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ, είναι **117,2** €/MWh, η ανάλυση δε της αξίας στις βασικές εισροές είναι: το έσοδο από την Αγορά και τις Αποκλίσεις συνεισφέρει στο **44,54 %**, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισφέρει στο **33,82 %**, το Σύνολο Εισροών ΜΔΝ (χωρίς ΕΤΜΕΑΡ) **3,69 %**, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού **0,69 %** και το έσοδο από την πώληση των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου συνεισφέρει στο **3,02 %** ενώ το **14,19 %** της συνολικής Αποζημίωσης δεν ανακτάται από τον ΕΛΑΠΕ.

## Φεβρουάριος\_2023

### Αποτύπωση βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Φεβρουάριος\_2023

- ❑ Τον Φεβρουάριο\_2023 στο ΔΣ είναι ενεργές 19.166 Συμβάσεις, με εγκατεστημένη ισχύ **9,9** GW, παραγωγής **1,61** TWh, καθαρής αξίας **132,83** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **82,6** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Φεβρουάριο\_2023 στο ΔΣ είναι ενεργές 15.337 Συμβάσεις οι οποίες έχουν ενεργοποιηθεί **πριν την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **7,09** GW, παραγωγής **1,20** TWh, καθαρής αξίας **131,4** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **109,3** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Φεβρουάριο\_2023 στο ΔΣ είναι ενεργές 3.829 Συμβάσεις οι οποίες έχουν ενεργοποιηθεί **μετά την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **2,85** GW, παραγωγής **0,41** TWh, καθαρής αξίας **1,4** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **3,6** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Από τις ανωτέρω 19.166 Συμβάσεις, **3.496** είναι ΣΕΔΠ, ισχύος **4,27** GW, παραγωγής **0,72** TWh, καθαρής αξίας **3,38** εκατ. € (η θετική ΔΠ είναι εκροή για τον ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **4,7** €/MWh.
- ❑ Τον Φεβρουάριο\_2023 συνδέθηκαν **74,6** νέα MW, εκ των οποίων **61,0** με ΣΕΔΠ. Η κατανομή της διείσδυσης ανά τεχνολογία έχει ως εξής: Φ/Β 74,1 MW και Βιομάζα 0,5 MW.
- ❑ Τα Φ/Β Στεγών της Επικράτειας για τον Φεβρουάριο\_2023 παραμένουν **375,3** MW, με παραγωγή **22,7** GWh, αξίας **8,7** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **384** €/MWh.

### Απολογισμός διαχείρισης ΕΛΑΠΕ Φεβρουαρίου\_2023

- ❑ Το έσοδο των ΑΠΕ της Κρήτης από την Αγορά (DAM & IDM) και την Αγορά Εξισορρόπησης είναι **4,85** εκατ. € και **0,05** εκατ. € αντίστοιχα. Η αξία των εσόδων από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ Κρήτης που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ τον Φεβρουάριο\_2023 είναι **80,15** €/MWh. Η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης εκκαθαρίσθηκε **0,74** εκατ. €. και το ΕΤΜΕΑΡ της Κρήτης εκκαθαρίσθηκε **2,48** εκατ. €.
- ❑ **Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ:** ο Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ δίνει τρέχον υπόλοιπο **-160.999** € (χρέωση στον ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ), ενώ το συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ (στο τρέχον υπόλοιπο προστίθενται αποκλίσεις & αντικίνητρο) είναι **154.042** €. Το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής είναι **31.326** €.
- ❑ **Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ:** Το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ είναι **4,15** εκατ. € (πίστωση στον ΛΓ-2 του ΕΛΑΠΕ). Το ΕΤΜΕΑΡ των ΜΔΝ είναι **2,08** εκατ. €.
- ❑ **ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ:** Για τον Φεβρουάριο\_2023 το ΕΤΜΕΑΡ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εκκαθαρίσθηκε ως **40,51** εκατ. €. Το συνολικό φορτίο που εκκαθαρίσθηκε ανήλθε σε **3,35** TWh (μείωση



**13,0 %** σε σχέση με τον ίδιο μήνα του προηγούμενου έτους) ενώ η μέση μοναδιαία χρέωση υπολογίσθηκε ίση με **12,07 €/MWh**.

- ❑ **Δημοπρασίες CO<sub>2</sub>:** Τον Φεβρουάριο\_2023 δημοπρατήθηκαν συνολικά δικαιώματα που αφορούσαν **1.440.000** τη εκπομπών αερίων θερμοκηπίου. Η μέση τιμή των δημοπρασιών CO<sub>2</sub> ήταν **92,14 €/tn**, ενώ το συνολικό έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ ανήλθε σε **5,04** εκατ. €.
- ❑ Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος σε MW των ΑΠΕ στο ΔΣ με ενεργές συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και ΣΕΔΠ και Φ/Β Στεγών, ο **ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στις Αγορές το 57,1 %** της εγκατεστημένης ισχύος (MW) και το **55,5 %** της εγχεόμενης παραγωγής (MWh).
- ❑ **Ειδική Τιμή Αγοράς:** Η ΕΤΑ Φεβρουαρίου\_2023 για την Αιολική παραγωγή ίση με **82,16 €/MWh**, Φ/Β **82,35 €/MWh**, ΜΥΗΣ **83,58 €/MWh** και για την ελεγχόμενη παραγωγή (Βιομάζα-ΣΗΘΥΑ) **84,06 €/MWh**. Η μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ λαμβάνοντας υπόψιν την εφαρμογή του πλαφόν για τις ΑΠΕ στα 85 €/MWh υπολογίστηκε ίση με **83,56 €/MWh**.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **πριν την 01.01.2021** τον Φεβρουάριο\_2023 είναι **71,19 €/MWh**. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-6,42 €/MWh**.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **μετά την 01.01.2021** (ΣΕΣΤ) τον Φεβρουάριο\_2023 είναι **107,84 €/MWh**. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-0,08 €/MWh**.

Η μέση αξία του συνόλου των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (αποζημίωση) στην Επικράτεια εκτός των Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021 και αποζημιώνονται από τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ, είναι **115,3 €/MWh**, η ανάλυση δε της αξίας στις βασικές εισροές είναι: το έσοδο από την Αγορά και τις Αποκλίσεις συνεισφέρει στο **45,95 %**, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισφέρει στο **29,57 %**, το Σύνολο Εισροών ΜΔΝ (χωρίς ΕΤΜΕΑΡ) **4,17 %**, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού **0,49 %** και το έσοδο από την πώληση των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου συνεισφέρει στο **3,50 %** ενώ το **16,37 %** της συνολικής Αποζημίωσης δεν ανακτάται από τον ΕΛΑΠΕ.

## Μάρτιος\_2023

### Αποτύπωση βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μάρτιος\_2023

- ❑ Τον Μάρτιο\_2023 στο ΔΣ είναι ενεργές 19.255 Συμβάσεις, με εγκατεστημένη ισχύ **10,07** GW, παραγωγής **1,78** TWh, καθαρής αξίας **157,1** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **88,3** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Μάρτιο\_2023 στο ΔΣ, είναι ενεργές 15.337 Συμβάσεις που έχουν ενεργοποιηθεί **πριν την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **7,09** GW, παραγωγής **1,32** TWh, καθαρής αξίας **152,8** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **115,8** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Μάρτιο\_2023 στο ΔΣ, είναι ενεργές 3.918 Συμβάσεις που έχουν ενεργοποιηθεί **μετά την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **2,98** GW, παραγωγής **0,46** TWh, καθαρής αξίας **4,3** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **9,3** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Από τις ανωτέρω 19.020 Συμβάσεις, **3.561** είναι ΣΕΔΠ, ισχύος **4,39** GW, παραγωγής **0,78** TWh, καθαρής αξίας **7,27** εκατ. € (η θετική ΔΠ είναι εκροή για τον ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **9,4** €/MWh.
- ❑ Τον Μάρτιο\_2023 συνδέθηκαν **129,1** νέα MW, εκ των οποίων **118,2** με ΣΕΔΠ. Η κατανομή της διείσδυσης ανά τεχνολογία έχει ως εξής: Αιολικά 38,1 MW, Φ/Β 85,3 MW, ΜΥΗΣ 4,3 MW και Βιομάζα 0,5 MW.
- ❑ Τα Φ/Β Στεγών της Επικράτειας για τον Μάρτιο\_2023 παραμένουν **375,3** MW, με παραγωγή **25,0** GWh, αξίας **9,5** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **380,0** €/MWh.

### Απολογισμός διαχείρισης ΕΛΑΠΕ Μαρτίου\_2023

- ❑ Το έσοδο των ΑΠΕ της Κρήτης από την Αγορά (DAM & IDM) και την Αγορά Εξισορρόπησης είναι **4,70** εκατ. € και **0,12** εκατ. € αντίστοιχα. Η αξία των εσόδων από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ Κρήτης που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ τον Μάρτιο\_2023 είναι **80,7** €/MWh. Η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης εκκαθαρίστηκε **1,05** εκατ. €. και το ΕΤΜΕΑΡ της Κρήτης εκκαθαρίστηκε **2,93** εκατ. €.
- ❑ **Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ:** ο Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ δίνει τρέχον υπόλοιπο **-91.046** € (χρέωση στον ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ), ενώ το συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ (στο τρέχον υπόλοιπο προστίθενται αποκλίσεις & αντικίνητρο) είναι **87.113** €. Το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής είναι **29.698** €.
- ❑ **Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ:** Το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ είναι **4,24** εκατ. € (πίστωση στον ΛΓ-2 του ΕΛΑΠΕ). Το ΕΤΜΕΑΡ των ΜΔΝ είναι **2,50** εκατ. €.
- ❑ **ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ:** Για τον Μάρτιο\_2023 το ΕΤΜΕΑΡ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εκκαθαρίστηκε ως **45,88** εκατ. €. Το συνολικό φορτίο που εκκαθαρίστηκε ανήλθε σε **3,78** TWh (μείωση

8,7% σε σχέση με τον ίδιο μήνα του προηγούμενου έτους) ενώ η μέση μοναδιαία χρέωση υπολογίσθηκε ίση με **12,12** €/MWh.

- ❑ **Δημοπρασίες CO<sub>2</sub>:** Τον Μάρτιο\_2023 δημοπρατήθηκαν συνολικά δικαιώματα που αφορούσαν **1.610.000** τη εκπομπών αερίων θερμοκηπίου. Η μέση τιμή των δημοπρασιών CO<sub>2</sub> ήταν **89,00** €/tn, ενώ το συνολικό έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ ανήλθε σε **5,45** εκατ. €.
- ❑ Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος σε MW των ΑΠΕ στο ΔΣ με ενεργές συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και ΣΕΔΠ και Φ/Β Στεγών, ο **ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στις Αγορές** το **56,5 %** της εγκατεστημένης ισχύος (MW) και το **56,4 %** της εγγεόμενης παραγωγής (MWh).
- ❑ **Ειδική Τιμή Αγοράς:** Η ΕΤΑ Μαρτίου\_2023 για την Αιολική παραγωγή ίση με **78,75** €/MWh, Φ/Β **73,21** €/MWh, ΜΥΗΣ **80,55** €/MWh, ενώ για την ελεγχόμενη παραγωγή (Βιομάζα-ΣΗΘΥΑ) **81,91** €/MWh και με τη μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ στα **80,55** €/MWh.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **πριν την 01.01.2021** τον Μάρτιο\_2023 είναι **72,34** €/MWh. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-5,01** €/MWh.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **μετά την 01.01.2021** (ΣΕΣΤ) τον Μάρτιο\_2023 είναι **86,45** €/MWh. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **0,21** €/MWh.

Η μέση αξία του συνόλου των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (αποζημίωση) στην Επικράτεια εκτός των Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021 και αποζημιώνονται από τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ, είναι **121,6** €/MWh, η ανάλυση δε της αξίας στις βασικές εισροές είναι: το έσοδο από την Αγορά και τις Αποκλίσεις συνεισφέρει στο **45,22 %**, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισφέρει στο **29,03 %**, το Σύνολο Εισροών ΜΔΝ (χωρίς ΕΤΜΕΑΡ) **3,65 %**, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού **0,19 %** και το έσοδο από την πώληση των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου συνεισφέρει στο **3,27 %** ενώ το **18,60 %** της συνολικής Αποζημίωσης δεν ανακτάται από τον ΕΛΑΠΕ.

## Προβλέψεις Έτους\_2023

### 1<sup>η</sup> Έκθεση Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΕΣΕΚ 2023

Η ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο των καταστατικών της αρμοδιοτήτων και ειδικότερα σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247/10.08.2022) καταρτίζει ετησίως προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων για το επόμενο ημερολογιακό έτος. Εάν από την Έκθεση προκύψει αναγκαιότητα χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου, υπολογίζει και εισηγείται προς τη ΡΑΕ το ύψος της απαιτούμενης μοναδιαίας χρέωσης.

Το Νοέμβριο 2022 ολοκληρώθηκε η 1η Έκθεση Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ του ΔΑΠΕΕΠ για την περίοδο αξιολόγησης η οποία είναι το έτος 2023. Από την Έκθεση τεκμαίρεται πως δεν ανακύπτει αναγκαιότητα χρέωσης Προμηθευτών για εφαρμογή το 2023. Επιπρόσθετα, υπολογίσθηκε και η ελάχιστη τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την οποία, συμπεριλαμβανόμενου του Υπόλοιπου του Υπολογαριασμού από το 2022, δεν προκύπτει χρέωση Προμηθευτών.

Με την 1η Έκθεση και για τις ανάγκες της εκτίμησης της διείσδυσης των νέων έργων ΑΠΕ το 2023 αναπτύχθηκε ειδική μεθοδολογία πρόβλεψης. Επιλέχθηκε η στατιστική τεχνική μοντελοποίησης της “regression analysis”, καθορίσθηκαν τα κριτήρια διαχωρισμού σε υποκατηγορίες και αποτυπώθηκε στα patterns η πιθανότητα ενός σταθμού να συνδεθεί εντός των μηνών που ακολουθούν. Τα patterns που εξήχθησαν συμπληρώθηκαν με την εκτίμηση υπογραφής νέων συμβάσεων, και προέκυψε η «δεξαμενή» των εν δυνάμει έργων προς ενεργοποίηση το 2023.

Η υπόθεση διείσδυσης νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ ΛΓ-3 για το έτος 2023 στο παρόν Δελτίο λαμβάνεται στα 2015 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 412 MW για τα Αιολικά, 1.584 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 13,5 MW για τα ΜΥΗΣ, 5,5 MW για τη Βιομάζα και 1 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

### **Εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Έτος\_2023**

- ❑ Η ανά μήνα μέση τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης ημέρας για το έτος 2023 λαμβάνεται **85** €/MWh ως η διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή για τις ΑΠΕ, με την παραδοχή επέκτασης ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων σε ολόκληρο το 2023.
- ❑ Η ανά μήνα εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το υπόλοιπο του έτους 2023 λαμβάνεται στα **82** €/tn. Το ποσοστό που έχει χρησιμοποιηθεί είναι το ισχύον για το 2023 ήτοι 3,8%, σύμφωνα με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/13443/210 (ΦΕΚ Β' 603\_08.02.2023).
- ❑ Η Χρέωση Βάσης ΕΤΜΕΑΡ λαμβάνεται ίση με **17** €/MWh σύμφωνα με την υπ' αριθ. 931/2022 απόφαση ΡΑΕ.

- Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για το 2023. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως **-7,5 €/MWh**.
  
- Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 για το 2023. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως **-2,5 €/MWh**.

## ΜΗΤΡΩΟ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ – ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023

Στον παρακάτω πίνακα διαχωρίζεται η Εγκατεστημένη Ισχύς των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που έχουν τεθεί σε λειτουργία (Κανονική ή Δοκιμαστική) ανάλογα με:

- i. τον τρόπο συμμετοχής στην Αγορά (ύπαρξη σύμβασης ή μη, σύμβαση μετά το πέρας της ισχύος της)
- ii. την ημερομηνία θέσης του σταθμού σε λειτουργία.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ (MW)											
Τεχνολογία	Ενεργή Σύμβαση Πώλησης	Ενεργή Σύμβαση Λειτ. Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021	Ενεργή Σύμβαση Λειτ. Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021	Ενεργή Σύμβαση Λειτ. Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021	Ενεργή Σύμβαση Λειτ. Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021	Συμβάσεις Πώλησης Μονάδων ΑΠΕ στην Περιφέρεια Κρήτης που έχουν λήξει	Σύμβαση Πώλησης μετά το πέρας της ισχύος της	Απευθείας συμμετοχή στην Αγορά μετά την Ηλεκτρισση	Συμβάσεις Φ/Β Στεγών	Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ	Σύνολο
Αιολικά	2.621,4	22,4	9,4	1.153,9	651,7	60,0	136,2	0,0	-	-	4.655,0
Φ/Β	2.181,2	157,3	258,8	462,2	2.051,6	0,0	0,0	44,9	370,7	-	5.526,7
ΜΥΗΣ	213,4	0,4	0,0	20,4	33,1	0,0	12,1	0,0	-	-	279,4
Βιομάζα	52,4	7,2	3,6	24,8	27,5	0,0	13,6	0,0	-	-	129,0
ΣΗΘΥΑ	97,4	0,0	0,0	10,2	14,2	0,0	0,0	0,0	-	127,9	249,6
<b>Σύνολο</b>	<b>5.165,7</b>	<b>187,3</b>	<b>271,8</b>	<b>1.671,4</b>	<b>2.778,2</b>	<b>60,0</b>	<b>161,9</b>	<b>44,9</b>	<b>370,7</b>	<b>127,9</b>	<b>10.839,8</b>

Επισημαίνεται ότι πρόκειται για την Εγκατεστημένη Ισχύ των μονάδων που έχουν ηλεκτρισθεί έως και το Μάρτιο\_2023 σύμφωνα με το Μητρώο ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ ως έχει στις 31.05.2023.

Σημείωση: Στον παραπάνω πίνακα παρουσιάζεται διακριτά η Εγκατεστημένη Ισχύς των Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης των οποίων η Σύμβαση έχει λήξει ωστόσο συνεχίζουν να αποζημιώνονται από τον ΔΑΠΕΕΠ μέχρι την ολοκλήρωση της Διασύνδεσης της Κρήτης.

## Περιεχόμενα

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) 2023**

**A1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

**A1.1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και για Μονάδες παραγωγής που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021

**A1.2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και για Μονάδες παραγωγής που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021

**A2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

**A3:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το σύνολο της Επικράτειας

**A4:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ

**A4.1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ πριν την 01.01.2021

**A4.2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ μετά την 01.01.2021

**A5:** Αποτύπωση Ειδικής Τιμής Αγοράς ΕΤΑ

**A6:** Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Β: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**

**B1:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013-2015

**B2:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2016-2018

**B3:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2019

**B4:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2020

**B5:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2021

**B6:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2022

**B7:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2023

**B8:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Προϋπολογιστική Εκτίμηση Εσόδων, Εξόδων και Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος\_2023**

**G1:** Πρόβλεψη Εξέλιξης για το Έτος\_2023

**G1.1:** Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ

**G1.2:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας υπό συγκεκριμένες παραδοχές

## **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ**

**Π1:** Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2021

**Π2:** Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2022

## ΕΝΟΤΗΤΑ Α

### Αποτύπωση βασικών μεγεθών των ΑΠΕ και των ΣΗΘΥΑ 2023

#### Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

#### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	4.465	931	4.904	383	371	30	263	70	113	47	120	29	10.237	1.489
Φεβ *	4.465	958	4.978	519	371	22	263	61	114	43	120	27	10.312	1.630
Μαρ	4.504	983	5.064	640	371	24	267	81	114	47	120	28	10.441	1.804
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	<b>4.504</b>	<b>2.872</b>	<b>5.064</b>	<b>1.543</b>	<b>371</b>	<b>76</b>	<b>267</b>	<b>211</b>	<b>114</b>	<b>137</b>	<b>120</b>	<b>84</b>	<b>10.441</b>	<b>4.924</b>

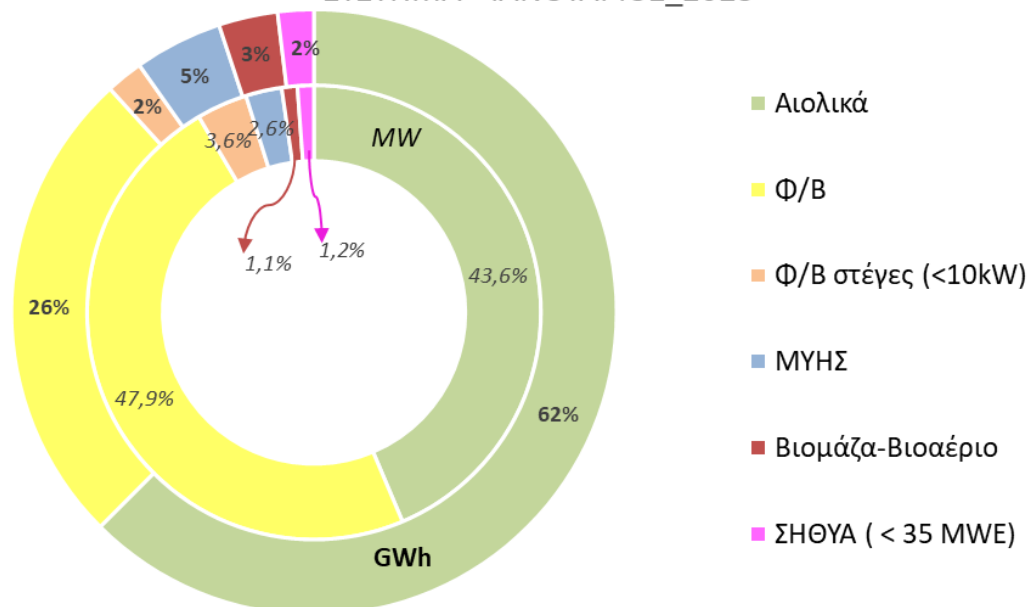
\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Τα δεδομένα για την Εγκατεστημένη Ισχύ και την παραγωγή αφορούν στο σύνολο των μονάδων ΑΠΕ με ενεργή σύμβαση με το ΔΑΠΕΕΠ καθώς και τις μονάδες που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει (59,95 MW) και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από το ΔΑΠΕΕΠ.

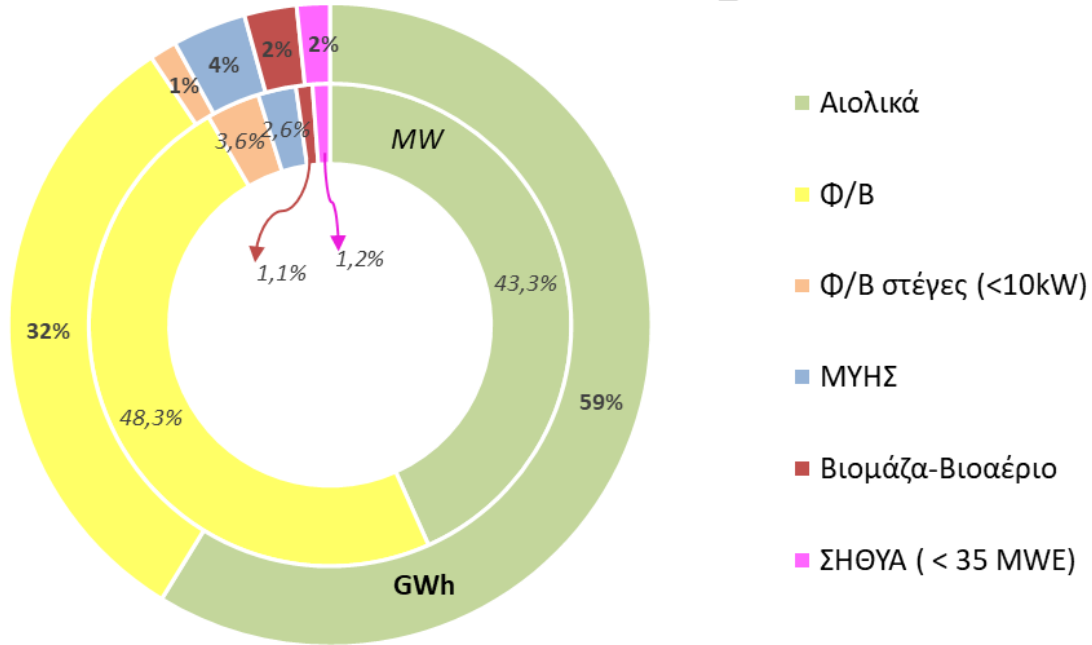
Σημείωση 3: Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων παραγωγής έχουν χρησιμοποιηθεί διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων.

#### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023

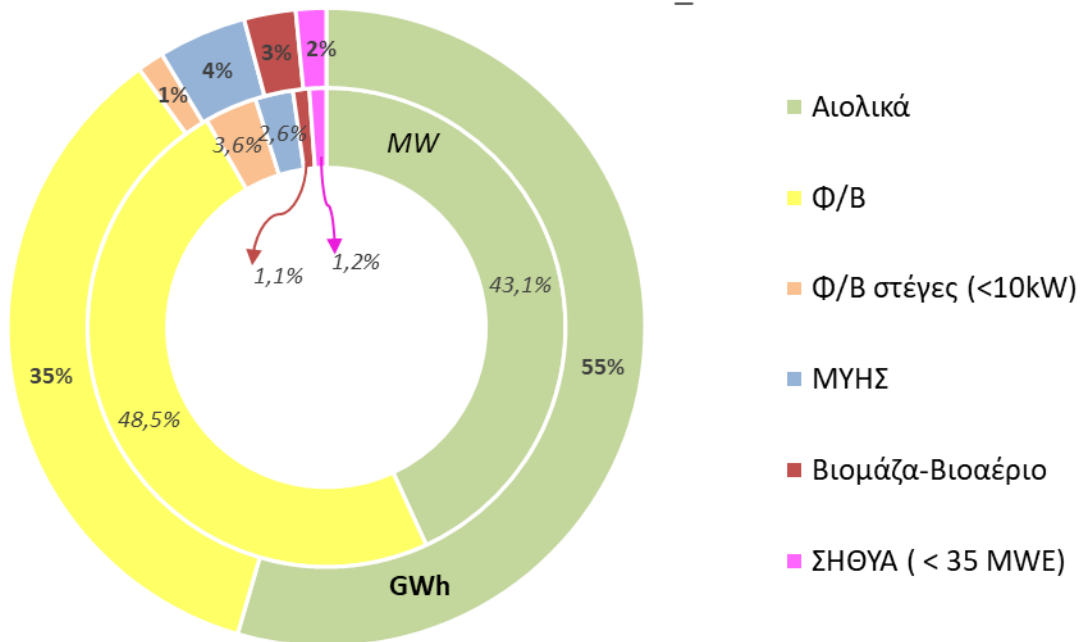




ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



## ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	56,6	60,9	49,3	128,7	11,6	394,0	5,3	75,1	6,8	145,5	9,2	321,0	-	138,9	93,3
Φεβ *	54,4	56,7	62,2	119,8	8,7	391,5	4,2	69,3	6,1	141,2	6,0	222,1	-	141,6	86,8
Μαρ	58,6	59,6	80,3	125,5	9,5	389,5	5,8	71,4	6,7	142,3	5,6	201,7	-	166,6	92,3
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	169,6	59,0	191,9	124,4	29,8	391,8	15,2	72,0	19,6	143,1	20,9	249,2	-	447,1	90,8

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

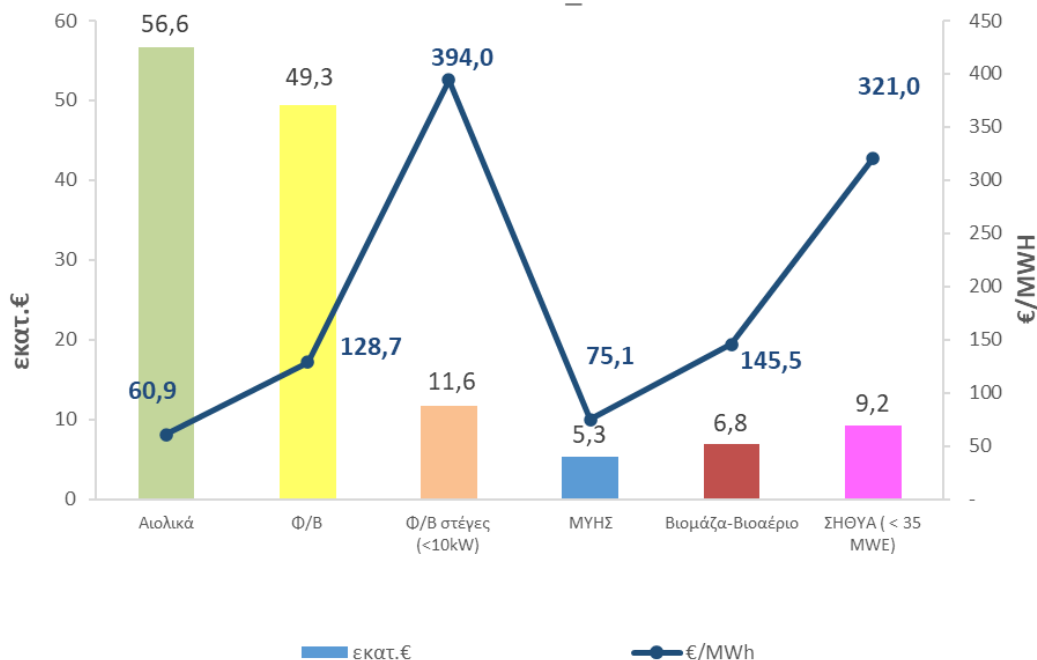
\*\* Στα εκατ. € συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

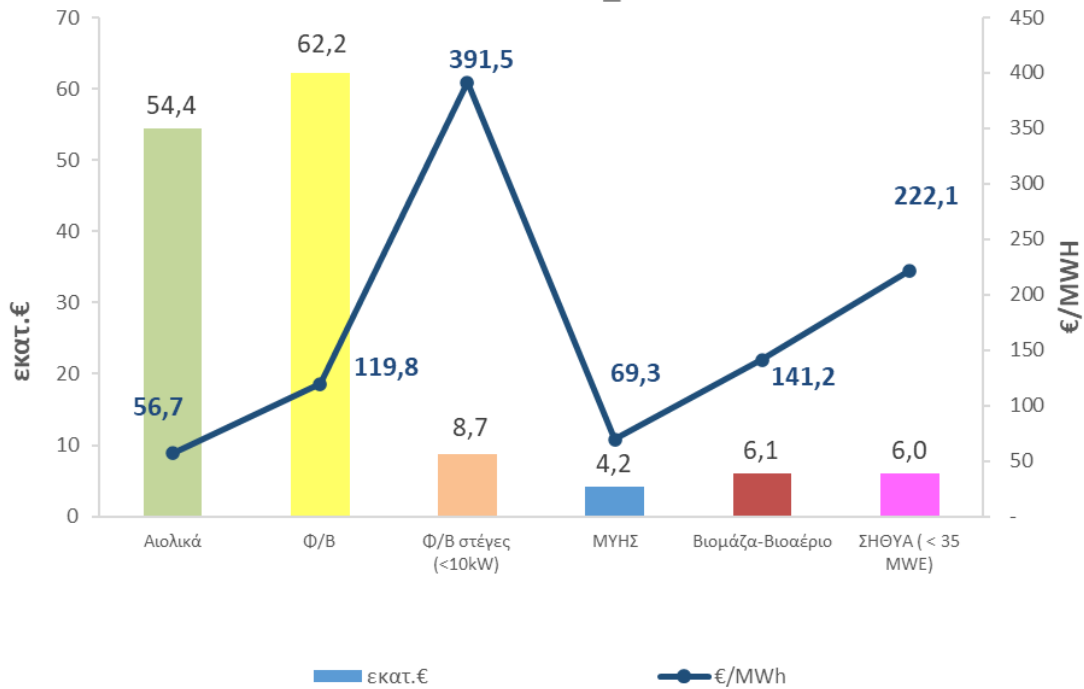
Σημείωση 2: Τα δεδομένα για την αποζημίωση (εκατ. €) και τη μοναδιαία αποζημίωση (€/MWh) αφορούν στο σύνολο των μονάδων ΑΠΕ με ενεργή σύμβαση με το ΔΑΠΕΕΠ καθώς και τις μονάδες που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει (59,95 MW) και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από το ΔΑΠΕΕΠ.

Σημείωση 3: Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων αποζημίωσης και μοναδιαίας αποζημίωσης έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων και οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις για το σύνολο του έτους.

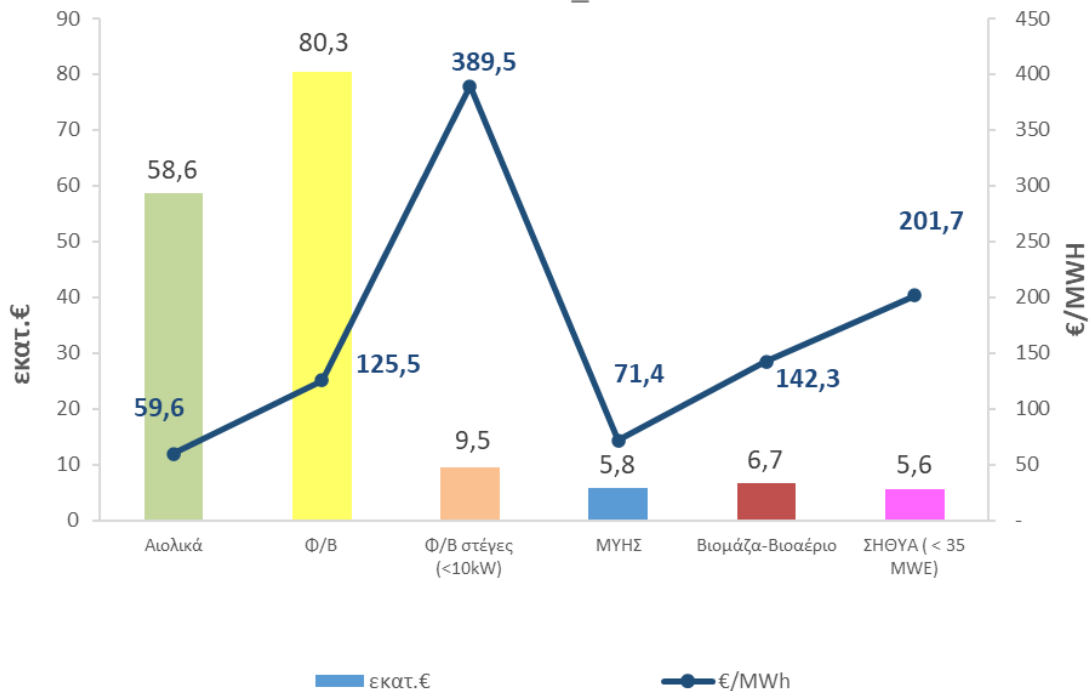
ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023

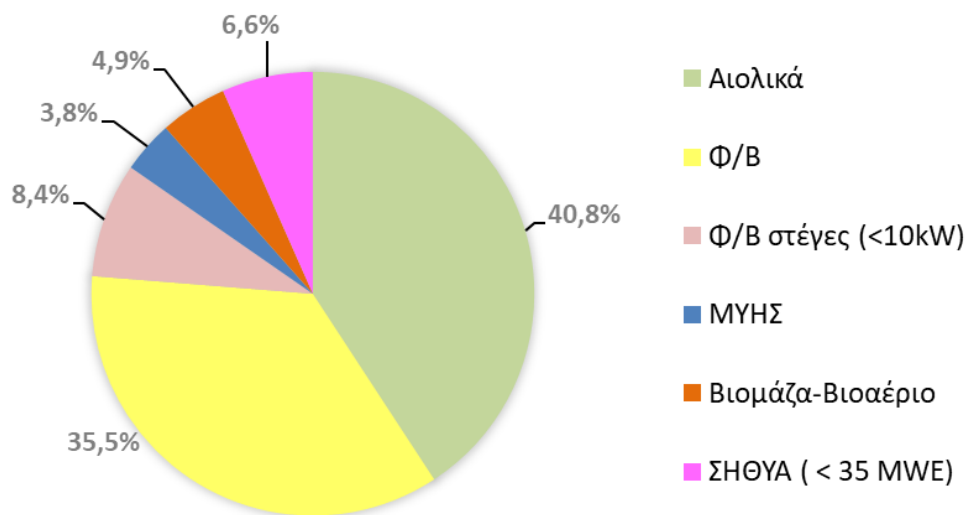


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



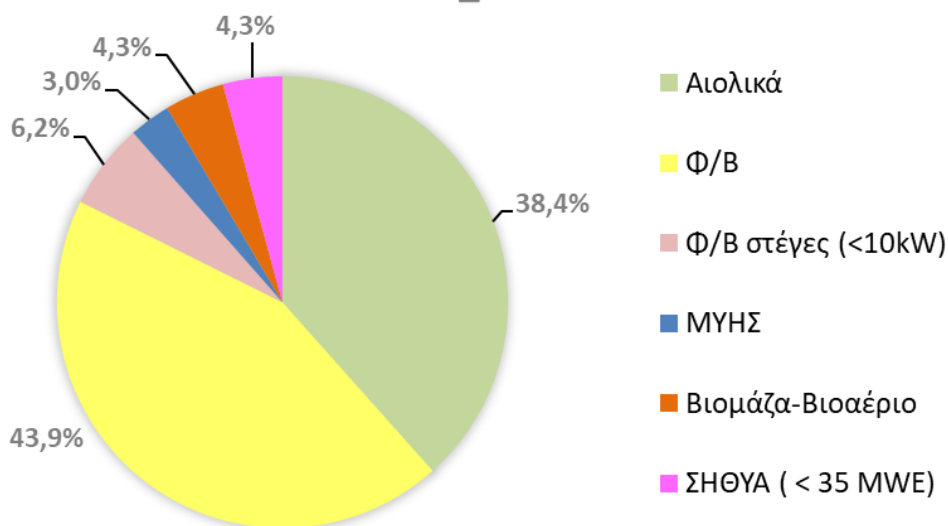
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Ιανουάριο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



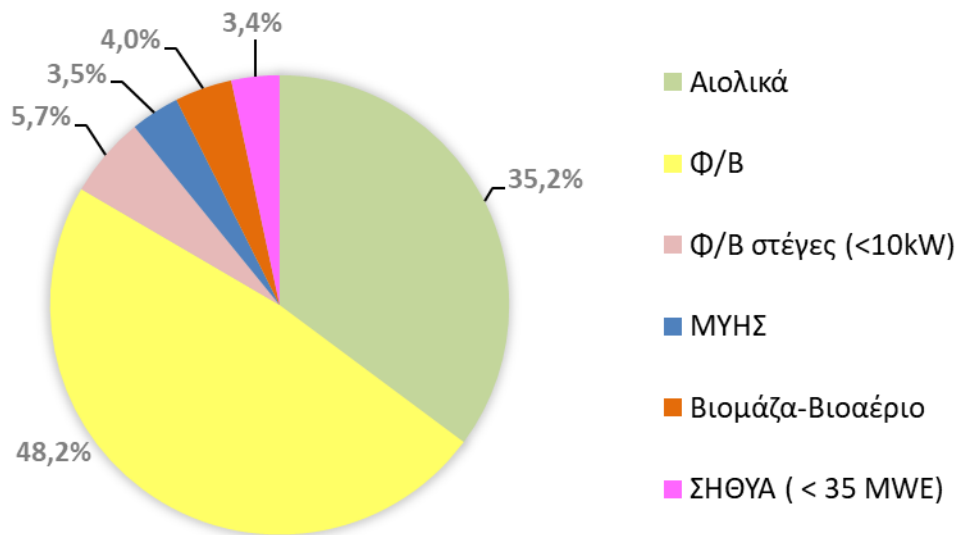
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Φεβρουάριο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Μάρτιο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



## Α1.1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	3.861	797	2.803	217	371	30	234	63	84	32	108	20	7.461	1.158
Φεβ *	3.861	817	2.803	283	371	22	234	54	84	29	108	19	7.461	1.224
Μαρ	3.861	847	2.803	349	371	24	234	72	84	31	108	19	7.461	1.344
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	<b>3.861</b>	<b>2.461</b>	<b>2.803</b>	<b>849</b>	<b>371</b>	<b>76</b>	<b>234</b>	<b>189</b>	<b>84</b>	<b>92</b>	<b>108</b>	<b>59</b>	<b>7.461</b>	<b>3.726</b>

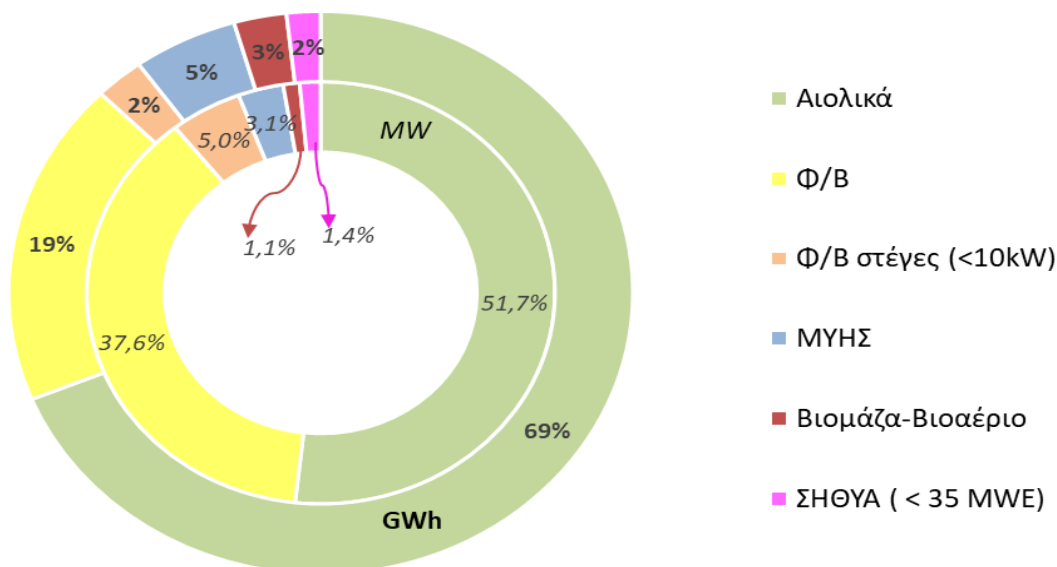
\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

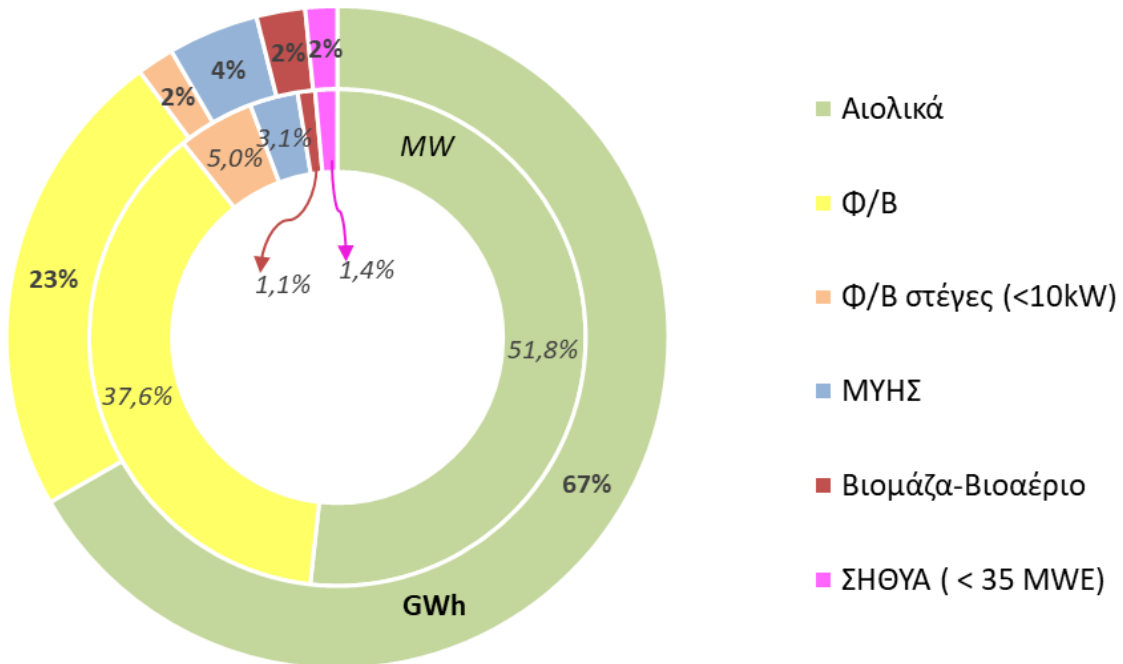
Σημείωση 2: Τα δεδομένα για την Εγκατεστημένη Ισχύ και την παραγωγή αφορούν στο σύνολο των μονάδων ΑΠΕ με ενεργή σύμβαση με το ΔΑΠΕΕΠ καθώς και τις μονάδες που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει (59,95 MW) και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από το ΔΑΠΕΕΠ.

Σημείωση 3: Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων παραγωγής έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων για το σύνολο του έτους.

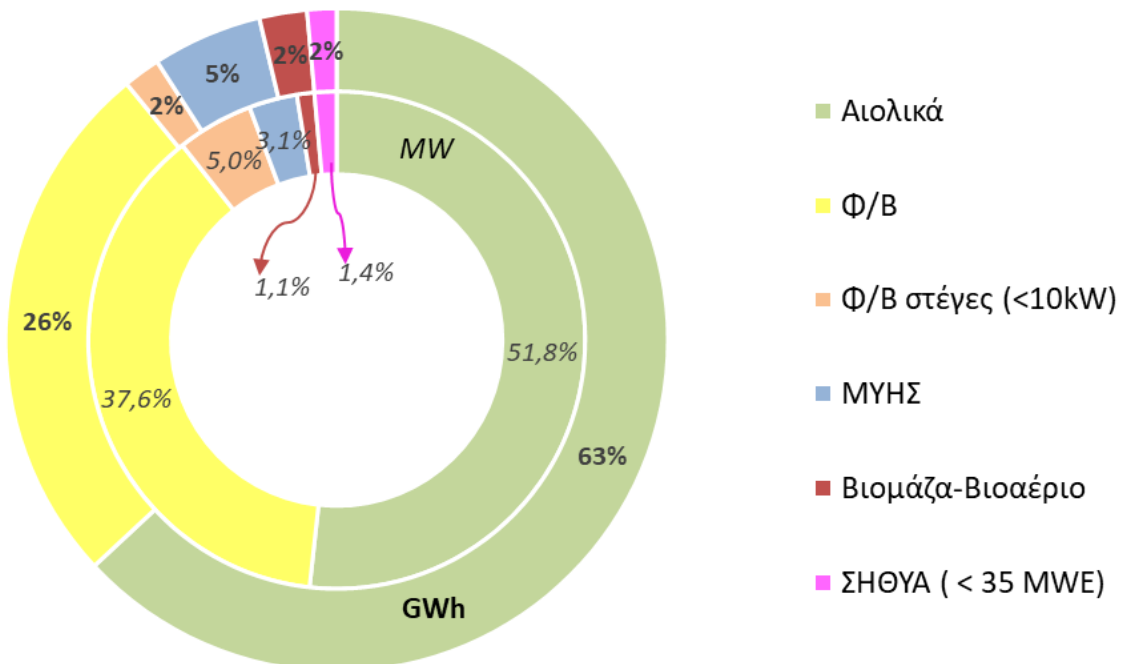
### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
 ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021  
 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
 ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021  
 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



## ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	56,0	70,3	50,4	232,8	11,6	394,0	5,1	81,8	4,6	146,1	7,1	347,3	-	134,9	116,5
Φεβ *	54,5	66,7	64,0	226,2	8,7	391,5	4,1	75,6	4,1	140,5	4,7	248,3	-	140,1	114,4
Μαρ	58,3	68,8	80,0	229,2	9,5	389,5	5,6	77,8	4,4	141,5	4,4	228,5	-	162,3	120,8
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	168,8	68,6	194,5	229,1	29,8	391,8	14,8	78,5	13,1	142,8	16,2	276,1	-	437,3	117,4

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

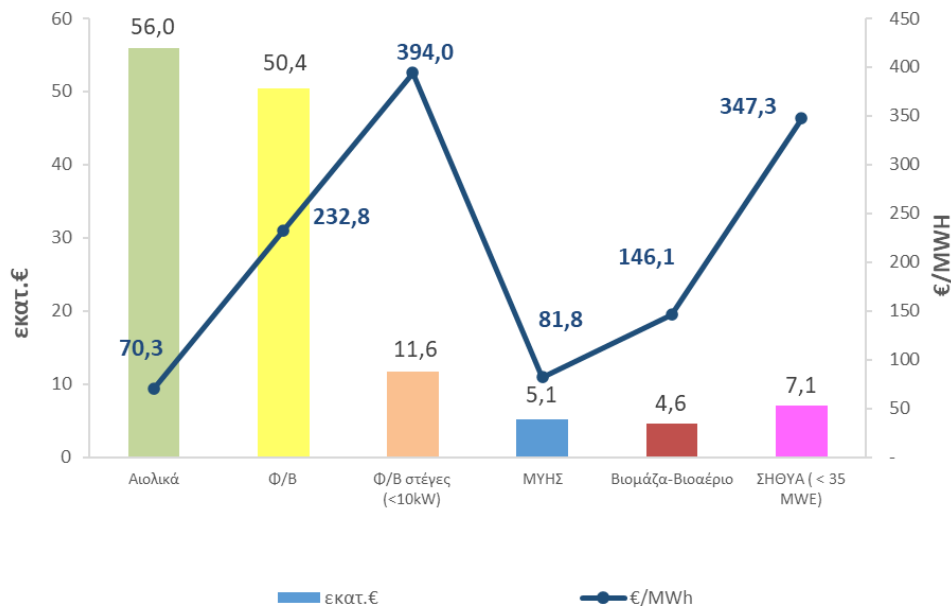
\*\* Στα εκατ. € συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

Σημείωση 1 : Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2 : Τα δεδομένα για την αποζημίωση (εκατ. €) και τη μοναδιαία αποζημίωση (€/MWh) αφορούν στο σύνολο των μονάδων ΑΠΕ με ενεργή σύμβαση με το ΔΑΠΕΕΠ καθώς και τις μονάδες που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει (59,95 MW) και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από το ΔΑΠΕΕΠ.

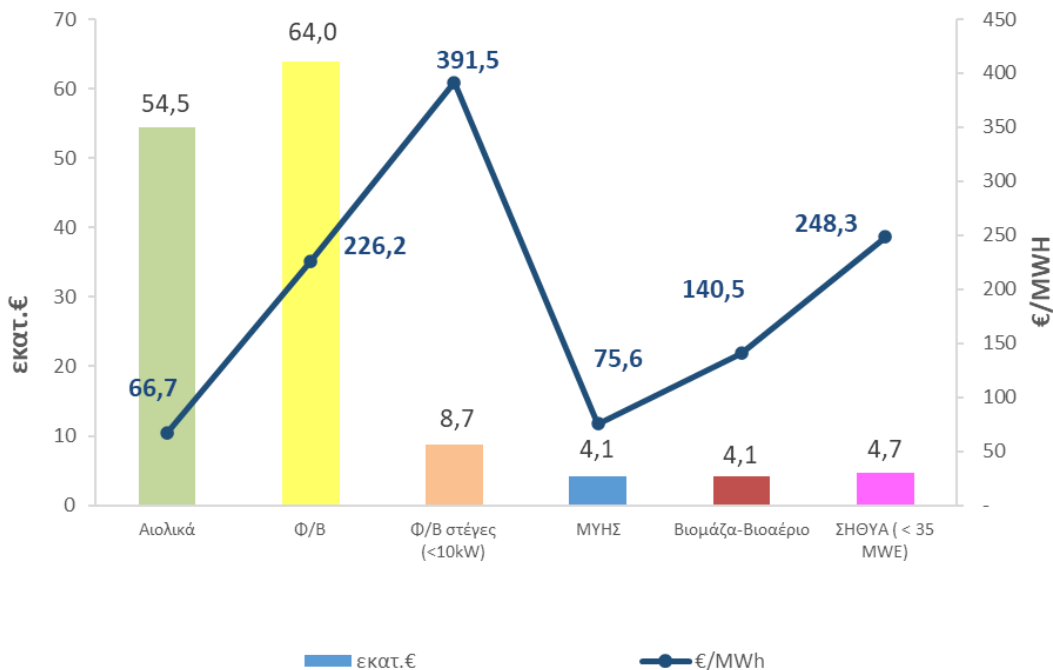
Σημείωση 3 : Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων αποζημίωσης και μοναδιαίας αποζημίωσης έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων και οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις για το σύνολο του έτους.

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021  
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023

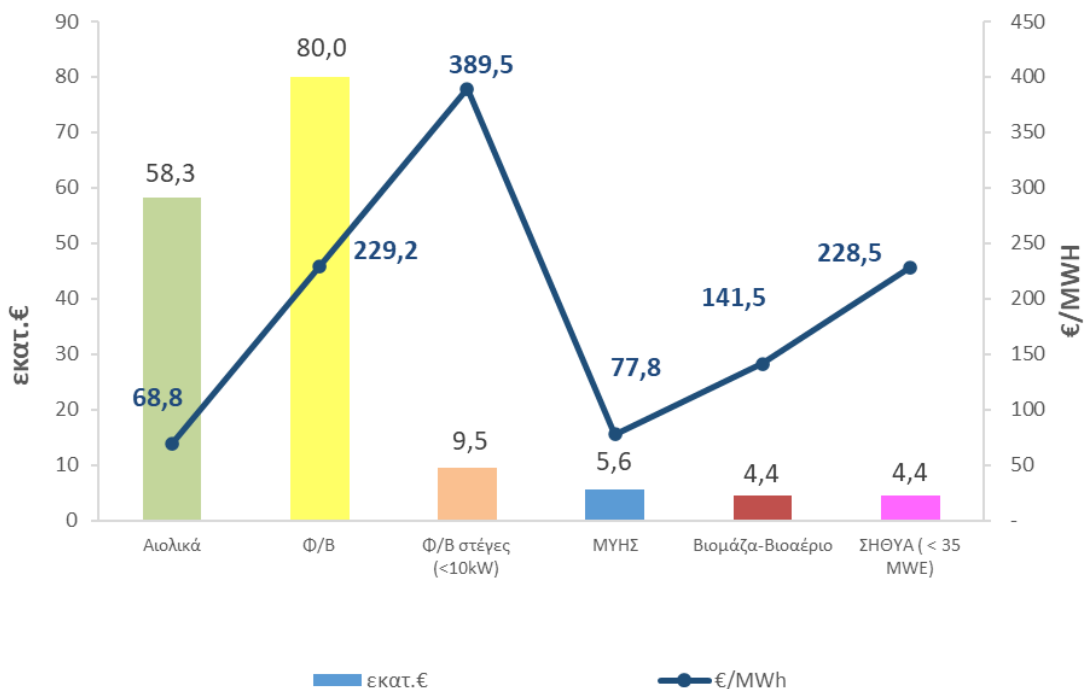




**ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021  
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023**

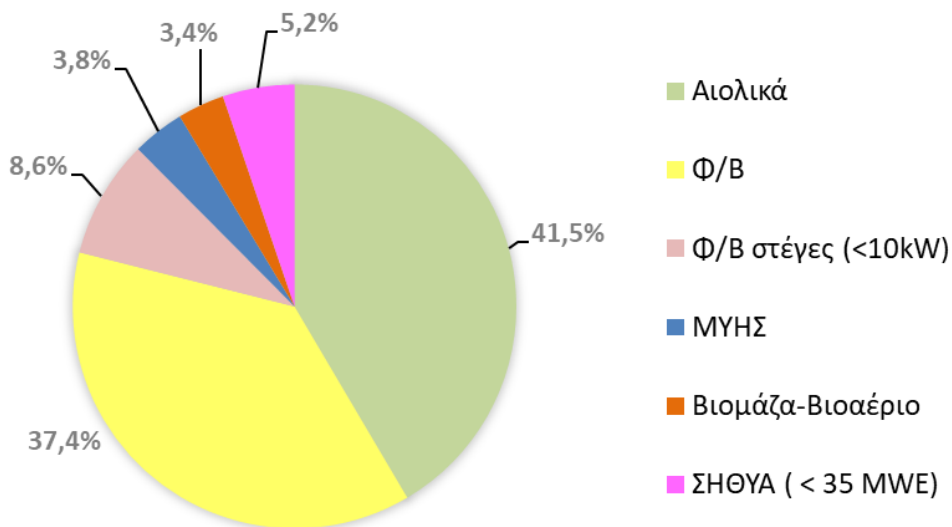


**ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021  
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023**



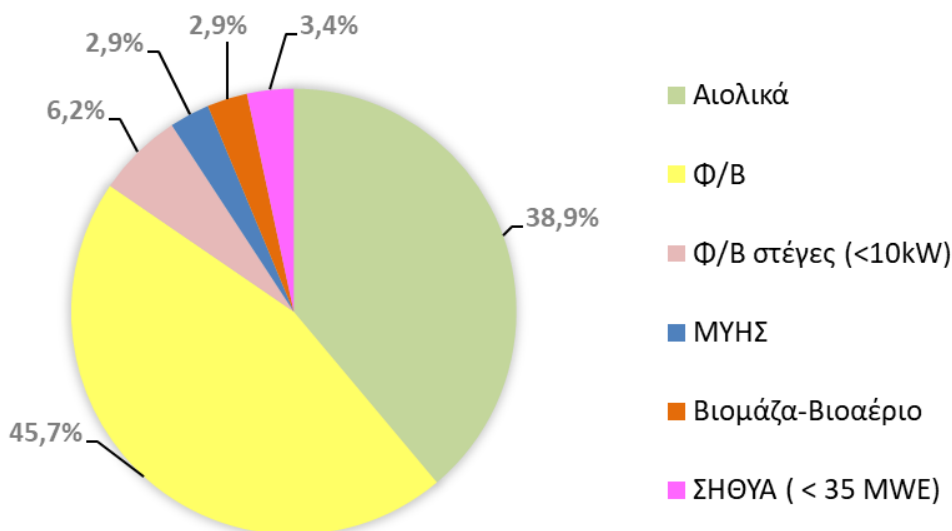
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Ιανουάριο 2023.

ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



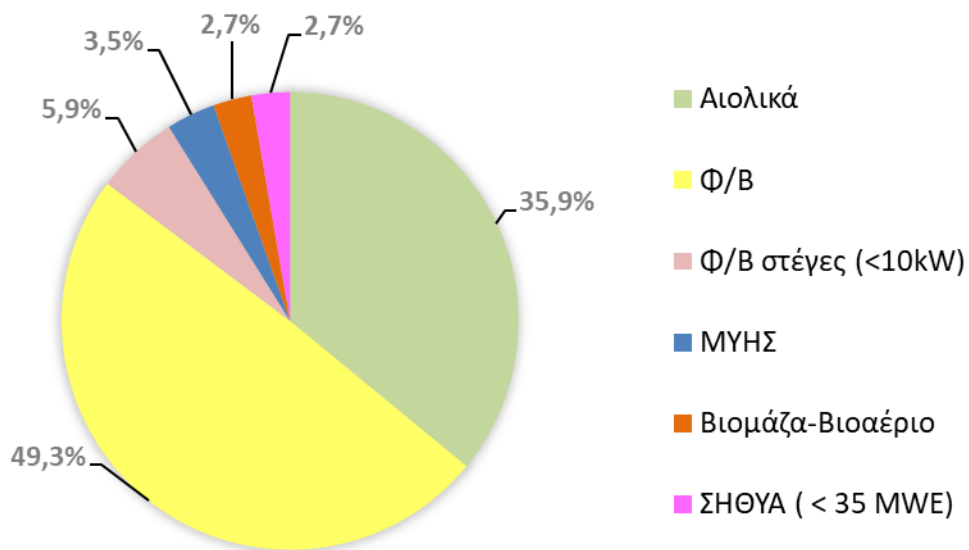
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Φεβρουάριο 2023.

ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Μάρτιο 2023.

ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



**A1.2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα**

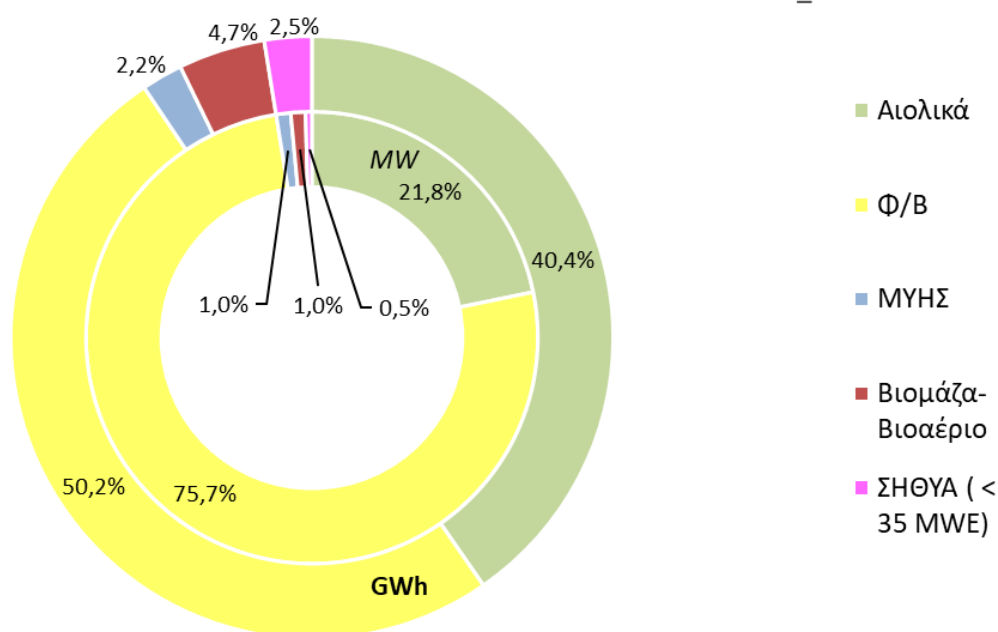
**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023**

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	604	134	2.101	167	-	-	29	7,3	29	15,4	13	8,4	2.776	332
Φεβ *	604	141	2.175	236	-	-	29	6,3	30	13,8	13	8,0	2.850	406
Μαρ	643	136	2.261	291	-	-	33	8,6	30	16,1	13	8,7	2.980	460
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	643	411	2.261	694	-	-	33	22	30	45	13	25	2.980	1.198

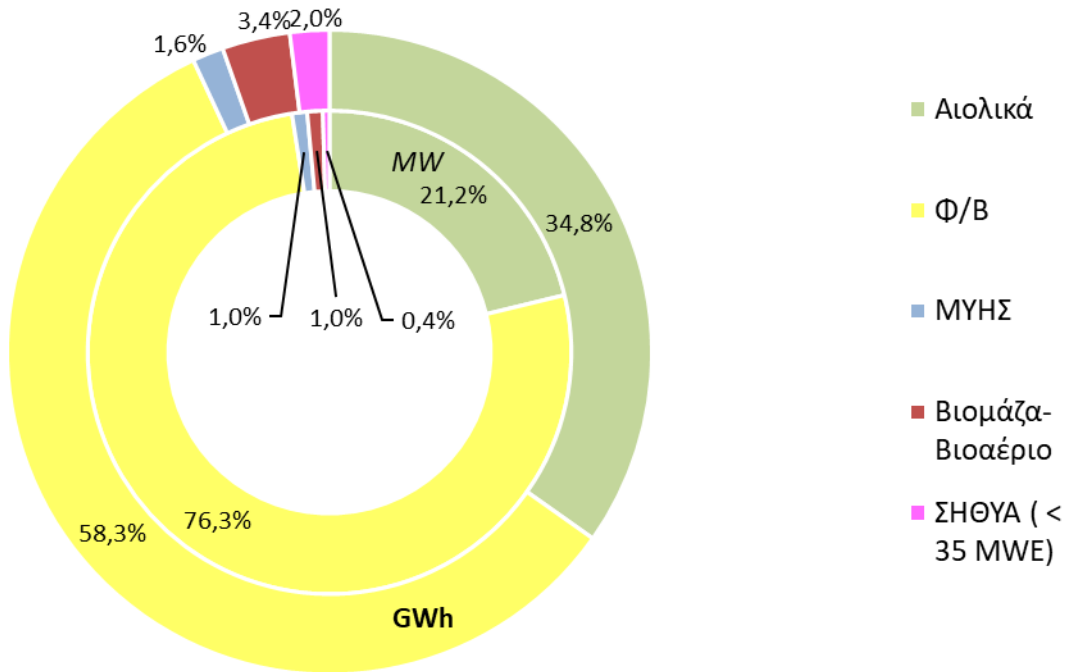
\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση: Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων παραγωγής έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων για το σύνολο του έτους.

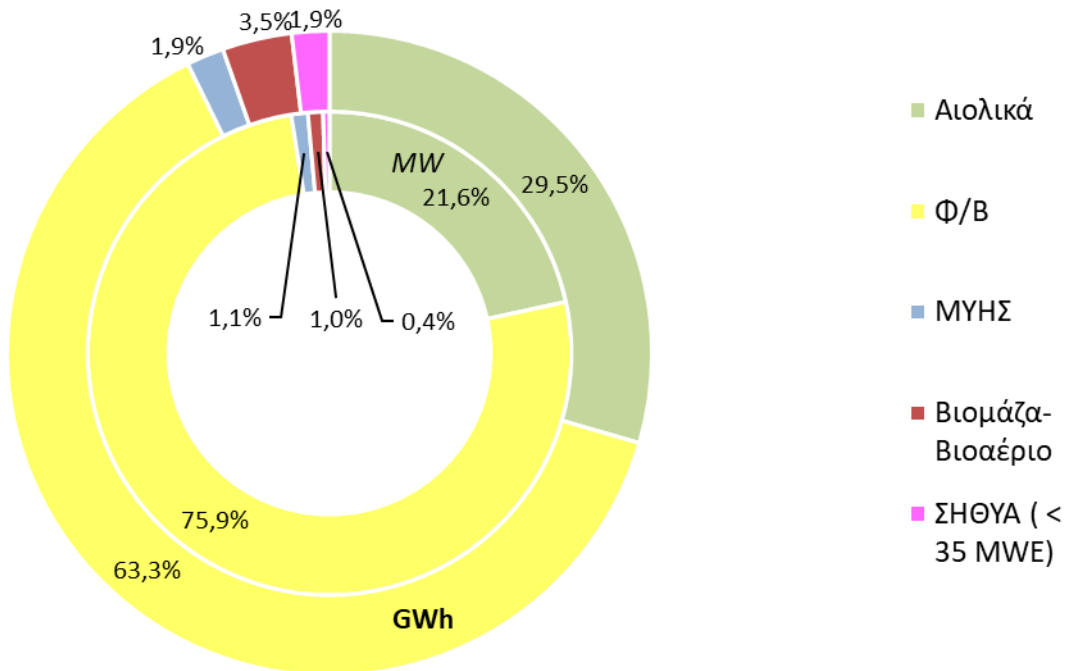
**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023**



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
 ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021  
 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
 ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021  
 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023

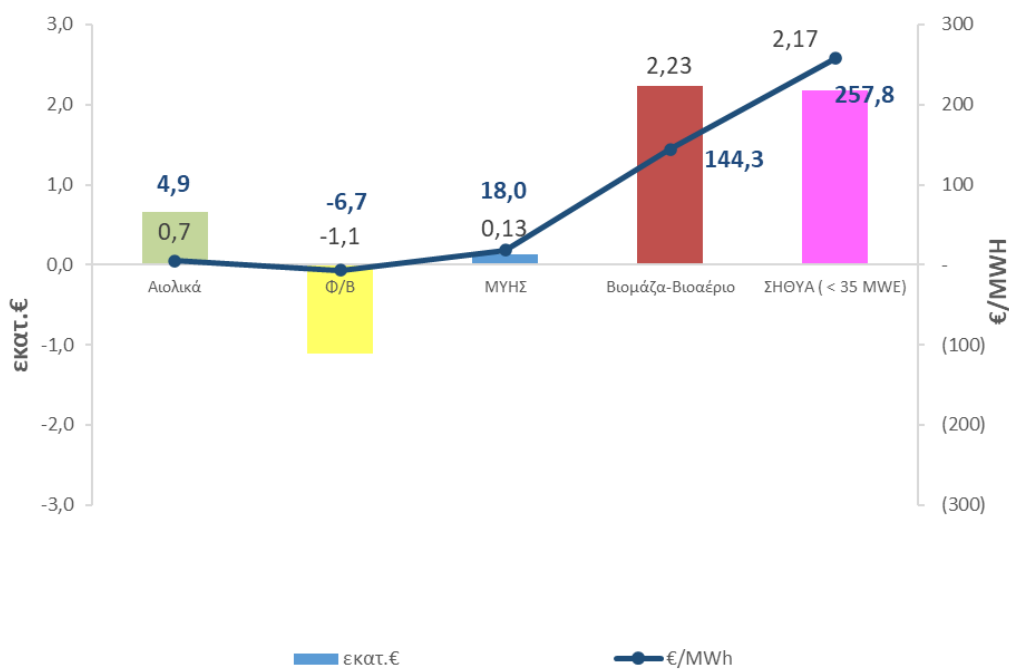


## ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

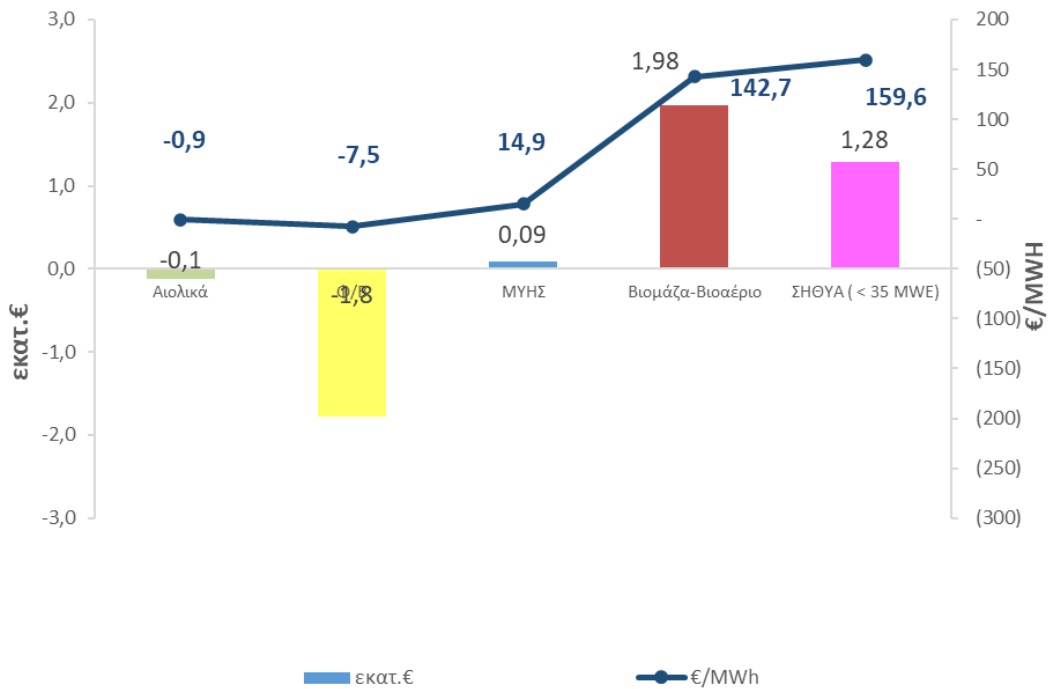
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	0,7	4,9	- 1,1	- 6,7		DIV/0	0,13	18,0	2,23	144,3	2,17	257,8	-	4,1	12,3
Φεβ *	- 0,1	- 0,9	- 1,8	- 7,5			0,09	14,9	1,98	142,7	1,28	159,6	-	1,4	3,6
Μαρ	0,3	2,0	0,3	1,1			0,16	18,1	2,31	143,9	1,23	142,1	-	4,3	9,3
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	<b>0,8</b>	<b>1,9</b>	<b>- 2,6</b>	<b>- 3,7</b>		DIV/0	<b>0,4</b>	<b>17,1</b>	<b>6,5</b>	<b>143,7</b>	<b>4,7</b>	<b>186,6</b>	<b>-</b>	<b>9,8</b>	<b>8,2</b>

Σημείωση: Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων αποζημίωσης και μοναδιαίας αποζημίωσης έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων και οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις για το σύνολο του έτους.

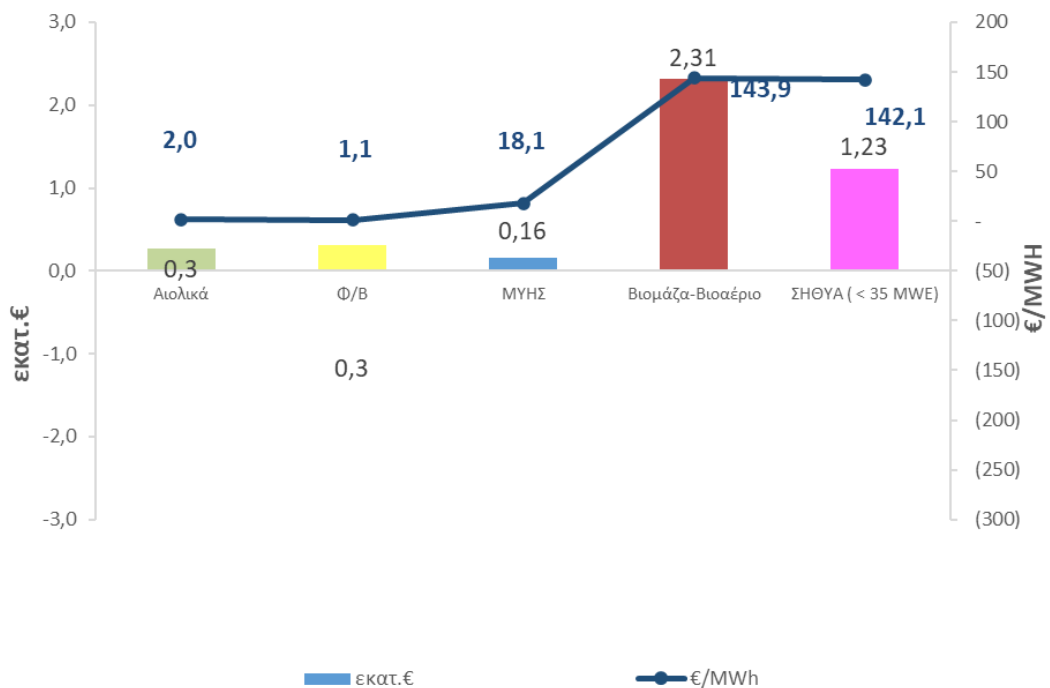
ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021  
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



**ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021  
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023**



**ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021  
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023**



## Α2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

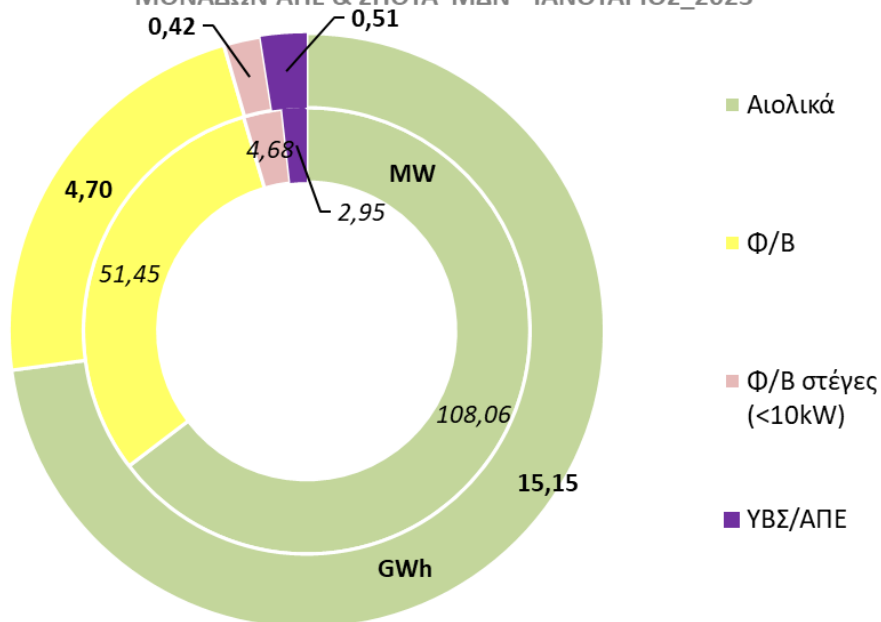
### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	108,06	15,15	51,45	4,70	4,68	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	0,51			167,14	20,78
Φεβ	108,06	18,62	51,45	5,60	4,68	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	0,59			167,14	25,27
Μαρ	108,06	18,03	51,45	6,85	4,68	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	0,85			167,14	26,35
Απρ																
* Μάι																
**Ιουν																
Ιουλ																
Αυγ																
Σεπ																
Οκτ																
Νοε																
Δεκ																
Σύνολο Έτους	108,06	51,80	51,45	17,15	4,68	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	1,95			167,14	72,40

\* Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

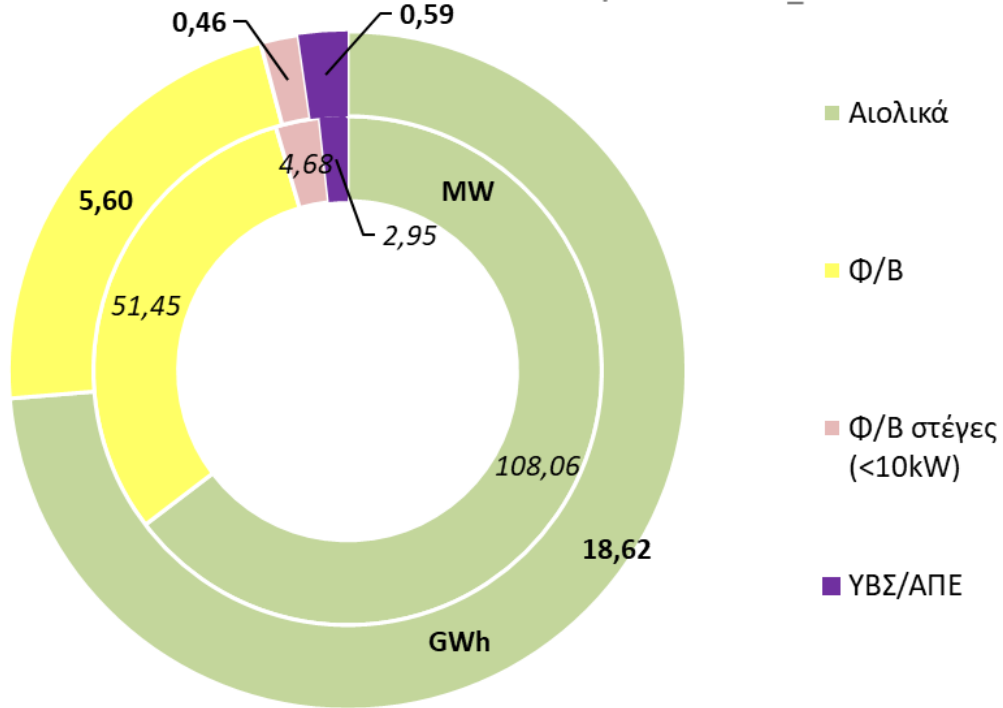
\*\* Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023

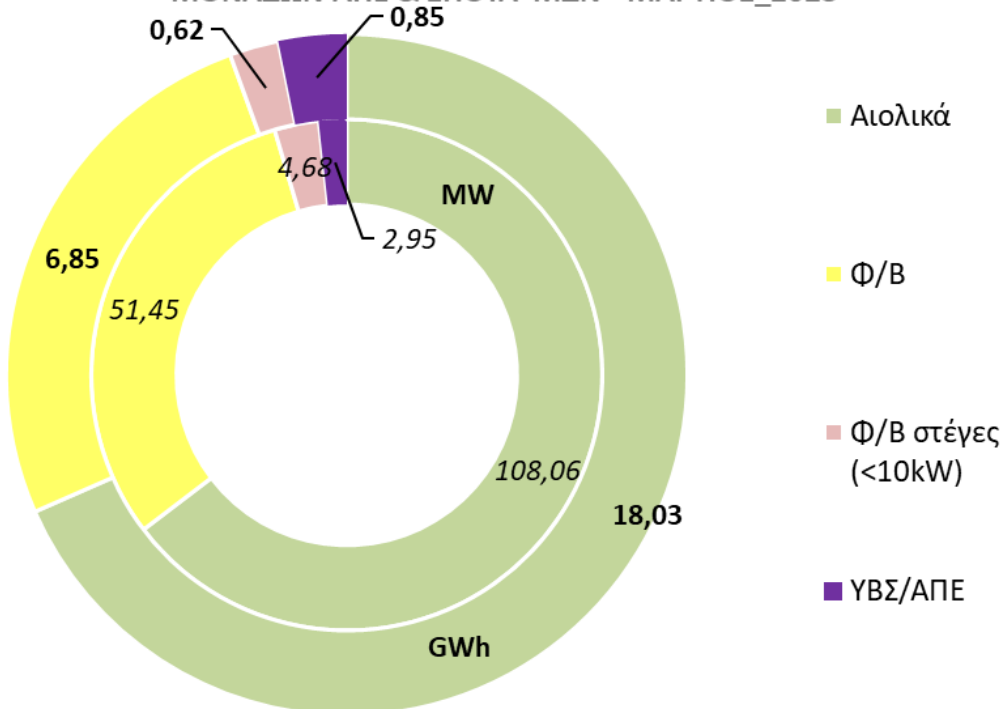




ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
 ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)  
 ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023

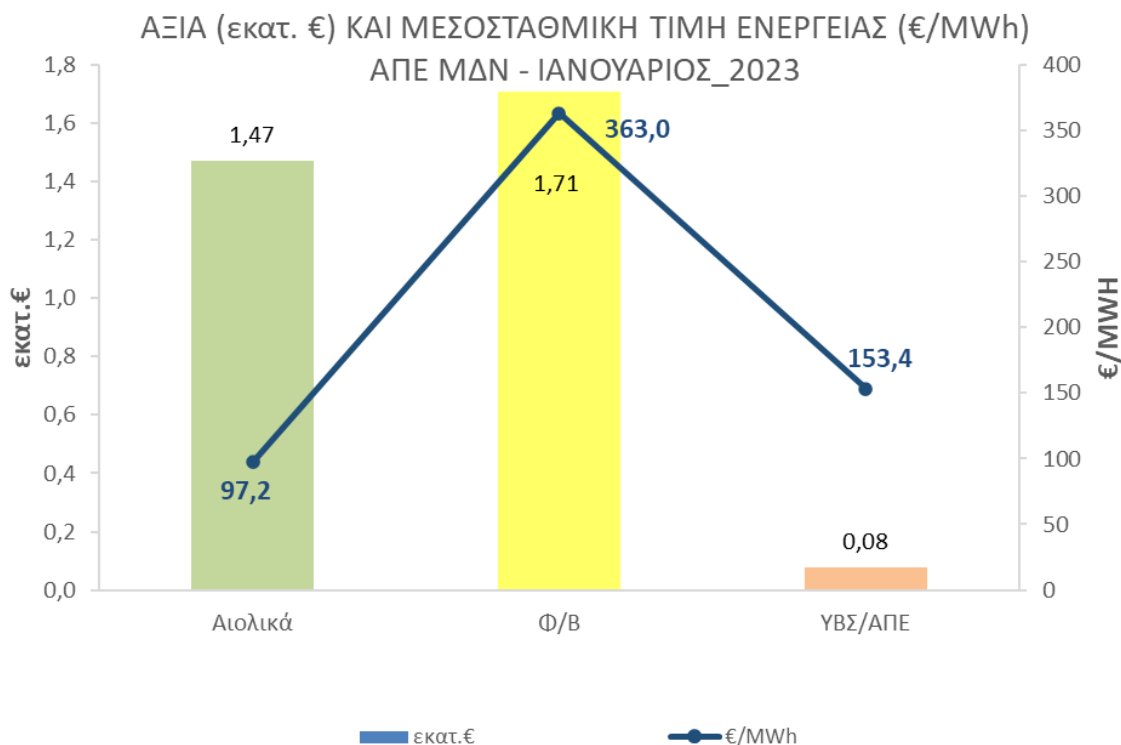


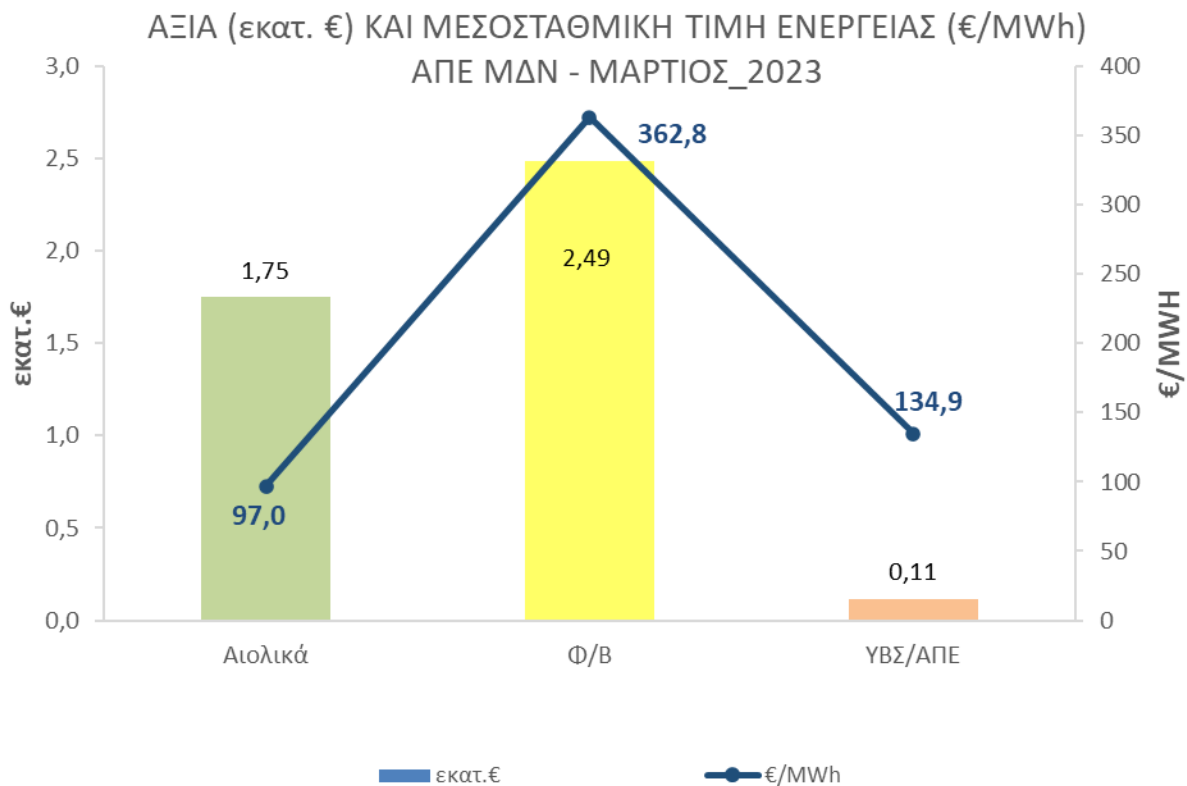
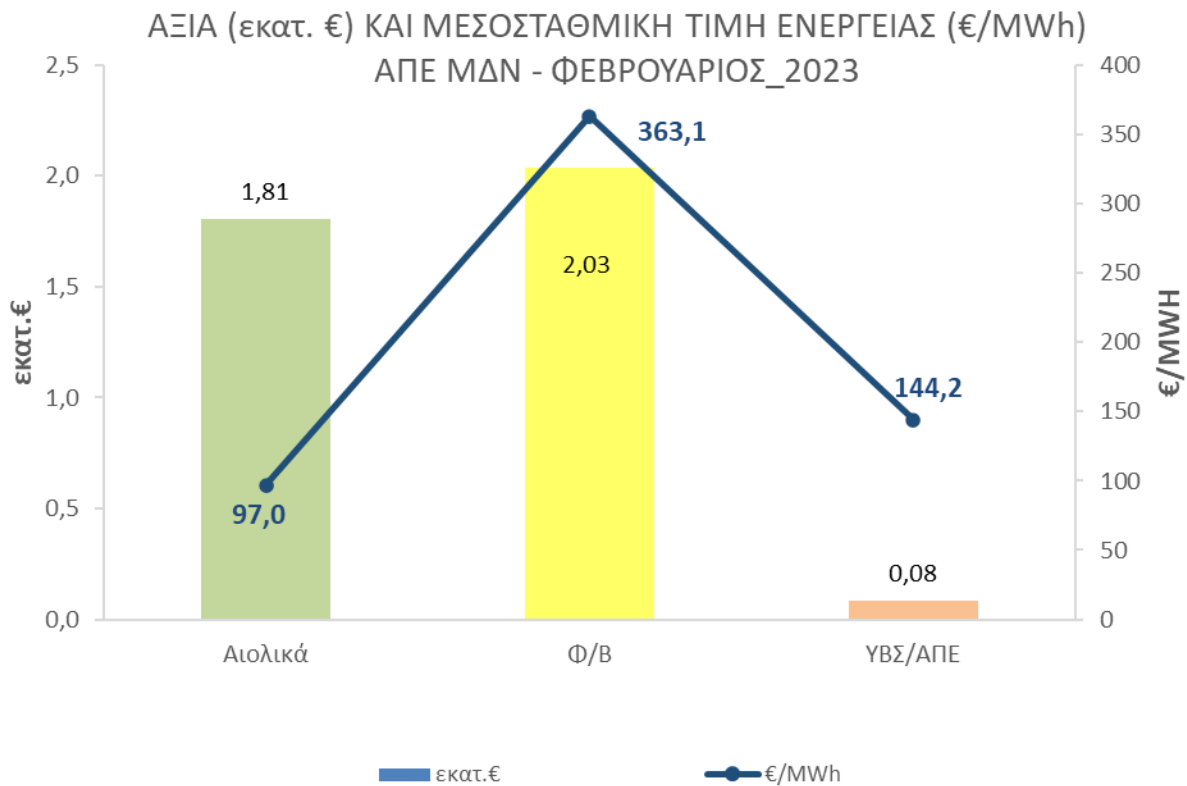
## ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	1,5	97,2	1,7	363,0	-	-	-	-	-	-	0,1	153,4	-	-	-	3,3	160,0
Φεβ	1,8	97,0	2,0	363,1	-	-	-	-	-	-	0,1	144,2	-	-	-	3,9	158,2
Μαρ	1,7	97,0	2,5	362,8	-	-	-	-	-	-	0,1	134,9	-	-	-	4,4	169,0
Απρ																	
Μάι																	
Ιουν																	
Ιουλ																	
Αυγ																	
Σεπ																	
Οκτ																	
Νοε																	
Δεκ																	
Σύνολο Έτους	5,0	97,0	6,2	363,0						-	0,3	142,6				11,5	162,6

\*Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

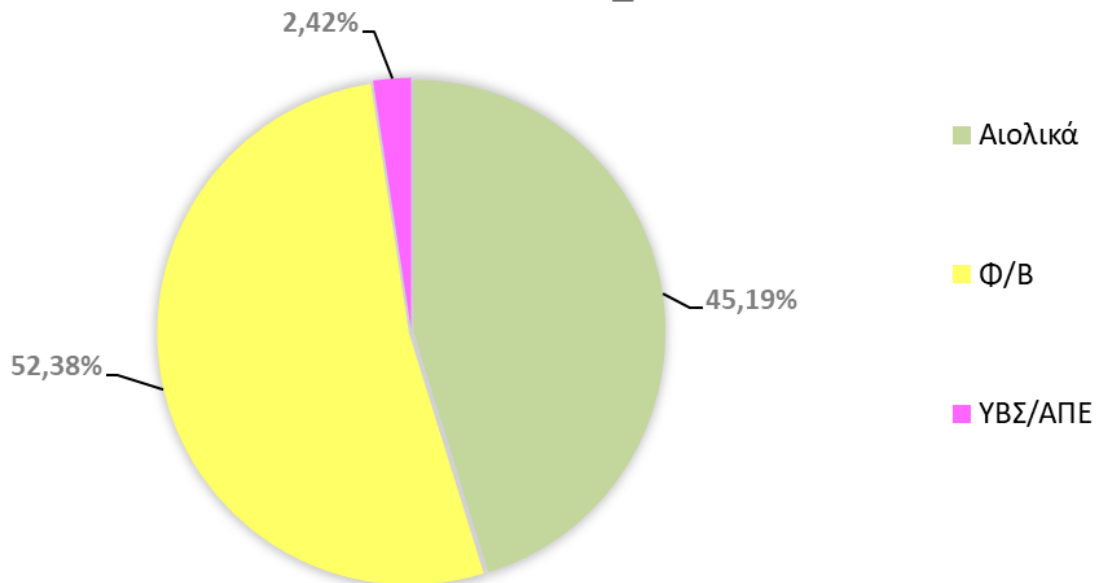
\*\* Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής  
Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών





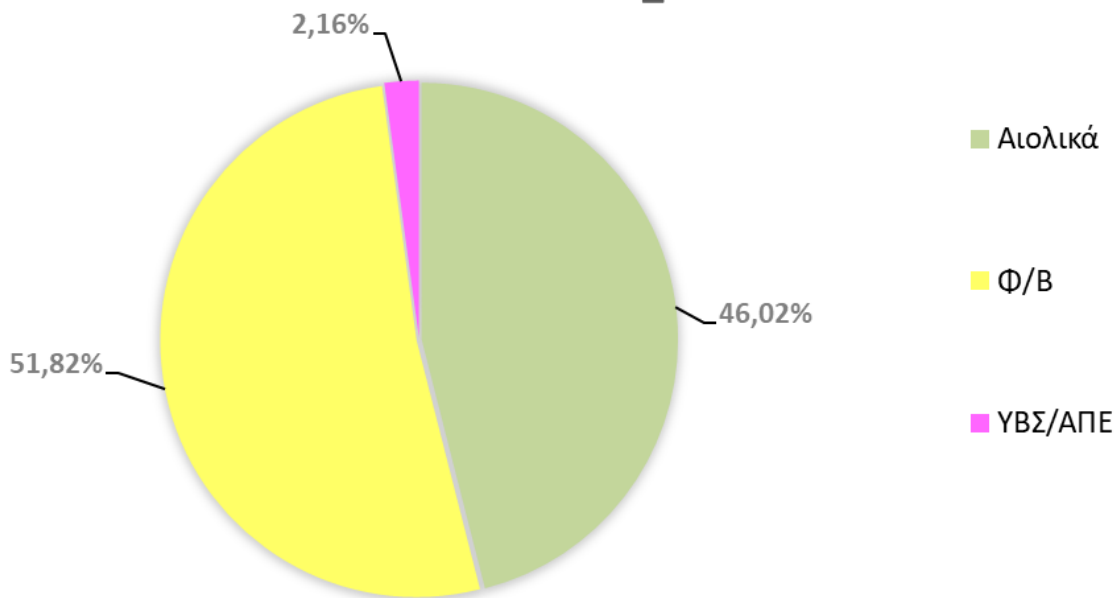
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Ιανουάριο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



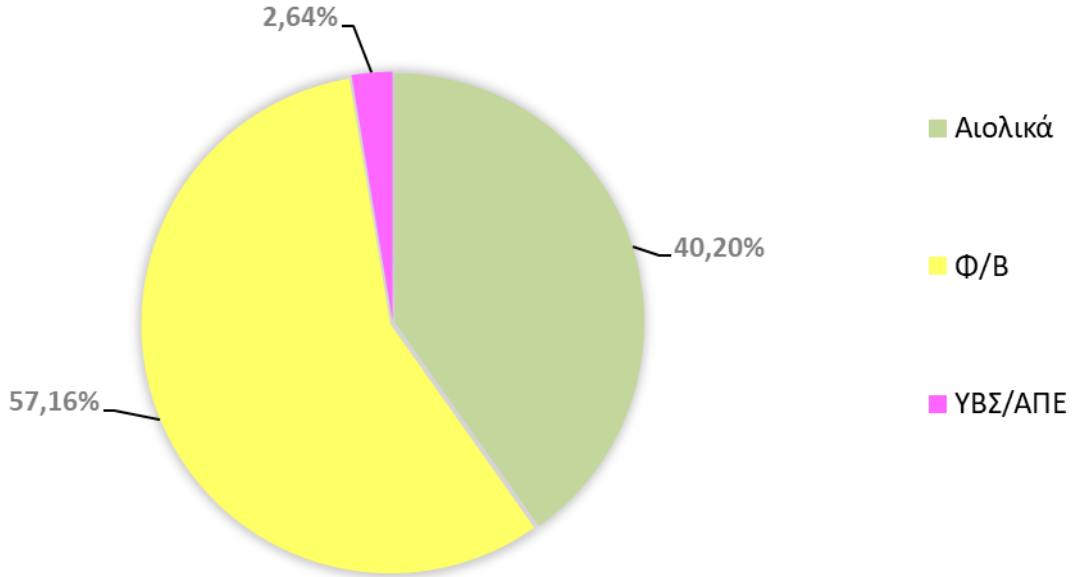
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Φεβρουάριο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Μάρτιο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



### Α3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Σύνολο της Επικράτειας

#### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	4.574	946	4.956	388	375	30	263	70	113	47	3,0	0,5	120	29	10.404	1.510
Φεβ *	4.574	977	5.030	525	375	23	263	61	114	43	3,0	0,6	120	27	10.479	1.656
Μαρ	4.612	1.001	5.115	647	375	25	267	81	114	47	3,0	0,9	120	28	10.608	1.830
Απρ																
Μάι																
Ιουν *																
Ιουλ																
Αυγ																
Σεπ																
Οκτ *																
Νοε																
Δεκ																
Σύνολο Έτους	4.612	2.924	5.115	1.560	375	78	267	211	114	137	3,0	2,0	120	84	10.608	4.996

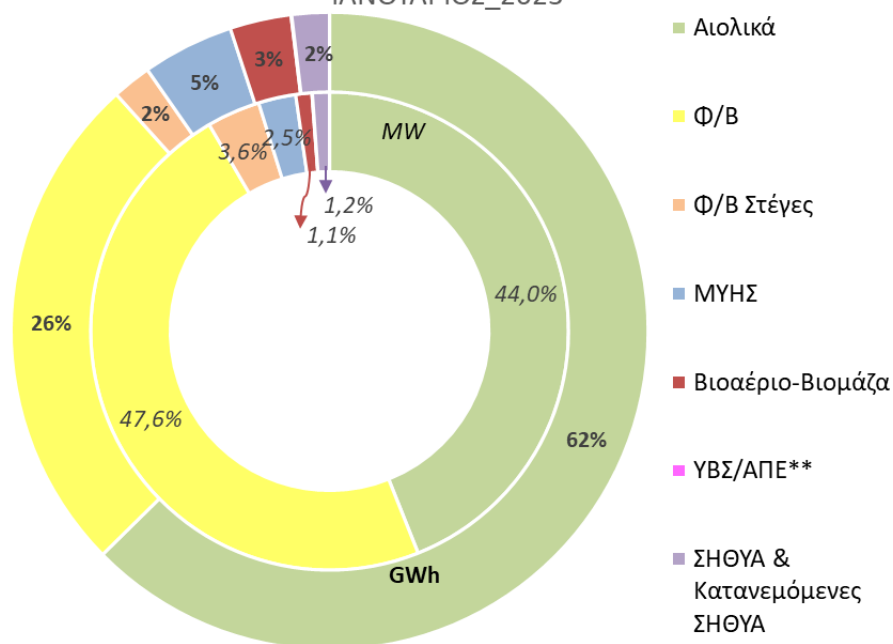
\* \*Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης (Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

\*\* Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής.

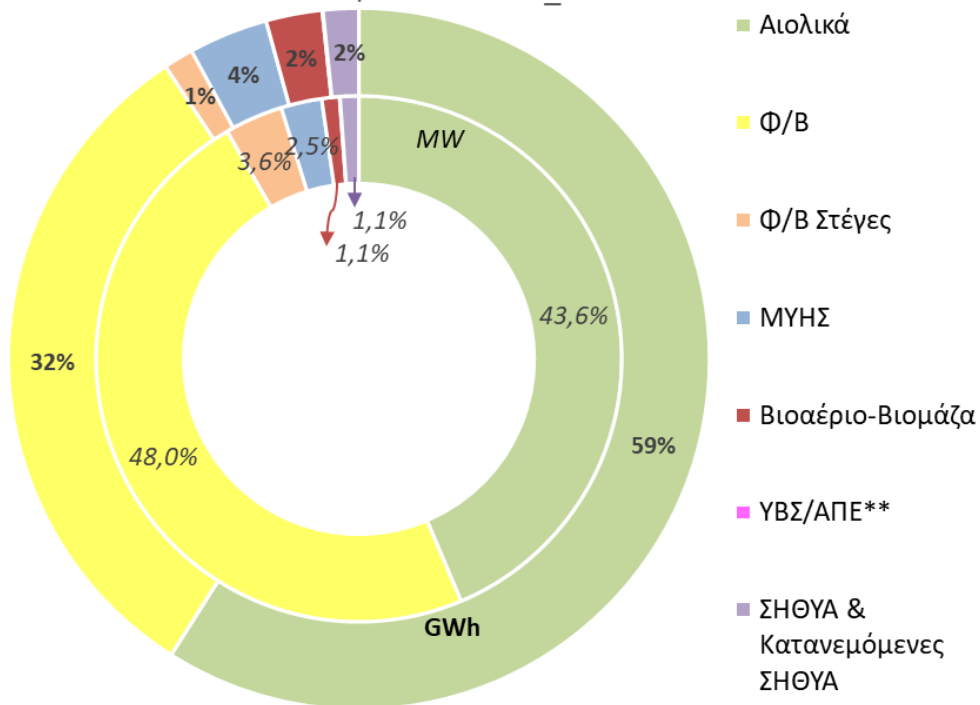
Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Τα δεδομένα για την Εγκατεστημένη Ισχύ και την παραγωγή αφορούν στο σύνολο των μονάδων ΑΠΕ με ενεργή σύμβαση με το ΔΑΠΕΕΠ καθώς και τις μονάδες που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει (59,95 MW) και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από το ΔΑΠΕΕΠ.

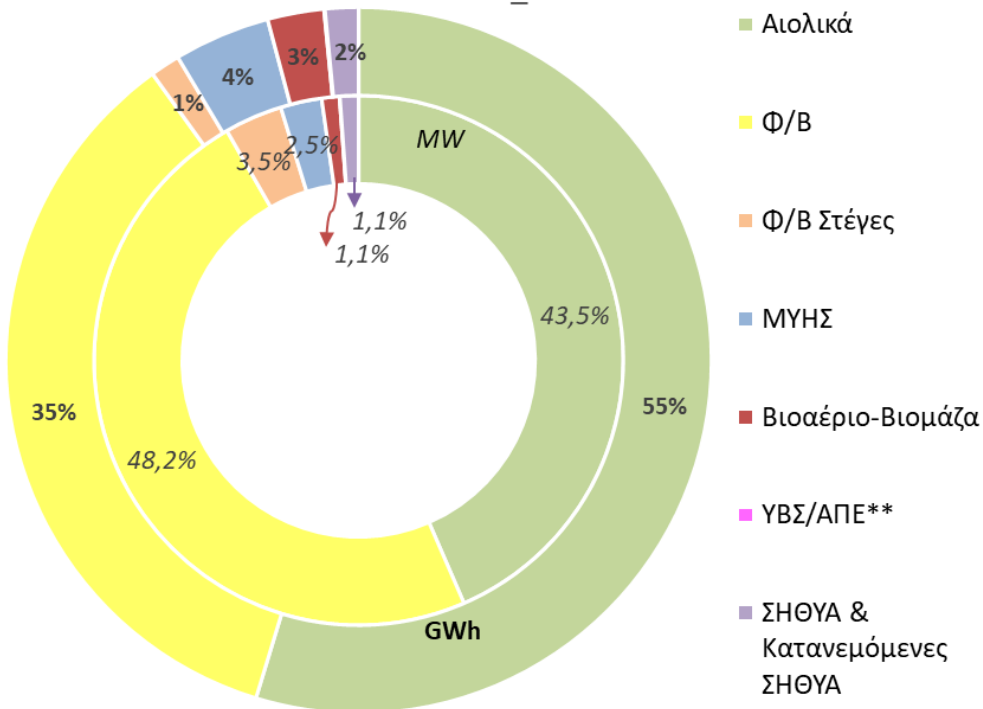
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



## ΑΞΙΑ ( εκατ. €) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023

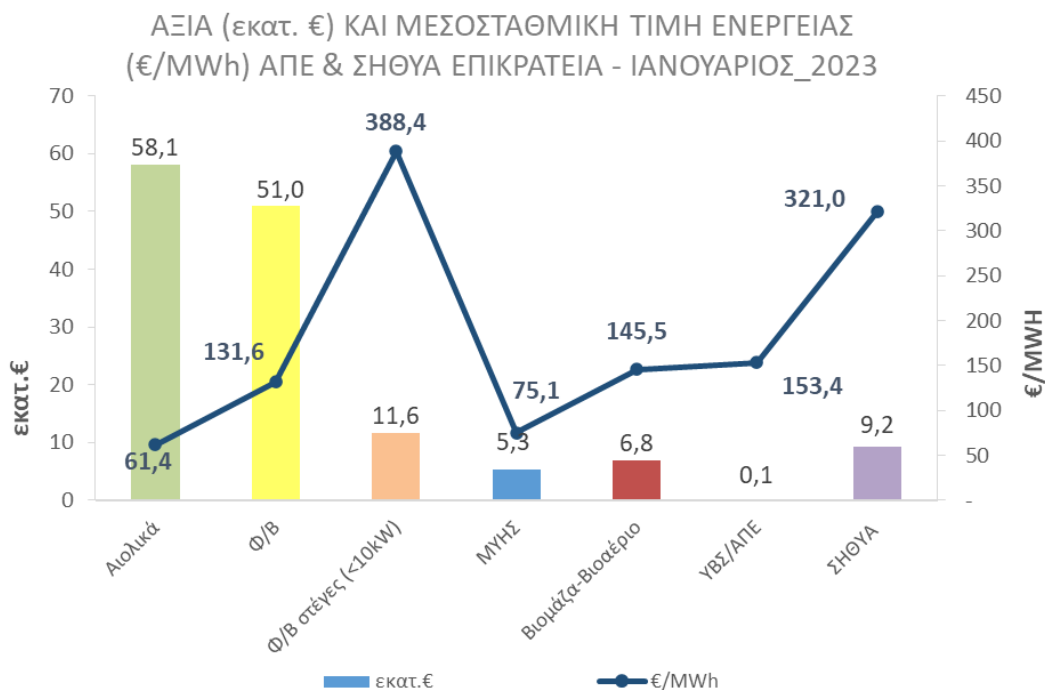
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	58,1	61,4	51,0	131,6	11,6	388,4	5,3	75,1	6,8	145,5	0,1	153,4	9,2	321,0	-	142,2	94,2
Φεβ*	56,2	57,5	64,2	122,4	8,7	383,6	4,2	69,3	6,1	141,2	0,1	144,2	6,0	222,1	-	145,5	87,9
Μαρ	60,3	60,3	82,8	128,0	9,5	380,0	5,8	71,4	6,7	142,3	0,1	134,9	5,6	201,7	-	170,9	93,4
Απρ																	
Μάι																	
Ιουν*																	
Ιουλ																	
Αυγ																	
Σεπ																	
Οκτ*																	
Νοε																	
Δεκ																	
Σύνολο Έτους	174,6	59,7	198,1	127,0	29,8	384,3	15,2	72,0	19,6	143,1	0,3	142,6	20,9	249,2	-	458,6	91,8

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

\*\* Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής.

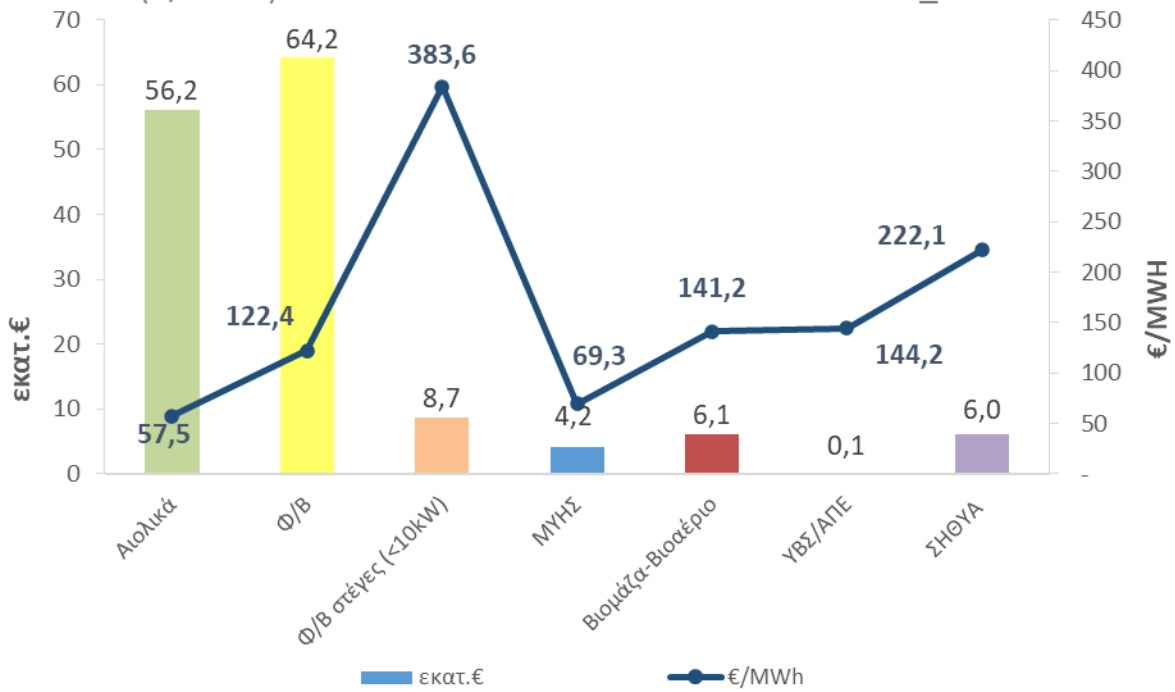
Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Τα δεδομένα για την αποζημίωση (εκατ. €) και τη μοναδιαία αποζημίωση (€/MWh) αφορούν στο σύνολο των μονάδων ΑΠΕ με ενεργή σύμβαση με το ΔΑΠΕΕΠ καθώς και τις μονάδες που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει (59,95 MW) και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από το ΔΑΠΕΕΠ.

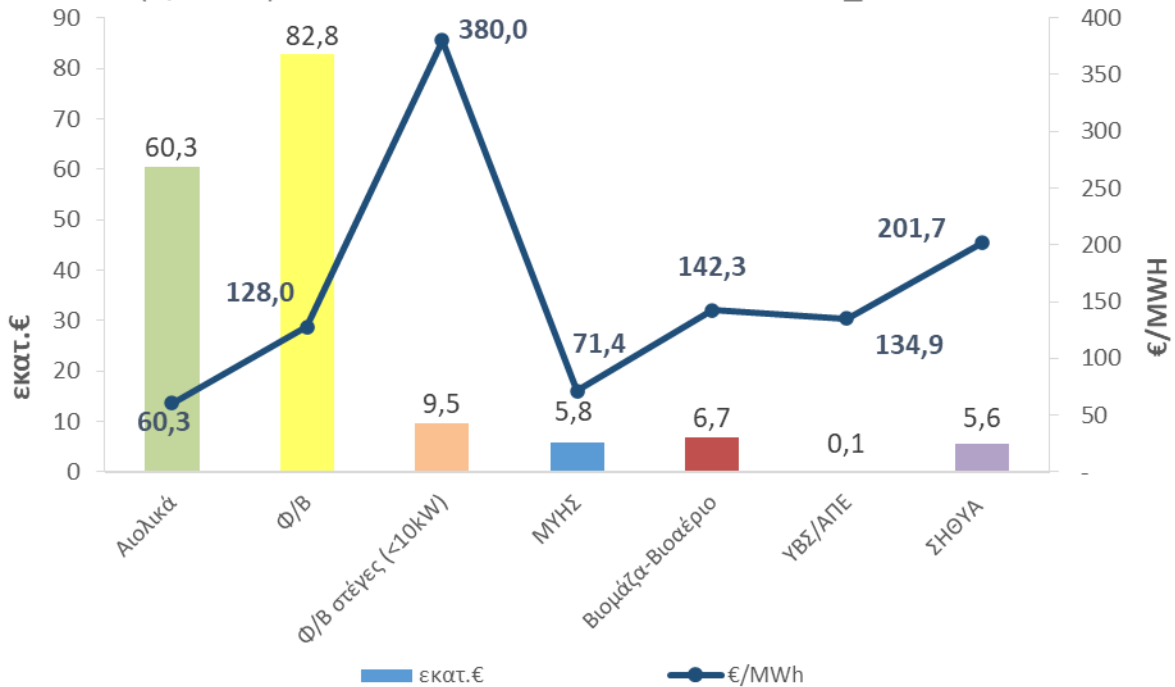




ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023

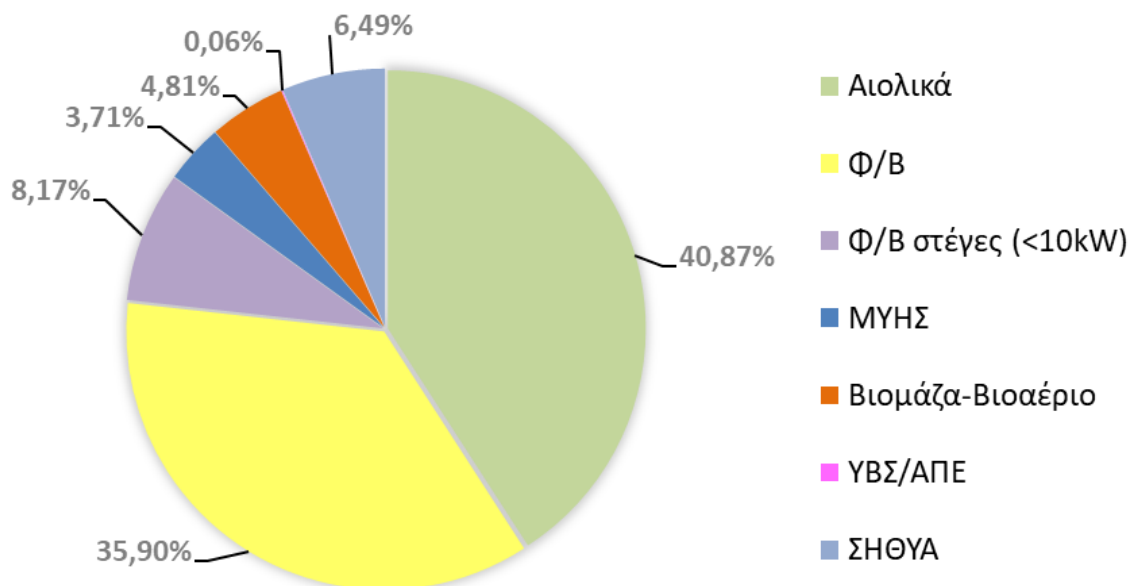


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



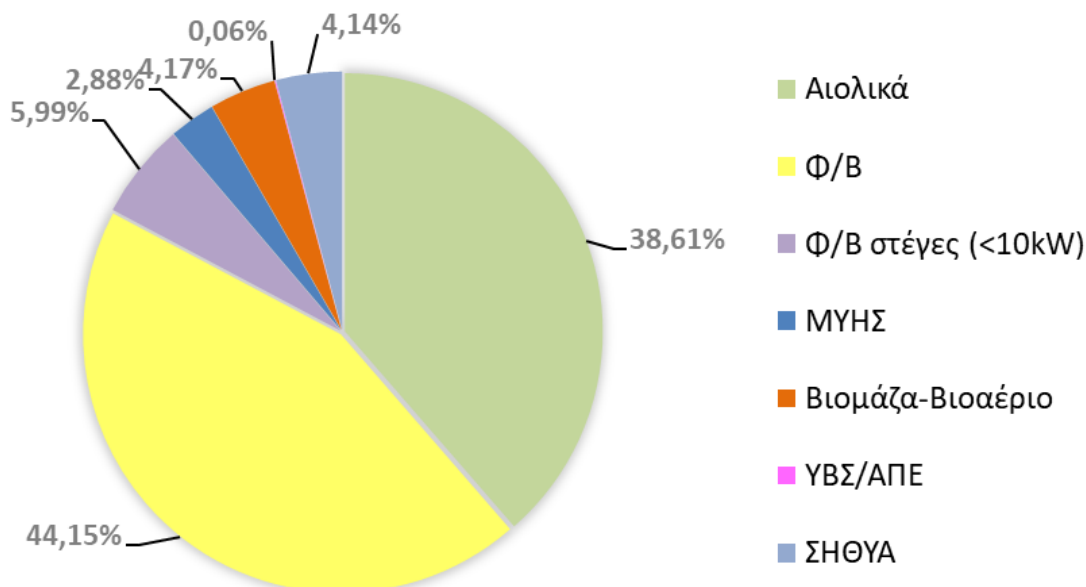
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Ιανουάριο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



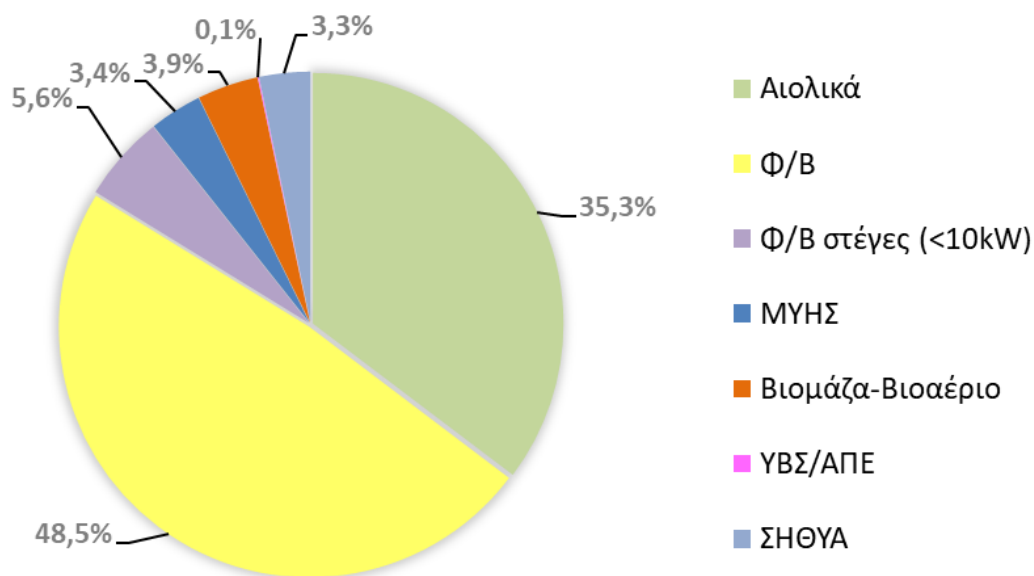
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Φεβρουάριο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Μάρτιο 2023.

### ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



#### Α4: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με Συμβάσεις ΣΕΔΠ

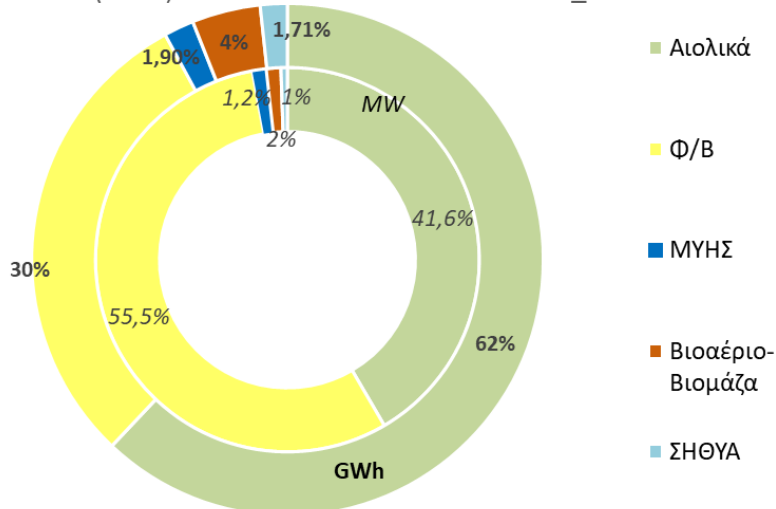
Ακολουθεί η αποτύπωση των βασικών μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) για κάθε τεχνολογία, από τον πρώτο μήνα εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ με τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ). Διευκρινίζεται πως τα μεγέθη που αφορούν σε ΣΕΔΠ, περιλαμβάνονται στη συνολική αποτύπωση των προηγούμενων κεφαλαίων του παρόντος Δελτίου.

#### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑ ΜΕ ΣΕΔΠ 2023

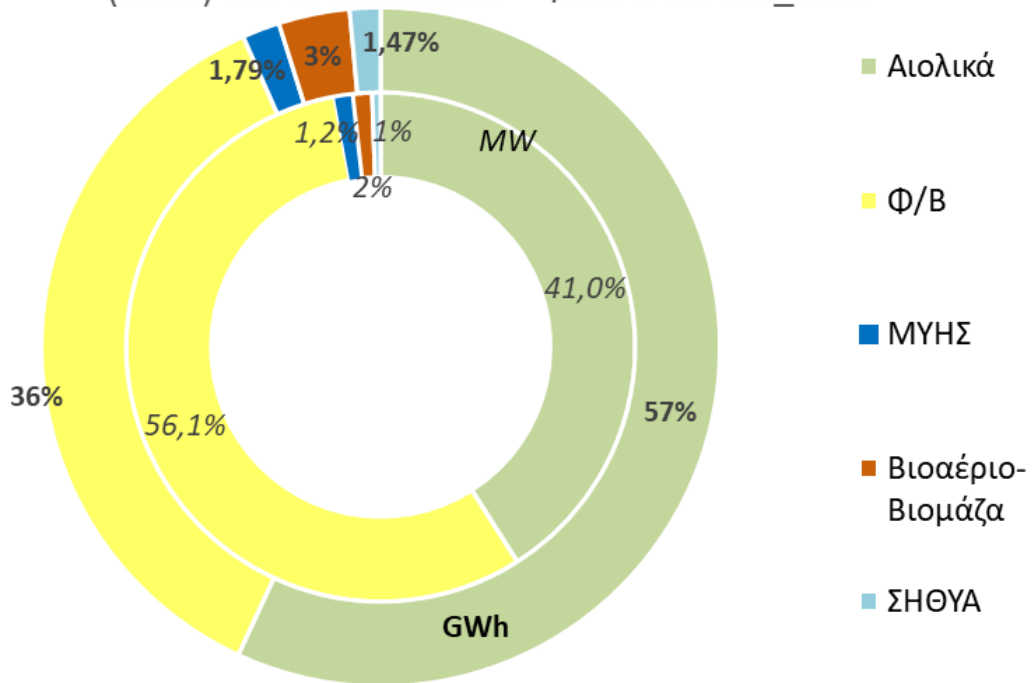
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.748,7	379,5	2.333,5	183,6	49,2	11,6	51,8	26,5	22,8	10,5	4.205,9	611,7
Φεβ	1.748,7	407,1	2.393,9	260,8	49,2	12,8	52,3	24,3	22,8	10,5	4.266,9	715,4
Μαρ	1.787,6	403,8	2.468,8	318,6	53,5	16,1	52,3	26,5	22,8	11,4	4.385,1	776,4
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο 2023	1.787,6	1.190,5	2.468,8	763,0	53,5	40,5	52,3	77,2	22,8	32,4	4.385,1	2.103,5

Σημείωση : Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων παραγωγής έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων για το σύνολο του έτους.

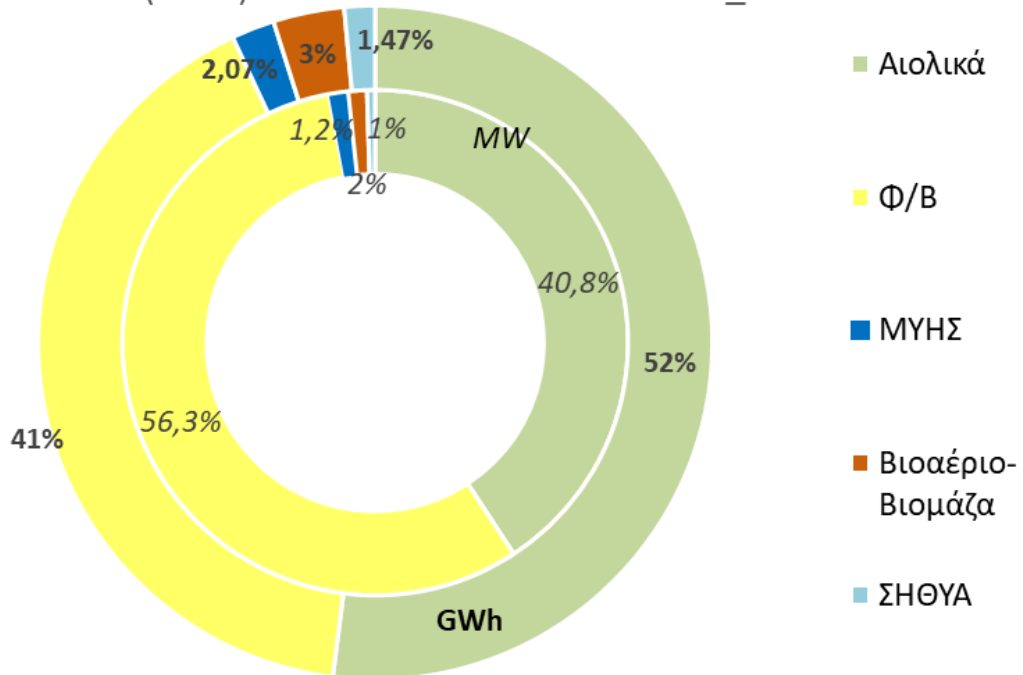
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023

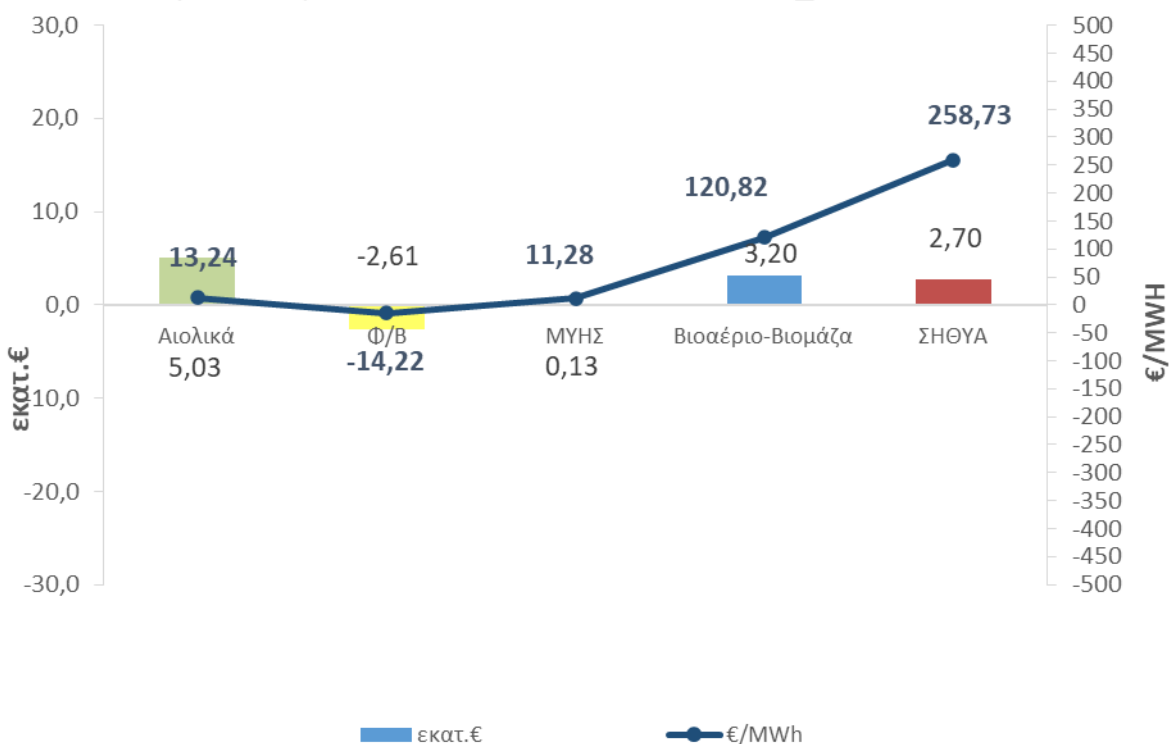


**ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023**

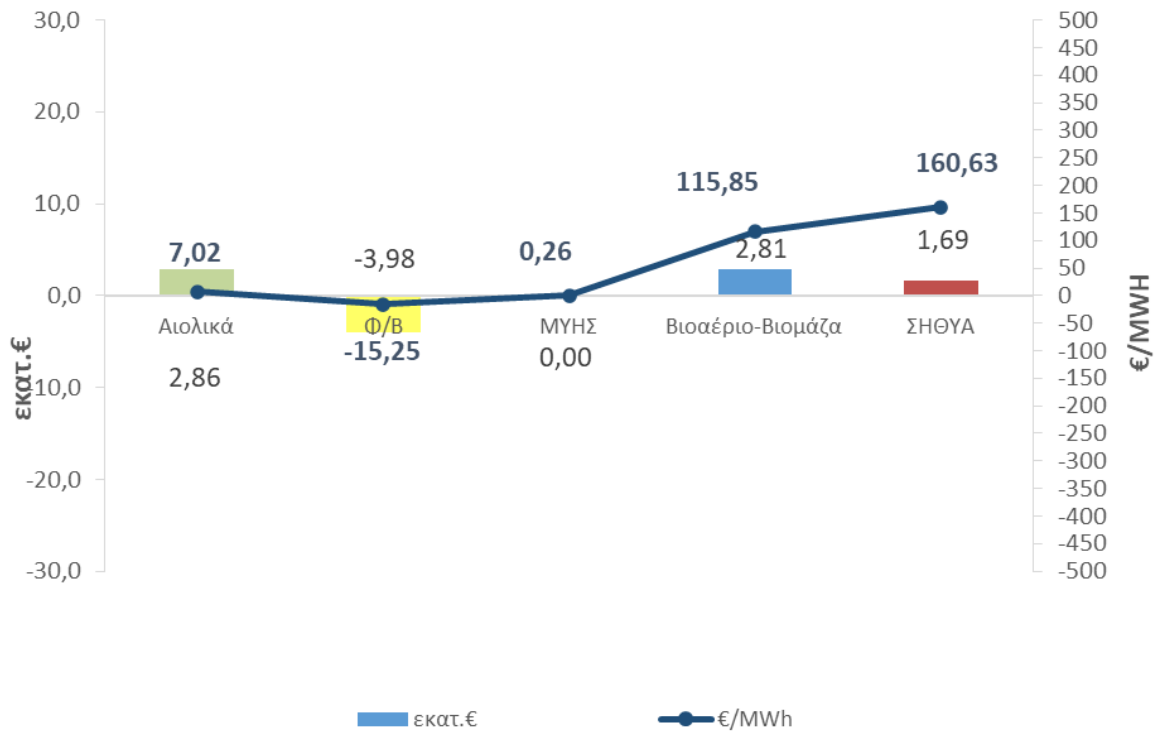
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	5,03	13,24	-2,61	-14,22	0,13	11,28	3,20	120,82	2,70	258,73	8,45	13,81
Φεβ	2,86	7,02	-3,98	-15,25	0,00	0,26	2,81	115,85	1,69	160,63	3,38	4,73
Μαρ	4,25	10,52	-1,92	-6,02	0,09	5,84	3,20	121,07	1,64	143,25	7,27	9,36
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο 2023	12,13	10,19	-8,51	-11,15	0,23	5,64	9,21	119,34	6,03	186,17	19,10	9,08

Σημείωση : Για την παραπάνω αποτύπωση των στοιχείων αποζημίωσης και μοναδιαίας αποζημίωσης έχουν χρησιμοποιηθεί τα διορθωτικά δεδομένα μετρήσεων και οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις για το σύνολο του έτους.

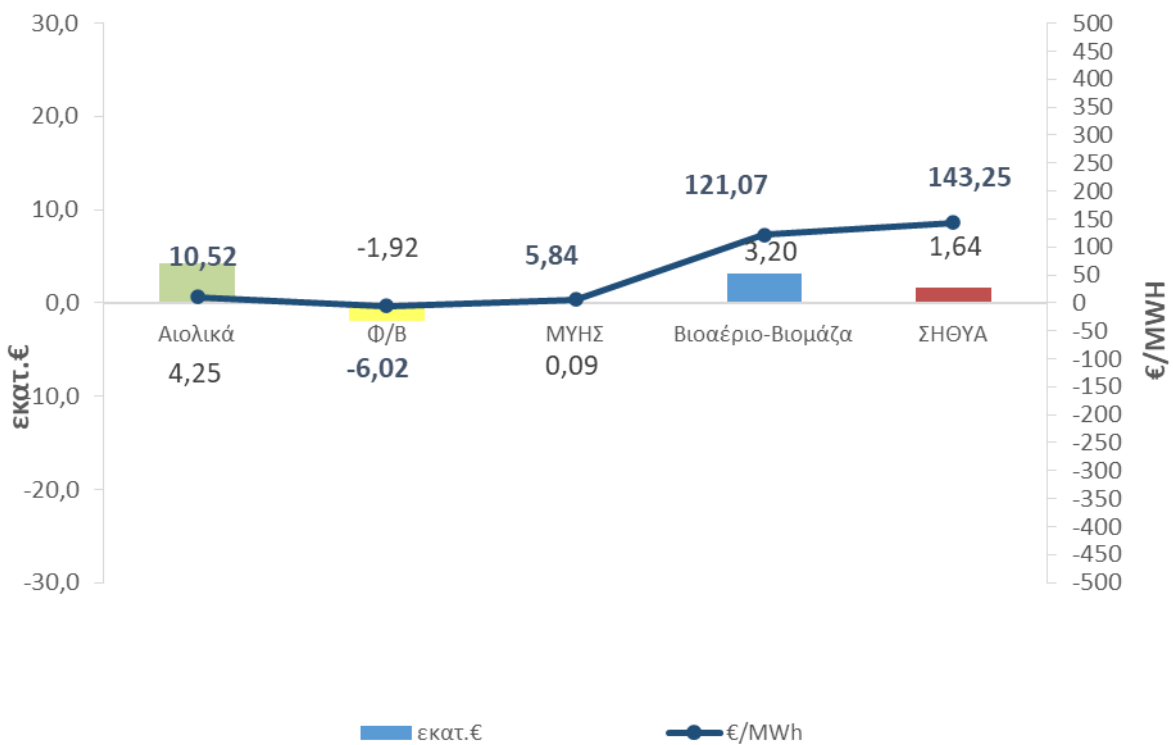
**ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ\_2023**



ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ\_2023



ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΜΑΡΤΙΟΣ\_2023



**A4.1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021**

**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023**

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.153,9	248,3	462,2	34,7	20,4	4,3	24,8	12,1	10,2	2,0	1.671,4	301,4
Φεβ	1.153,9	269,1	462,2	49,6	20,4	6,5	24,8	11,4	10,2	2,5	1.671,4	339,0
Μαρ	1.153,9	271,0	462,2	59,8	20,4	7,4	24,8	11,4	10,2	2,8	1.671,4	352,3
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο 2023	1.153,9	788,4	462,2	144,1	20,4	18,2	24,8	34,8	10,2	7,3	1.671,4	992,7

**ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023**

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	4,63	18,64	-0,30	-8,76	0,00	-0,15	1,20	99,58	0,531	262,54	6,05	20,09
Φεβ	3,30	12,27	-0,49	-9,94	-0,09	-14,10	1,05	92,14	0,408	164,06	4,17	12,31
Μαρ	4,26	15,74	-0,05	-0,86	-0,06	-8,38	1,11	97,49	0,407	146,79	5,66	16,08
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο 2023	12,19	15,47	-0,85	-5,89	-0,15	-8,47	3,35	96,47	1,35	184,85	15,89	16,01



**A4.2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021**

**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023**

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	594,8	131,3	1.871,2	148,9	28,8	7,3	27,0	14,4	12,6	8,4	2.534,5	310,3
Φεβ	594,8	138,0	1.931,7	211,2	28,8	6,3	27,5	12,9	12,6	8,0	2.595,5	376,4
Μαρ	633,7	132,9	2.006,6	258,9	33,1	8,6	27,5	15,1	12,6	8,7	2.713,6	424,1
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο 2023	633,7	402,1	2.006,6	618,9	33,1	22,3	27,5	42,4	12,6	25,1	2.713,6	1.110,9

**ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023**

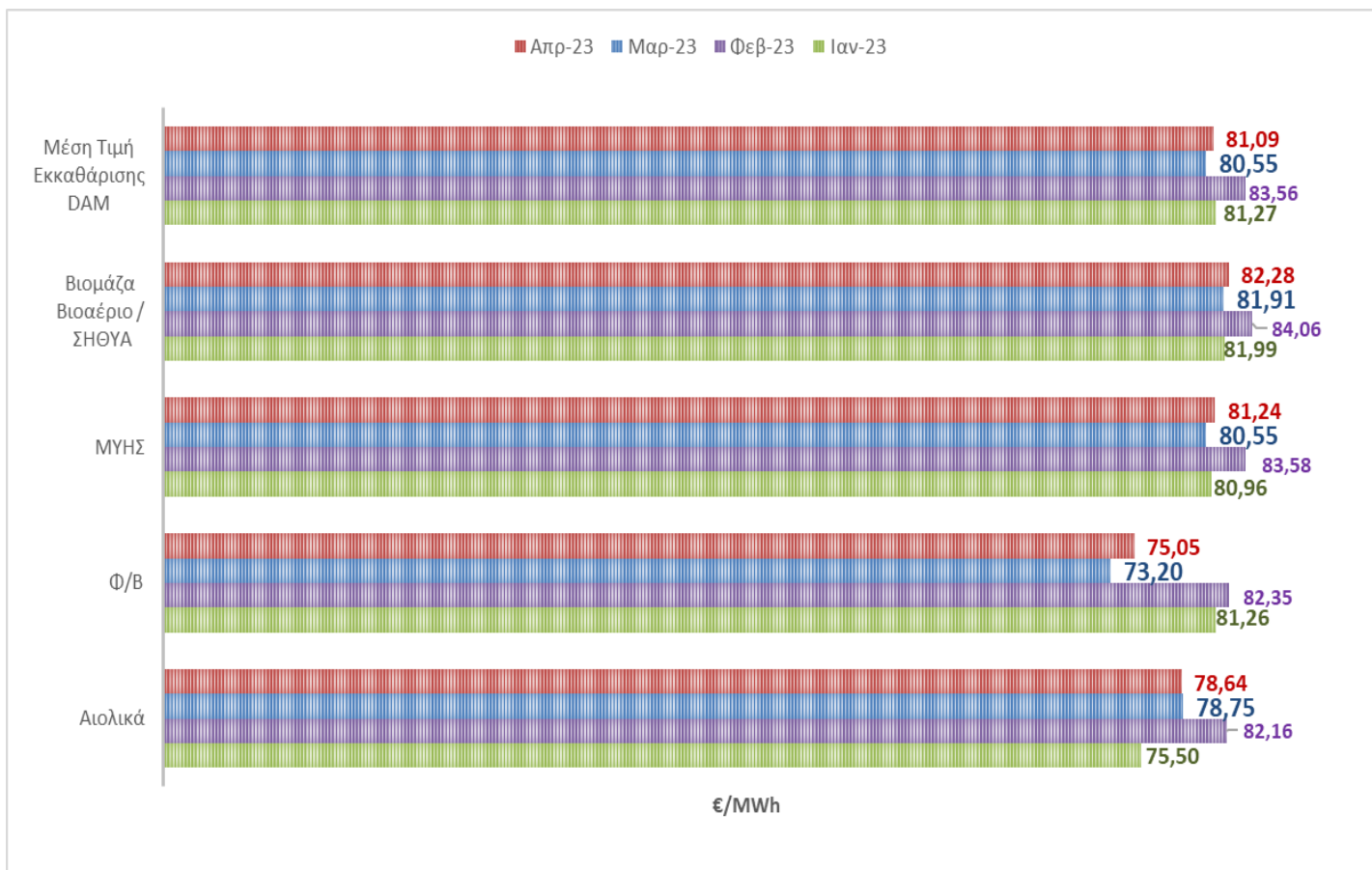
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	0,40	3,03	-2,31	-15,49	0,13	17,96	2,00	138,57	2,174	257,82	2,40	7,72
Φεβ	-0,44	-3,22	-3,48	-16,49	0,09	14,91	1,76	136,74	1,280	159,57	-0,79	-2,10
Μαρ	-0,01	-0,11	-1,87	-7,21	0,16	18,06	2,10	138,78	1,230	142,12	1,60	3,78
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο 2023	-0,06	-0,15	-7,66	-12,37	0,38	17,13	5,86	138,09	4,68	186,55	3,21	2,89

## A5: Ειδική Τιμή Αγοράς (ΕΤΑ)

Σύμφωνα με την Υ.Α. ΑΠΕΗ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β'3955/09.12.2016), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, υπολογίσθηκε ως εξής :

Μήνας	ΕΤΑ (€/MWh)			Βιομάζα Βιοαέριο / ΣΗΘΥΑ	Μέση Τιμή Εκκαθάρισης DAM
	Αιολικά	Φ/Β	ΜΥΗΣ		
Νοε-19	54,01	56,73	55,23	56,42	55,35
Δεκ-19	56,19	61,56	59,53	61,36	59,68
Ιαν-20	56,65	58,98	58,33	59,85	58,38
Φεβ-20	46,52	45,83	49,20	50,29	49,26
Μαρ-20	41,53	37,81	43,84	45,43	43,65
Απρ-20	27,07	25,07	28,38	29,50	28,51
Μαϊ-20	31,66	31,37	33,56	35,29	34,28
Ιουν-20	32,59	32,54	33,88	34,64	34,03
Αυγ-20	42,13	43,66	45,75	47,04	46,13
Σεπ-20	43,95	47,59	45,97	48,19	46,62
Οκτ-20	45,46	44,79	46,96	48,39	47,22
Νοε-20	47,68	51,10	52,75	54,87	52,73
Δεκ-20	52,60	67,97	57,21	62,49	58,99
Ιαν-21	50,58	58,18	52,77	54,79	52,52
Φεβ-21	46,47	51,73	50,58	52,40	50,36
Μαρ-21	55,54	54,64	57,77	59,04	57,64
Απρ-21	61,92	60,87	63,68	65,34	64,17
Μαϊ-21	60,86	59,01	62,48	64,98	63,16
Ιουν-21	79,96	84,00	83,09	87,31	83,47
Ιουλ-21	97,90	104,46	101,91	104,31	101,86
Αυγ-21	112,10	122,34	122,57	126,50	121,72
Σεπ-21	128,3	133,16	134,44	137,29	134,73
Οκτ-21	192,39	192,62	203,64	204,02	204,03
Νοε-21	224,58	225,39	228,95	236,36	228,88
Δεκ-21	216,54	248,78	235,01	247,16	235,44
Ιαν-22	221,54	223,24	223,95	235,37	227,27
Φεβ-22	206,69	201,52	211,13	217,17	211,71
Μαρ-22	263,18	242,1	274,5	282,5	272,59
Απρ-22	228,46	218,29	246,97	255,8	246,56
Μαϊ-22	216,95	211,19	225,33	229,61	225,06
Ιουν-22	225,54	231	234,5	248,97	240,33
1/7/2022 - 7/7/2022	300,61	298,96	316,9	326,46	317,85
8/7/2022 - 31/7/2022	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Αυγ-22	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Σεπ-22	84,74	84,56	84,88	84,92	84,86
Οκτ-22	84,59	84,11	84,71	84,83	84,69
Νοε-22	84,74	84,97	84,83	84,88	84,85
Δεκ-22	79,79	84,96	82,38	83,04	82,50
Ιαν-23	75,50	81,26	80,96	81,99	81,27
Φεβ-23	82,16	82,35	83,58	84,06	83,56
Μαρ-23	78,75	73,20	80,55	81,91	80,55
Απρ-23	78,64	75,05	81,24	82,28	81,09

\* Για το διάστημα από 8/7/2022 και εξής η Ε.Τ.Α. έχει υπολογισθεί με βάση την Ρυθμιζόμενη Τιμή Επιτρεπτού Εσόδου (Άρθ. 64, Ν. 4986, ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022) που ορίστηκε για τις Α.Π.Ε. στα 85 €/MWh σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517/06.07.2022).



Στον παρακάτω πίνακα για το διάστημα εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού παρουσιάζεται η μεσοσταθμική τιμή αποζημίωσης των μονάδων ΑΠΕ από την Αγορά Επόμενης Ημέρας ανά τεχνολογία χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η ρυθμιζόμενη τιμή επιτρεπτού εσόδου.

Μήνας	Μεσοσταθμική Τιμή Εκκαθάρισης DAM (€/MWh)				Μέση Τιμή Εκκαθάρισης DAM
	Αιολικά	Φ/Β	ΜΥΗΣ	Βιομάζα Βιοαέριο / ΣΗΘΥΑ	
Ιουλ-22	317,29	298,66	335,22	352,79	338,04
Αυγ-22	388,62	385,92	435,86	446,73	436,37
Σεπ-22	411,41	382,35	417,98	430,61	417,11
Οκτ-22	212,21	185,01	235,04	249,75	232,93
Νοε-22	223,20	215,65	238,61	240,63	227,63
Δεκ-22	257,04	255,88	280,45	292,17	276,94
Ιαν-23	158,07	169,64	185,43	198,62	191,87
Φεβ-23	151,29	141,57	156,42	162,36	156,25
Μαρ-23	114,99	98,67	122,58	128,81	122,74
Απρ-23	114,60	96,33	120,85	126,53	120,42

Στο πλαίσιο της εφαρμογής της ΥΑ ΦΕΚ Β΄ 2062/30.05.2020 «Καθορισμός της διαδικασίας οριστικής εκκαθάρισης της μεθοδολογίας βάσει της οποίας καθορίζεται η τιμολόγηση του διακανονισμού των συναλλαγών και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας για την αποζημίωση, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019 σύμφωνα με το άρθρο 61 του ν. 4546/2018 (Α΄ 101), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 19 του ν. 4643/2019 (Α΄ 193) και την παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92)», υπολογίστηκε η ΕΤΑ ανά τεχνολογία για τους 33 μήνες της εκκαθάρισης, και έχει δημοσιευθεί στο site του ΔΑΠΕΕΠ.

Έτος	Μήνας	ΕΤΑ Φ/Β €/MWh	ΕΤΑ Αιολικά €/MWh	ΕΤΑ ΜΥΗΣ €/MWh	ΕΤΑ ΣΗΘΥΑ €/MWh	ΕΤΑ Βιομάζα Βιοαέριο €/MWh	Μέση ΟΤΣ €/MWh
2017	4	42,87	43,54	44,54	45,40	45,40	44,567
2017	5	45,89	43,75	45,86	46,33	46,33	45,734
2017	6	52,03	49,93	51,25	51,73	51,73	51,321
2017	7	53,60	51,29	52,50	53,03	53,03	52,538
2017	8	50,41	50,24	50,64	50,96	50,96	50,566
2017	9	53,24	52,21	53,04	53,36	53,36	53,065
2017	10	52,85	52,31	54,78	55,82	55,82	54,879
2017	11	69,82	67,21	71,65	73,67	73,67	70,447
2017	12	54,72	55,20	56,25	57,13	57,13	56,188
2018	1	53,47	52,42	53,33	54,02	54,02	53,495
2018	2	52,29	50,48	51,73	52,14	52,14	51,625
2018	3	39,85	42,71	44,21	45,27	45,27	44,283
2018	4	47,47	44,42	50,03	51,11	51,11	50,349
2018	5	55,36	54,57	56,39	56,66	56,66	56,325
2018	6	60,76	59,96	60,64	60,97	60,97	60,685
2018	7	64,36	63,92	64,36	64,65	64,65	64,422
2018	8	63,24	62,63	63,77	64,21	64,21	63,830
2018	9	68,16	64,22	67,32	67,53	67,53	67,062
2018	10	70,78	70,09	71,57	71,79	71,79	71,403
2018	11	68,70	68,47	69,67	70,00	70,00	69,299
2018	12	71,22	68,93	71,22	72,27	72,27	71,250
2019	1	78,15	73,84	75,23	76,45	76,45	75,283
2019	2	69,22	67,18	68,91	69,63	69,63	69,007
2019	3	55,19	57,36	59,70	61,26	61,26	59,867
2019	4	56,78	61,91	62,53	63,75	63,75	62,401
2019	5	63,01	63,52	65,88	66,80	66,80	65,911
2019	6	67,37	65,93	68,19	68,44	68,44	68,136
2019	7	62,02	61,01	62,20	62,81	62,81	62,143
2019	8	64,24	62,84	64,13	64,63	64,63	64,021
2019	9	60,84	57,55	61,20	61,69	61,69	60,911
2019	10	60,99	59,94	63,45	64,51	64,51	63,323

## Α6:Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

Με την εφαρμογή του Ν. 4254/2014 ο ΔΑΠΕΕΠ δημοσιεύει στο παρόν δελτίο προσωρινές και οριστικές τιμές που κοινοποιούνται στο ΔΑΠΕΕΠ από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΥΠΕΝ, για την τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΣΗΘΥΑ.

### Προσωρινές και Οριστικές τιμές παραμέτρων για τον υπολογισμό της μεταβλητής «Προσαρμογή τιμής φυσικού αερίου –ΠΤ»

Μήνας	ΜΤΦΑ <sub>μ</sub> <sup>1</sup> (€/MWh)		ΜΤΦΑ <sub>η</sub> <sup>1</sup> (€/MWh)		Μέση Τιμή <sup>2</sup> Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub> (€/tn)
	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	
Απρίλιος 2021	26,00271	24,70286	20,34843	21,42127	44,75
Μάιος 2021	24,70286	25,194960	21,42127	22,71279	52,20
Ιούνιος 2021	25,194960	30,86574	22,71279	25,68564	52,64
Ιούλιος 2021	30,86574	32,86016	25,68564	28,74781	53,15
Αύγουστος 2021	32,86016	32,80447	28,74781	32,34539	56,30
Σεπτέμβριος 2021	32,80447	40,04875	32,34539	42,38495	61,43
Οκτώβριος 2021	40,04875	48,58246	42,38495	71,81750	59,52
Νοέμβριος 2021	48,58246	67,78282	71,81750	96,32166	65,68
Δεκέμβριος 2021	67,78282	60,34964	96,32166	90,72428	80,65
Ιανουάριος 2022	60,34964	124,84540	90,72428	118,38134	83,07
Φεβρουάριος 2022	124,84540	112,24542	118,38134	88,89490	90,31
Μάρτιος 2022	112,24542	88,061210	88,89490	84,06981	74,16
Απρίλιος 2022	88,061210	134,60799	84,06981	126,65137	80,24
Μάιος 2022	134,60799	114,81602	126,65137	99,03335	85,01
Ιούνιος 2022	114,81602	120,04796	99,03335	93,25963	83,19
Ιούλιος 2022	120,04796	132,948960	93,25963	109,33901	81,30
Αύγουστος 2022	132,948960	194,87650	109,33901	167,71268	87,66
Σεπτέμβριος 2022	194,87650	264,56787	167,71268	210,93048	69,57
Οκτώβριος 2022	264,56787	244,18981	210,93048	187,25341	68,83
Νοέμβριος 2022	244,18981	138,26000	187,25341	187,25341	75,58
Δεκέμβριος 2022	138,26000	117,09000	187,25341	187,25341	86,73
Ιανουάριος 2023	117,09000	122,16000	187,25341	187,25341	79,99
Φεβρουάριος 2023	122,16000	63,54000	187,25341	187,25341	92,14
Μάρτιος 2023	53,06000	43,82000	187,25341	187,25341	

1 Πηγή: Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής του Υ.Π.Ε.Κ.Α.

2 Πηγή: Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α.

- ΜΤΦΑ<sub>μ</sub> : Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής.
- ΜΤΦΑ<sub>η</sub>: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα οι οποίοι είναι πελάτες ηλεκτροπαραγωγής.
- Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>: Η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (European Energy Exchange).

## ΕΝΟΤΗΤΑ Β

### Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013-2023

#### Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ'2013-2015

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWη <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Σύνολο 2013	282,08	15,28	83,02	182,43	591,95	46,46	147,27	48,95	388,76	37,09	1823,30	-1622,50	-255,48	-197,10	-2075,08	-251,78	-603,85
ΣΥΝΟΛΟ ΠΙΣΤΩΤΙΚΩΝ/ΕΚΠΤΩΤΙΚΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΝΟΜΟΥ 4254/2014 (ΦΕΚ Α 85/7.4.2014) :											305,249 μ€				305,25	-298,60	

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016 (ΦΕΚ Β' 2762/02.09.2016), προκύπτουν οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις της χρέωσης **ΕΤΜΕΑΡ ετών 2012, 2013 και 2016**, οι οποίες έχουν ολοκληρωθεί και είναι **36,16** εκατ. €, **30,06** εκατ. € και **39,02** εκατ. € αντίστοιχα, δηλαδή συνολικά πίστωση για τον ΑΔΜΗΕ ποσού **105,25** εκατ. €.

Το άνω ποσό έχει αποτυπωθεί στο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Σεπτέμβριο 2018.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)										ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWη <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Σύνολο 2014	438,88	-27,62	34,14	153,32	985,67	45,42	130,92	0,48	84,12	7,29	1852,62	-1363,68	-220,48	-161,08	-1745,23	107,39	-191,21

Η οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2014 βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 134/2016, όπως έχει ολοκληρωθεί από το ΔΕΔΔΗΕ, καταλήγει σε πίστωση για τον ΑΔΜΗΕ ποσού 81,45 εκατ. €. Το άνω ποσό έχει ήδη αποτυπωθεί στο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Μάιο 2018.

<sup>1</sup>Τα ποσά κάθε μήνα αντιστοιχούν στα σχετικά παραστατικά που εκδόθηκαν για το μήνα αυτό. Στις περιπτώσεις α) Τέλους ΕΡΤ και β) Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου δεδομένου ότι δεν εκδίδονται παραστατικά, τα αντίστοιχα ποσά αφορούν στις ταμειακές πράξεις του συγκεκριμένου μήνα.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * MWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-15	38,92	-0,65	1,73	12,27	103,18	3,78	13,98	<b>173,21</b>	-95,13	-12,22	-10,80	<b>-118,15</b>	55,06	-136,15
Φεβ-15	35,29	2,20	2,82	12,74	90,18	2,59	16,63	<b>162,46</b>	-92,92	-8,16	-10,93	<b>-112,01</b>	50,44	-85,70
Μαρ-15	37,36	0,08	2,72	10,29	88,97	2,98	18,04	<b>160,44</b>	-109,62	-9,17	-11,64	<b>-130,42</b>	30,02	-55,68
Απρ-15	35,94	-0,28	5,77	9,95	75,13	2,28	16,23	<b>145,01</b>	-133,02	-11,47	-13,51	<b>-158,00</b>	-12,99	-68,67
Μαϊ-15	34,16	0,27	3,70	9,56	76,87	2,89	12,75	<b>140,20</b>	-130,41	-16,16	-14,33	<b>-160,91</b>	-20,70	-89,37
Ιουν-15	32,44	1,49	2,19	11,20	79,99	3,38	17,76	<b>148,45</b>	-126,09	-16,66	-15,80	<b>-158,56</b>	-10,11	-99,48
Ιουλ-15	42,27	2,47	0,96	15,24	104,70	4,47	13,76	<b>183,86</b>	-145,79	-20,19	-18,92	<b>-184,90</b>	-1,04	-100,52
Αυγ-15	38,70	3,05	1,81	13,23	99,88	3,97	8,90	<b>169,53</b>	-142,41	-20,78	-16,48	<b>-179,68</b>	-10,15	-110,66
Σεπ-15	31,27	1,52	1,30	9,08	85,96	3,34	5,34	<b>137,81</b>	-111,89	-24,85	-12,95	<b>-149,69</b>	-11,88	-122,54
Οκτ-15	31,49	1,76	3,12	8,80	77,45	2,36	19,97	<b>144,95</b>	-108,19	-19,78	-12,65	<b>-140,62</b>	4,34	-118,20
Νοε-15	32,11	1,29	2,16	8,57	76,17	3,31	20,78	<b>144,38</b>	-106,11	-18,06	-11,93	<b>-136,10</b>	8,28	-109,92
Δεκ-15	29,66	1,86	1,49	9,54	92,08	3,46	11,53	<b>149,63</b>	-96,05	-15,87	-12,06	<b>-123,98</b>	25,64	-84,28
Σύνολο 2015	419,61	15,06	29,76	130,46	1050,57	38,84	175,65	<b>1859,95</b>	-1397,65	-193,36	-162,01	<b>-1753,02</b>	106,93	-84,28
Α Σύνολο 2015								<b>1861,55</b>				<b>-1753,02</b>	108,53	<b>-82,68</b>
Β Σύνολο 2015								<b>1881,99</b>				<b>-1753,02</b>	128,97	<b>-62,24</b>

**Σημείωση:** Στο Σύνολο Εισροών για το Α Σύνολο 2015 περιλαμβάνεται και η εισροή από την κατάπτωση Εγγυητικών Επιστολών του ΔΕΔΔΗΕ. Αντιστοιχεί σε 0,66 εκατ. € και αποτελεί εισροή του Ε.Λ. σύμφωνα με το Ν.3851/ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010 και την Υ.Α./ΦΕΚ Β' 1901/03.12.2010. Επίσης, περιλαμβάνεται και η εκκαθάριση Στεγών των ΜΔΝ για τους μήνες Οκτώβριο έως και Δεκέμβριο 2015, που αντιστοιχεί σε 0,94 εκατ. €. Στο Σύνολο Εισροών για το Β Σύνολο 2015 (τελικό) περιλαμβάνεται το ποσό των 20,44 εκατ. € το οποίο αφορά εκκαθάριση ΦΒ Στεγών στα ΜΔΝ για το διάστημα 1ος 2011 - 9ος 2015, με βάση το ΦΕΚ Β' 2815/22.12.2015.

## B2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2016-2018

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΣΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΣΕΣ (εκ €)					ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		Σωρευτικό
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * MWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Φ/Β Στεγνών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγνών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	
Ιαν-16	30,84	3,16	2,13	8,81	86,46	0,00	3,36	9,20	0,25	144,20	-99,73	-12,96	-11,14	-123,83	20,36	-41,89
Φεβ-16	28,50	3,30	2,91	7,42	73,75	0,00	2,33	10,26	0,22	128,70	-106,85	-10,59	-11,15	-128,59	0,10	-41,78
Μαρ-16	29,89	1,72	5,02	7,95	77,03	0,00	2,03	9,89	0,27	133,82	-121,56	-10,11	-13,12	-144,80	-10,98	-52,76
Απρ-16	29,32	-0,41	3,67	5,84	67,59	0,00	1,58	10,30	0,29	118,76	-131,74	-13,40	-12,91	-158,06	-39,30	-92,06
Μαϊ-16	30,25	0,37	3,75	7,11	68,71	0,00	1,75	8,29	0,33	120,56	-131,12	-17,00	-14,40	-162,52	-41,96	-134,01
Ιουν-16	30,83	-0,55	2,34	8,72	82,39	0,00	1,97	-6,80	0,37	119,28	-132,14	-17,05	-15,66	-164,85	-45,57	-179,59
Ιουλ-16	34,37	0,71	2,73	15,41	96,84	0,00	2,97	8,75	0,39	162,18	-146,30	-19,73	-22,31	-188,35	-26,17	-205,75
Αυγ-16	32,83	0,41	5,38	12,53	90,46	0,00	2,74	2,84	0,39	147,58	-148,21	-23,76	-18,57	-190,54	-42,95	-248,70
Σεπ-16	26,14	0,30	2,20	11,14	73,03	0,00	2,36	8,44	0,38	123,99	-113,15	-24,41	-15,79	-153,35	-29,36	-278,07
Οκτ-16	28,19	-0,13	1,83	8,45	69,85	7,23	2,54	11,17	0,33	129,47	-102,89	-19,79	-13,27	-135,95	-6,48	-284,54
Νοε-16	29,16	0,10	2,91	6,88	73,38	10,00	2,79	11,14	0,29	136,65	-95,83	-17,06	-9,98	-122,86	13,79	-270,76
Δεκ-16	37,25	1,76	0,75	9,63	90,34	14,69	3,37	5,15	0,26	163,20	-107,33	-15,04	-11,76	-134,13	29,07	-241,68
Σύνολο 2016	367,57	10,74	35,61	109,91	949,83	31,92	29,80	88,63	3,78	1628,39	-1436,86	-200,90	-170,07	-1807,83	-179,44	-241,68

**Σημείωση\_1:** Στο Σύνολο Εισροών για τον Απρίλιο 2016 περιλαμβάνεται και η εισροή από την κατάπτωση Εγγυητικών Επιστολών του ΔΕΔΔΗΕ. Αντιστοιχεί σε 0,59 εκατ. € και αποτελεί εισροή του Ε.Λ. σύμφωνα με το Ν.3851/ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010 και την Υ.Α./ΦΕΚ Β' 1901/03.12.2010.

**Σημείωση\_2:** Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Ιούνιο 2016 έχει συμπεριληφθεί το χρηματικό ποσό που προέκυψε από την Τελική Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης (Carbon Leakage) για το έτος 2015.

**Σημείωση\_3:** Στην εισροή της Χρέωσης Εκπρωσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.



## Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2017

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		Σωρευτικό	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Φ/Β Στεγνών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγνών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών		Τρέχον
Ιαν-17	50,45	-2,66	1,18	8,41	86,36	53,50	3,42	10,45	0,25	<b>211,35</b>	-87,51	-12,76	-10,55	<b>-110,82</b>	<b>100,53</b>	<b>-141,15</b>
Φεβ-17	37,56	3,34	0,89	7,71	75,15	36,77	3,15	11,40	0,27	<b>176,25</b>	-98,16	-8,27	-10,19	<b>-116,63</b>	<b>59,62</b>	<b>-81,53</b>
Μαρ-17	36,37	2,18	5,02	8,77	33,30	28,02	2,66	12,27	0,35	<b>128,94</b>	-137,11	-10,71	-12,04	<b>-159,86</b>	<b>-30,92</b>	<b>-112,46</b>
Απρ-17	30,97	1,17	2,66	7,98	89,78	22,16	2,26	9,73	0,39	<b>167,10</b>	-131,83	-10,61	-12,63	<b>-155,07</b>	<b>12,02</b>	<b>-100,43</b>
Μαϊ-17	37,71	0,98	3,78	8,70	58,38	28,97	2,16	9,36	0,43	<b>150,49</b>	-141,41	-17,24	-13,73	<b>-172,38</b>	<b>-21,89</b>	<b>-122,32</b>
Ιουν-17	32,26	0,05	0,37	10,26	104,66	25,28	2,43	10,13	0,49	<b>185,93</b>	-122,97	-17,80	-14,47	<b>-155,24</b>	<b>30,69</b>	<b>-91,63</b>
Ιουλ-17	45,83	0,42	1,16	17,09	59,75	36,88	2,93	12,68	0,50	<b>178,57</b>	-151,78	-19,91	-20,30	<b>-191,99</b>	<b>-13,42</b>	<b>-105,05</b>
Αυγ-17	52,39	0,91	1,51	18,00	77,79	38,58	2,69	6,29	0,48	<b>198,63</b>	-166,56	-24,25	-20,67	<b>-211,48</b>	<b>-12,84</b>	<b>-117,90</b>
Σεπ-17	37,03	-1,49	0,50	10,29	77,80	24,55	2,40	24,59	0,44	<b>176,11</b>	-119,37	-24,64	-14,04	<b>-158,05</b>	<b>18,05</b>	<b>-99,84</b>
Οκτ-17	37,42	2,26	1,96	10,54	74,58	30,76	2,92	17,86	0,38	<b>178,69</b>	-124,47	-20,22	-14,00	<b>-158,69</b>	<b>19,99</b>	<b>-79,85</b>
Νοε-17	39,29	1,07	0,62	7,00	73,04	38,99	3,06	18,64	0,31	<b>182,02</b>	-86,67	-19,53	-9,82	<b>-116,02</b>	<b>66,00</b>	<b>-13,85</b>
Δεκ-17	48,32	2,37	2,31	9,07	78,33	46,99	2,69	8,46	0,29	<b>198,83</b>	-118,15	-13,98	-10,37	<b>-142,49</b>	<b>56,34</b>	<b>42,49</b>
Σύνολο 2017	485,61	10,60	21,96	123,82	888,92	411,46	32,77	151,85	4,57	<b>2132,91</b>	-1485,99	-199,92	-162,82	<b>-1848,74</b>	<b>284,17</b>	<b>42,49</b>

**Σημείωση\_1:** Στην εισροή της Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

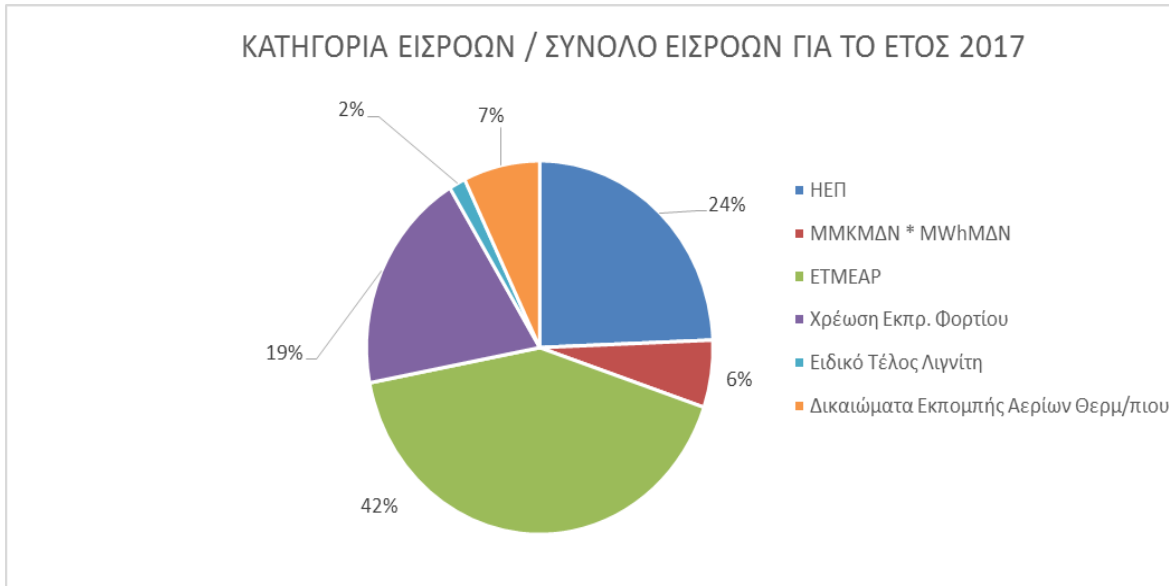
**Σημείωση\_2:** Η αξία ΑΠΕ Φεβρουαρίου 2017 έχει μειωθεί κατά το ποσό των 5,457 εκατ. € λόγω οριστικής εκκαθάρισης της μονάδας συμπαραγωγής του ΔΕΣΦΑ την περίοδο 04.2009 έως 08.2011.

**Σημείωση\_3:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Μάρτιο 2017 συμπεριλαμβάνεται α) οριστική εκκαθάριση του 2015 αξίας -42,168 εκατ. € και β) διαγραφή της διορθωτικής εκκαθάρισης του Φεβρουαρίου 2017 αξίας +9,512 εκατ. € η οποία έχει ήδη αποτυπωθεί στην αντίστοιχη εισροή Φεβρουαρίου 2017.

**Σημείωση\_4:** Στο σύνολο εισροών για το μήνα Ιούλιο 2017 περιλαμβάνεται και η εισροή 1,34 εκατ. € από Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έτους 2015.

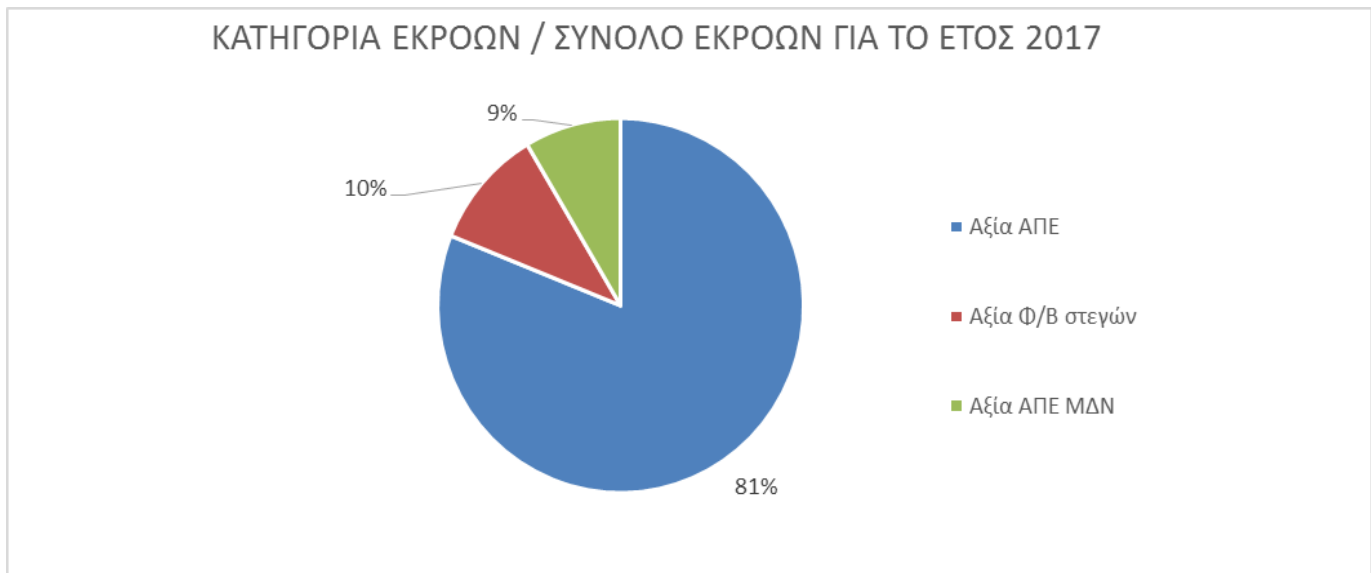
**Σημείωση\_5:** Στα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το Σεπτέμβριο 2017 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 9,265 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) μετά την ετήσια εκκαθάριση του 2016 και συνεπώς αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού σύμφωνα με το Ν.4369/2016 ΦΕΚ Α'33/27.02.2016 και την υπ' αριθ. κοινή υπουργική απόφαση ΑΠ/21906/2014 (Β' 3304).

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εισροών (%) ως προς το σύνολο των εισροών για το έτος 2017.



Διευκρινίζεται πως η εισροή HEΠ αντιστοιχεί στο έσοδο Αγοράς και περιλαμβάνει τις χρεοπιστώσεις από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων και την εισροή από τη χρέωση με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εκροών (%) ως προς το σύνολο των εκροών για το έτος 2017.



## Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2018

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)								ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜΜΚ <sub>ΗΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ./πλου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-18	40,18	0,64	2,25	10,17	65,03	21,96	3,10	13,85	157,65	-107,85	-13,80	-11,33	-132,98	24,67	67,16
Φεβ-18	36,95	0,46	3,25	8,24	61,02	23,99	2,63	16,87	153,67	-97,16	-8,98	-9,17	-115,30	38,37	105,52
Μαρ-18	41,58	1,16	14,52	9,69	64,20	30,33	1,79	20,36	184,01	-142,58	-9,87	-12,17	-164,62	19,39	124,91
Απρ-18	39,72	-0,46	10,56	7,76	61,88	15,39	1,25	25,83	162,31	-139,22	-10,15	-12,60	-161,97	0,33	125,24
Μαϊ-18	46,58	0,76	5,11	10,67	5,95	17,53	2,19	20,75	110,00	-138,33	-15,34	-12,77	-166,44	-56,44	68,80
Ιουν-18	46,15	0,62	2,66	10,37	66,74	19,16	2,73	27,43	176,36	-131,70	-17,52	-13,06	-162,29	14,07	82,87
Ιουλ-18	45,57	-1,63	1,69	15,96	68,13	16,44	3,12	34,86	184,72	-131,40	-17,98	-16,65	-166,04	18,68	101,55
Αυγ-18	65,80	-0,13	4,32	19,26	71,22	20,10	2,94	16,81	200,91	-163,08	-21,38	-18,22	-202,68	-1,77	99,78
Σεπ-18	58,87	-1,19	2,90	15,39	-32,95	19,30	2,33	36,88	102,05	-137,49	-25,52	-15,34	-178,35	-76,30	23,48
Οκτ-18	57,28	1,84	2,29	10,49	73,67	17,45	1,98	55,31	220,79	-125,79	-19,07	-11,38	-156,25	64,54	88,02
Νοε-18	57,84	2,20	2,81	10,83	62,82	19,11	2,54	37,47	196,01	-113,00	-17,80	-10,03	-140,82	55,19	143,21
Δεκ-18	46,99	3,81	2,56	12,79	63,37	17,16	3,19	21,91	172,15	-101,02	-13,41	-9,69	-124,12	48,03	191,24
Σύνολο 2018	583,51	8,08	54,91	141,61	631,09	237,93	29,81	328,34	2020,61	-1528,61	-190,84	-152,41	-1871,87	148,75	191,24
<b>Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €</b>															121,24

**Σημείωση\_1:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Φεβρουάριο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Φεβρουαρίου αξίας -16,05 εκατ. €.

**Σημείωση\_2:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Απρίλιο\_2018 συμπεριλαμβάνονται:

- α) ετήσια εκκαθάριση του 2014 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ βάσει ΡΑΕ 688/2017 αξίας -3,35 εκατ. €,
- β) ετήσια εκκαθάριση του 2015 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ βάσει ΡΑΕ 688/2017 αξίας -1,21 εκατ. € και
- γ) στη εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Μάρτιο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η ετήσια εκκαθάριση του 2016 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ βάσει ΡΑΕ 688/2017 αξίας +2,92 εκατ. €.

**Σημείωση\_3:** Στην εισροή της Χρέωσης Προμηθευτών το μήνα Μάρτιο συμπεριλαμβάνεται ποσό -6,1 εκατ. € από διορθωτικές εκκαθαρίσεις με βάση και τις αποκλίσεις για το χρονικό διάστημα από Ιανουάριο 2017 έως Μάρτιο 2018.

Στην εισροή της Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

**Σημείωση\_4:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Μάιο\_2018 συμπεριλαμβάνονται :

- α) η ετήσια εκκαθάριση του 2014 για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) βάσει ΡΑΕ 134/2016 (ΦΕΚ Β 2762/02.09.2016) αξίας -81,45 εκατ. €,
- β) η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Μαΐου\_2018 αξίας +26,9 εκατ. €.

**Σημείωση\_5:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιούνιο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Ιουνίου αξίας -21,51 εκατ. €.

**Σημείωση\_6:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιούλιο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η απόδοση από το ΔΕΔΔΗΕ αναλογούντος ποσού από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές για τους μήνες Απρίλιος- Αύγουστος 2018 (Αποφάσεις ΡΑΕ 236 και 237/2017), αξίας + 0,114 εκατ. €.

**Σημείωση\_7:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Σεπτέμβριο\_2018 συμπεριλαμβάνονται και οι οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις της χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ βάσει ΡΑΕ 134/2016 (ΦΕΚ Β 2762/02.09.2016) ετών 2012, 2013 και 2016, αξίας -36,16 εκατ. €, -30,06 εκατ. € και -39,02 εκατ. € αντίστοιχα, δηλαδή συνολική αξία -105,25 εκατ. €.

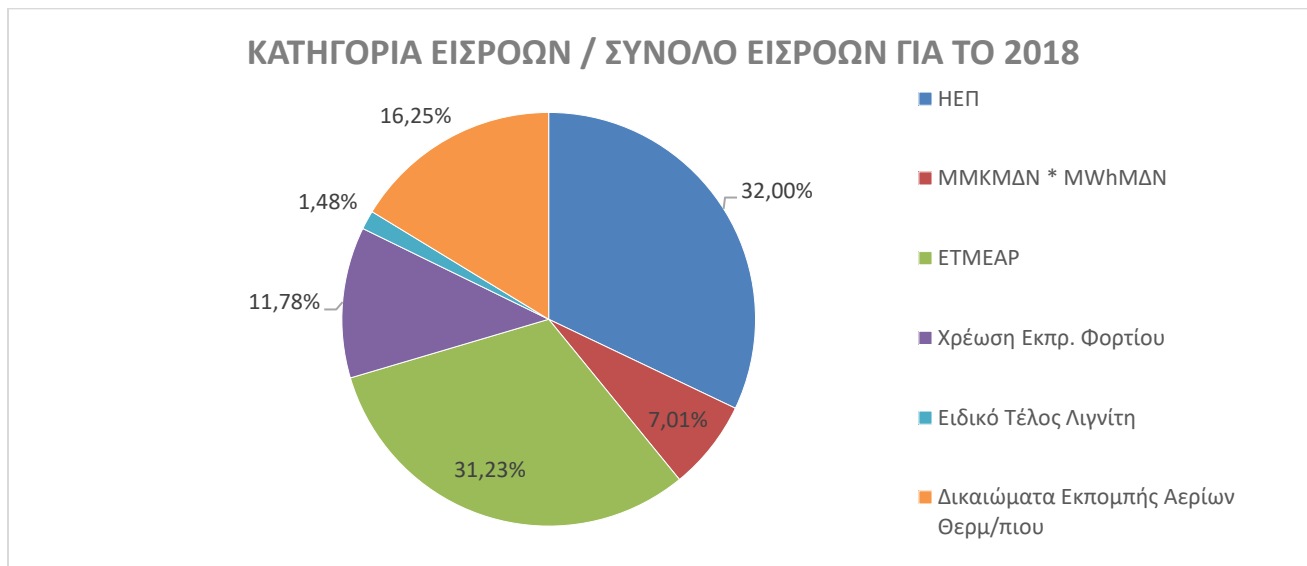
**Σημείωση \_8:** Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Οκτώβριο\_2018 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των +14,22 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ετήσια εκκαθάριση αντιστάθμισης του έτους 2017.

**Σημείωση \_9:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Νοέμβριο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Νοεμβρίου αξίας -9,03 εκατ. €.

**Σημείωση \_10:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Δεκέμβριο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η απόδοση από το ΔΕΔΔΗΕ αναλογούντος ποσού από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές για τους μήνες Αύγουστος - Δεκέμβριος 2018 (Αποφάσεις ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017), αξίας +0,525 εκατ. €.

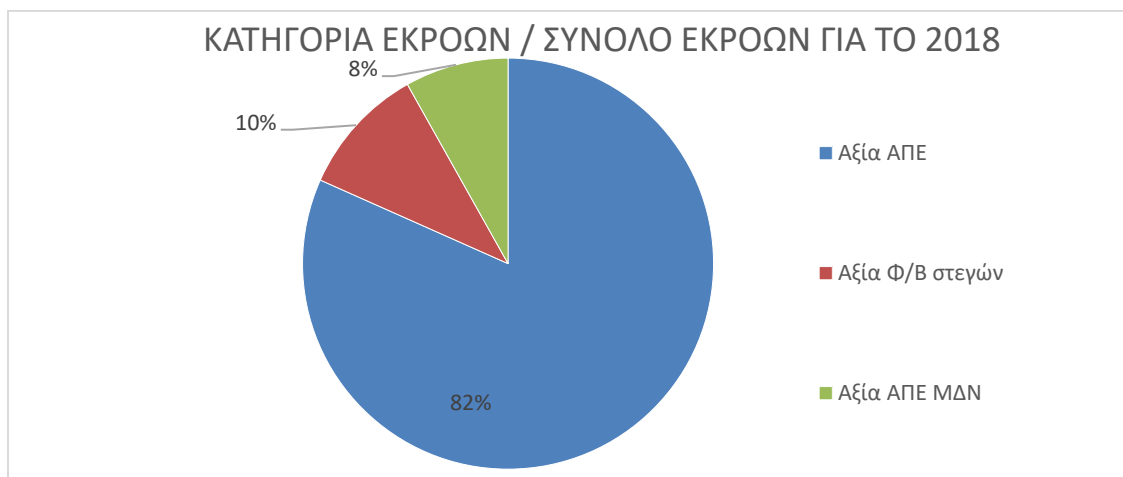
**Σημείωση \_11:** Στην εκροή Αξία ΑΠΕ για το μήνα Δεκέμβριο\_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία Οριστική Συμπληρωματική Εκκαθάριση Δεκεμβρίου 2018 Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την ΚΜ ΣΗΘΥΑ, βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 569/2016 , αναλογούντος , αξίας 0,115 εκατ. €.

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εισροών (%) ως προς το σύνολο των εισροών για το έτος 2018.



Διευκρινίζεται πως η εισροή ΗΕΠ αντιστοιχεί στο έσοδο Αγοράς και περιλαμβάνει τις χρεοπιστώσεις από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων και την εισροή από τη χρέωση με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εκροών (%) ως προς το σύνολο των εκροών για το έτος 2018.



### B3: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2019

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚΘΣΣ <sub>ΜΔΝ</sub> * MWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου	Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-19	64,03	0,40	3,19	13,06	61,95	27,76	0,40	170,78	-111,46	-13,27	-9,43	-134,16	36,63	106,63
Φεβ-19	58,43	4,60	6,46	10,15	92,20	24,80	0,32	198,56	-123,42	-8,54	-8,88	-140,82	57,74	164,37
Μαρ-19	55,37	7,10	13,08	10,43	59,42	26,34	0,39	172,13	-159,93	-8,11	-11,64	-179,68	-7,55	156,83
Απρ-19	47,04	5,98	9,74	10,96	67,35	32,33	0,45	173,85	-134,61	-11,46	-11,75	-157,31	16,54	173,36
Μαϊ-19	50,24	5,10	9,03	9,25	68,28	25,79	0,54	168,24	-141,16	-16,45	-11,79	-169,41	-1,18	172,19
Ιουν-19	55,79	5,63	5,76	16,61	79,58	25,22	0,58	189,17	-150,88	-16,13	-15,99	-183,01	6,16	178,35
Ιουλ-19	53,50	3,12	7,09	16,88	68,56	41,38	0,59	191,12	-155,24	-19,16	-16,88	-191,28	-0,16	178,19
Αυγ-19	72,73	5,77	7,98	21,07	77,34	16,06	0,60	201,55	-186,27	-22,51	-18,57	-227,34	-25,80	152,39
Σεπ-19	52,61	1,56	8,20	16,73	34,52	30,92	0,54	145,08	-145,01	-24,13	-15,43	-184,57	-39,49	112,90
Οκτ-19	44,75	3,55	7,63	11,16	60,94	33,75	0,53	162,31	-128,41	-20,00	-10,81	-159,22	3,08	115,99
Νοε-19								0,00				0,00		
Δεκ-19								0,00				0,00		
Σύνολο 2019	554,49	42,82	78,16	136,29	670,13	284,36	4,94	1772,79	-1436,38	-159,75	-131,18	-1726,80	45,99	115,99
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €													45,99	

**Σημείωση \_1:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιανουάριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Δεκεμβρίου\_2018, αξίας - 0,99 εκατ. €.

**Σημείωση \_2:** Στην εκροή Αξία ΑΠΕ μηνός Ιανουαρίου\_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 0,095 εκατ. €, λόγω επαναληπτικής εκκαθάρισης της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ για το χρονικό διάστημα (1ος/2015-8ος/2015), που πραγματοποιήθηκε από τον ΔΑΠΕΕΠ τον Ιανουάριο 2019.

**Σημείωση \_3:** Στο σύνολο Εισροών μηνός Φεβρουαρίου\_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 1,60 εκατ. €, ως προκύπταν έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ λόγω καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το έτος 2016.( Ανακοίνωση ΡΑΕ 12.03.2019).

**Σημείωση \_4:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Φεβρουάριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Ιανουαρίου\_2019, αξίας +15,12 εκατ. €. Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Μάρτιο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Φεβρουαρίου\_2019, αξίας -9,02 εκατ. €.

**Σημείωση \_5:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Σεπτέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του Αυγούστου\_2019 με εφαρμογή της Χρέωσης Βάσης στα 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες καταναλωτών, αξίας -19,19 εκατ. €.

**Σημείωση \_6:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Οκτώβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου\_2019, αξίας +4 εκατ. €.

Μετά την εφαρμογή του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ με τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ), ο Ειδικός Λογαριασμός ενσωματώνει νέα δομικά στοιχεία και η αποτύπωση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ σε πίνακες έχει ως εξής:

### Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)	ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€)
	Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Εκκαθάριση Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ
Νοε-19	3,134	-3,397	-0,263
Δεκ-19	3,791	-4,717	-0,926
Σύνολο 2μήνου 2019	6,925	-8,114	-1,189

### ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

(ως έχει στις 07.07.2020)

Μετά τη διορθωτική εκκαθάριση Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ λόγω διόρθωσης των μετρήσεων παραγωγής των ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης, για 11<sup>ο</sup> και 12<sup>ο</sup> 2019 ο Υπολογαριασμός Αγοράς διαμορφώνεται ως εξής :

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)									ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	ΜΜΒΑΠ	ΜΜΚΘΣΣ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Νοε-19	37,251	1,214	-0,014	0,340	0,006	10,277	0,000	0,000	49,074	-0,263	48,811
Δεκ-19	46,762	10,226	-0,048	1,048	0,005	8,364	0,000	0,000	66,357	-0,926	65,431
Σύνολο 2μήνου 2019	84,013	11,440	-0,061	1,388	0,011	18,641	0,000	0,000	115,431	-1,189	114,242

**Σημείωση\_1:** Στη συνιστώσα των εκκαθαρίσεων Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για Μονάδες ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών, και μετά τη διορθωτική εκκαθάριση Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ λόγω διόρθωσης των μετρήσεων παραγωγής των ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης, για το Νοέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω διορθωτική εκκαθάριση αξίας +4,73 εκατ. € και για το Δεκέμβριο\_2019 αξίας +4,47 εκατ. €.

**Σημείωση\_2:** Στην εισροή των εκκαθαρίσεων Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για το Νοέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται και η διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Νοεμβρίου\_2019, αξίας 0,0056 εκατ. €, 0,01 και 0,0085 εκατ. € αντίστοιχα για τις 3 συνιστώσες αποκλίσεων του ΕΛΑΠΕ.

**Σημείωση\_3:** Στην εισροή του ΜΜΚΘΣΣ για το Νοέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται και η διορθωτική εκκαθάριση του Νοεμβρίου\_2019, αξίας -6,564 εκατ. €.

**Σημείωση\_4:** Στην εισροή του ΜΜΚΘΣΣ για το Δεκέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση των μηνών 02\_2019, 05\_2019 έως 10\_2019, συνολικής αξίας -5,2 εκατ. €, καθώς και η διορθωτική Δεκεμβρίου αξίας 0,00198 €.

#### **ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Σύνολο Εκροών		
							Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Νοε-19	36,987	29,583	66,570	-4,623	-0,007	-4,630	5,320	67,260
Δεκ-19	-44,257	96,192	51,935	-5,366	-0,022	-5,388	-6,388	40,159
Σύνολο 2μήνου 2019	-7,270	125,775	118,505	-9,989	-0,029	-10,018	-1,068	107,419

**Σημείωση\_1:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ διασυνδεδεμένου συστήματος για το Νοέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνονται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ Οκτωβρίου\_2019, αξίας - 4,431 εκατ. € και η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση Νοεμβρίου\_2019 αξίας -4,684 εκατ. €.

**Σημείωση\_2:** Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ διασυνδεδεμένου συστήματος για το Δεκέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η αναδρομική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ από Ιανουάριο έως και Ιούλιο 2019 με εφαρμογή της χρέωσης βάσης 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών, μετά τη δημοσίευση της Υ.Α. (ΦΕΚ Β'4295/2019) που προβλέπεται από το Νόμο 4625/2019, Άρθρο 7, παρ.3, σχετικά με τη διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από 01.01.2019, αξίας -84,759 εκατ. €, όπως εκκαθαρίστηκε από το ΔΑΠΕΕΠ. Επιπρόσθετα περιλαμβάνεται και ποσό αξίας 1,282 εκατ. € ως μέρος των εσόδων που συγκεντρώνει ο ΔΕΔΔΗΕ από την καταβολή οφειλών για διαπιστωμένες ρευματοκλοπές, το οποίο κατανέμεται στον Ειδικό Λογαριασμό των ΑΠΕ (Αποφάσεις ΡΑΕ 236 και 237/2017), σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Επίσης περιλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση Δεκεμβρίου\_2019 αξίας -2,199 εκατ. €.

**Σημείωση\_3:** Για το έτος 2019 δεν έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

**Σημείωση\_4:** Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Ρύπων του Θερμοκηπίου Δεκεμβρίου\_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 35,661 εκατ. €, ως πρόσθετο έσοδο για όλο το έτος 2019 μετά τη δημοσίευση της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15474/339 ΦΕΚ Β' 584/24.02.2020 και τον καθορισμό του ποσοστού από 65% σε 72%. Στο Δεκέμβριο\_2019 έχει συμπεριληφθεί και η εισροή ποσού 43,33 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ολοκλήρωση της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης της περιόδου 2016-2018, και συνεπώς αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού σύμφωνα με το Ν.4369/2016 ΦΕΚ Α'33/27.02.2016 και την υπ' αριθ. κοινή υπουργική απόφαση ΑΠ/21906/2014 (Β' 3304).

**Σημείωση\_5:** Στο Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το Δεκέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται η αναδρομική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ στα ΜΔΝ από Ιανουάριο έως και Ιούλιο 2019 με εφαρμογή της χρέωσης βάσης 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών, μετά τη δημοσίευση της Υ.Α. (ΦΕΚ Β'4295/2019) που προβλέπεται από το Νόμο 4625/2019, Άρθρο 7, παρ.3, σχετικά με τη διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από 01.01.2019, αξίας -14,598 εκατ. €, όπως εκκαθαρίστηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστή των ΜΔΝ.

**ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ****(ως έχει στις 07.07.2020)**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
								115,99
Νοε-19	48,81	67,26	116,07	-100,28	-17,44	-117,71	-1,64	114,35
Δεκ-19	65,43	40,16	105,59	-110,51	-16,23	-126,74	-21,15	93,20
Σύνολο 2μήνου 2019	114,24	107,42	221,66	-210,79	-33,66	-244,45	-22,79	93,20
Ετήσιο 2019 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								<b>93,20</b>
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €								<b>23,20</b>

**Σημείωση \_1:** Στην εκροή Φ/Β Στεγών για το Δεκέμβριο\_2019 συμπεριλαμβάνεται το συνολικό ποσό των -1,28 εκατ. € ως εκκαθαρίσεις Φ/Β Στεγών που εκπροσωπούνται από λοιπούς Προμηθευτές για το έτος 2019.



## B4: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2020

### Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)	ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€)
	Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ
Ιαν-20	5,991	-4,178	1,813
Φεβ-20	4,004	-3,932	0,072
Μαρ-20	0,527	-0,507	0,021
Απρ-20	0,369	-0,405	-0,036
Μαϊ-20	0,176	-0,196	-0,020
Ιουν-20	0,136	-0,160	-0,024
Ιουλ-20	0,142	-0,241	-0,100
Αυγ-20	0,190	-0,242	-0,052
Σεπ-20	0,218	-0,232	-0,014
Οκτ-20	0,222	-0,212	0,010
Νοε-20	0,238	-0,275	-0,037
Δεκ-20	0,287	-0,353	-0,066
Σύνολο 2020	12,500	-10,933	1,567

**Σημείωση:** Στη συνιστώσα της Εκκαθάρισης Μονάδων υπό το ΦΟΣΕΤΕΚ στο Νοέμβριο και Δεκέμβριο\_2020 περιλαμβάνονται οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις, αξίας 5.895 € και 936 € αντίστοιχα.

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

	ΦΟΣΕΤΕΚ (σε εκατομύρια €)						Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ			
	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ			Υπολογισμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ			Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ	Αποκλίσεις IMP ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο
	Έσοδο ΗΕΠ	Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Υπόλοιπο	Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο				
Ιαν-20	5,99	-4,18	1,81	-2,17	0,00	-2,17	1,81	-2,17	0,00	-0,36
Φεβ-20	4,00	-3,93	0,07	-0,11	0,00	-0,11	0,07	-0,11	0,00	-0,04
Μαρ-20	0,53	-0,51	0,02	-0,04	0,02	-0,01	0,02	-0,04	0,02	0,01
Απρ-20	0,37	-0,40	-0,04	0,04	0,02	0,06	-0,04	0,04	0,02	0,02
Μαϊ-20	0,18	-0,20	-0,02	0,02	0,01	0,03	-0,02	0,02	0,01	0,01
Ιουν-20	0,14	-0,16	-0,02	0,03	0,01	0,04	-0,02	0,03	0,01	0,01
Ιουλ-20	0,14	-0,24	-0,10	0,12	0,01	0,13	-0,10	0,12	0,01	0,03
Αυγ-20	0,19	-0,24	-0,05	0,06	0,01	0,07	-0,05	0,06	0,01	0,02
Σεπ-20	0,22	-0,23	-0,01	0,01	0,01	0,03	-0,01	0,01	0,01	0,01
Οκτ-20	0,22	-0,21	0,01	-0,02	0,01	-0,01	0,01	-0,02	0,01	0,00
Νοε-20	0,24	-0,27	-0,03	0,06	0,01	0,08	-0,03	0,06	0,01	0,04
Δεκ-20	0,29	-0,35	-0,06	0,06	0,02	0,07	-0,06	0,06	0,02	0,02
<b>Σύνολο</b>	<b>12,50</b>	<b>-10,93</b>	<b>1,58</b>	<b>-1,94</b>	<b>0,13</b>	<b>-1,81</b>	<b>1,58</b>	<b>-1,94</b>	<b>0,13</b>	<b>-0,23</b>

## Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Net- Metering					
Ιαν-20	15,38	0,27	0,0011	5,28	20,94	-11,30	-11,30	9,64
Φεβ-20	12,28	0,32	0,0006	4,94	17,54	-10,43	-10,43	7,11
Μαρ-20	13,19	0,43	0,0022	5,11	22,27	-11,70	-11,70	10,57
Απρ-20	10,16	0,47	0,0026	4,63	15,26	-11,51	-11,51	3,75
Μαϊ-20	8,86	0,54	0,0052	4,85	14,26	-12,13	-12,13	2,13
Ιουν-20	9,37	0,52	0,0034	4,98	14,87	-12,81	-12,81	2,07
Ιουλ-20	15,62	0,55	0,0005	6,00	22,17	-17,80	-17,80	4,37
Αυγ-20	15,77	0,56	0,0024	6,62	22,96	-17,07	-17,07	5,88
Σεπ-20	12,30	0,52	0,0005	6,12	18,94	-13,66	-13,66	5,28
Οκτ-20	6,82	0,22	0,0015	5,62	12,65	-9,15	-9,15	3,51
Νοε-20	10,08	0,34	0,0000	4,73	15,16	-9,79	-9,79	5,37
Δεκ-20	9,04	0,13	0,0013	4,89	14,07	-8,88	-8,88	5,19
<b>Σύνολο 2020</b>	138,88	4,88	0,0215	63,78	211,09	-146,22	-146,22	64,87

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

\* Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.

**ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1**

**Updated\_22\_02\_2023**

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)									ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγίων	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγίων	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	ΜΜΒΑΠ	ΜΜΚΘΣΣ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-20	48,667	1,369	-0,009	-2,171	0,010	10,839	0,000	0,004	58,709	1,813	60,522
Φεβ-20	38,687	3,886	-0,081	-0,110	0,004	14,749	0,000	0,001	57,137	0,072	57,209
Μαρ-20	37,359	11,409	-0,196	-0,038	0,006	18,967	0,024	0,006	67,538	0,021	67,559
Απρ-20	25,223	0,223	-0,206	0,041	0,006	19,511	0,019	0,002	44,819	-0,036	44,783
Μαϊ-20	26,976	0,525	-0,108	0,017	0,005	8,633	0,009	0,007	36,065	-0,020	36,046
Ιουν-20	27,342	-0,910	-0,107	0,028	0,003	3,942	0,007	0,005	30,311	-0,024	30,287
Ιουλ-20	42,440	-0,492	-0,101	0,116	0,005	1,962	0,011	0,002	43,944	-0,100	-10,756
Αυγ-20	38,463	-0,890	-0,150	0,057	0,008	3,596	0,011	0,007	41,101	-0,052	41,050
Σεπ-20	47,031	0,373	-0,122	0,014	0,011	6,413	0,011	0,012	53,743	-0,014	53,730
Οκτ-20	35,043	0,874	-0,146	-0,017	0,005	9,672	0,010	0,010	45,451	0,010	45,461
Νοε-20	48,230	-7,533	-1,989	0,062	0,004	21,035	0,013	0,045	59,868	-0,037	59,831
Δεκ-20	47,792	-14,439	-2,389	0,056	0,007	30,693	0,016	0,609	62,345	-0,066	62,279
Σύνολο 2020	463,253	-5,604	-5,602	-1,943	0,075	150,012	0,133	0,708	601,031	1,567	547,998

**Σημείωση 1:** Στη συνιστώσα των εκκαθαρίσεων του εσόδου με βάση το ΜΜΚΘΣΣ έχει συμπεριληφθεί η διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 11\_2019 έως και 05\_2020. Ειδικότερα, στον 01\_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ 11\_2019 αξίας +0,435 εκατ. €, 12\_2019 αξίας +0,2696 εκατ. € και 01\_2020 αξίας +0,23 εκατ. €. Στον 02\_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση 02\_2020 αξίας +0,628 εκατ. €, στον 03\_2020 αξίας +0,49 εκατ. €, στον 04\_2020 αξίας +1,32 εκατ. € και στον 05\_2020 η διορθωτική εκκαθάριση του 05\_2020 αξίας -4,975 εκατ. €.

**Σημείωση 2:** Στο Τρέχον Διαθέσιμο του Υπολογαριασμού Αγοράς ΛΓ1 το μήνα Ιούλιο\_2020 περιλαμβάνεται ως εκροή το ισοδύναμο έσοδο Υπολογαριασμού Αγοράς αξίας -54,6 εκατ. € από την Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ για το διάστημα από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019.

**Σημείωση 3:** Για Νοέμβριο και Δεκέμβριο\_2020 οι συνιστώσες «Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αποκλίσεων IMP\_B Μονάδων σε ΦΟΣΕ και απευθείας» και «Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ» εννοούνται ως «Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC\_B Μονάδων σε ΦΟΣΕ και απευθείας» και «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ».

**Σημείωση 4:** Στα ποσά των συνιστωσών για Νοέμβριο και Δεκέμβριο\_2020 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

### **Updated 22\_02\_2023**

**Σημείωση 5 :** Σύμφωνα με το Άρθ. 46 του Ν.4951/2022 Συμβάσεις ΣΠΗΕ οι οποίες συνδέθηκαν μετά την 04.07.2019 εντάσσονται στη χρέωση του «Κόστους Εξισορρόπησης». Η εν λόγω εκκαθάριση εκτελέστηκε το Φεβρουάριο\_2022, αφορά σε ολόκληρο το έτος\_2020, και η αξία της 0,57 εκατ. € έχει συμπεριληφθεί στο ποσό της συνιστώσας Κόστος Εξισορρόπησης για το Δεκέμβριο\_2020.

## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Ιαν-20	51,218	26,412	77,630	-6,526	-0,040	-6,566	9,643	80,707
Φεβ-20	43,768	27,579	71,347	-9,191	-0,042	-9,233	7,112	69,226
Μαρ-20	43,328	26,914	70,242	-11,640	-0,082	-11,722	10,572	69,092
Απρ-20	42,157	23,175	65,332	-15,072	-0,084	-15,156	3,748	53,924
Μαϊ-20	45,976	17,334	63,310	-11,898	-0,068	-11,966	2,130	53,474
Ιουν-20	43,247	29,174	72,421	-11,944	-0,071	-12,016	2,065	62,471
Ιουλ-20	52,185	49,512	101,697	-13,259	-0,110	-13,368	4,369	137,866
Αυγ-20	49,947	14,775	64,722	-10,837	-0,095	-10,932	5,885	59,675
Σεπ-20	48,588	36,482	85,071	-17,126	-0,156	-17,281	5,281	73,070
Οκτ-20	43,444	35,293	78,738	-11,753	-0,054	-11,807	3,506	70,437
Νοε-20	45,466	37,687	83,153	-15,844	-0,089	-15,933	5,368	72,588
Δεκ-20	41,958	85,367	141,788	-14,050	-0,091	-14,141	5,191	132,838
Σύνολο 2020	551,284	409,703	975,450	-149,139	-0,981	-150,120	64,869	935,368

**Σημείωση 1:** Στη συνιστώσα της εισροής ΕΤΜΕΑΡ έχει συμπεριληφθεί η διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 02\_2020 έως και 05\_2020. Ειδικότερα, στον 02\_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 02\_2020 αξίας +0,167 εκατ. €, στον 03\_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση 03\_2020 αξίας +0,59 εκατ. €, στον 04\_2020 αξίας +0,575 εκατ. € και στον 05\_2020 η διορθωτική εκκαθάριση του 05\_2020 αξίας +4,257 εκατ. €.

**Σημείωση 2:** Στη συνιστώσα της εισροής ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ για τον 12\_2020 έχει συμπεριληφθεί η διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για τον 12\_2020 αξίας -3,5 εκατ. €.

**Σημείωση 3:** Στο Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το Μάρτιο\_2020 συμπεριλαμβάνεται η ετήσια οριστική εκκαθάριση 2017 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ αξίας +3,53 εκατ. €.

**Σημείωση 4:** Στο Τρέχον Διαθέσιμο του Υπολογαριασμού Επισχύσεων ΛΓ2 το μήνα Ιούλιο\_2020 περιλαμβάνεται ως εισροή η διορθωτική εκκαθάριση της Διαφορικής Προσαύξησης αξίας 45,17 εκατ. € από την Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ για το διάστημα από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019.

**Σημείωση 5:** Στη συνιστώσα της εισροής ΕΤΜΕΑΡ το Νοέμβριο\_2020 έχουν συμπεριληφθεί 2 διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ συνολικής αξίας -5,137 εκατ. €.

**Σημείωση 6:** Στο σύνολο Εισροών τον 12\_2020 συμπεριλαμβάνονται πρόσθετα έσοδα: 6 εκατ. € από το Τέλος Διατήρησης Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ, 7,35 εκατ. € από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2020 από τη ΡΑΕ και 1,1 εκατ. € από τις ρευματοκλοπές.

**Σημείωση 7:** Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου το Δεκέμβριο\_2020 συμπεριλαμβάνεται πρόσθετο έσοδο 65,87 εκατ. €, λόγω μεταβολής του ποσοστού που κατευθύνεται στον ΕΛΑΠΕ από 65% σε 78%, για το διάστημα 01\_2020 έως και 12\_2020, σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020) για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2020.

**ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ**
**Updated\_22\_02\_2023**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
								93,2
Ιαν-20	60,52	80,71	141,23	-122,15	-13,13	-135,28	5,95	99,15
Φεβ-20	57,21	69,23	126,43	-129,86	-9,53	-139,39	-12,96	86,19
Μαρ-20	67,56	69,09	136,65	-144,23	-9,76	-154,00	-17,34	68,85
Απρ-20	44,78	53,92	98,71	-148,38	-11,81	-160,19	-61,48	7,37
Μαϊ-20	36,05	53,47	89,52	-143,69	-16,86	-160,55	-71,03	-63,66
Ιουν-20	30,29	62,47	92,76	-140,52	-15,92	-156,45	-63,69	-127,35
Ιουλ-20	-10,76	137,87	127,11	-164,34	-19,45	-183,79	-56,68	-184,03
Αυγ-20	41,05	59,67	100,72	-146,29	-22,75	-169,04	-68,31	-252,34
Σεπ-20	53,73	73,07	126,80	-154,14	-23,85	-177,99	-51,19	-303,53
Οκτ-20	45,46	70,44	115,90	-122,24	-19,35	-141,59	-25,69	-329,22
Νοε-20	59,83	72,59	132,42	-123,34	-16,83	-140,17	-7,75	-336,97
Δεκ-20	62,28	132,84	195,12	-106,74	-14,69	-121,43	73,69	-263,29
Σύνολο 2020	548,00	935,37	1483,37	-1645,94	-193,92	-1839,85	-356,49	-263,29
Ετήσιο 2020 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								-263,29

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο\_2020

Σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020) για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2020, ποσοστό 78% αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Το πρόσθετο έσοδο από 65% για το 2020 είναι 65,87 εκατ. € και περιλαμβάνεται στο Δεκέμβριο\_2020. Το πλήθος των δικαιωμάτων που δημοπρατήθηκαν για την Ελλάδα το 2020 είναι 20.861.000 tn.

Σε εφαρμογή των διατάξεων της Υ.Α. Αρ. Οικ. 339 ΦΕΚ Β' 584/24.02.2020 «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2019» και μετά την ολοκλήρωση της Τελικής ετήσιας Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης του έτους 2019, το τελικό ποσό δαπάνης κρατικής ενίσχυσης του καθεστώτος SA.38630 για το έτος 2019 είναι 14,48 εκατ. € και συμπεριλαμβάνεται στην εισροή Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου Ιουλίου\_2020).

Η Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος για το έτος 2015 είναι 52,4 €/MWh, για το 2016 είναι 42,8 €/MWh, για το 2017 είναι 54,7 €/MWh, για το έτος 2018 είναι 60,39 €/MWh και για το 2019 είναι 63,8 €/MWh. Η μέση τιμή της ΟΤΣ για το δεκάμηνο του έτους 2020 είναι 43 €/MWh. Η μέση τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ για το Νοέμβριο του έτους 2020 είναι 52,66 €/MWh και για το Δεκέμβριο\_2020 είναι 58,93 €/MWh. Η μέση τιμή της Αγοράς Η/Ε (ΗΕΠ & DAM) για το έτος 2020 προκύπτει ως 45,06 €/MWh.

Για το Δεκέμβριο\_2020 η αξία των εσόδων από DAM & IDM και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι 37,2 €/MWh, ενώ το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι -16,8 €/MWh.

Η συνιστώσα IMBC\_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για το Δεκέμβριο\_2020 είναι -2,39 εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -7,5 €/MWh.

Τα έσοδα από τον ΗΕΠ και την εκκαθάριση των Αποκλίσεων ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ ήταν το 2015: 50,38 €/MWh, για το 2016: 41,42 €/MWh, για το έτος 2017: 52,58 €/MWh, για το έτος 2018: 57,40 €/MWh και για 01.2019-10.2019 είναι 64,5 €/MWh.

Η αξία των εσόδων από την Αγορά (ΗΕΠ-DAM & IDM) και τις Αποκλίσεις ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ το Έτος\_2020 είναι 37,93 €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι -1,56 €/MWh.

Η συνιστώσα IMBC\_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για το Έτος\_2020 είναι -5,6 εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -2,03 €/MWh.

Στο Δελτίο έχουν ληφθεί υπόψη διορθωτικές εκκαθαρίσεις Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για το διάστημα 11\_2019 έως και 05\_2020, λόγω διόρθωσης των μετρήσεων παραγωγής των ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης. Ειδικότερα, οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για το χρονικό διάστημα 11-2019 έως και 05\_2020 αφορούν σε 43,64 εκατ. € επιπλέον έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ.

Για το Νοέμβριο 2019, τα έσοδα από τον ΗΕΠ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών και από τις Αποκλίσεις τους, ανά παραγόμενη MWh ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών, μετά τις ανωτέρω διορθωτικές εκκαθαρίσεις Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ γίνεται 53,49 €/MWh (από 41,29 όπως είχε υπολογισθεί πριν τη διορθωτική εκκαθάριση αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ) και για το Δεκέμβριο 2019 γίνεται 66,03 €/MWh (από 53,22 €/MWh).

Σε εφαρμογή της ΥΑ ΦΕΚ Β' 2062/30.05.2020 «Καθορισμός της διαδικασίας οριστικής εκκαθάρισης της μεθοδολογίας βάσει της οποίας καθορίζεται η τιμολόγηση του διακανονισμού των συναλλαγών και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας για την αποζημίωση, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019 σύμφωνα με το άρθρο 61 του ν. 4546/2018 (Α' 101), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 19 του ν. 4643/2019 (Α' 193) και την παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4685/2020 (Α'

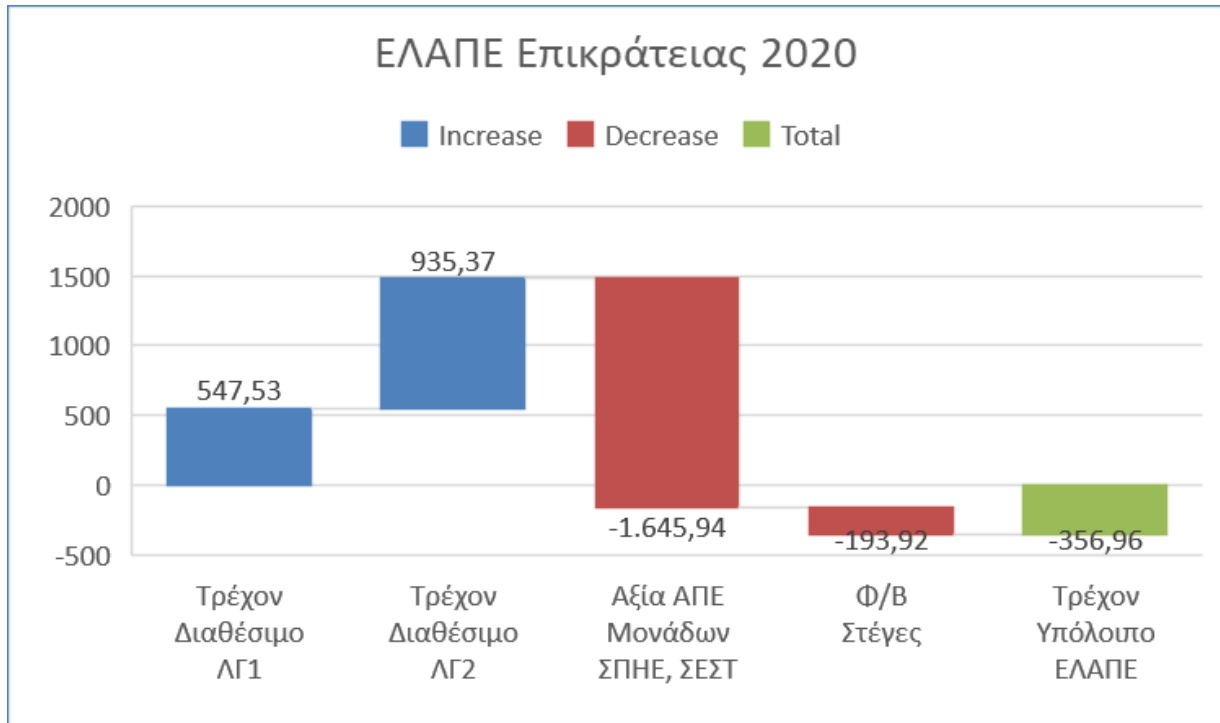


92)», και όσον αφορά στον ΕΛΑΠΕ, στο παρόν Δελτίο έχει συμπεριληφθεί η εν λόγω Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ. Αφορά σε 31 μήνες, ήτοι στο διάστημα από 04.2017 έως 10.2019. Το 10.2019, τελευταίο μήνα διενέργειας της εν λόγω εκκαθάρισης, εκκαθαρίστηκαν 104 έργα με συνολική ισχύ 561,85 MW. Υπολογίστηκε η ΕΤΑ ανά τεχνολογία για τους 31 μήνες της εκκαθάρισης, και έχει δημοσιευθεί στο site του ΔΑΠΕΕΠ. Το ισοδύναμο έσοδο Υπολογαριασμού Αγοράς υπολογίστηκε σε 54,6 εκατ. € και αποτυπώνεται ως εκροή στο Τρέχον Διαθέσιμο Υπόλοιπο του ΛΓ-1 για το μήνα Ιούλιο\_2020. Η διορθωτική εκκαθάριση της Διαφορικής Προσαύξησης, υπολογίστηκε σε 45,17 εκατ. €, και αποτυπώνεται ως εισροή στο Τρέχον Διαθέσιμο Υπόλοιπο του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων ΛΓ-2 για το μήνα Ιούλιο\_2020. Τελικά, η πρόσθετη επιβάρυνση στον ΕΛΑΠΕ είναι 9,43 εκατ. €.

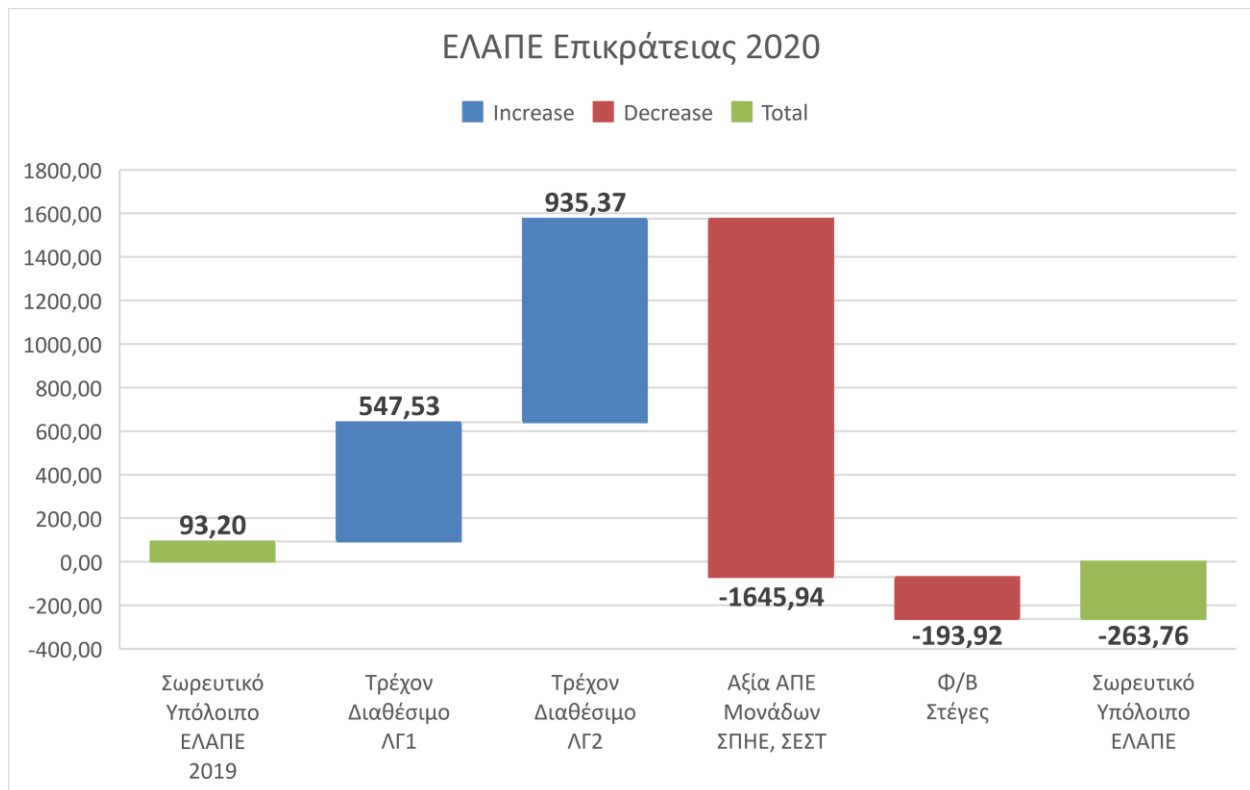
Επίσης περιλαμβάνεται διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 02\_2020 έως και 05\_2020 αξίας 5,95 εκατ. € και για τον 06\_2020 αξίας -2,73 εκατ. €. Αντίστοιχα, διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 11\_2019 έως και 05\_2020, αξίας -1,59 εκατ. €. Επιπρόσθετα, έχει εκτελεσθεί διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 01.2017 έως και 01.2018, με μηδενικό συνολικό αποτέλεσμα για τον ΕΛΑΠΕ.

Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τον Νοέμβριο και Δεκέμβριο\_2020. Επισημαίνεται, πως έχουν συμπεριληφθεί το Ειδικό Τέλος Διατήρησης Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ, αξίας 6 εκατ. €, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2020 αξίας 7,355 εκατ.€ και 1,1 εκατ. € ρευματοκλοπές.

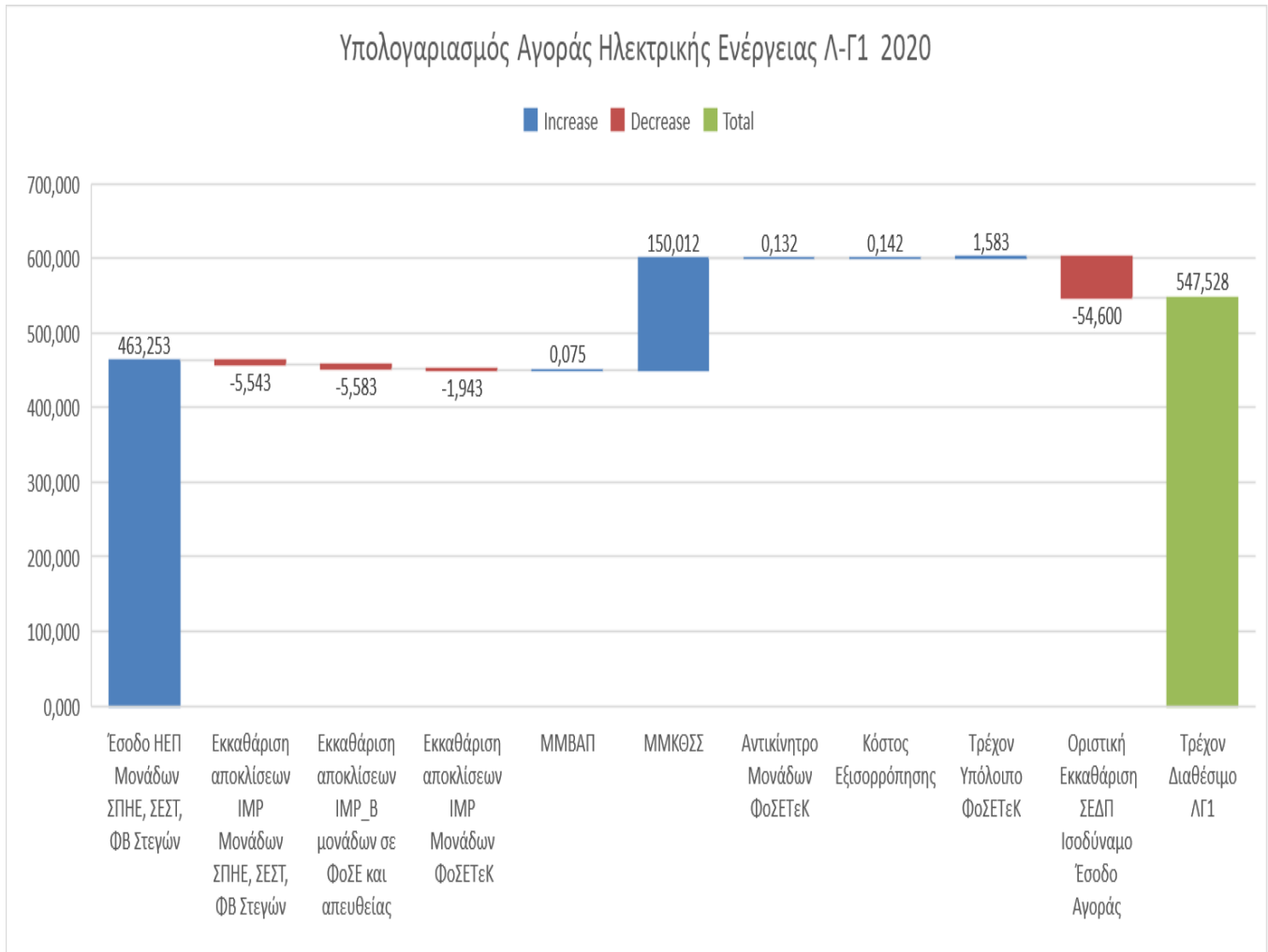
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Τρέχον Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους\_2020, εκατ. €.



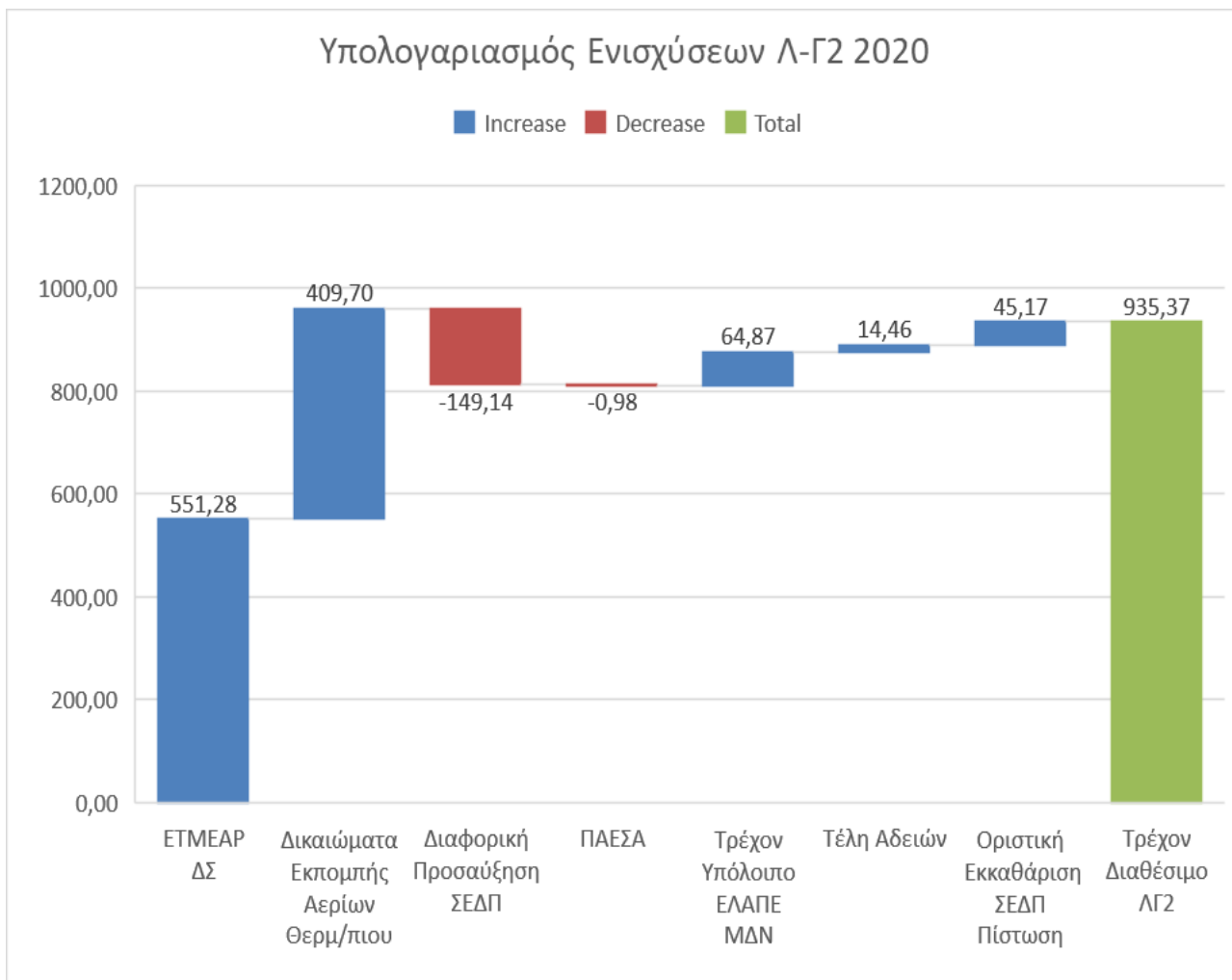
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Σωρευτικό Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους\_2020.



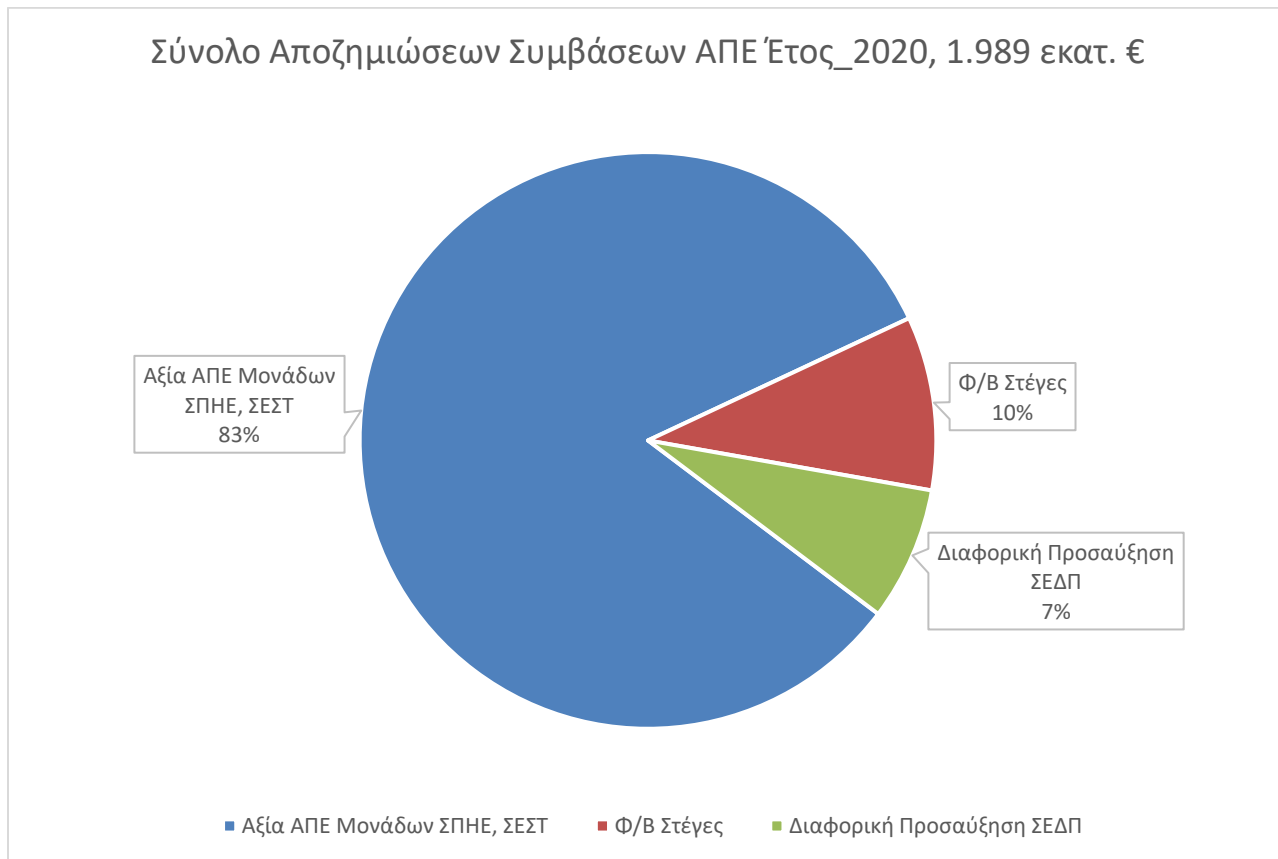
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους\_2020.



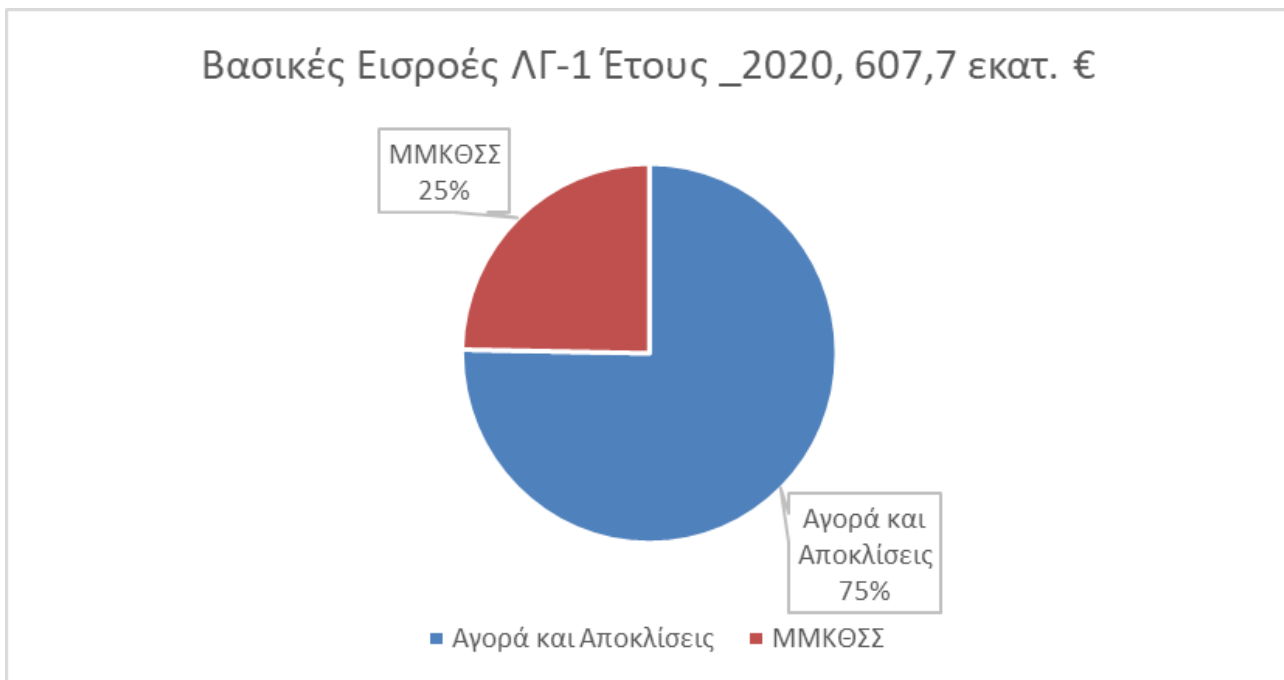
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους\_2020.



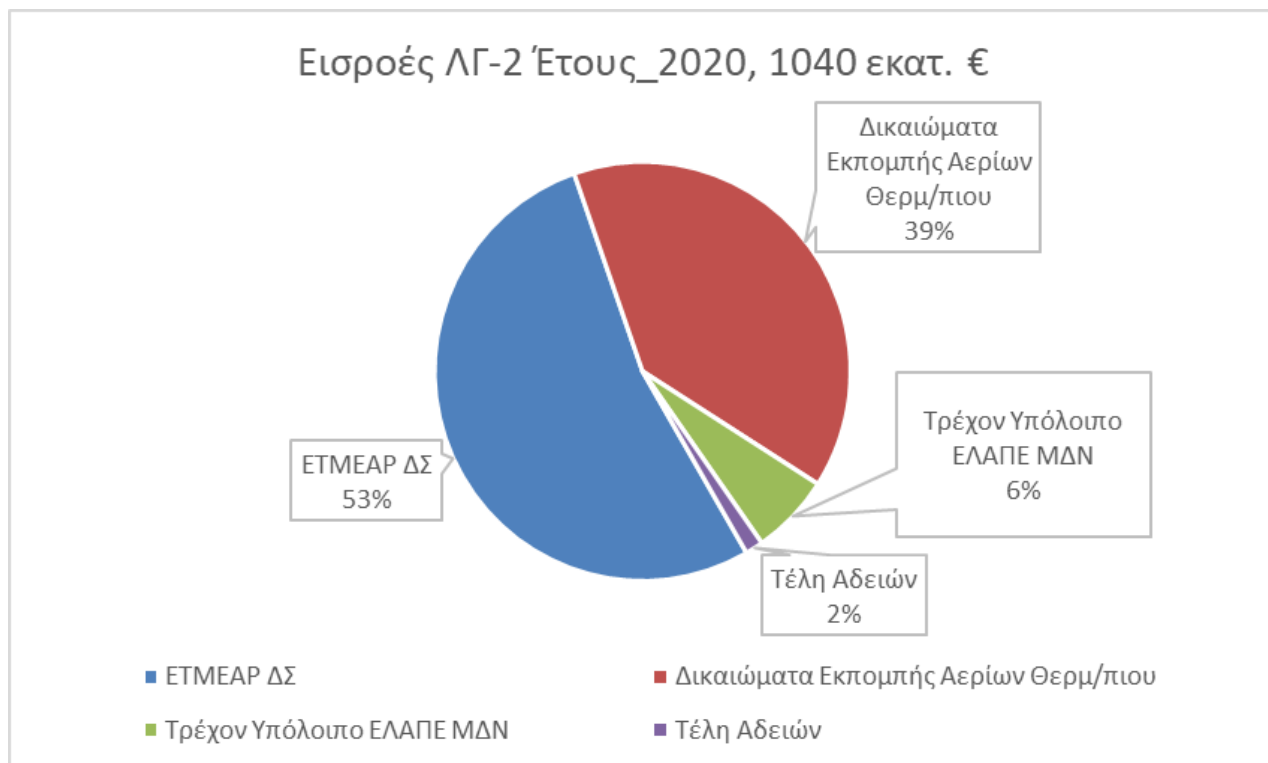
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων.



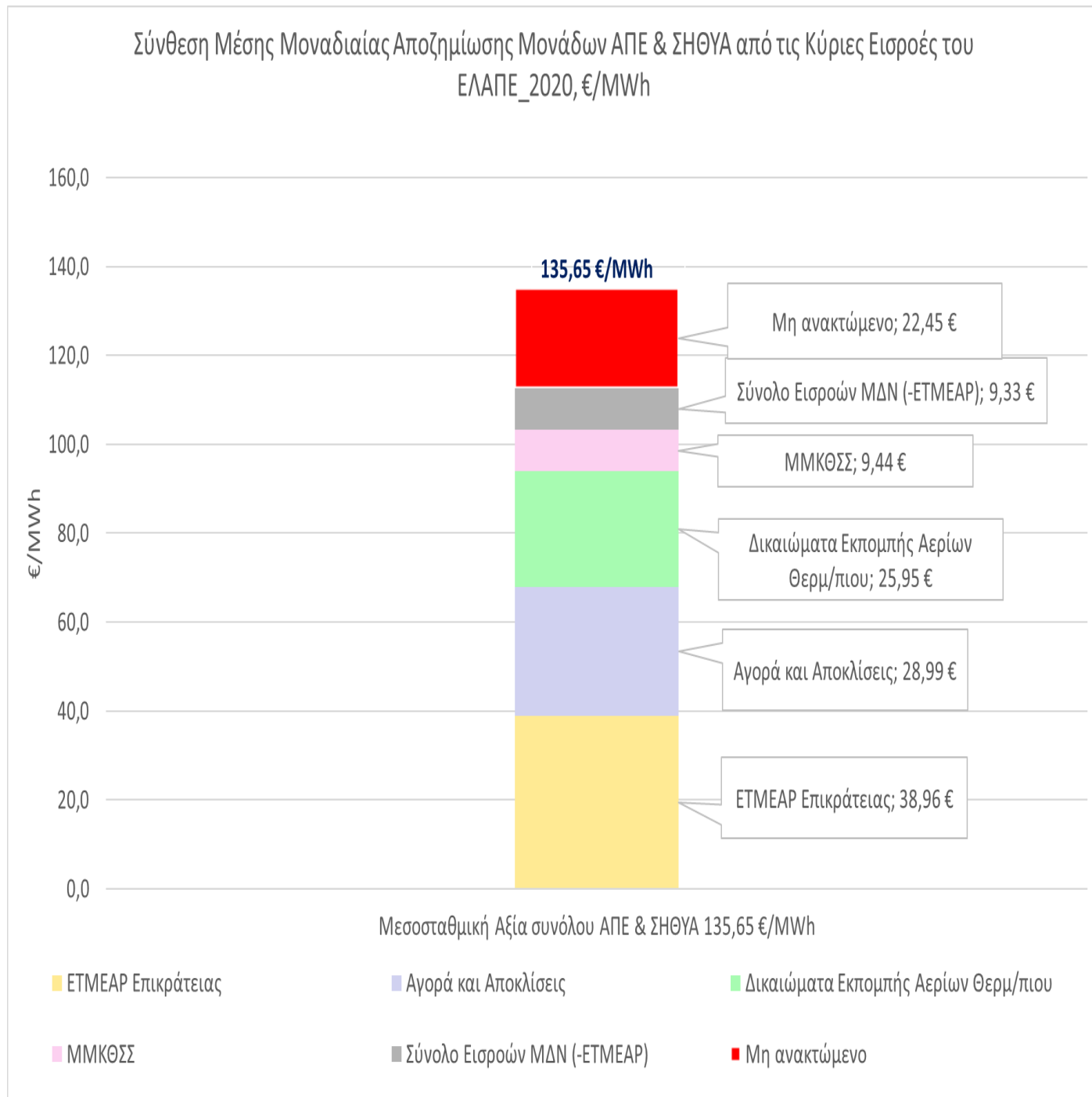
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-1.



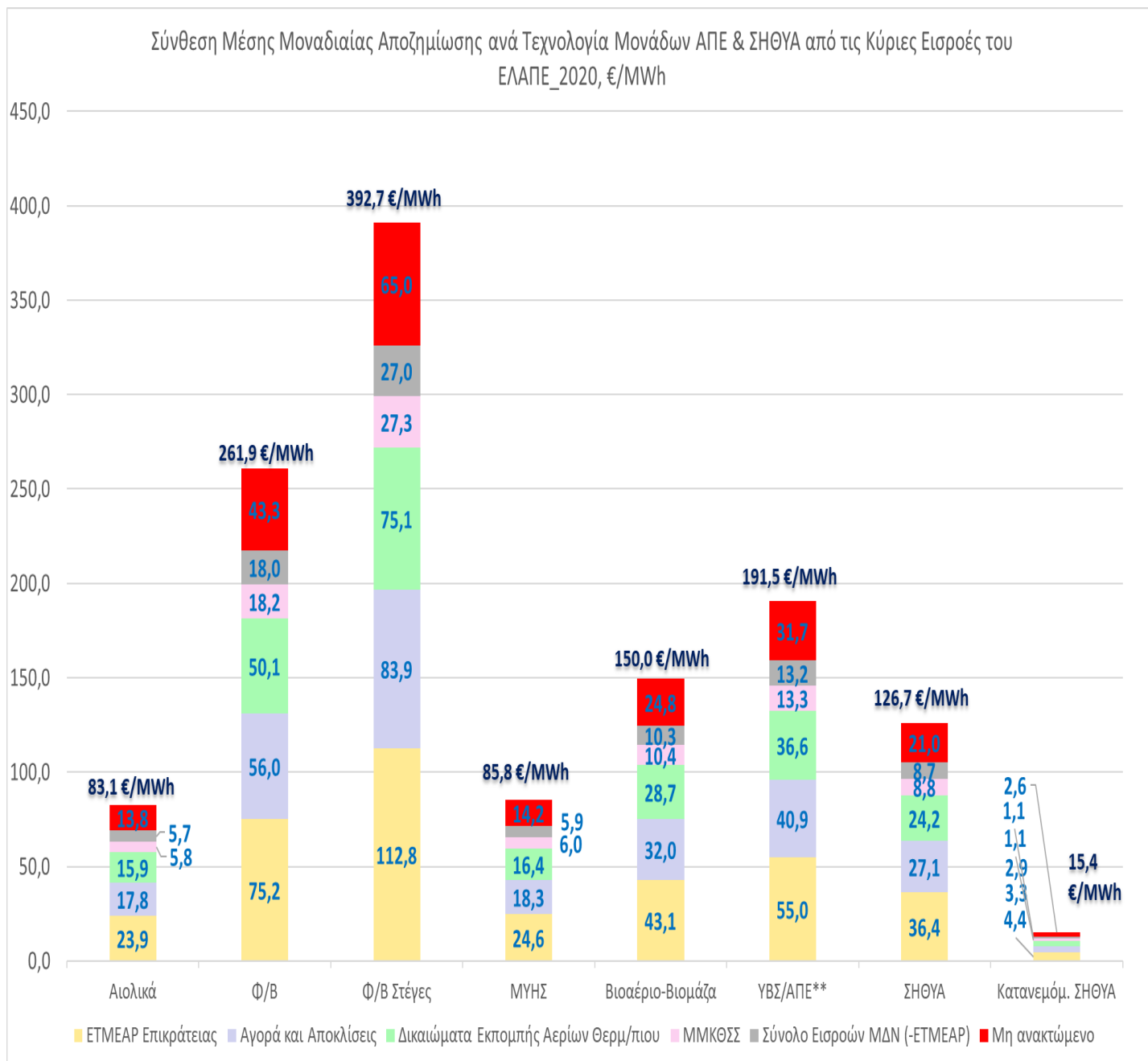
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2.



Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια το Έτος\_2020 είχε μέσο κόστος 135,6 €. Το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 39 €, η Αγορά και Αποκλίσεις 29 €, οι ρύπτοι 26 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 9,33 €, το ΜΜΚΘΣΣ 9,44 €, ενώ 22,45 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν.



Ακολουθως, απεικονίζεται η ίδια ανάλυση για τη Μέση Μοναδιαία Αξία για κάθε τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην Επικράτεια.





## B5: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2021

### Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)	ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€)
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ	Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ	Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤεΚ
Ιαν-21	0,368	-0,448	-0,079
Φεβ-21	0,354	-0,444	-0,090
Μαρ-21	0,443	-0,533	-0,090
Απρ-21	0,531	-0,551	-0,020
Μαϊ-21	0,478	-0,363	0,115
Ιουν-21	0,374	-0,353	0,021
Ιουλ-21	0,386	-0,766	-0,380
Αυγ-21	0,523	-0,844	-0,320
Σεπ-21	0,842	-0,984	-0,141
Οκτ-21	1,911	-2,104	-0,193
Νοε-21	2,087	-2,361	-0,275
Δεκ-21	1,832	-2,289	-0,458
Σύνολο 2021	10,129	-12,039	-1,910

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

	ΦΟΣΕΤεΚ (σε εκατομύρια €)									
	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤεΚ			Υπολογισμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ			Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤεΚ στον ΕΛΑΠΕ			
	Έσοδο DAM & IDM	Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Υπόλοιπο	Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ	Αποκλίσεις IMP ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο
Ιαν-21	0,37	-0,45	-0,08	0,05	0,02	0,07	-0,08	0,05	0,02	-0,01
Φεβ-21	0,35	-0,44	-0,09	0,06	0,02	0,08	-0,09	0,06	0,02	-0,01
Μαρ-21	0,44	-0,53	-0,09	0,09	0,02	0,11	-0,09	0,09	0,02	0,02
Απρ-21	0,53	-0,55	-0,02	0,01	0,03	0,03	-0,02	0,01	0,03	0,01
Μαϊ-21	0,48	-0,36	0,12	-0,16	0,02	-0,14	0,12	-0,16	0,02	-0,03
Ιουν-21	0,37	-0,35	0,02	-0,03	0,02	-0,01	0,02	-0,03	0,02	0,01
Ιουλ-21	0,39	-0,77	-0,38	0,31	0,04	0,35	-0,38	0,31	0,04	-0,03
Αυγ-21	0,52	-0,84	-0,32	0,25	0,04	0,29	-0,32	0,25	0,04	-0,03
Σεπ-21	0,84	-0,98	-0,14	0,09	0,05	0,14	-0,14	0,09	0,05	0,00
Οκτ-21	1,91	-2,10	-0,19	0,13	0,10	0,24	-0,19	0,13	0,10	0,04
Νοε-21	2,09	-2,36	-0,27	0,29	0,11	0,40	-0,27	0,29	0,11	0,13
Δεκ-21	1,83	-2,29	-0,46	0,39	0,11	0,50	-0,46	0,39	0,11	0,04
<b>Σύνολο</b>	<b>10,13</b>	<b>-12,04</b>	<b>-1,91</b>	<b>1,49</b>	<b>0,57</b>	<b>2,06</b>	<b>-1,91</b>	<b>1,49</b>	<b>0,57</b>	<b>0,15</b>

## Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)						ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')			Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Net- Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ	ΕΚΤΑΚΤΗ ΕΙΣΦΟΡΑ ΜΔΝ (εκ €)	ΕΚΤΑΚΤΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘ. ΜΔΝ (εκ €)				
Ιαν	9,92	0,26	0,0013	5,12	0,64	0,90	16,84	-9,53	-9,53	7,31
Φεβ	9,09	0,18	0,0011	4,69	0,61	0,79	15,35	-9,69	-9,69	5,66
Μαρ	10,95	0,18	0,0119	5,06	0,68	0,74	17,61	-12,18	-12,18	5,43
Απρ	11,01	0,26	0,0059	4,45	0,67	0,62	17,02	-11,99	-11,99	5,03
Μάι	10,56	0,62	0,0104	5,24	0,71	0,62	17,77	-13,02	-13,02	4,74
Ιουν	13,88	0,71	0,0057	6,29	0,75	0,67	22,31	-14,18	-14,18	8,13
Ιουλ	20,53	0,72	0,0038	7,82	1,04	0,98	31,10	-18,90	-18,90	12,20
Αυγ	21,68	0,76	0,0017	8,37	1,00	1,11	32,91	-18,91	-18,91	14,00
Σεπ	20,00	0,65	0,0033	7,51	0,80	0,95	29,91	-17,75	-17,75	12,16
Οκτ	16,59	0,55	0,0011	6,95	0,53	0,79	25,42	-16,48	-16,48	8,93
Νοε*	3,48	0,09	0,0000	2,48	0,19	0,69	6,93	-3,29	-3,29	3,64
Δεκ	4,38	0,07	0,0000	2,50	0,16	0,77	7,87	-3,67	-3,67	4,20
<b>Σύνολο 2021</b>	<b>152,07</b>	<b>5,04</b>	<b>0,0462</b>	<b>66,47</b>	<b>7,78</b>	<b>9,62</b>	<b>241,03</b>	<b>-149,59</b>	<b>-149,59</b>	<b>91,44</b>

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

\*Από τον Νοέμβριο\_2021 τα στοιχεία Εκκαθαρίσεων της Κρήτης δεν περιλαμβάνονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΜΔΝ εκτός από την Έκτακτη Χρέωση Προμηθευτών ΜΔΝ, καθότι έχει υπολογισθεί επί της κατανάλωσης που συμμετέχει στην Αγορά για κάθε μήνα του 2020.

\*\* Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)									ΥΠΟΛΟΙΠΑ		
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης	Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης	ΜΜΒΑΠ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-21	53,47	-4,88	-2,76	0,05			0,05	0,02	0,05	46,02	-0,08	45,94
Φεβ-21	44,09	-3,19	-1,42	0,06			0,05	0,02	0,05	39,67	-0,09	39,58
Μαρ-21	53,23	-2,25	-1,03	0,09			0,02	0,02	0,07	50,15	-0,09	50,06
Απρ-21	57,06	-2,86	-1,51	0,01			0,01	0,03	0,08	52,82	-0,02	52,80
Μαϊ-21	55,63	-1,96	-1,59	-0,16			0,02	0,02	0,09	52,04	0,12	52,16
Ιουν-21	60,12	-4,65	-1,03	-0,03			0,02	0,02	0,06	54,50	0,02	54,53
Ιουλ-21	100,53	-1,75	-1,16	0,31			0,01	0,04	0,07	98,05	-0,38	97,67
Αυγ-21	104,30	-1,72	-1,16	0,25			0,01	0,04	0,10	101,83	-0,32	101,51
Σεπ-21	113,13	-0,78	-1,66	0,09			0,01	0,05	0,08	110,92	-0,14	110,78
Οκτ-21	182,27	-1,48	-2,94	0,13			0,02	0,10	0,14	178,25	-0,19	178,06
Νοε-21	202,59	-11,64	-2,40	0,29	0,62	0,90	0,02	0,11	0,07	190,56	-0,27	190,29
Δεκ-21	239,54	-12,25	-7,70	0,39	0,36	-0,07	0,05	0,11	2,88	223,32	-0,46	222,86
Σύνολο 2021	1265,97	-49,40	-26,36	1,49	0,98	0,83	0,29	0,57	3,76	1198,12	-1,91	1196,21

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών για το σύνολο του έτους 2021 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Updated 22\_02\_2023**

**Σημείωση 2 :** Σύμφωνα με το Άρθ. 46 του Ν.4951/2022 Συμβάσεις ΣΠΗΕ οι οποίες συνδέθηκαν μετά την 04.07.2019 εντάσσονται στη χρέωση του «Κόστους Εξισορρόπησης». Η εν λόγω εκκαθάριση εκτελέστηκε το Φεβρουάριο\_2022, αφορά σε ολόκληρο το έτος\_2021, και η αξία της 2,68 εκατ. Ευρώ έχει συμπεριληφθεί στο ποσό της συνιστώσας Κόστος Εξισορρόπησης για τον Δεκέμβριο\_2021.

## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)					ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΑ	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Έκτακτη Χρέωση Προμηθευτών ΔΣ	Έκτακτη Εισφορά Μονάδων ΑΠΕ ΔΣ	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Εκκαθάριση Δεκαημέρου	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Ιαν-21	43,70	0,00	9,56	6,02	59,278	-18,893	-0,061		-18,954	7,315	47,639
Φεβ-21	42,46	3,02	8,15	6,45	60,083	-16,679	-0,049		-16,728	5,659	49,014
Μαρ-21	46,50	3,87	7,72	7,18	65,268	-13,881	-0,052		-13,933	5,432	56,766
Απρ-21	47,43	3,61	6,57	7,48	65,082	-10,942	-0,055		-10,997	5,026	59,111
Μαϊ-21	45,87	3,24	6,79	7,50	63,396	-11,292	-0,058		-11,350	4,743	56,789
Ιουν-21	47,18	4,60	7,36	7,48	66,620	-1,690	-0,039		-1,730	8,134	73,024
Ιουλ-21	48,58	4,77	9,63	8,42	71,402	4,513	-0,074		4,439	12,200	88,042
Αυγ-21	51,57	2,46	9,20	7,60	70,840	11,024	-0,073		10,951	14,005	95,795
Σεπ-21	50,01	3,73	8,12	7,71	69,565	16,861	-0,079	-0,290	16,492	12,159	98,216
Οκτ-21	46,28	3,51	7,33	6,30	63,429	50,394	-0,090	-0,375	49,928	8,935	122,292
Νοε-21	49,49	4,62	6,80	6,17	67,087	57,024	-0,079	-0,118	56,827	3,639	127,552
Δεκ-21	49,20	3,16	6,35	5,18	63,887	71,537	-0,096	-0,702	70,739	4,198	138,824
Σύνολο 2021	568,263	40,59	93,60	83,49	785,937	137,975	-0,806	-1,486	135,683	91,444	1.013,064

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών για το σύνολο του έτους 2021 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 4% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών με βάση το ΦΕΚ\_6295\_29.12.2021 για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος 2021.

Η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε χρεωστική και πιστωτική για τον ΕΛΑΠΕ σε εκατ. € για το διάστημα από τον Απρίλιο (όπου εμφανίστηκαν τα πρώτα πιστωτικά τιμολόγια) έως και τον Δεκέμβριο 2021 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

Μήνας/ Έτος	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ < ΕΤΑ	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ > ΕΤΑ	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ (ΣΥΝΟΛΟ)
Απρ-21	0,05	-10,97	-10,92
Μαϊ-21	0,03	-11,2	-11,17
Ιουν-21	1,73	-3,37	-1,64
Ιουλ-21	5,77	-1,38	4,39
Αυγ-21	11,63	-0,92	10,71
Σεπ-21	17,51	-0,83	16,68
Οκτ-21	50,03	-0,2	49,83
Νοε-21	57,02	0	57,02
Δεκ-21	71,54	0	71,54
Σύνολο Απριλίου- Δεκεμβρίου_2021	215,3	-28,86	186,44

**ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ**

Updated\_22\_02\_2023

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)		ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
							-263,85
Ιαν-21	45,94	47,64	93,58	-133,28	-145,75	-52,18	-315,46
Φεβ-21	39,58	49,01	88,59	-124,04	-132,93	-44,34	-359,81
Μαρ-21	50,06	56,77	106,82	-141,34	-150,45	-43,62	-403,43
Απρ-21	52,80	59,11	111,91	-138,45	-150,52	-38,61	-442,04
Μαϊ-21	52,16	56,79	108,95	-151,33	-166,23	-57,28	-499,32
Ιουν-21	54,53	73,02	127,55	-125,54	-142,27	-14,72	-514,04
Ιουλ-21	97,67	88,04	185,71	-158,10	-175,82	9,89	-504,15
Αυγ-21	101,51	95,80	197,30	-145,71	-167,52	29,78	-474,37
Σεπ-21	110,78	98,22	208,99	-134,00	-157,44	51,55	-422,82
Οκτ-21	178,06	122,29	300,35	-131,30	-149,40	150,95	-271,87
Νοε-21	190,29	127,55	317,84	-111,21	-127,25	190,59	-81,29
Δεκ-21	222,86	138,82	361,68	-130,84	-148,87	212,81	131,52
Σύνολο 2021	1196,21	1013,06	2.209,28	-1625,12	-1.814,47	394,81	131,52
Αρχικό Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €							131,52
Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ							55,17
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης							108,38
Λοιπά Έσοδα							15,11
Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €							310,18
Αποθεματικό Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών βάσει του αρ. 143 του Ν. 4001/2011							-70,00
Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών							240,18

**Σημείωση 1:** Στο Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού ΗΕ από ΑΠΕ έχει συνυπολογιστεί και η επιστροφή του τέλους.

**Σημείωση 2:** Στα Λοιπά Έσοδα συμπεριλαμβάνονται 13,9 εκ. ευρώ από το Carbon Leakage και 1,19 εκ. ευρώ από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές.

Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 6295/29.12.2020) για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2021, ποσοστό 4% αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Το πλήθος των δικαιωμάτων που δημοπρατήθηκαν για την Ελλάδα το 2021 είναι 19.207.500 tn.

Η Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος για το έτος 2015 είναι 52,4 €/MWh, για το 2016 είναι 42,8 €/MWh, για το 2017 είναι 54,7 €/MWh, για το έτος 2018 είναι 60,39 €/MWh και για το 2019 είναι 63,8 €/MWh. Η μέση τιμή της ΟΤΣ για το δεκάμηνο του έτους 2020 είναι 43 €/MWh. Η μέση τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ για το Νοέμβριο του έτους 2020 είναι 52,66 €/MWh και για το Δεκέμβριο\_2020 είναι 58,93 €/MWh. Η μέση τιμή της Αγοράς Η/Ε (ΗΕΠ & DAM) για το έτος 2020 προκύπτει ως 45,06 €/MWh. Η μέση τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το 2021 είναι 116,44 €/MWh.

Τα έσοδα από τον ΗΕΠ και την εκκαθάριση των Αποκλίσεων ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ ήταν το 2015: 50,38 €/MWh, για το 2016: 41,42 €/MWh, για το έτος 2017: 52,58 €/MWh, για το έτος 2018: 57,40 €/MWh και για 01.2019-10.2019 είναι 64,5 €/MWh.

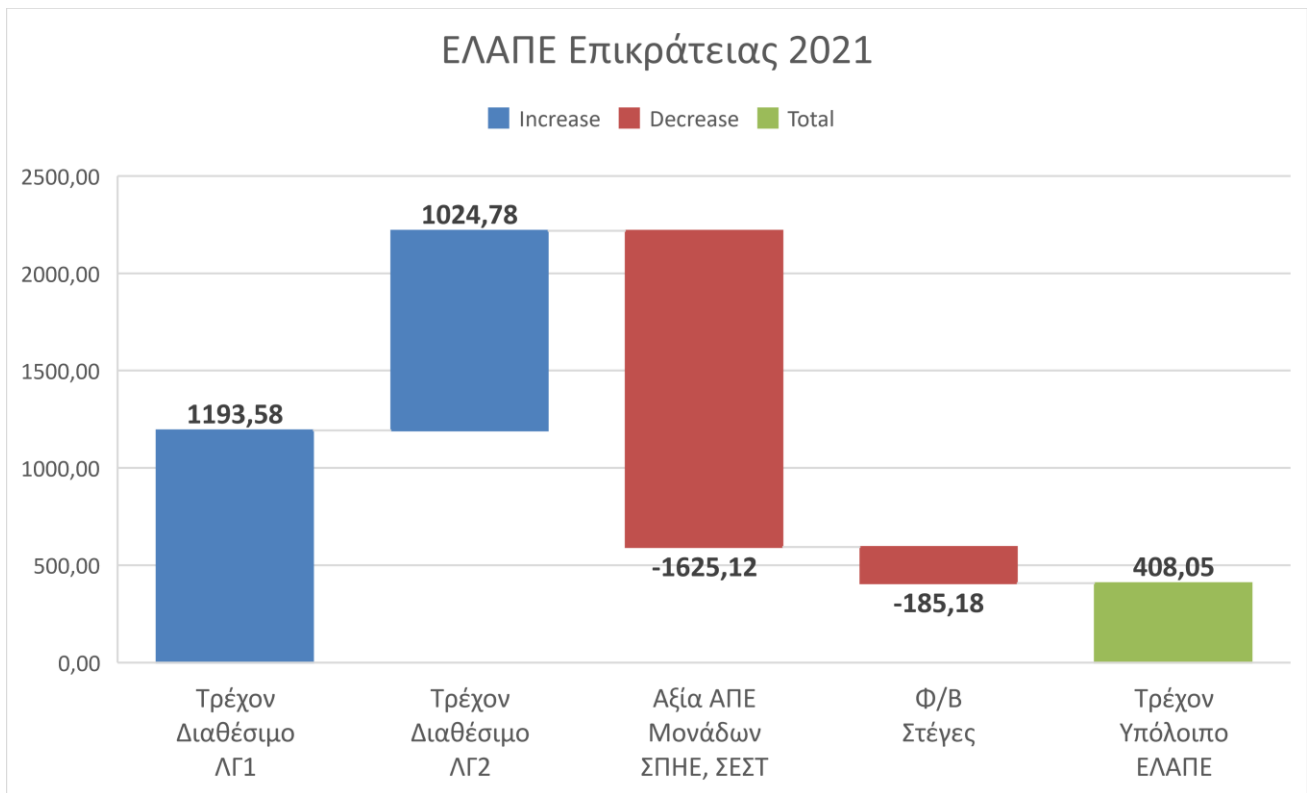
Η αξία των εσόδων από την Αγορά (ΗΕΠ-DAM & IDM) και τις Αποκλίσεις ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ το Έτος\_2020 είναι 37,93 €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι -1,56 €/MWh. Τα έσοδα από την Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης για το 2021 ανά εγχεόμενη MWh ήταν 107,00 €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ για το 2021 είναι -5,00 €/MWh

Η συνιστώσα IMBC\_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για το Έτος\_2021 είναι -26,4 εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -5,49 €/MWh.

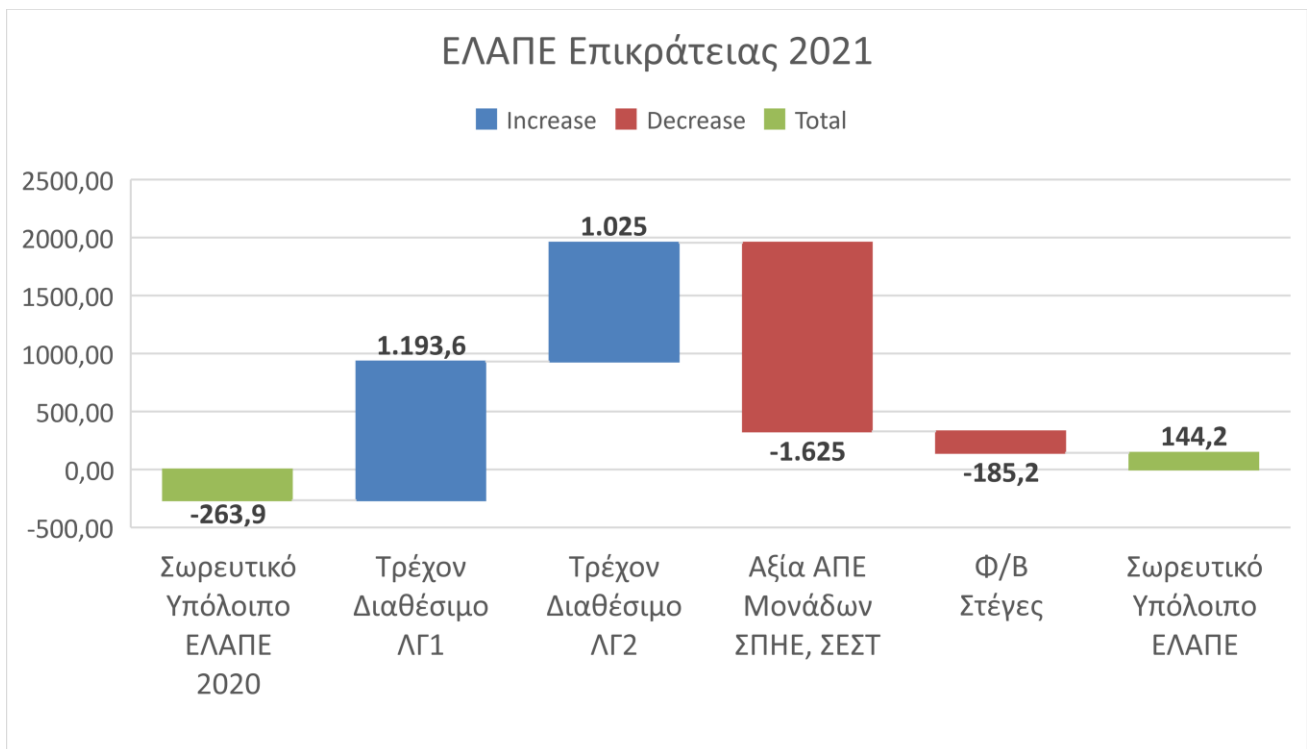
Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για το διάστημα από Νοέμβριο\_2020 έως και Δεκέμβριο\_2021.

Επισημαίνεται, πως έχει συμπεριληφθεί το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας (μαζί με τις επιστροφές) για το 2021 αξίας 55,17 εκατ.€, το πράσινο τέλος στο πετρέλαιο κίνησης 108,38 εκατ. €, τα έσοδα από το Carbon Leakage 13,9 εκατ. € και το έσοδο από τις διαπιστωμένες ρευματοκλοπές 1,19 εκατ. €.

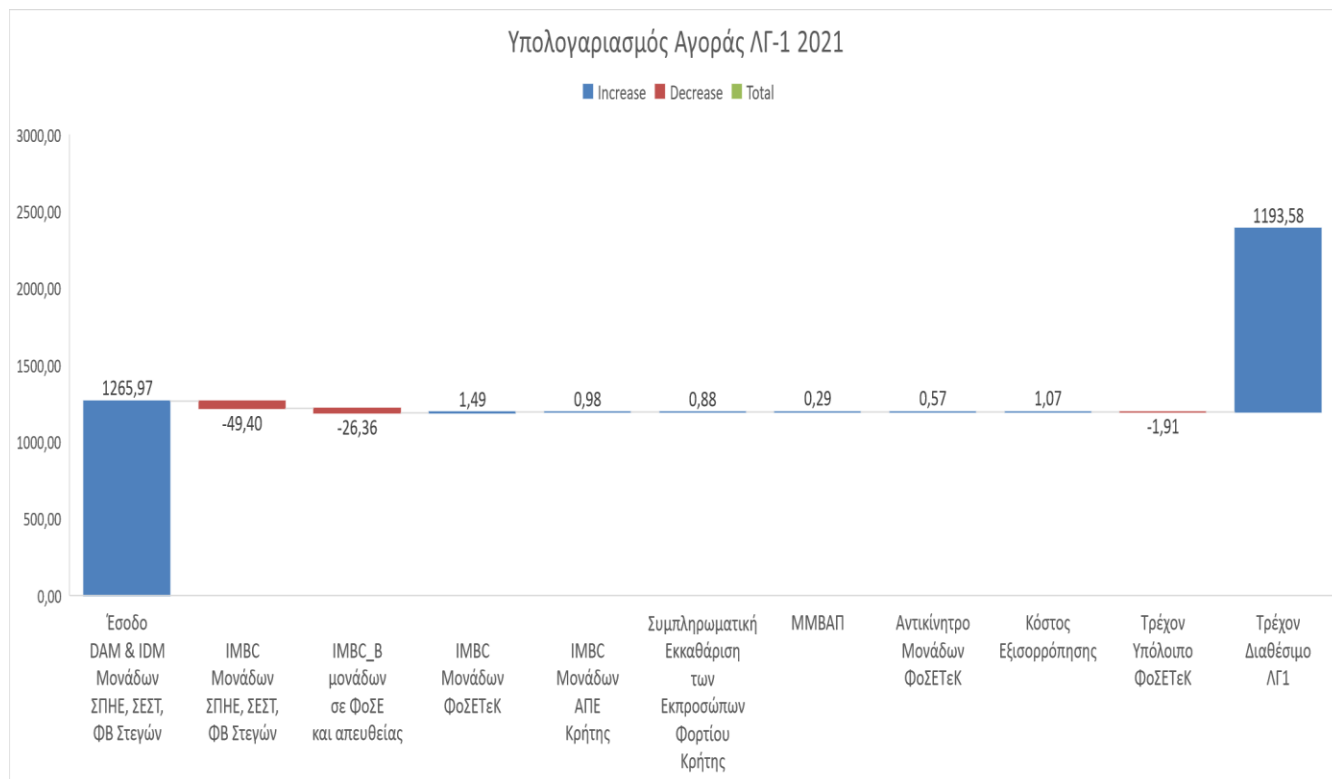
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Τρέχον** Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους\_2021, εκατ. €.



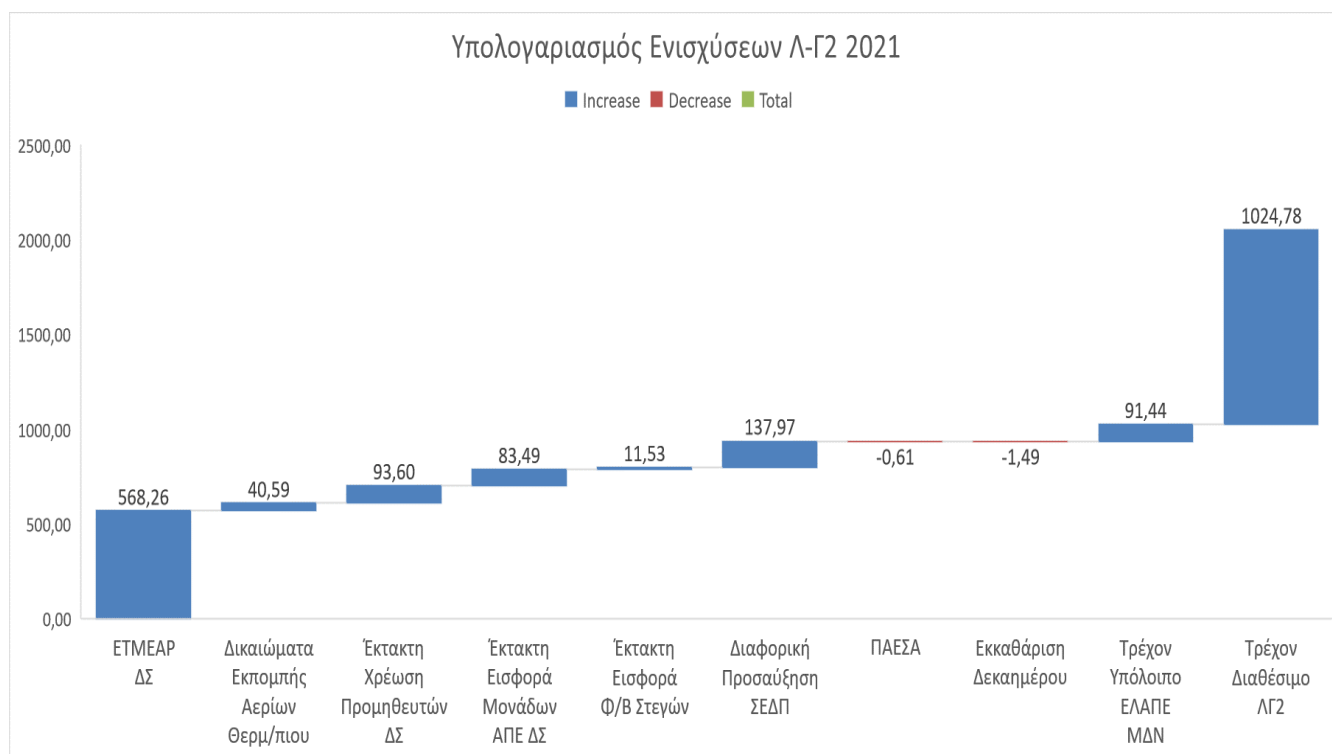
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Σωρευτικό** Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους\_2021.



Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους\_2021.

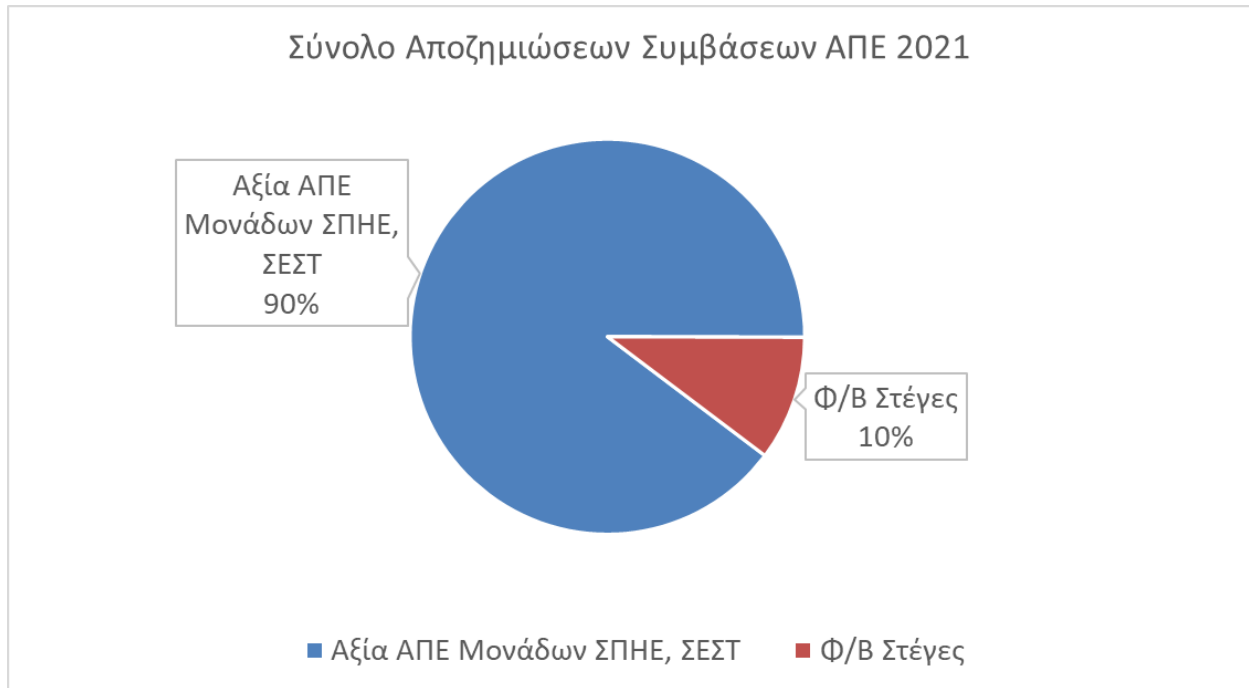


Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους\_2021.

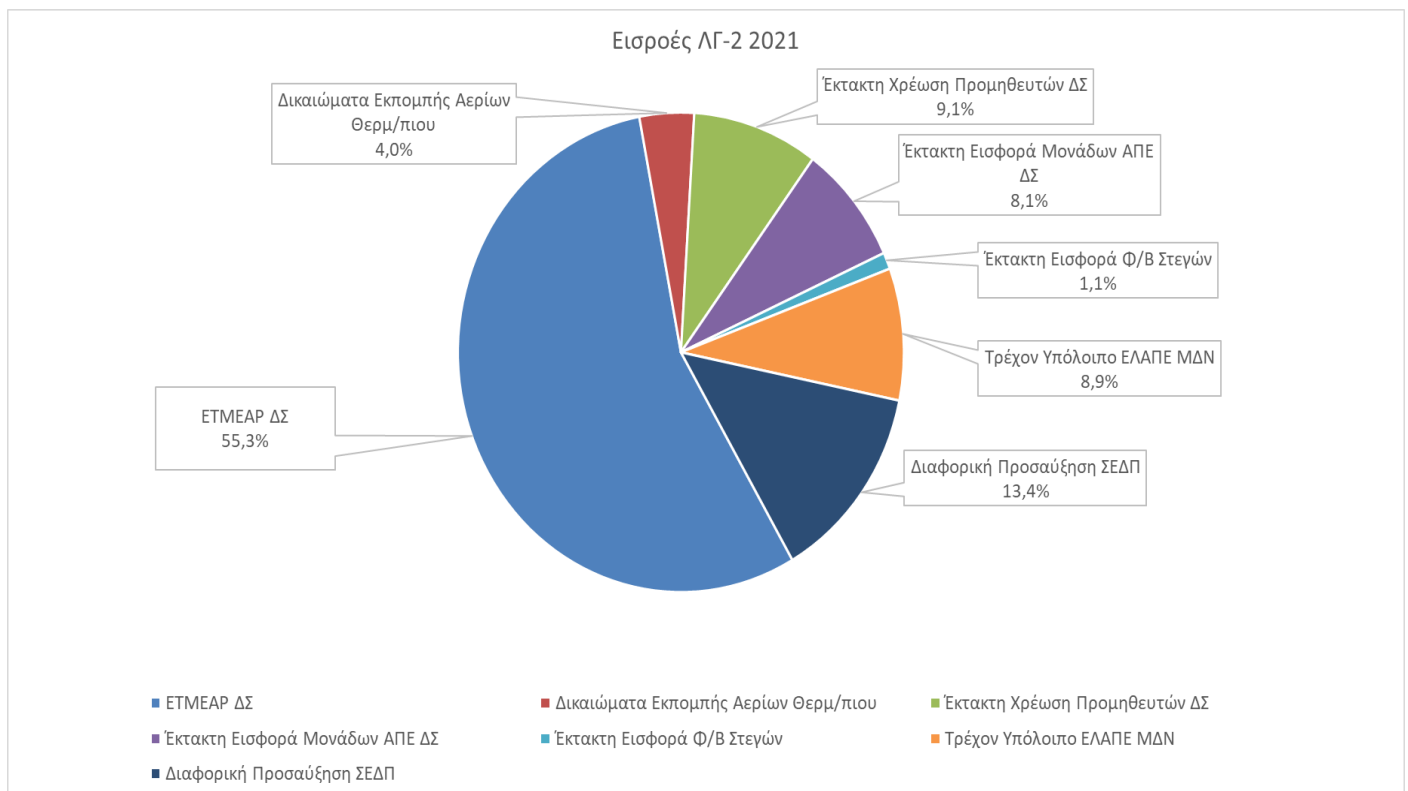




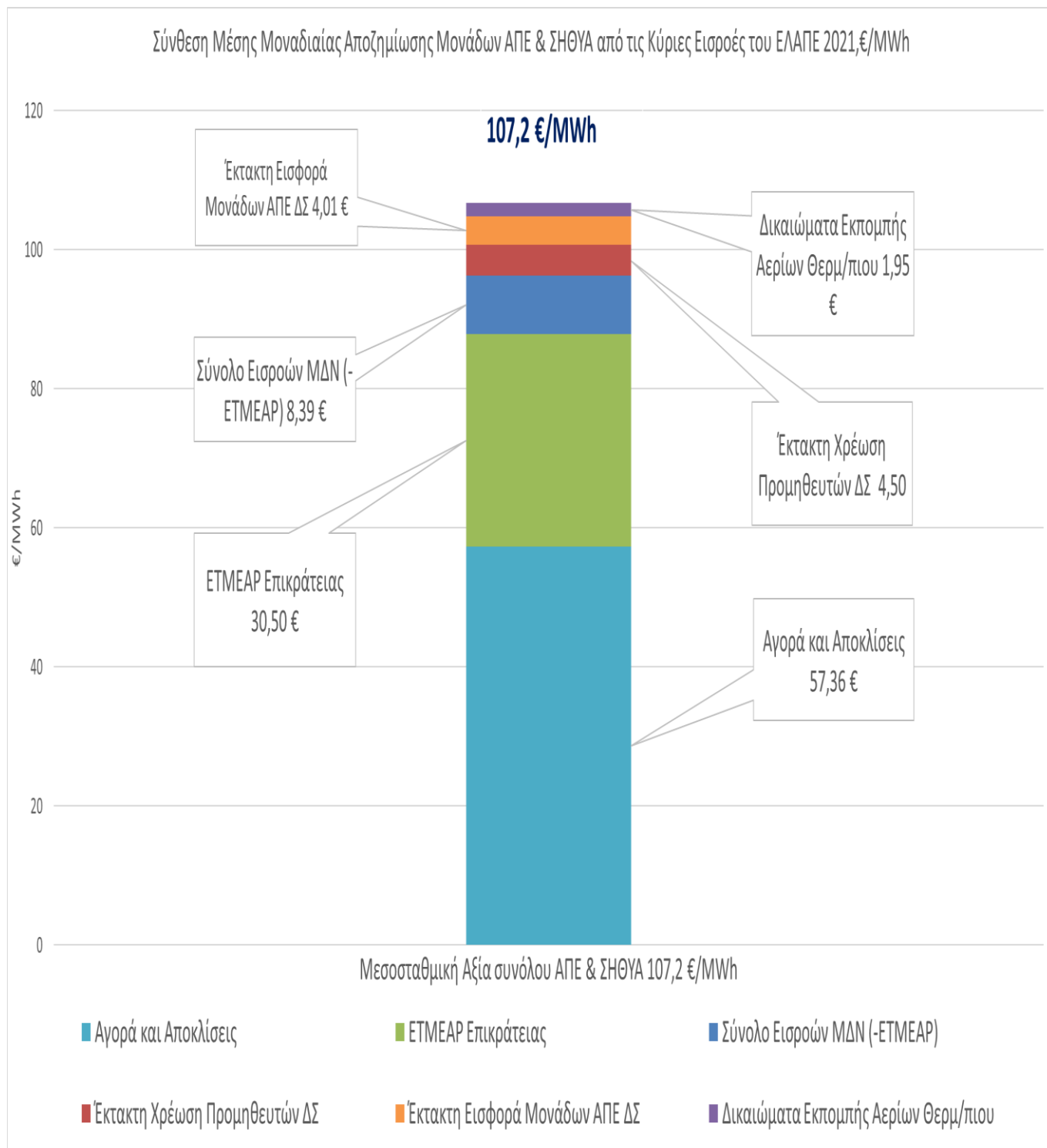
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων.



Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2.

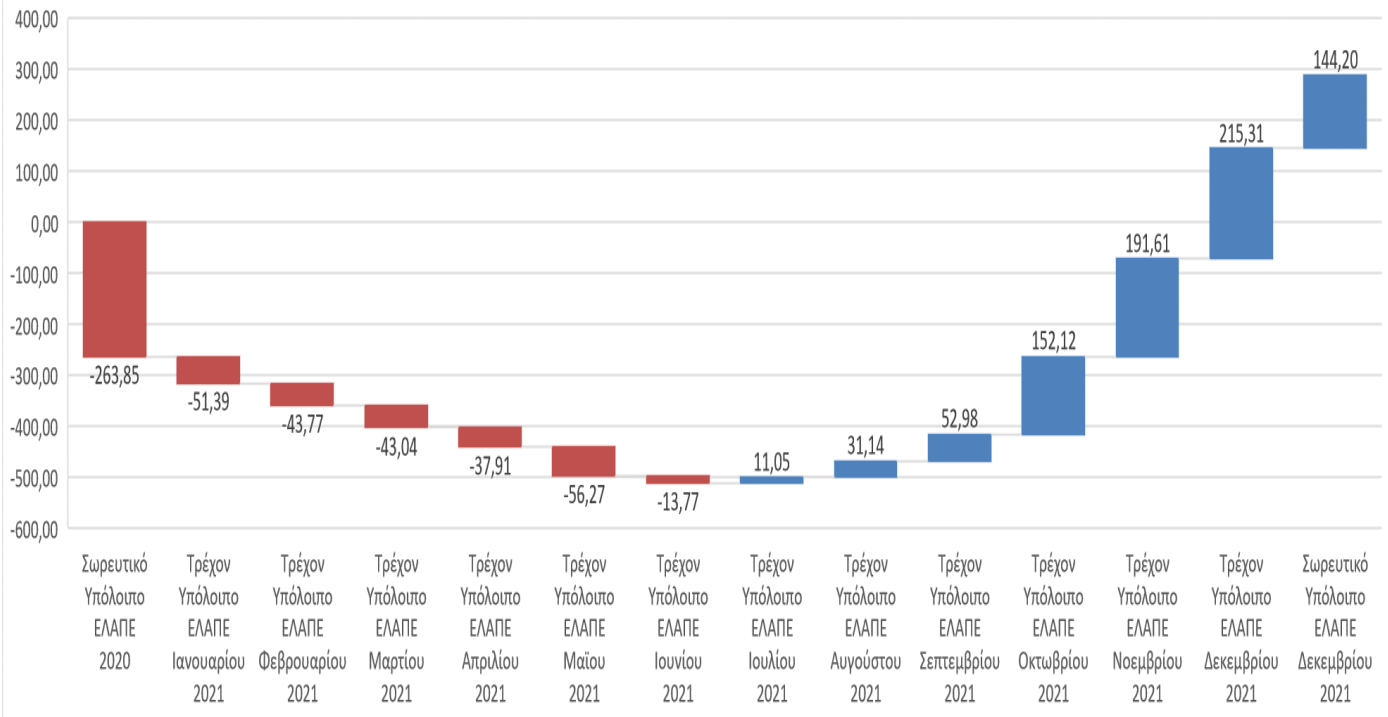


Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για το έτος\_2021. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια το έτος\_2021 είχε μέσο κόστος 107,2 €. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 57,36 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 30,50 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 8,39 €, οι Έκτακτες Χρεώσεις και Εισφορές 4,50 € και 4,01 €, και οι ρύποι 1,95 € αντίστοιχα ενώ 24,00 € από κάθε MWh παραμένουν στον ΕΛΑΠΕ και συνεισφέρουν στη μείωση του σωρευτικού ελλείμματος.



### ΕΛΑΠΕ Επικρατείας 2021

■ Increase ■ Decrease ■ Total



## Β6: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2022

### Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)	ΕΚΡΟΕΣ (εκατ.€)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκατ. €)
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Εκκαθάριση Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ
Ιαν-22	2,039	-2,031	0,008
Φεβ-22	1,189	-1,318	-0,130
Μαρ-22	2,087	-2,288	-0,201
Απρ-22	2,532	-2,384	0,148
Μαϊ-22	1,681	-1,471	0,210
Ιουν-22	1,103	-1,140	-0,037
Ιουλ-22	0,809	-0,847	-0,038
Αυγ-22	0,339	-0,333	0,006
Σεπ-22	0,437	-0,456	-0,019
Οκτ-22	0,608	-0,662	-0,053
Νοε-22	0,575	-0,648	-0,073
Δεκ-22	0,534	-0,614	-0,080
Σύνολο 2022	13,932	-14,193	-0,260

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

ΦοΣΕΤεΚ (σε εκατομύρια €)										
	Λογαριασμός ΦοΣΕΤεΚ			Υπολογαριασμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ			Συνολικό αποτέλεσμα ΦοΣΕΤεΚ στον ΕΛΑΠΕ			
	Έσοδο DAM & IDM	Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Υπόλοιπο	Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ	Αποκλίσεις IMBC ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο
Ιαν-22	2,04	2,03	0,01	-0,04	0,10	0,06	0,01	-0,04	0,10	0,06
Φεβ-22	1,19	1,32	-0,13	0,09	0,06	0,15	-0,13	0,09	0,06	0,02
Μαρ-22	2,09	2,29	-0,20	0,19	0,11	0,30	-0,20	0,19	0,11	0,09
Απρ-22	2,53	2,38	0,15	-0,16	0,11	-0,05	0,15	-0,16	0,11	0,10
Μαϊ-22	1,68	1,47	0,21	-0,25	0,07	-0,18	0,21	-0,25	0,07	0,03
Ιουν-22	1,10	1,14	-0,04	0,01	0,05	0,07	-0,04	0,01	0,05	0,03
Ιουλ-22	0,81	0,85	-0,04	0,06	0,04	0,10	-0,04	0,06	0,04	0,06
Αυγ-22	0,34	0,33	0,01	-0,07	0,02	-0,05	0,01	-0,07	0,02	-0,04
Σεπ-22	0,44	0,46	-0,02	0,01	0,02	0,03	-0,02	0,01	0,02	0,01
Οκτ-22	0,61	0,66	-0,05	0,06	0,03	0,09	-0,05	0,06	0,03	0,04
Νοε-22	0,57	0,65	-0,07	0,10	0,03	0,13	-0,07	0,10	0,03	0,05
Δεκ-22	0,53	0,61	-0,08	0,23	0,03	0,26	-0,08	0,23	0,03	0,18
<b>Σύνολο</b>	<b>13,93</b>	<b>14,19</b>	<b>-0,26</b>	<b>0,22</b>	<b>0,67</b>	<b>0,89</b>	<b>-0,26</b>	<b>0,22</b>	<b>0,67</b>	<b>0,63</b>

## Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Net- Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ				
Ιαν-22	4,67	0,05	0,0011	2,62	7,35	-4,35	-4,35	3,00
Φεβ-22	4,36	0,06	0,0111	2,43	6,87	-3,91	-3,91	2,96
Μαρ-22	5,76	0,08	0,0000	2,60	8,45	-5,25	-5,25	3,20
Απρ-22	4,61	0,13	0,0000	2,60	7,34	-4,47	-4,47	2,87
Μαϊ-22	5,58	0,17	0,0000	3,01	8,76	-5,11	-5,11	3,65
Ιουν-22	8,35	0,18	0,0011	3,43	11,96	-6,22	-6,22	5,74
Ιουλ-22	9,58	0,19	0,0008	3,56	13,33	-7,35	-7,35	5,98
Αυγ-22	7,68	0,21	0,0013	3,72	11,62	-6,08	-6,08	5,53
Σεπ-22	7,39	0,17	0,0010	3,31	10,87	-5,93	-5,93	4,94
Οκτ-22	6,57	0,14	0,0011	2,91	9,62	-4,14	-4,14	5,48
Νοε-22	4,58	0,12	0,0019	2,40	7,10	-3,33	-3,33	3,77
Δεκ-22	4,44	0,10	0,0007	2,17	6,71	-2,86	-2,86	8,58
<b>Σύνολο 2022</b>	<b>73,58</b>	<b>1,63</b>	<b>0,0201</b>	<b>34,75</b>	<b>109,98</b>	<b>-59,00</b>	<b>-59,00</b>	<b>55,71</b>

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

\*Από τον Νοέμβριο\_2021 τα στοιχεία Εκκαθαρίσεων της Κρήτης δεν περιλαμβάνονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΜΔΝ.

\*\* Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.

\*\*\* Στον Δεκέμβριο 2022 έχει συμπεριληφθεί το αποτέλεσμα της Ετήσιας οριστικής Εκκαθάρισης των ΜΔΝ για το 2018 αξίας 4,73 εκατ. €.

**ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 (01-05 2022)**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)										ΥΠΟΛΟΙΠΑ	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης	Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης	ΜΜΒΑΠ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-22	218,65	- 15,01	- 4,72	- 0,04	0,26	- 2,13	0,07	0,10	0,16	197,35	0,01	197,36
Φεβ-22	169,35	3,46	- 4,71	0,09	0,17	1,20	0,05	0,06	0,22	169,88	- 0,13	169,75
Μαρ-22	268,52	- 3,17	- 4,61	0,19	0,31	1,08	0,06	0,11	0,13	262,62	- 0,20	262,42
Απρ-22	240,03	- 14,01	- 6,32	- 0,16	0,35	3,27	0,04	0,11	0,24	223,55	0,15	223,70
Μαϊ-22	207,36	- 12,96	- 3,93	- 0,25	0,09	1,66	0,03	0,07	0,21	192,28	0,21	192,49
Ιουν-22												
Ιουλ-22												
Αυγ-22												
Σεπ-22												
Οκτ-22												
Νοε-22												
Δεκ-22												
Σύνολο 2022	1.103,92	- 41,69	- 24,29	- 0,17	1,18	5,08	0,26	0,45	0,95	1.045,68	0,04	1.045,71

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιανουάριο έως και Μάιο\_2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Στα ποσά της συνιστώσας Συμπληρωματική Εκκαθάριση Προμηθευτών της Κρήτης για το διάστημα 01\_05\_2022, έχουν συμπεριληφθεί τα αποτελέσματα των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που διενεργήθηκαν σύμφωνα με την τροποποίηση που επήλθε στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, με την υπ' αριθμ. 629 / 2022 Απόφαση ΡΑΕ.

## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 (06-12 2022)

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)										ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών	IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών	IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης	Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης	ΜΜΒΑΠ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
	1.103,92	- 41,69	- 24,29	- 0,17	1,18	5,08	0,26	0,45	0,95	1.045,68	0,04	1.045,71
Ιαν-22												
Φεβ-22												
Μαρ-22												
Απρ-22												
Μαϊ-22												
Ιουν-22	228,98	- 5,09	- 7,15	0,01	0,07	1,60	0,05	0,05	0,15	218,68	- 0,04	218,64
Ιουλ-22	177,30	- 12,36	- 10,17	0,06	0,26	0,20	0,08	0,04	0,14	155,55	- 0,04	155,51
Αυγ-22	79,92	- 3,97	- 11,26	- 0,07	0,12	- 1,50	0,06	0,02	0,13	63,44	0,01	63,44
Σεπ-22	71,64	- 1,34	- 11,46	0,01	0,28	0,87	0,07	0,02	0,12	60,22	- 0,02	60,20
Οκτ-22	90,48	- 8,36	- 9,11	0,06	0,44	2,45	0,80	0,03	0,12	76,92	- 0,05	76,86
Νοε-22	77,31	- 11,37	- 9,89	0,10	0,28	3,03	0,84	0,03	3,25	63,58	- 0,07	63,51
Δεκ-22	59,87	- 5,41	-	0,23	0,13	2,64	-	0,03	0,27	57,75	- 0,08	57,67
Σύνολο 2022	1.889,42	- 89,59	- 83,33	0,22	2,77	14,37	2,15	0,67	5,12	1.741,80	- 0,26	1.741,54

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστώσων για τους μήνες από Ιούνιο έως και Δεκέμβριο\_2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Από τον Ιούνιο\_2022 οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM και IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ αφορούν τις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, τα αθροίσματα 1.103,92 και -41,69 εκατ. € αφορούν στο σύνολο των Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών αντίστοιχα για τους πρώτους 5 μήνες του έτους\_2022.

**Σημείωση 3:** Στα ποσά της συνιστώσας Συμπληρωματική Εκκαθάριση Προμηθευτών της Κρήτης για το διάστημα από 06 έως και 12\_2022, έχουν συμπεριληφθεί τα αποτελέσματα των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που διενεργήθηκαν σύμφωνα με την τροποποίηση που επήλθε στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, με την υπ' αριθμ. 629/2022 Απόφαση ΡΑΕ.

**Σημείωση 4:** Από την 08.07.2022 όπου βρίσκεται σε εφαρμογή ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022, Ν.4951/2022) το Έσοδο DAM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ υπολογίζεται με τη Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγών για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ, η οποία έχει καθορισθεί στα 85 €/MWh, σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517 / 06.07.2022).

**Σημείωση 5:** Στα ποσό της συνιστώσας Κόστος Εξισορρόπησης για τον Νοέμβριο έχει συμπεριληφθεί το αποτέλεσμα της Εκκαθάρισης για τις μονάδες με σύμβαση ΣΠΗΕ για το διάστημα από Ιανουάριο έως και Νοέμβριο 2022 αξίας 3,17 εκατ. €, οι οποίες εντάχθηκαν στο καθεστώς σύμφωνα με το Άρθ. 46 του Ν.4951/2022.

**Σημείωση 6:** Με την έναρξη εφαρμογής της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Αγοράς (XBID) στις 30.11.2022, οι συνιστώσες του ΛΓ-1: i. IMBC\_B Μονάδων ΑΠΕ σε ΦΟΣΕ ή απευθείας, ii. ΜΜΒΑΠ και iii. ΠΑΕΣΑ καταργούνται.



## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2 (01-05 2022)

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ.€)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξη ση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Εκκαθάριση Δεκαημέρο υ από την Ενεργοποίη ση	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Ιαν-22	46,01	3,77	1,18	<b>50,96</b>	66,71	- 0,09	- 0,24	<b>66,38</b>	3,00	<b>120,34</b>
Φεβ-22	48,21	5,05	1,08	<b>54,34</b>	52,74	- 0,79	- 0,27	<b>51,68</b>	2,96	<b>108,98</b>
Μαρ-22	51,96	4,71	0,84	<b>57,51</b>	96,13	- 0,10	- 0,15	<b>95,89</b>	3,20	<b>156,60</b>
Απρ-22	45,89	4,13	5,47	<b>55,49</b>	79,56	- 0,10	- 0,18	<b>79,28</b>	2,87	<b>137,64</b>
Μαϊ-22	52,42	5,02	10,00	<b>67,44</b>	69,18	- 0,09	- 0,61	<b>68,48</b>	3,65	<b>139,57</b>
Ιουν-22										
Ιουλ-22										
Αυγ-22										
Σεπ-22										
Οκτ-22										
Νοε-22										
Δεκ-22										
Σύνολο 2022	<b>244,49</b>	<b>22,68</b>	<b>18,57</b>	<b>285,75</b>	<b>364,32</b>	- <b>1,17</b>	- <b>1,44</b>	<b>361,71</b>	<b>15,68</b>	<b>663,13</b>

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιανουάριο έως και Μάιο\_2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών με βάση το ΦΕΚ Β' 481 (08.02.2022) για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος\_2022.

**ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΟ 01.01.2021 Λ-Γ2**

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021	ΠΑΕΣΑ	Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
	<b>244,49</b>	<b>22,68</b>	<b>18,57</b>	<b>285,75</b>	<b>364,32</b>	- <b>1,17</b>	- <b>1,44</b>	<b>361,71</b>	<b>15,68</b>	<b>663,13</b>
Ιαν-22										
Φεβ-22										
Μαρ-22										
Απρ-22										
Μαΐ-22										
Ιουν-22	51,58	4,28	3,68	<b>59,53</b>	43,84	- 0,11	- 1,43	<b>42,31</b>	5,74	<b>107,58</b>
Ιουλ-22	50,24	4,43	2,19	<b>56,85</b>	18,58	- 0,13	- 0,61	<b>17,84</b>	5,98	<b>80,67</b>
Αυγ-22	50,77	2,72	1,54	<b>55,02</b>	- 1,99	- 0,10	- 1,25	- <b>3,34</b>	5,53	<b>57,21</b>
Σεπ-22	49,34	4,09	3,07	<b>56,50</b>	- 2,48	- 0,10	- 0,75	- <b>3,33</b>	4,94	<b>58,10</b>
Οκτ-22	48,46	4,25	5,76	<b>58,47</b>	- 4,27	- 0,12	- 0,33	- <b>4,72</b>	5,48	<b>59,22</b>
Νοε-22	45,21	4,78	8,59	<b>58,58</b>	- 4,40	- 0,10	- 0,24	- <b>4,74</b>	3,77	<b>57,61</b>
Δεκ-22	13,22	3,29	4,08	<b>20,60</b>	- 5,36	-	- 0,14	- <b>5,50</b>	8,58	<b>23,68</b>
Σύνολο 2022	<b>553,30</b>	<b>50,52</b>	<b>47,47</b>	<b>651,29</b>	<b>408,24</b>	- <b>1,83</b>	- <b>6,19</b>	<b>400,22</b>	<b>55,71</b>	<b>1.107,22</b>

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιούνιο έως και Δεκέμβριο\_2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών αερίων ρύπων με βάση το ΦΕΚ Β' 481 (08.02.2022) για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος\_2022.

**Σημείωση 3:** Από τον Ιούνιο\_2022 η συνιστώσα Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, το άθροισμα 364,32 εκατ. € αφορά στο σύνολο των Μονάδων με ΣΕΔΠ για τους πρώτους 5 μήνες του έτους\_2022.

**Σημείωση 4 :** Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 έχει υπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

**Σημείωση 5:** Στο ποσό της συνιστώσας Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το μήνα Δεκέμβριο 2022 έχει συμπεριληφθεί το αποτέλεσμα της Ετήσιας οριστικής Εκκαθάρισης των ΜΔΝ για το 2018 αξίας 4,73 εκατ. €.

**Σημείωση 6:** Στο ποσό της συνιστώσας ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Δεκέμβριο 2022 έχει συμπεριληφθεί το αποτέλεσμα της Αναδρομικής Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ (μόνο ότι προκύπτει ως χρέωση για τον ΕΛΑΠΕ) για τα έτη 2019 και 2020 αξίας -11,58 εκατ. € και -17,36 εκατ. € αντίστοιχα.

Η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξης σε πιστωτική και χρεωστική για τον ΕΛΑΠΕ σε εκατ. € για το έτος 2022 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

Μήνας/ Έτος	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ < ΕΤΑ	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ > ΕΤΑ	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ (ΣΥΝΟΛΟ)
Ιαν-22	66,77	-0,06	66,71
Φεβ-22	52,92	-0,18	52,74
Μαρ-22	96,13	0,00	96,13
Απρ-22	79,76	-0,20	79,56
Μαϊ-22	69,48	-0,30	69,18
Ιουν-22	90,48	-0,25	90,23
Ιουλ-22	42,93	-1,56	41,36
Αυγ-22	6,82	-4,99	1,83
Σεπ-22	6,53	-5,47	1,06
Οκτ-22	6,34	-7,78	-1,44
Νοε-22	4,64	-8,46	-3,82
Δεκ-22	3,66	-10,96	-7,31
Σύνολο 2022	526,46	-40,21	486,24

Ειδικότερα, η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε πιστωτική και χρεωστική για τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων προ της 01.01.2021 ΛΓ-2 και για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ μετά την 01.01.2021 ΛΓ-3 σε εκατ. € για τους μήνες από Ιούνιο έως και Δεκέμβριο 2022 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

Μήνας/ Έτος	Διαφορική Προσαύξηση με TA < ETA των έργων με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 (Επιστροφή στον ΛΓ-2)	Διαφορική Προσαύξηση με TA > ETA των έργων με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 (Αποζημίωση από τον ΛΓ-2)	Διαφορική Προσαύξηση με TA < ETA των έργων με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 (Επιστροφή στον ΛΓ-3)	Διαφορική Προσαύξηση με TA > ETA των έργων με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 (Αποζημίωση από τον ΛΓ-3)
Ιουν-22	43,909	-0,068	46,569	-0,184
Ιουλ-22	19,286	-0,706	23,641	-0,858
Αυγ-22	1,403	-3,396	5,419	-1,593
Σεπ-22	1,259	-3,739	5,268	-1,726
Οκτ-22	1,244	-5,512	5,100	-2,270
Νοε-22	0,918	-5,321	3,722	-3,137
Δεκ-22	0,569	-5,932	3,086	-5,031
Σύνολο 2022	68,589	-24,674	92,806	-14,799

**ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ (01-05 2022)**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)			ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
								<b>310,18</b>
Ιαν-22	197,36	120,34	<b>317,70</b>	- 131,23	- 11,03	- <b>142,26</b>	<b>175,44</b>	<b>485,62</b>
Φεβ-22	169,75	108,98	<b>278,73</b>	- 123,59	- 8,72	- <b>132,30</b>	<b>146,43</b>	<b>632,05</b>
Μαρ-22	262,42	156,60	<b>419,02</b>	- 151,26	- 8,65	- <b>159,91</b>	<b>259,11</b>	<b>891,16</b>
Απρ-22	223,70	137,64	<b>361,34</b>	- 159,48	- 11,42	- <b>170,90</b>	<b>190,44</b>	<b>1.081,61</b>
Μαϊ-22	192,49	139,57	<b>332,05</b>	- 156,43	- 16,66	- <b>173,09</b>	<b>158,96</b>	<b>1.240,57</b>
Ιουν-22								
Ιουλ-22								
Αυγ-22								
Σεπ-22								
Οκτ-22								
Νοε-22								
Δεκ-22								
Σύνολο 2022	<b>1.045,71</b>	<b>663,13</b>	<b>1.708,85</b>	- 721,98	- 56,48	- <b>778,46</b>	<b>930,39</b>	<b>1.240,57</b>

**Σημείωση :** Στα ποσά της συνιστώσας Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ για τους μήνες από Ιανουάριο έως και Μάιο\_2022 συμπεριλαμβάνεται και η αποζημίωση των σταθμών ΑΠΕ της Κρήτης των οποίων οι συμβάσεις έχουν λήξει αξίας 13,1 εκατ. €. Ειδικότερα, πρόκειται για 3,095 εκατ. € τον 01\_2022, 2,054 εκατ. € τον 02\_2022, 3,235 εκατ. € τον 03\_2022, 2,239 εκατ. € τον 04\_2022, 2,479 εκατ. € τον 05\_2022 και 5,102 εκατ. € τον 06\_2022.

**ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ (06-12 2022)**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)			ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
	<b>1.045,71</b>	<b>663,13</b>	<b>1.708,85</b>	- 721,98	- 56,48	- 778,46	<b>930,39</b>	<b>1.240,57</b>
Ιαν-22								
Φεβ-22								
Μαρ-22								
Απρ-22								
Μαϊ-22								
Ιουν-22	218,64	107,58	326,22	- 162,00	- 15,91	- 177,91	148,31	1.388,88
Ιουλ-22	155,51	80,67	236,18	- 189,67	- 17,72	- 207,39	28,79	1.417,67
Αυγ-22	63,44	57,21	120,66	- 151,88	- 21,57	- 173,45	- 52,79	1.364,88
Σεπ-22	60,20	58,10	118,30	- 141,66	- 22,64	- 164,30	- 46,00	1.318,88
Οκτ-22	76,86	59,22	136,08	- 159,72	- 19,38	- 179,10	- 43,01	1.275,87
Νοε-22	63,51	57,61	121,12	- 122,87	- 16,70	- 139,57	- 18,45	1.257,42
Δεκ-22	57,67	23,68	81,35	- 103,44	- 16,61	- 120,05	- 38,70	1.218,72
Σύνολο 2022	<b>1.741,54</b>	<b>1.107,22</b>	<b>2.848,76</b>	-1.753,21	- 187,01	-1.940,22	<b>908,54</b>	<b>1.218,72</b>
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης								100,51
Ετήσιο 2022 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								<b>1.319,22</b>

**Σημείωση 1:** Στα ποσά της συνιστώσας Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ για τους μήνες Ιούνιο, Ιούλιο, Αύγουστο, Σεπτέμβριο, Οκτώβριο, Νοέμβριο και Δεκέμβριο 2022 συμπεριλαμβάνεται και η αποζημίωση των σταθμών ΑΠΕ της Κρήτης των οποίων οι συμβάσεις έχουν λήξει αξίας 5,102 εκατ. €, 2,947 εκατ. €, 0,911 εκατ. €, 1,126 εκατ. €, 1,778 εκατ. €, 1,267 εκατ. € αντίστοιχα και 0,978 εκατ. € για τον Δεκέμβριο\_2022.

**Σημείωση 2:** Από τον Ιούνιο\_2022 η συνιστώσα Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ & ΣΕΣΤ αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, το άθροισμα -721,98 εκατ. € αφορά στο σύνολο των Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών για τους πρώτους 5 μήνες του έτους\_2022.

### ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)		ΙΣΟΣΚΕΛΙΣΜΟΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	Σύνολο Εκροών	RRF	Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων	Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ
Ιαν-22										
Φεβ-22										
Μαρ-22										
Απρ-22										
Μαϊ-22										
Ιουν-22	4,28	1,73	46,39	<b>52,40</b>	- 2,31	- <b>2,31</b>			<b>50,08</b>	<b>50,08</b>
Ιουλ-22	3,24	2,32	22,78	<b>28,34</b>	- 2,84	- <b>2,84</b>			<b>25,51</b>	<b>75,59</b>
Αυγ-22	1,59	3,30	3,83	<b>8,71</b>	- 2,45	- <b>2,45</b>			<b>6,26</b>	<b>81,85</b>
Σεπ-22	1,59	3,17	3,54	<b>8,31</b>	- 2,37	- <b>2,37</b>			<b>5,94</b>	<b>87,79</b>
Οκτ-22	1,88	0,62	2,83	<b>5,32</b>	- 2,41	- <b>2,41</b>			<b>2,91</b>	<b>90,70</b>
Νοε-22	1,56	- 0,45	0,58	<b>1,70</b>	- 1,64	- <b>1,64</b>			<b>0,05</b>	<b>90,75</b>
Δεκ-22	1,26	- 0,35	- 1,94	- <b>1,03</b>	- 1,40	- <b>1,40</b>			- <b>2,44</b>	<b>88,31</b>
Σύνολο 2022	<b>15,40</b>	<b>10,34</b>	<b>78,01</b>	<b>103,75</b>	- <b>15,43</b>	- <b>15,43</b>			<b>88,31</b>	<b>88,31</b>

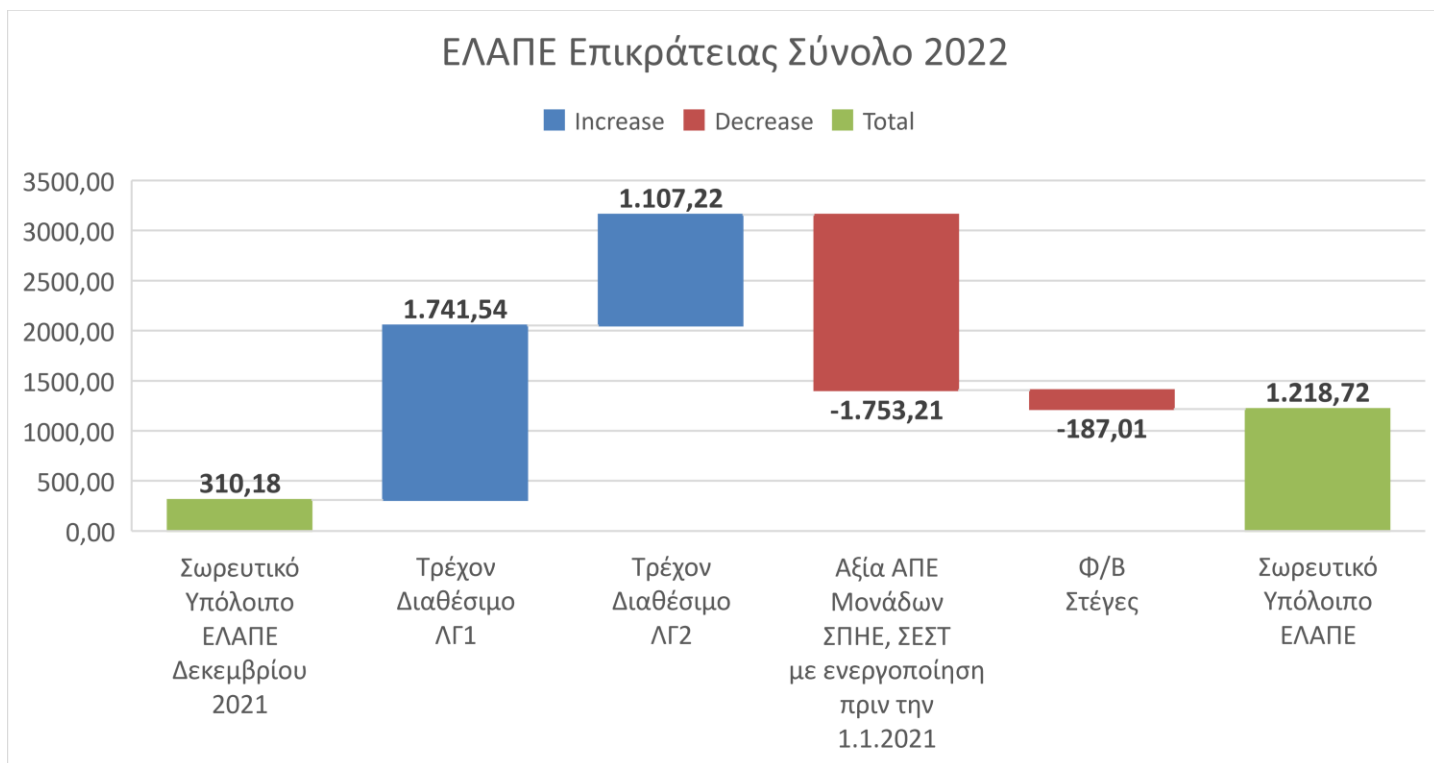
**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιούνιο έως και Δεκέμβριο 2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM, IMBC Μονάδων με ΣΕΣΤ, Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ και Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ αφορούν στις Μονάδες με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022).

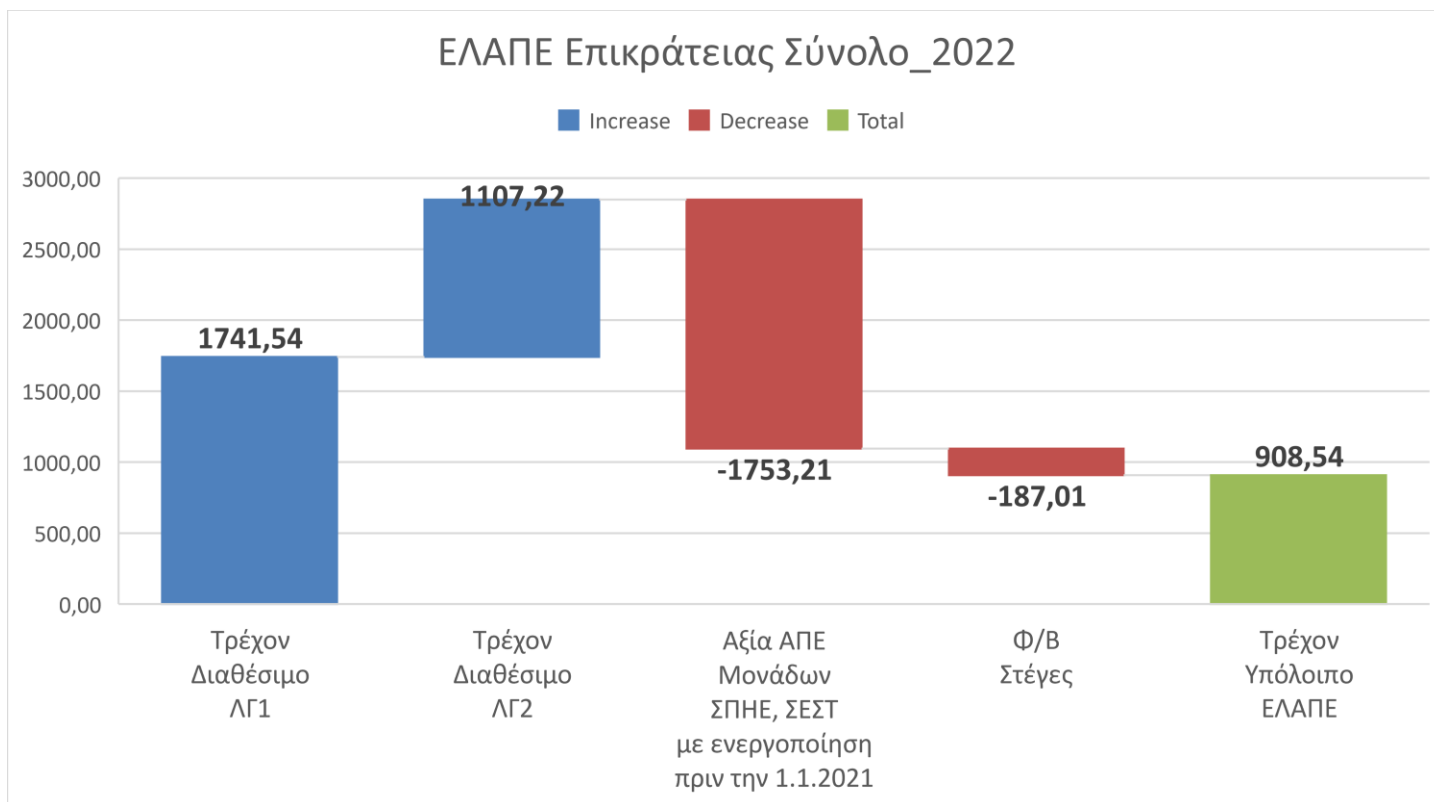
**Σημείωση 3:** Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α' 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

**Σημείωση 4:** Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 έχει υπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Σωρευτικό** Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) 2022. εκατ. €.

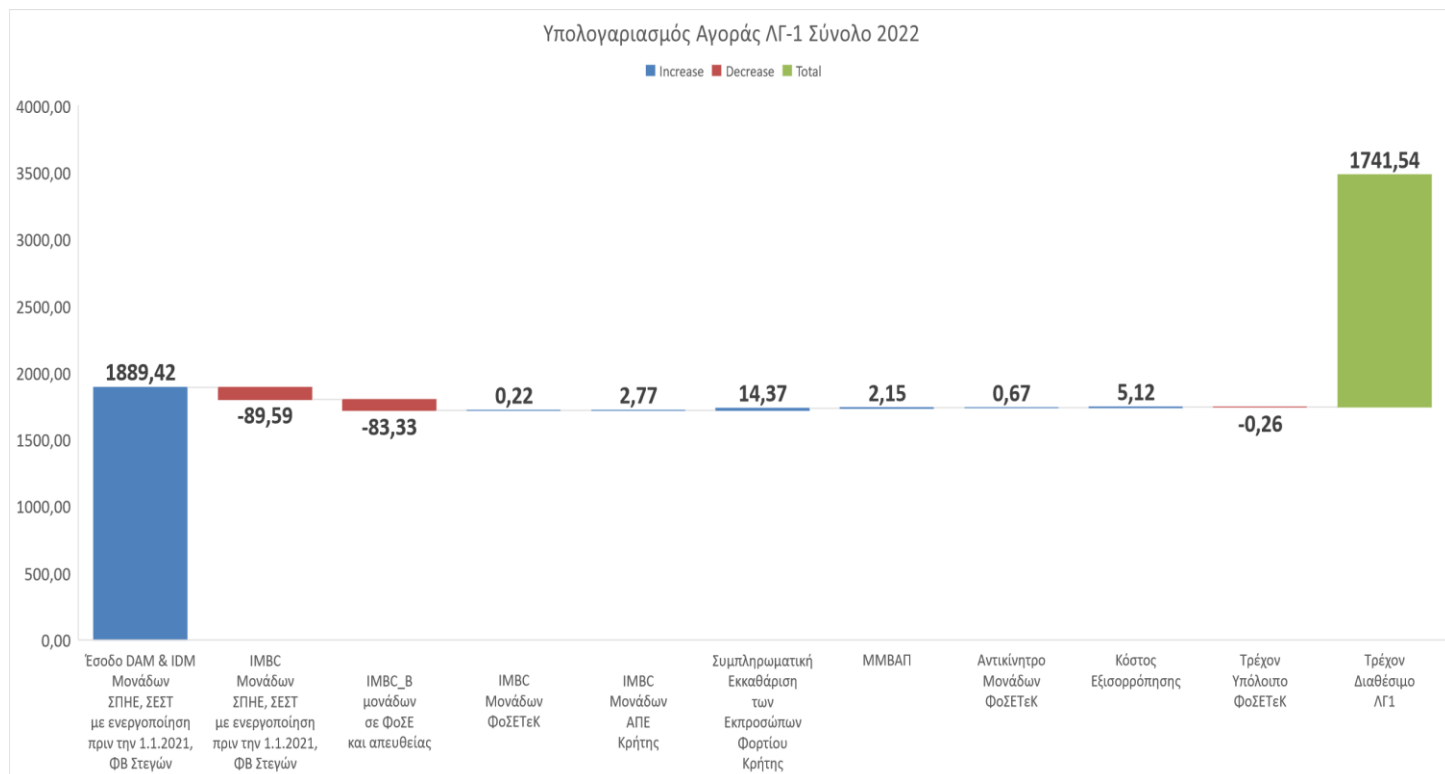


Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Τρέχον** Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) 2022 εκατ. €.

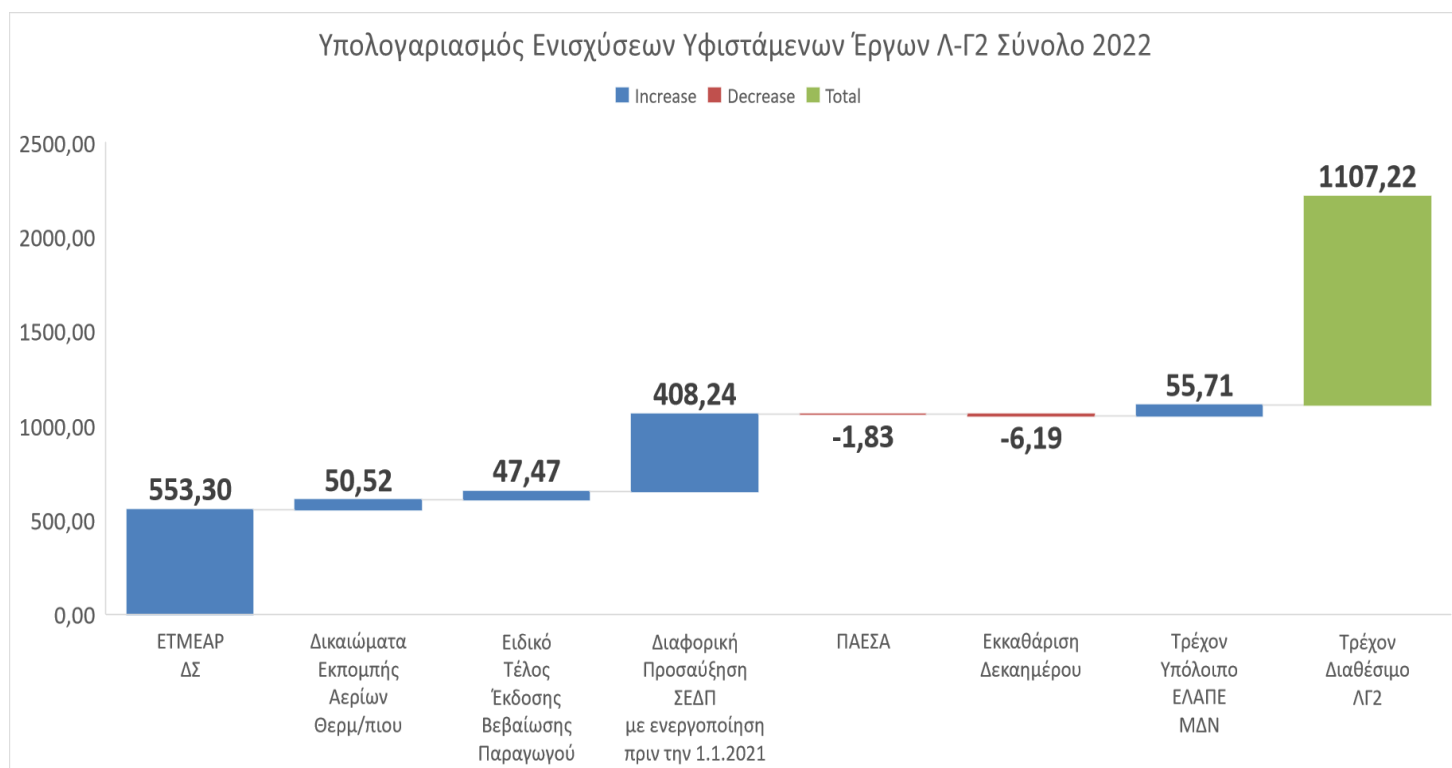




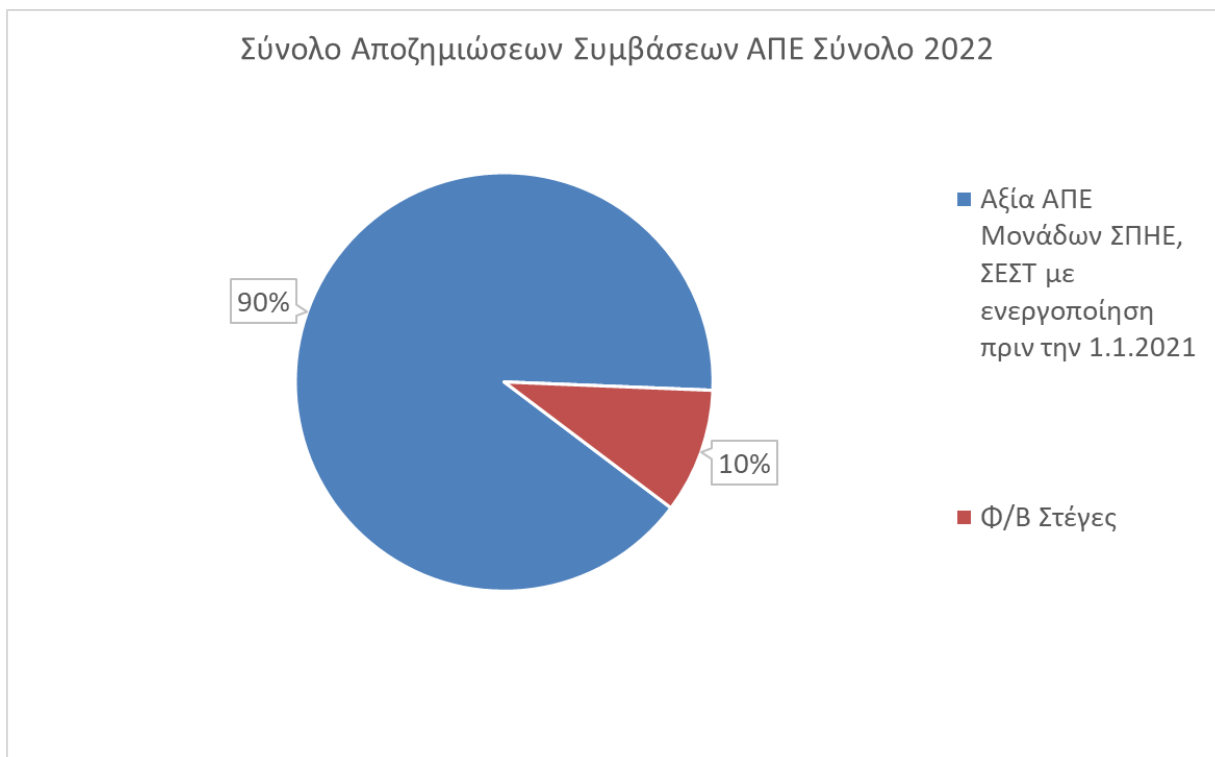
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας 2022.



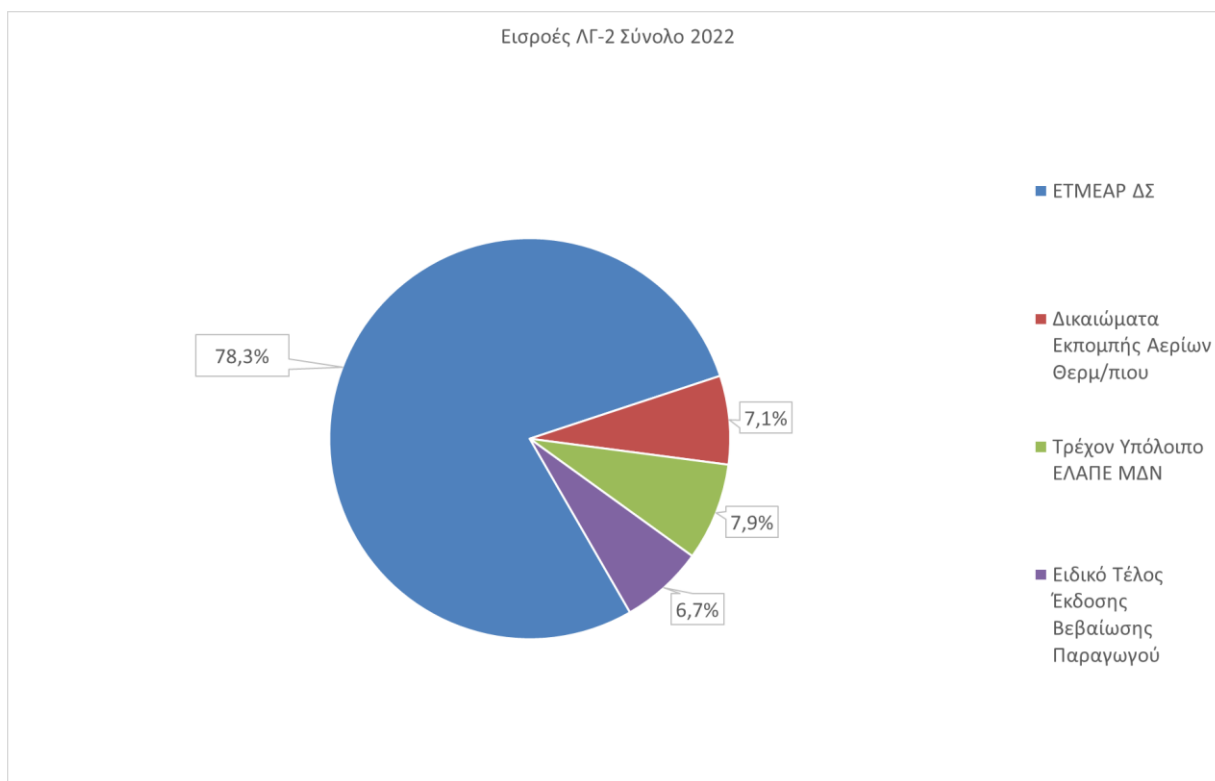
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας 2022.



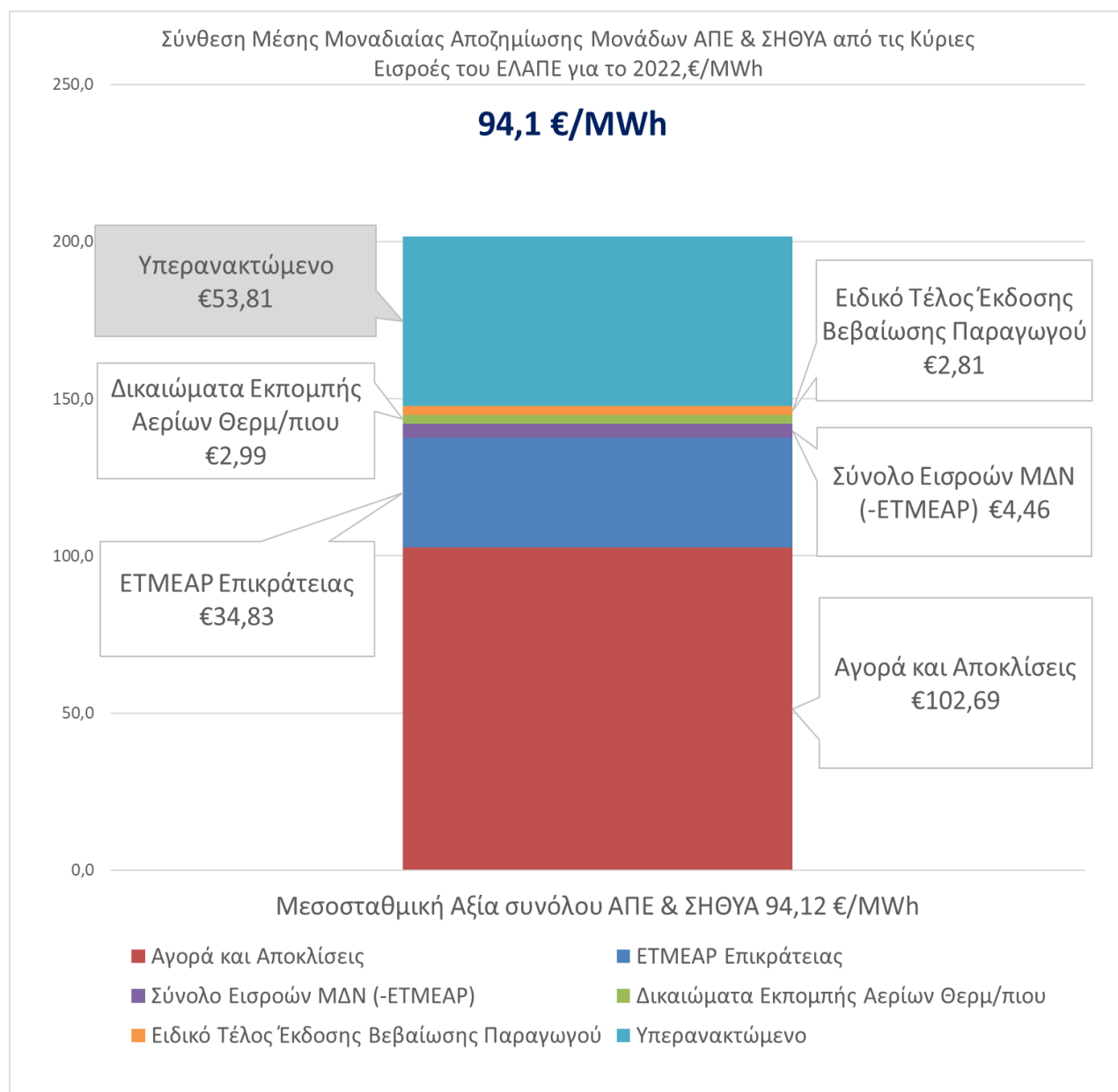
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων των Μονάδων παραγωγής με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για το έτος 2022.



Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2 για το έτος 2022.

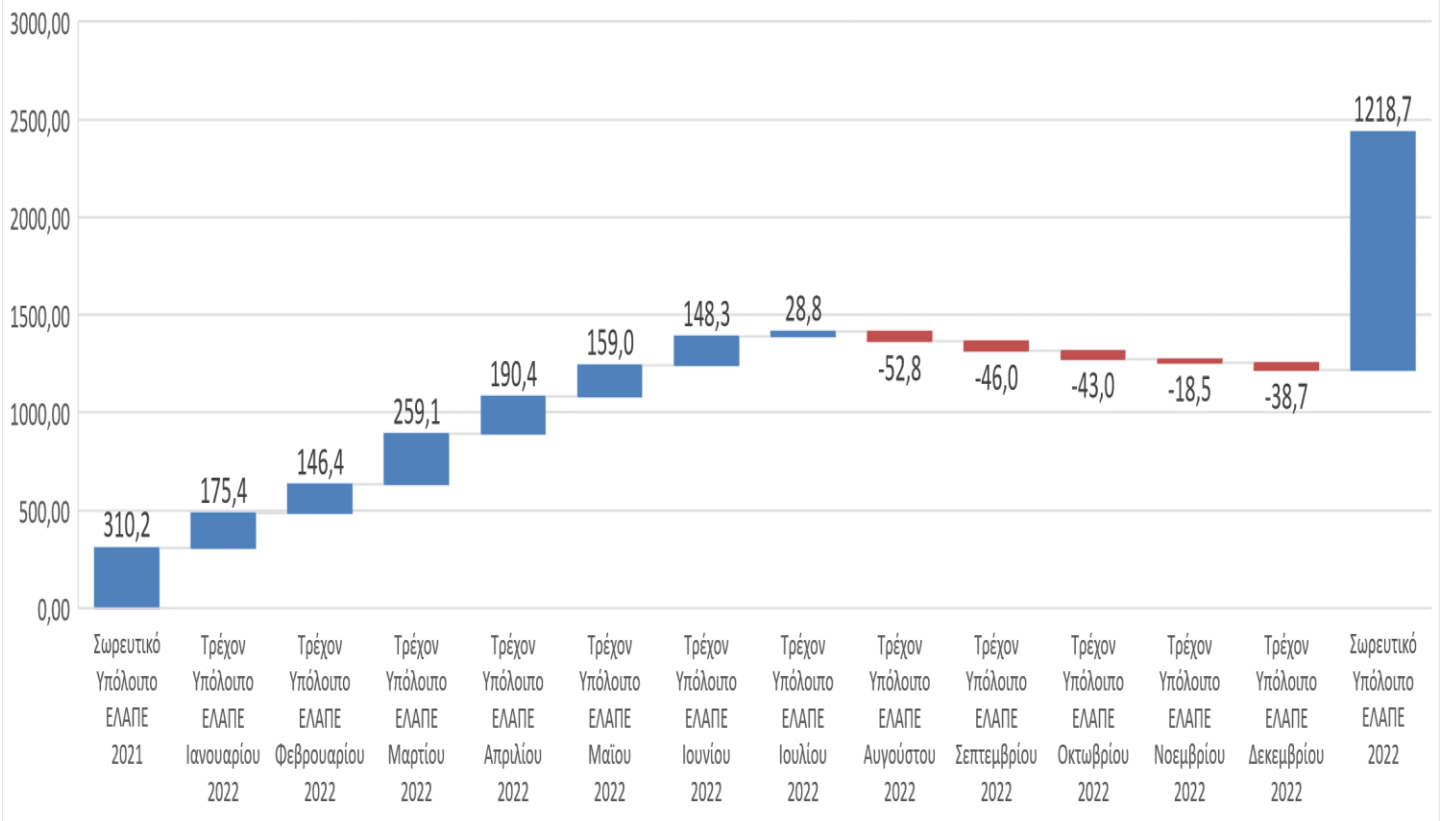


Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για το έτος 2022. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια το 2022 από Μονάδες ΑΠΕ που αποζημιώνονται από τους Υπολογαριασμούς Αγοράς ΛΓ-1 και Ενισχύσεων ΛΓ-2 (ΔΣ) είχε μέσο κόστος 94,1 €/MWh. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 102,69 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 34,83 €, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού 2,81 €, οι ρύπτοι 2,99 € και ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 4,46 €, ενώ 53,81 € για κάθε MWh παραμένουν στον ΕΛΑΠΕ.

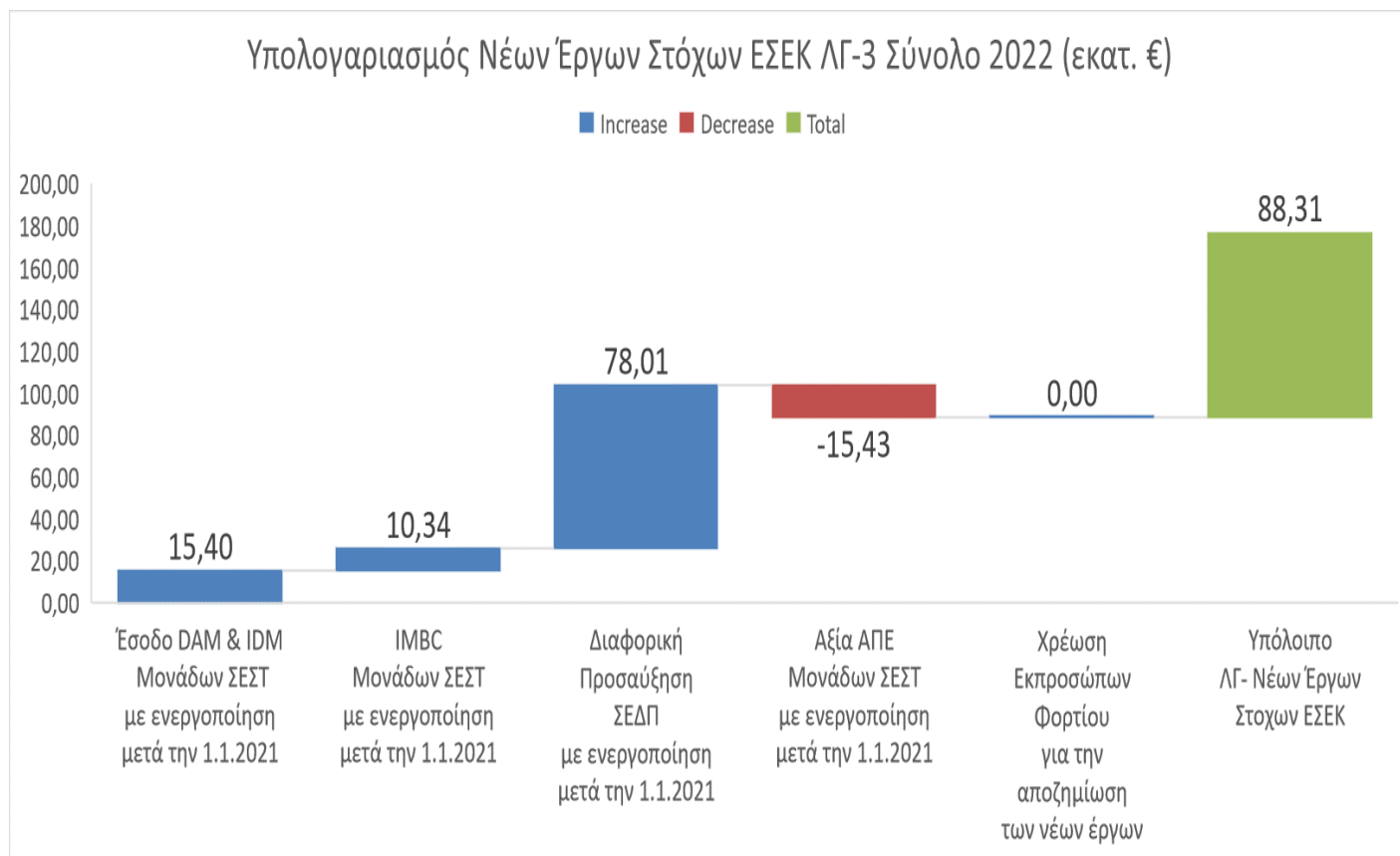


### ΕΛΑΠΕ Επικρατείας 2022

■ Increase ■ Decrease ■ Total



Διάγραμμα ανάλυσης του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ (Λ-Γ 3) 2022.



**ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΩΡΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΟΛΟΙΠΩΝ ΕΛΑΠΕ 2022 σε εκατ. €**

Μήνας/Έτος	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (ΛΓ-1 & ΛΓ-2)	Εκταμίευση προς ΤΕΜ	ΤΕΜ (Από ΕΛΑΠΕ Σωρευτικό)	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ μετά την εκταμίευση προς ΤΕΜ
		310,18			310,18
Ιαν-22	-	485,62	- 150,00	- 150,00	335,62
Φεβ-22	-	632,05	- 150,00	- 300,00	332,05
Μαρ-22	-	891,16	- 150,00	- 450,00	441,16
Απρ-22	-	1.081,61	- 150,00	- 600,00	481,61
Μαϊ-22	-	1.240,57	- 180,00	- 780,00	460,57
Ιουν-22	50,08	1.388,88	-	- 780,00	608,88
Ιουλ-22	75,59	1.417,67	- 120,00	- 900,00	517,67
Αυγ-22	81,85	1.364,88	- 100,00	- 1.000,00	364,88
Σεπ-22	87,79	1.318,88	- 100,00	- 1.100,00	218,88
Οκτ-22	90,70	1.275,87	-		175,87
Νοε-22	90,75	1.257,42	-		157,42
Δεκ-22	88,31	1.218,72	-		118,72
<b>Σύνολο 2022</b>	<b>88,31</b>	<b>1.218,72</b>	<b>- 1.100,00</b>	<b>- 1.100,00</b>	<b>118,72</b>
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης		100,51			100,51
Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο	<b>88,31</b>	<b>1.319,22</b>	<b>- 1.100,00</b>	<b>- 1.100,00</b>	<b>219,22</b>

## Β7: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2023

### Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)	ΕΚΡΟΕΣ (εκατ.€)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκατ. €)
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ	Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ	Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤεΚ
Ιαν-23	0,535	-0,560	-0,024
Φεβ-23	0,509	-0,670	-0,161
Μαρ-23	0,548	-0,639	-0,091
Απρ-23			
Μαϊ-23			
Ιουν-23			
Ιουλ-23			
Αυγ-23			
Σεπ-23			
Οκτ-23			
Νοε-23			
Δεκ-23			
<b>Σύνολο 2023</b>	<b>1,592</b>	<b>-1,868</b>	<b>-0,276</b>

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

	ΦΟΣΕΤεΚ (σε εκατομύρια €)									
	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤεΚ			Υπολογαριασμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ			Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤεΚ στον ΕΛΑΠΕ			
	Έσοδο DAM & IDM	Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Υπόλοιπο	Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ	Αποκλίσεις ΙΜΒC ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο
Ιαν-23	0,54	0,56	-0,02	0,08	0,03	0,10	-0,02	0,08	0,03	0,08
Φεβ-23	0,51	0,67	-0,16	0,28	0,03	0,32	-0,16	0,28	0,03	0,15
Μαρ-23	0,55	0,64	-0,09	0,15	0,03	0,18	-0,09	0,15	0,03	0,09
Απρ-23										
Μαϊ-23										
Ιουν-23										
Ιουλ-23										
Αυγ-23										
Σεπ-23										
Οκτ-23										
Νοε-23										
Δεκ-23										
<b>Σύνολο</b>	<b>1,59</b>	<b>1,87</b>	<b>-0,28</b>	<b>0,51</b>	<b>0,09</b>	<b>0,60</b>	<b>-0,28</b>	<b>0,51</b>	<b>0,09</b>	<b>0,32</b>

## Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Net- Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ				
Ιαν-23	5,00	0,09	0,0039	2,19	7,29	-3,26	-3,26	4,03
Φεβ-23	5,91	0,09	0,0006	2,08	8,08	-3,92	-3,92	4,15
Μαρ-23	5,96	0,12	0,0004	2,50	8,59	-4,35	-4,35	4,24
Απρ-23								
Μαϊ-23								
Ιουν-23								
Ιουλ-23								
Αυγ-23								
Σεπ-23								
Οκτ-23								
Νοε-23								
Δεκ-23								
<b>Σύνολο 2023</b>	16,88	0,30	0,0049	6,77	23,96	-11,53	-11,53	12,42

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

\*Από τον Νοέμβριο\_2021 τα στοιχεία Εκκαθαρίσεων της Κρήτης δεν περιλαμβάνονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΜΔΝ.

\*\* Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.



## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 2023

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)									ΥΠΟΛΟΙΠΑ	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών	IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών	IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης	Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης	Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW	Έσοδο Δημοπρασιών Εγγυήσεων Προέλευσης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-23	66,41	- 7,29	0,08	0,15	2,18	0,03	0,28	-	61,83	-0,024	61,80
Φεβ-23	73,26	- 8,14	0,28	0,05	0,74	0,03	0,17	-	66,39	-0,161	66,23
Μαρ-23	79,22	- 5,18	0,15	0,12	1,05	0,03	0,17	-	75,56	-0,091	75,47
Απρ-23											
Μαϊ-23											
Ιουν-23											
Ιουλ-23											
Αυγ-23											
Σεπ-23											
Οκτ-23											
Νοε-23											
Δεκ-23											
Σύνολο 2023	218,88	- 20,60	0,51	0,31	3,96	0,09	0,62	-	203,77	-0,276	203,50

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM και IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ αφορούν τις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022).

**Σημείωση 3:** Από την 08.07.2022 όπου βρίσκεται σε εφαρμογή ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022, Ν.4951/2022) το Έσοδο DAM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ υπολογίζεται με τη Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγών για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ, η οποία έχει καθορισθεί στα 85 €/MWh, σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517 / 06.07.2022).

**ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΟ 01.01.2021 Λ-Γ2  
2023**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€)	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021	Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Ιαν-23	44,51	4,16	0,95	49,63	- 6,05	- 0,20	- 6,25	4,03	47,41
Φεβ-23	40,51	5,04	0,71	46,26	- 4,17	- 0,11	- 4,28	4,15	46,13
Μαρ-23	45,88	5,45	0,32	51,65	- 5,66	- 0,06	- 5,72	4,24	50,17
Απρ-23									
Μαϊ-23									
Ιουν-23									
Ιουλ-23									
Αυγ-23									
Σεπ-23									
Οκτ-23									
Νοε-23									
Δεκ-23									
Σύνολο 2023	130,90	14,65	1,99	147,54	- 15,89	- 0,37	- 16,26	12,42	143,71

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστωσών έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

**Σημείωση 2:** Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών αερίων ρύπων με βάση το ΦΕΚ Β' 603 (09.02.2023) για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος\_2023.

**Σημείωση 3:** Η συνιστώσα Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022).

**Σημείωση 4 :** Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 έχει υπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

Η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε πιστωτική και χρεωστική για τον ΕΛΑΠΕ σε εκατ. € για το έτος 2023 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

Μήνας/ Έτος	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ < ΕΤΑ	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ > ΕΤΑ	ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ (ΣΥΝΟΛΟ)
Ιαν-23	3,78	-12,23	-8,45
Φεβ-23	5,97	-9,36	-3,38
Μαρ-23	3,65	-10,92	-7,27
Απρ-23			
Μαϊ-23			
Ιουν-23			
Ιουλ-23			
Αυγ-23			
Σεπ-23			
Οκτ-23			
Νοε-23			
Δεκ-23			
Σύνολο 2023	13,41	-32,51	-19,10

Ειδικότερα, η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε πιστωτική και χρεωστική για τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων προ της 01.01.2021 ΛΓ-2 και για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ μετά την 01.01.2021 ΛΓ-3 σε εκατ. € για το 2023 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

Μήνας/ Έτος	Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ < ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 (Επιστροφή στον	Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ > ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 (Αποζημίωση από τον ΛΓ-2)	Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ < ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 (Επιστροφή στον	Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ > ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 (Αποζημίωση από τον ΛΓ-3)
Ιαν-23	0,599	-6,654	3,183	-5,579
Φεβ-23	1,061	-5,234	4,913	-4,123
Μαρ-23	0,622	-6,287	3,028	-4,629
Απρ-23				
Μαϊ-23				
Ιουν-23				
Ιουλ-23				
Αυγ-23				
Σεπ-23				
Οκτ-23				
Νοε-23				
Δεκ-23				
Σύνολο 2023	2,283	-18,175	11,123	-14,331

## ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ 2023

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισρωών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκρωών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
								<b>219,22</b>
Ιαν-23	61,80	47,41	109,21	- 117,18	- 11,62	- 128,81	- 19,59	199,63
Φεβ-23	66,23	46,13	112,36	- 127,21	- 8,72	- 135,93	- 23,58	176,05
Μαρ-23	75,47	50,17	125,64	- 147,13	- 9,51	- 156,64	- 31,00	145,05
Απρ-23								
Μαϊ-23								
Ιουν-23								
Ιουλ-23								
Αυγ-23								
Σεπ-23								
Οκτ-23								
Νοε-23								
Δεκ-23								
<b>Σύνολο 2023</b>	<b>203,50</b>	<b>143,71</b>	<b>347,20</b>	- 391,53	- 29,85	- 421,38	- 74,17	<b>145,05</b>
Ετήσιο 2023 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								<b>145,05</b>

\*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €

**Σημείωση 1:** Στα ποσά της συνιστώσας Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ για τον Ιανουάριο, το Φεβρουάριο και το Μάρτιο\_2023 συμπεριλαμβάνεται και η αποζημίωση των σταθμών ΑΠΕ της Κρήτης των οποίων οι συμβάσεις έχουν λήξει αξίας 0,981 εκατ. €, 1,359 εκατ. € και 1,052 εκατ. € αντίστοιχα.

**Σημείωση 2:** Η συνιστώσα Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ & ΣΕΣΤ αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022).

### ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)		ΙΣΟΣΚΕΛΙΣΜΟΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση η μετά την 1.1.2021	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	Σύνολο Εκροών	RRF	Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων	Τρέχον Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στοιχων ΕΣΕΚ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στοιχων ΕΣΕΚ
										88,31
Ιαν-23	1,09	0,53	- 2,40	- 0,78	- 1,68	- 1,68	-	-	- 2,46	85,85
Φεβ-23	1,03	1,70	0,79	3,51	- 2,24	- 2,24	-	-	1,28	87,13
Μαρ-23	1,13	1,63	- 1,60	1,16	- 2,67	- 2,67	-	-	- 1,51	85,62
Απρ-23										
Μαί-23										
Ιουν-23										
Ιουλ-23										
Αυγ-23										
Σεπ-23										
Οκτ-23										
Νοε-23										
Δεκ-23										
Σύνολο 2023	3,25	3,85	- 3,21	3,90	- 6,59	- 6,59	-	-	- 2,70	87,13
Ετήσιο 2023 Σωρευτικό Υπόλοιπο Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ εκατ. €										87,13

\*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 20 εκατ. €

**Σημείωση 1:** Στα ποσά των συνιστώσων έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

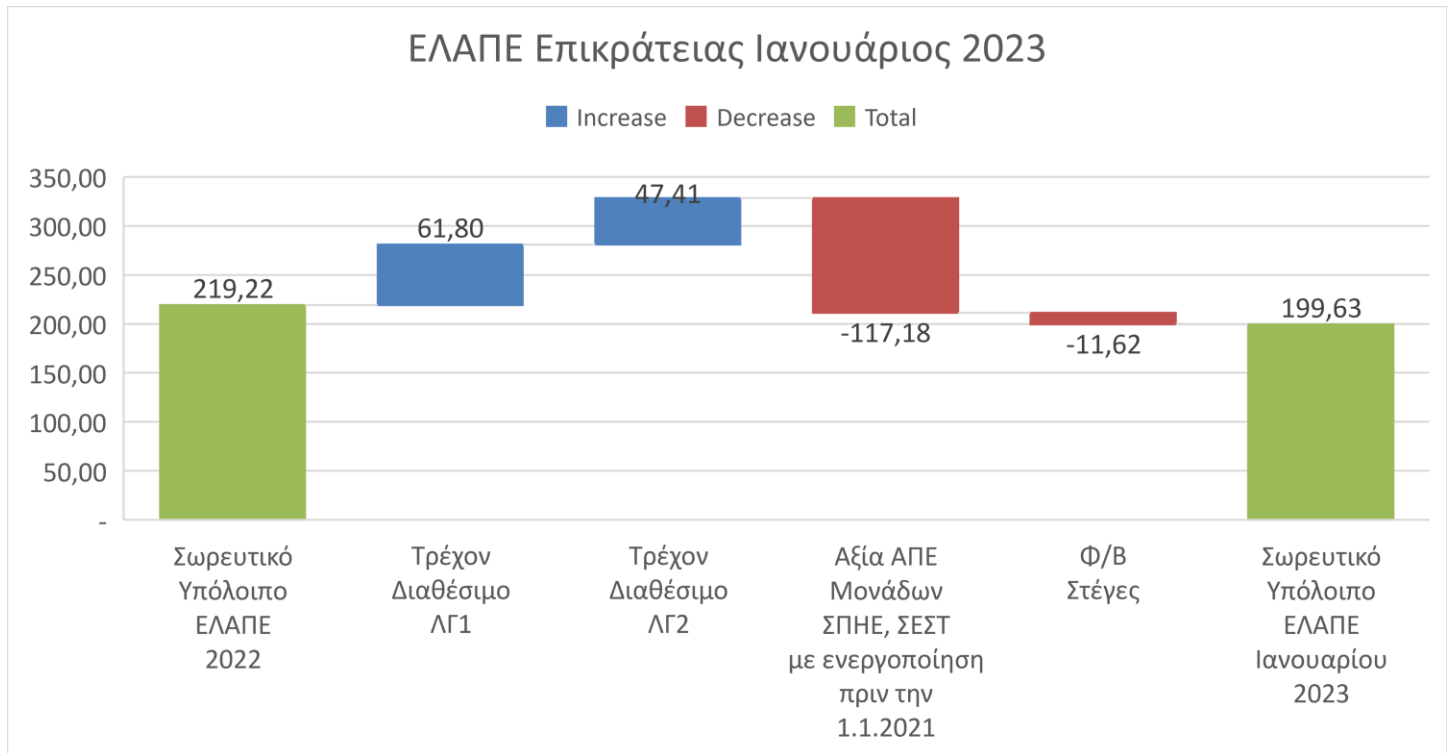
**Σημείωση 2:** Οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM, IMBC Μονάδων με ΣΕΣΤ, Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ και Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ αφορούν στις Μονάδες με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022).

**Σημείωση 3:** Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α' 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

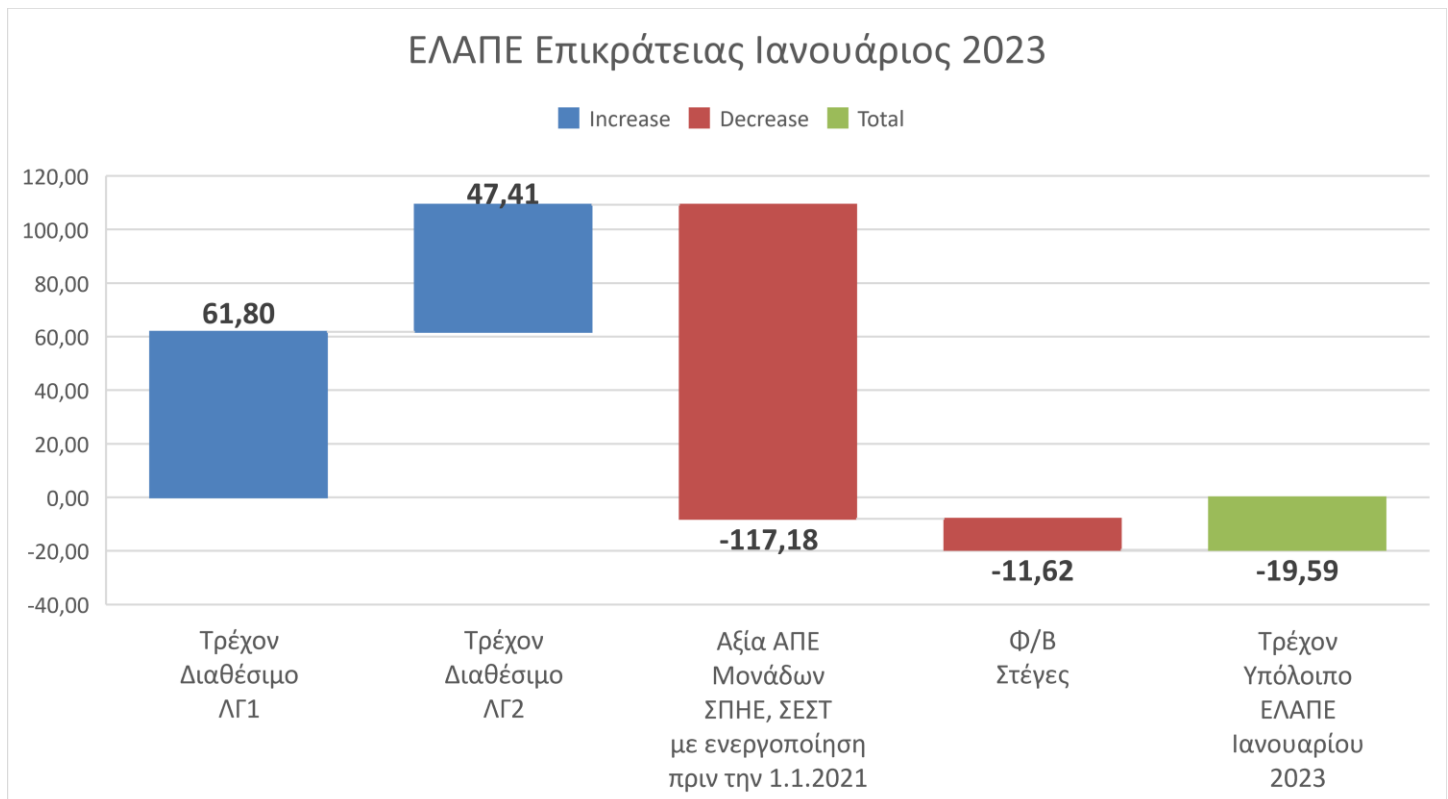
**Σημείωση 4 :** Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 έχει υπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

## Ιανουάριος 2023

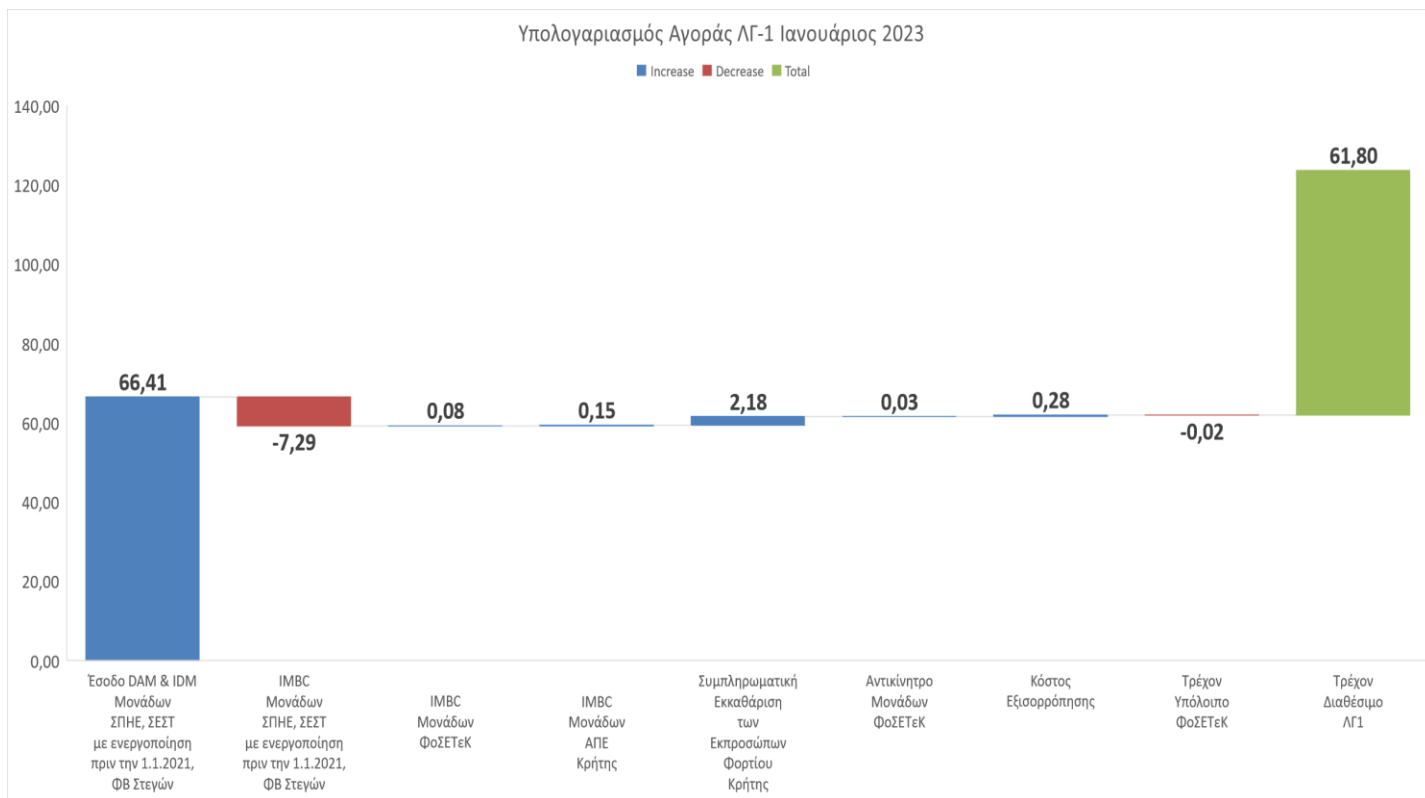
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Σωρευτικό Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Ιανουαρίου\_2023. εκατ. €.



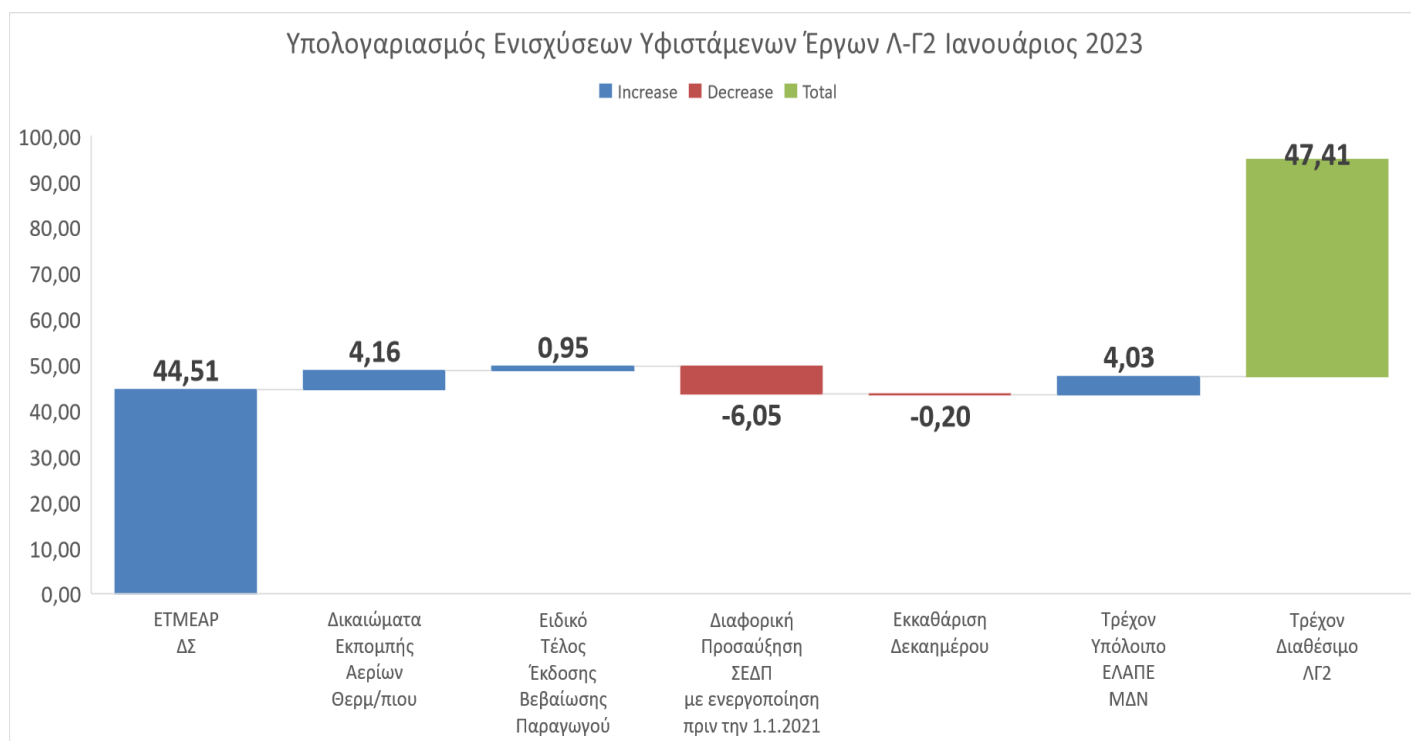
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Τρέχον Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Ιανουαρίου\_2023. εκατ. €.



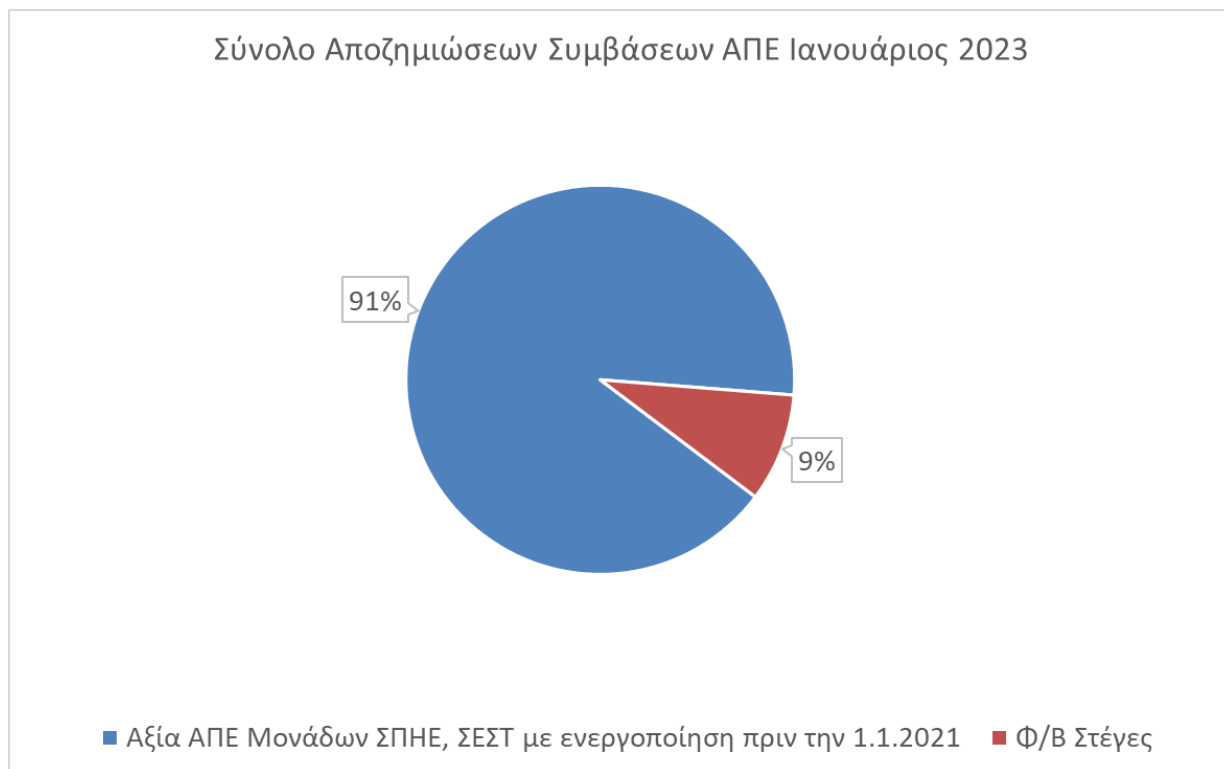
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Ιανουαρίου\_2023.



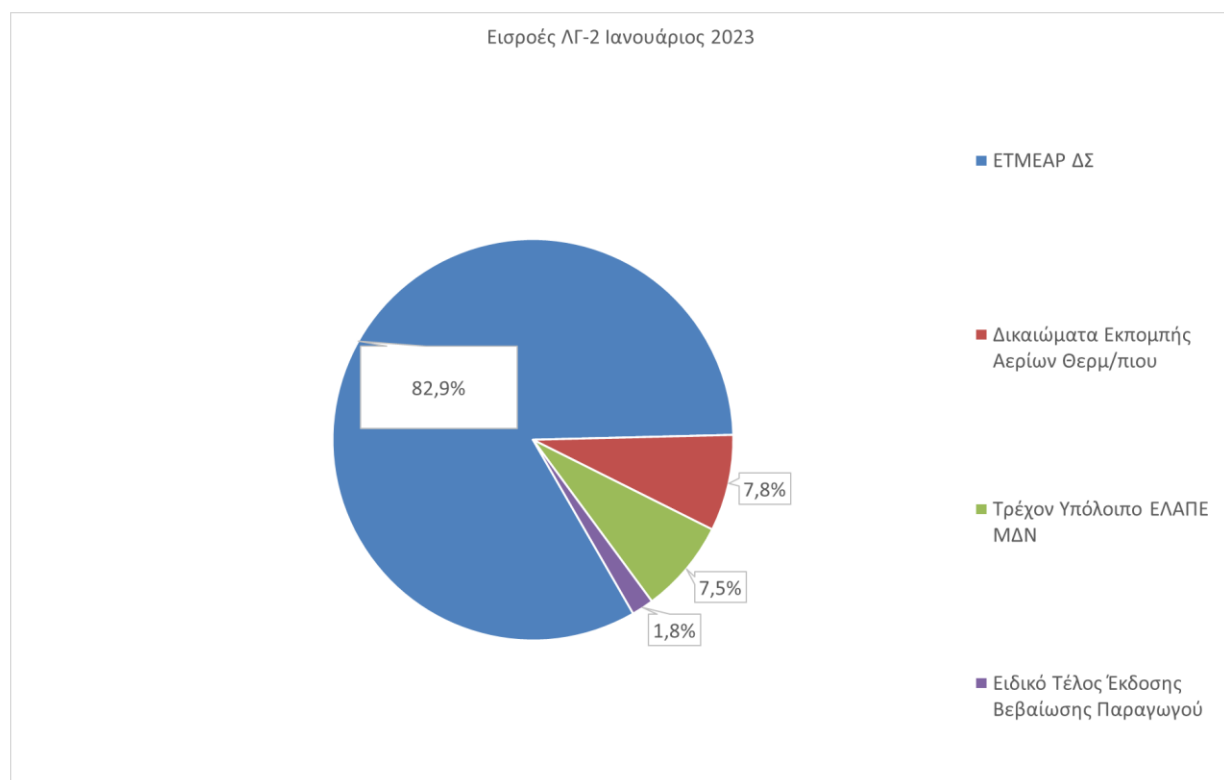
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Ιανουαρίου\_2023.



Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων των Μονάδων παραγωγής με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για τον Ιανουάριο\_2023.

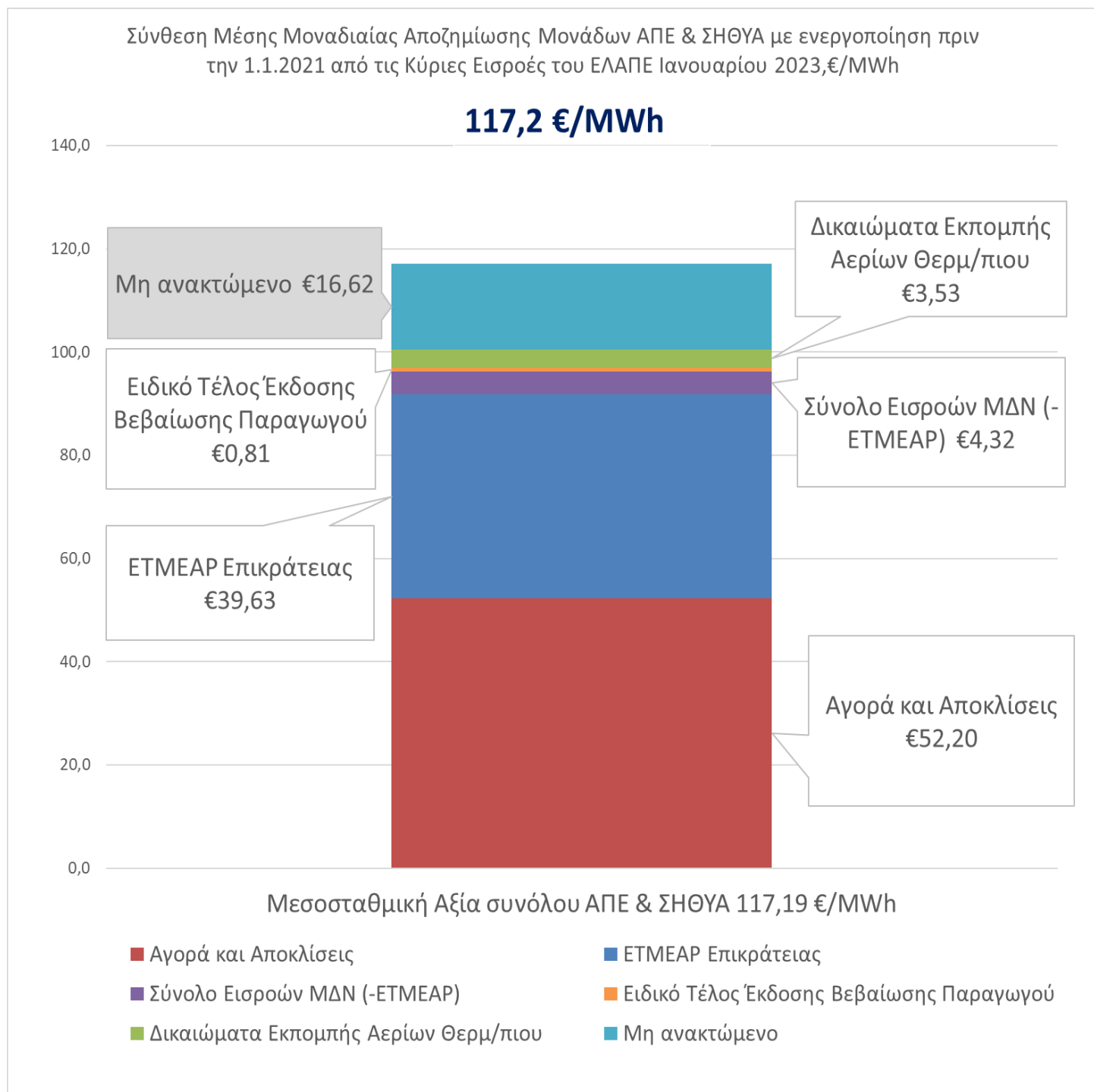


Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2 για το μήνα Ιανουάριο\_2023.

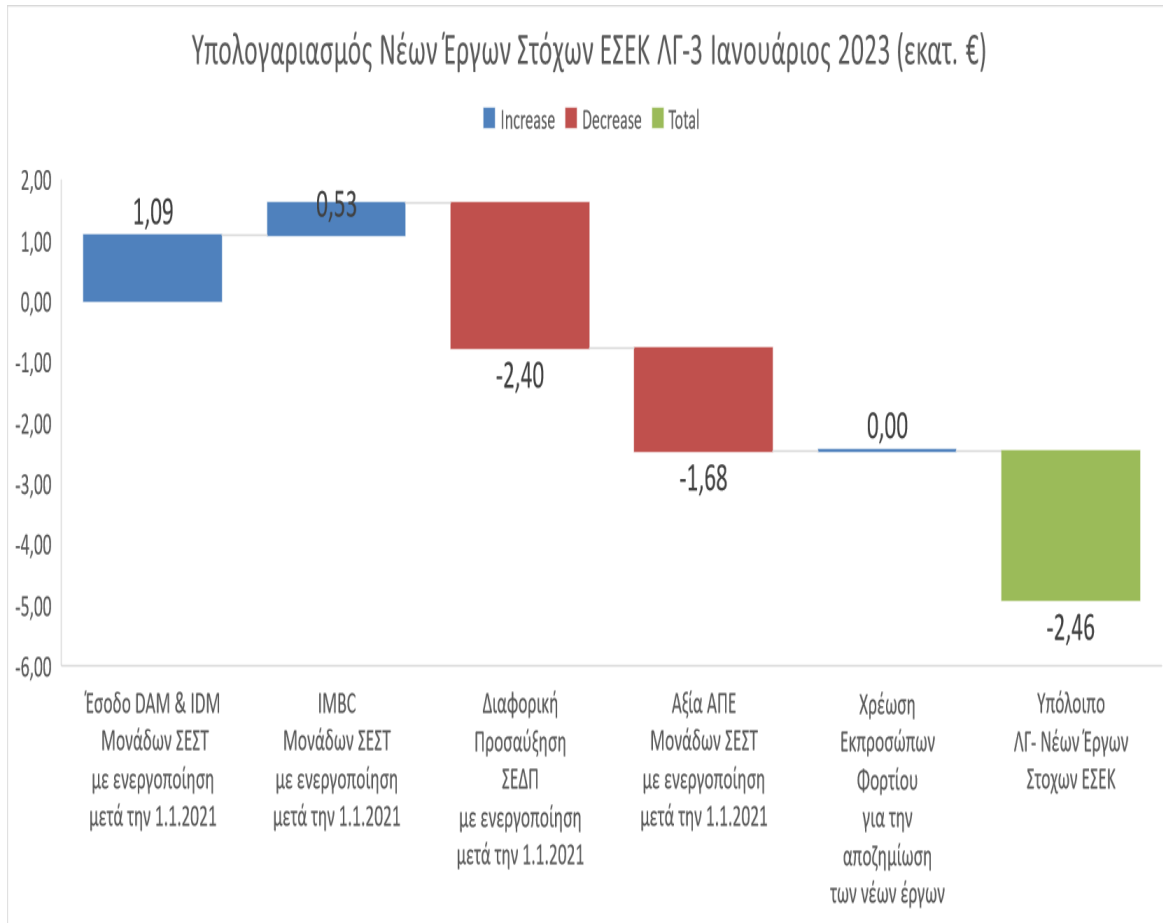




Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για τον Ιανουάριο 2023. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια τον Ιανουάριο 2023 από Μονάδες ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021 (ΔΣ) είχε μέσο κόστος 117,2 €/MWh. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 52,20 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 39,63 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 4,32 €, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού 0,81 € και οι ρύποι 3,53 € ενώ 16,6 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν από τον ΕΛΑΠΕ.



Διάγραμμα ανάλυσης του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ (Λ-Γ 3) Ιανουαρίου\_2023.



Έσοδα από Συμμετοχή στην Αγορά

Τα **έσοδα** από την **Αγορά** Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **πριν** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροή του Υπολογαριασμού Αγοράς Λ-Γ1 είναι για τον Ιανουάριο 2023 **77,24 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης **εξισορρόπησης** ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Ιανουάριο 2023 είναι **-8,51 €/MWh**.

Τα **έσοδα** από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **μετά** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροές του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ Λ-Γ3 είναι για τον Ιανουάριο 2023 **58,74 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Ιανουάριο 2023 είναι **-17,59 €/MWh**.

Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ

Τα **έσοδα** από την Εκκαθάριση του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιανουάριο 2023 ανήλθαν στο ποσό των **44,51** εκατ. €. Το σύνολο της εκκαθαρισθείσας κατανάλωσης ήταν **3,66 TWh** και η μέση μοναδιαία χρέωση προέκυψε ίση με **12,16 €/ MWh**. Τον Ιανουάριο 2023 παρατηρήθηκε μείωση στο συνολικό φορτίο που εκκαθαρίστηκε κατά **8,3 %** συγκριτικά με τον ίδιο μήνα του προηγούμενου έτους.

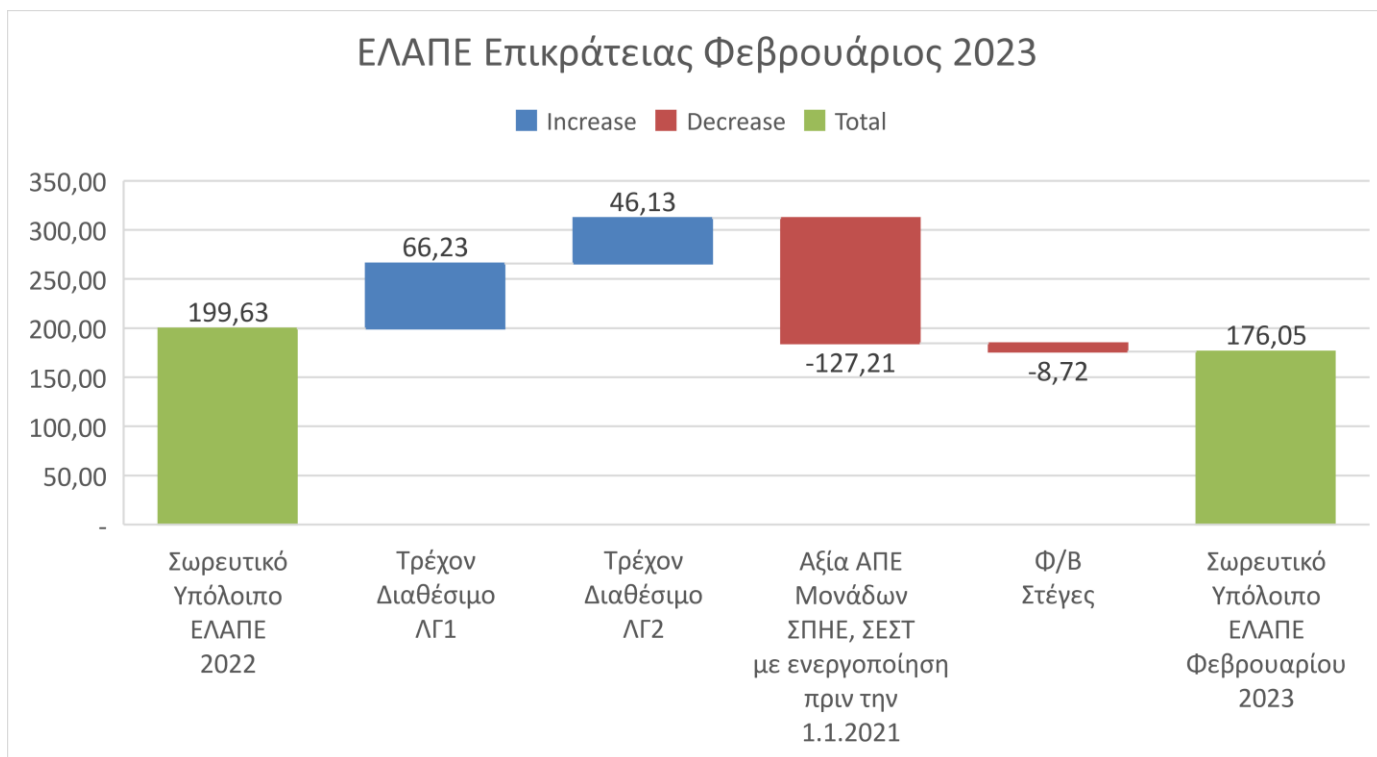
### Έσοδα δημοπρασιών Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου

Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 603 09.02.2023 για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2023, ποσοστό **3,8 %** αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, βάσει του οποίου στην Ελλάδα τα δικαιώματα εκπομπών προς δημοπράτηση για το 2023 ανέρχονται σε **20.660.500** tn και **299.000** tn για αεροπορικά δικαιώματα.

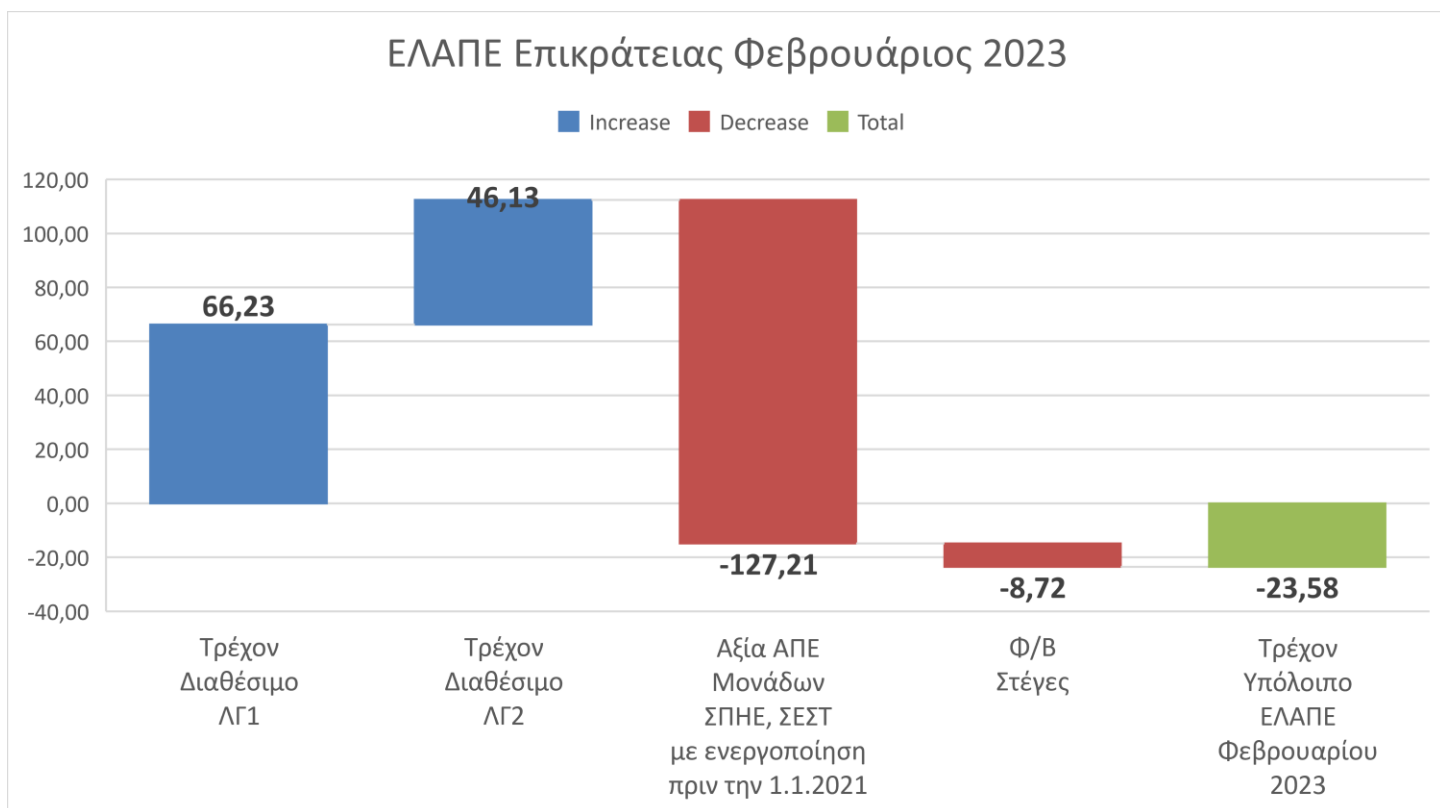
Τα **έσοδα** από τις δημοπρασίες δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τον Ιανουάριο 2023 είναι **109,59** εκατ. € εκ των οποίων τα **4,16** εκατ. € αποτελούν εισροή του ΕΛΑΠΕ. Τον Ιανουάριο 2023 διενεργήθηκαν **12** δημοπρασίες ενώ η συνολική ποσότητα που δημοπρατήθηκε τον Ιανουάριο 2023 είναι ίση με **1.370.000** tn εκ των οποίων οι **50.000** tn αφορούν αεροπορικά δικαιώματα. Η μέση τιμή των δημοπρασιών ανήλθε σε **79,99** €/tn, η μέγιστη σε **86,68** €/tn και η ελάχιστη σε **75,04** €/tn.

## Φεβρουάριος 2023

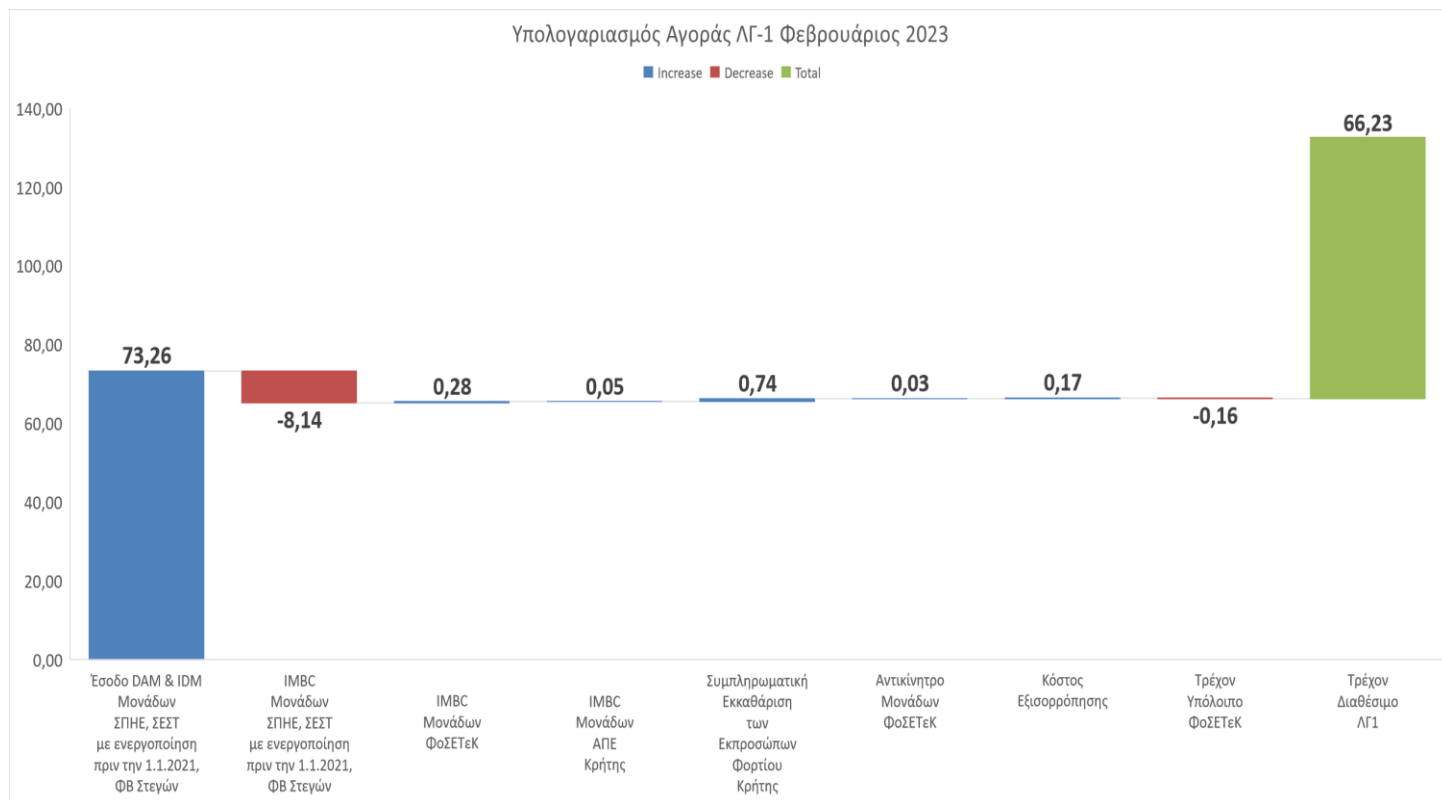
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Σωρευτικό Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Φεβρουαρίου\_2023. εκατ. €.



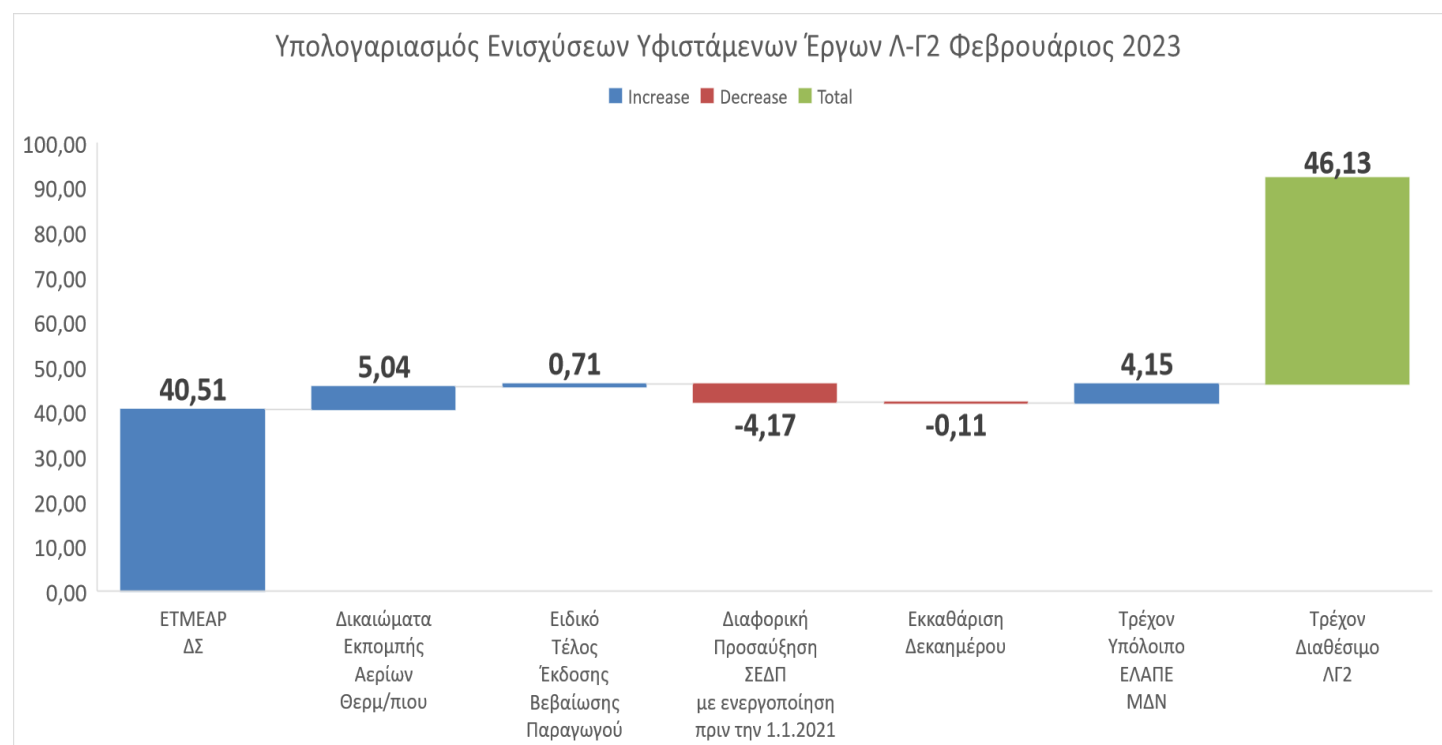
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Τρέχον Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Φεβρουαρίου\_2023. εκατ. €.



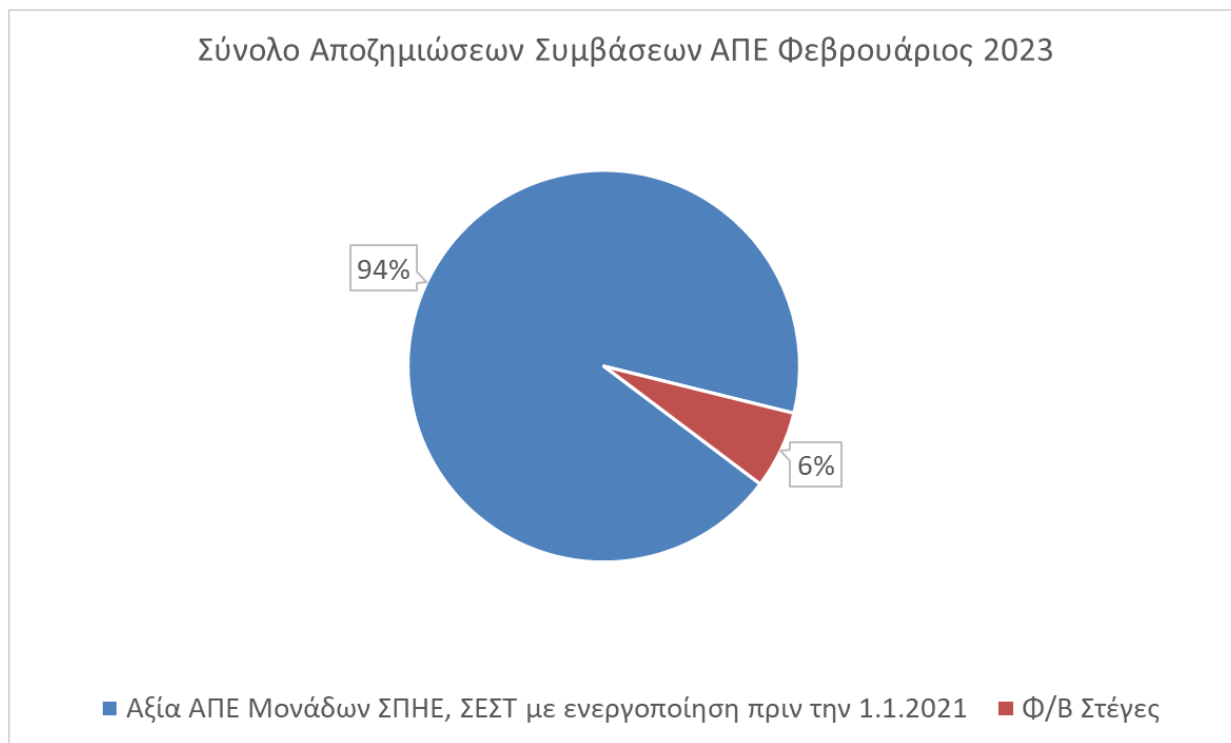
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Φεβρουαρίου\_2023.



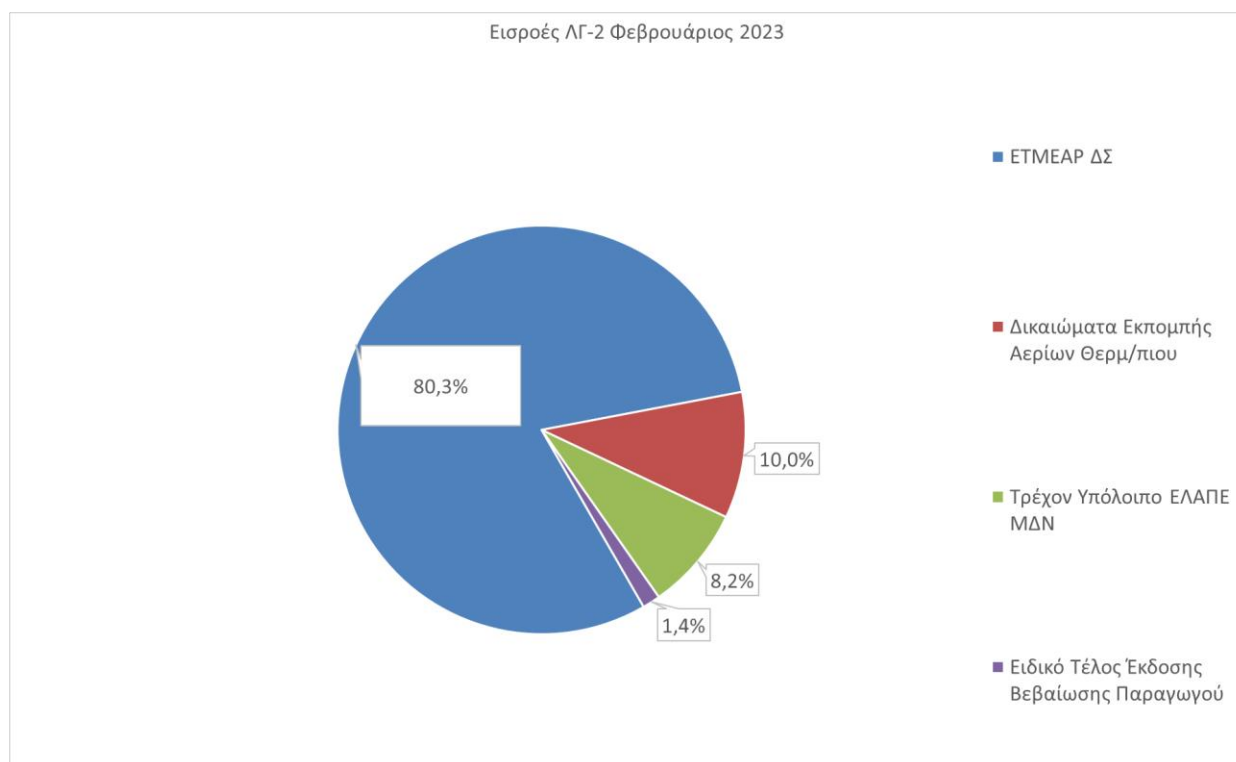
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Φεβρουαρίου\_2023.



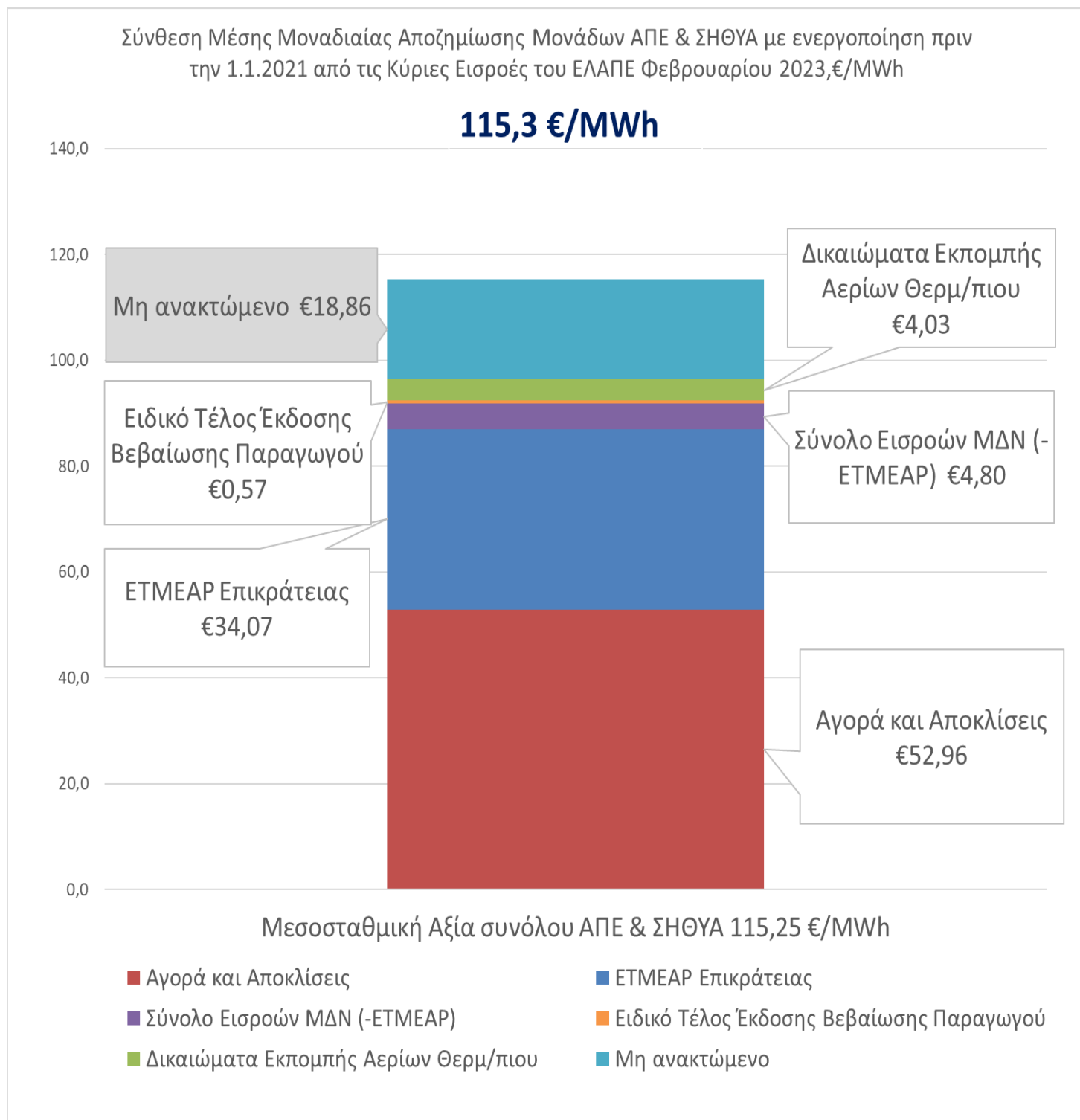
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων των Μονάδων παραγωγής με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για τον Φεβρουάριο\_2023.



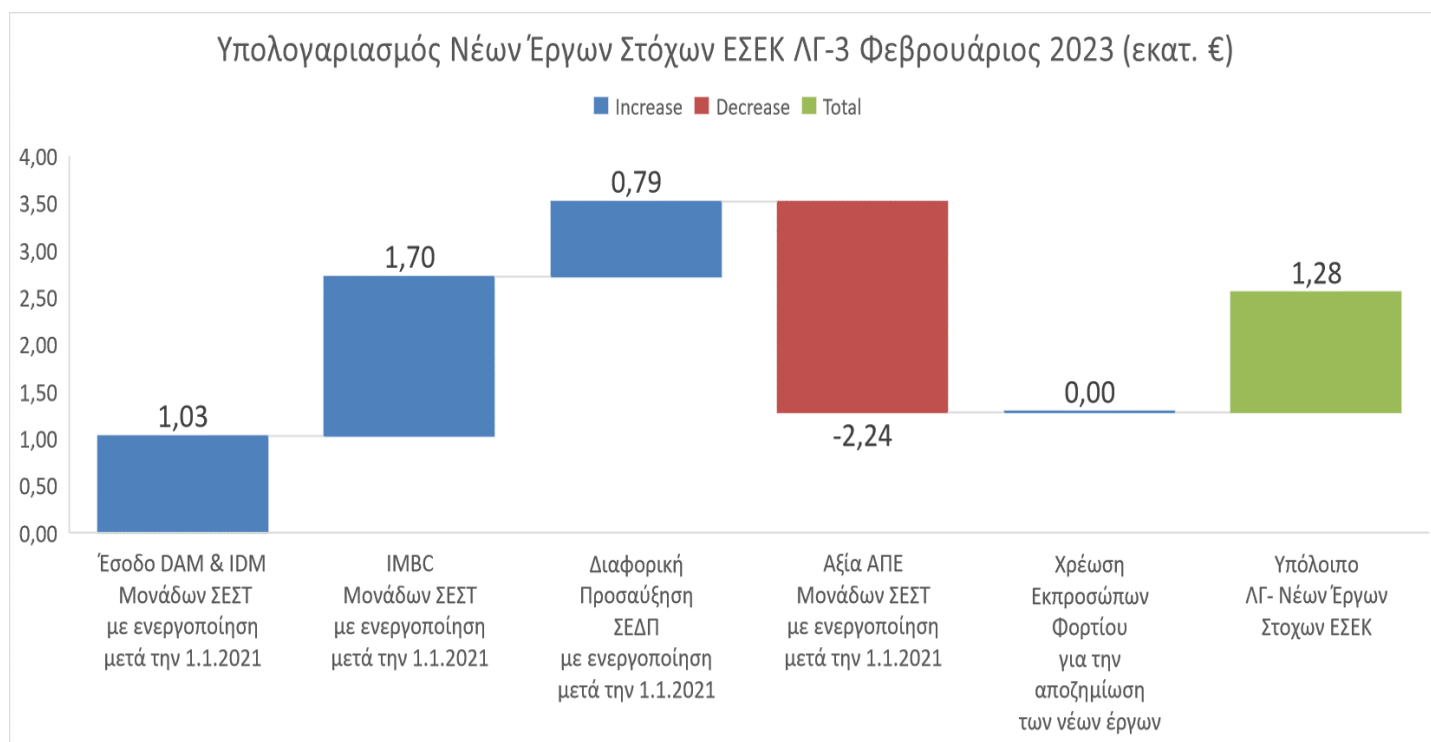
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2 για το μήνα Φεβρουάριο\_2023.



Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για τον Φεβρουάριο 2023. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια τον Φεβρουάριο 2023 από Μονάδες ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021 (ΔΣ) είχε μέσο κόστος 115,3 €/MWh. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 52,96 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 34,07 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 4,80 €, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού 0,57 € και οι ρύπτοι 4,03 € ενώ 18,86 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν από τον ΕΛΑΠΕ.



Διάγραμμα ανάλυσης του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ (Λ-Γ 3) Φεβρουαρίου\_2023.



Έσοδα από Συμμετοχή στην Αγορά

Τα **έσοδα** από την **Αγορά** Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **πριν** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροή του Υπολογαριασμού Αγοράς Λ-Γ1 είναι για τον Φεβρουάριο 2023 **80,80 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης **εξισορρόπησης** ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Φεβρουάριο 2023 είναι **-6,42 €/MWh**.

Τα έσοδα από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **μετά** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροές του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ Λ-Γ3 είναι για τον Φεβρουάριο 2023 **40,72 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Φεβρουάριο 2023 είναι **-0,08 €/MWh**.

Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ

Τα **έσοδα** από την Εκκαθάριση του ΕΤΜΕΑΡ για τον Φεβρουάριο 2023 ανήλθαν στο ποσό των **40,51** εκατ. €. Το σύνολο της εκκαθαρισθείσας κατανάλωσης ήταν **3,35 TWh** και η μέση μοναδιαία χρέωση προέκυψε ίση με **12,07 €/ MWh**. Στο διάγραμμα που ακολουθεί αποτυπώνεται το συνολικό φορτίο (σύμφωνα με τις εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ) για το διάστημα από το 2019 κι έπειτα. Τον Φεβρουάριο 2023 παρατηρήθηκε μείωση στο συνολικό φορτίο που εκκαθαρίστηκε κατά **13,0 %** συγκριτικά με τον ίδιο μήνα του προηγούμενου έτους.



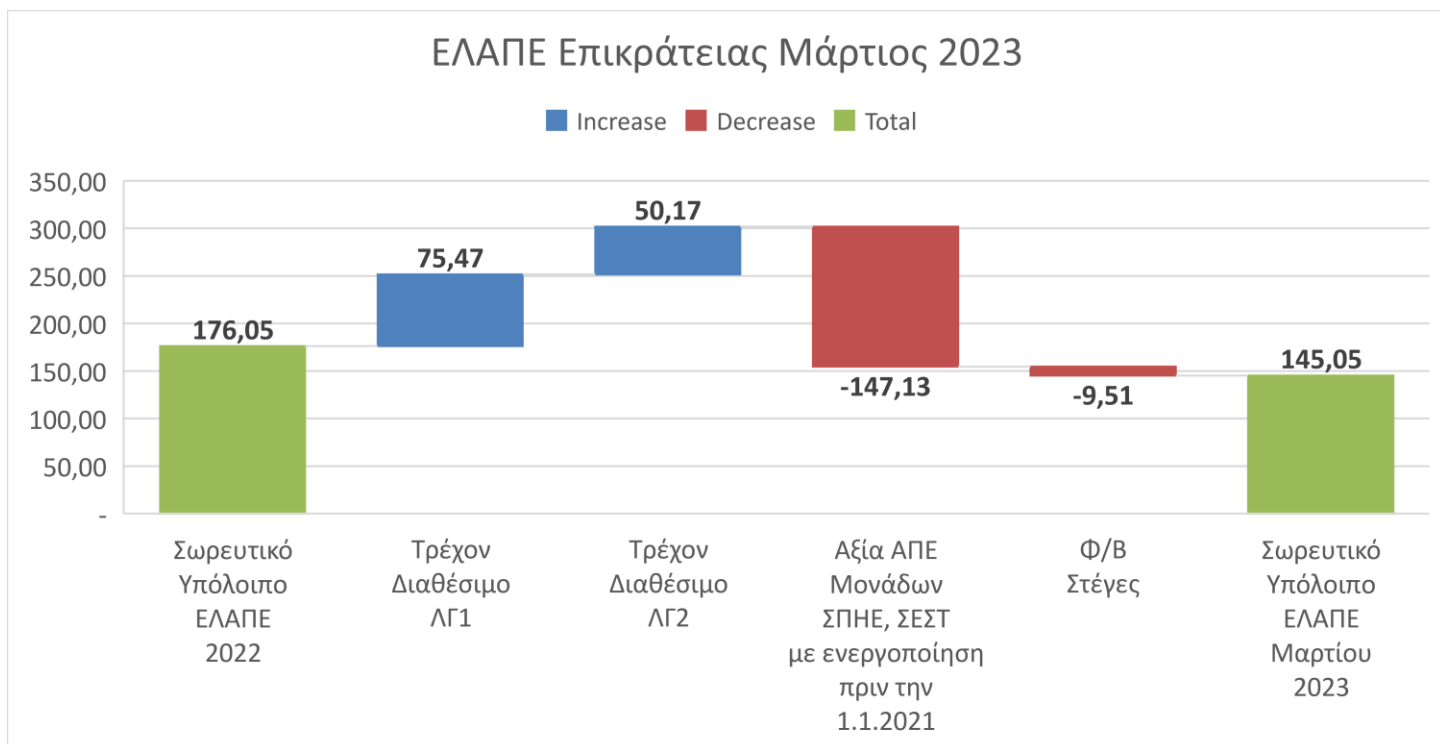
### Έσοδα δημοπρασιών Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου

Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 603 09.02.2023 για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2023, ποσοστό **3,8 %** αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, βάσει του οποίου στην Ελλάδα τα δικαιώματα εκπομπών προς δημοπράτηση για το 2023 ανέρχονται σε **20.660.500** tn και **299.000** tn για αεροπορικά δικαιώματα.

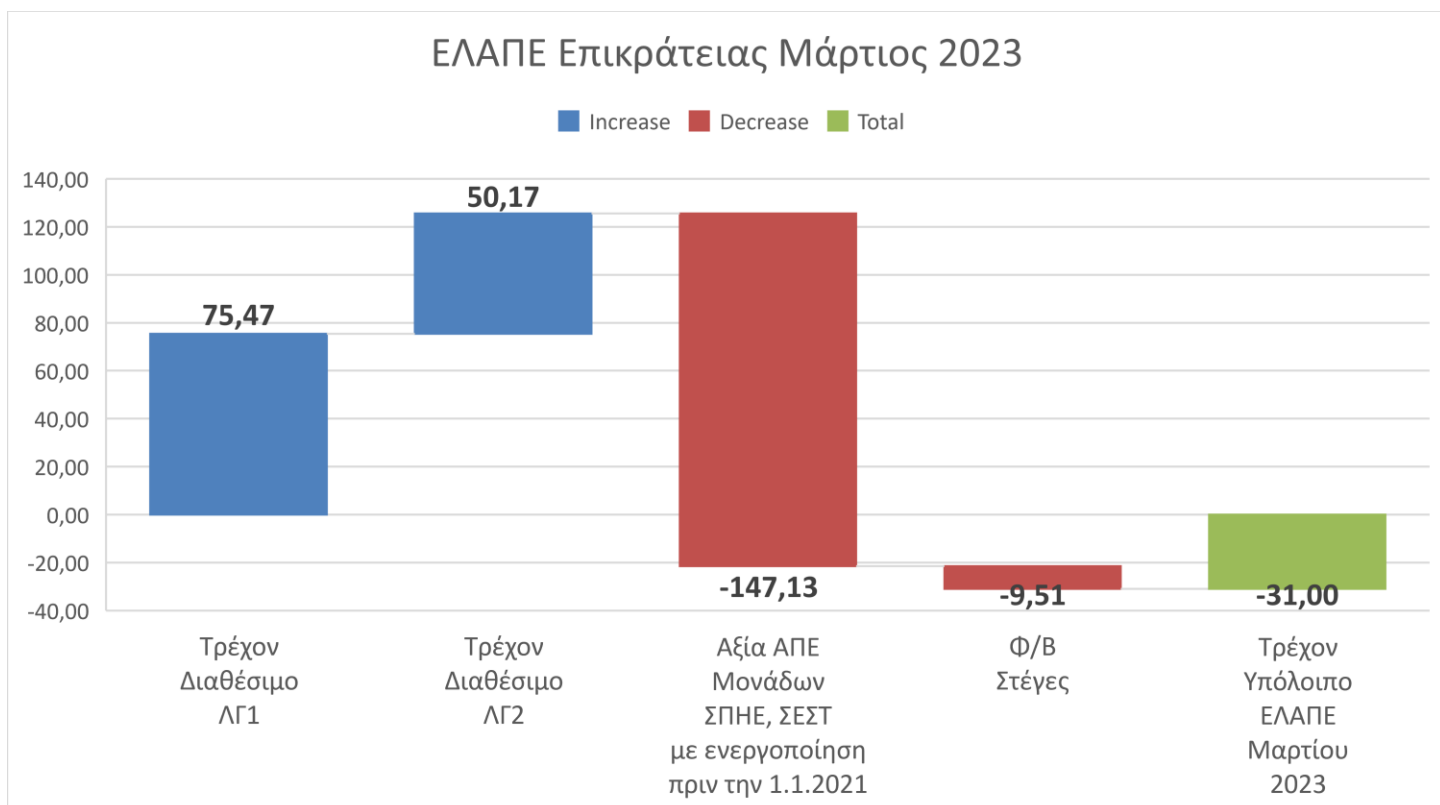
Τα **έσοδα** από τις δημοπρασίες δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τον Φεβρουάριο 2023 είναι **132,67** εκατ. € εκ των οποίων τα **5,04** εκατ. € αποτελούν εισροή του ΕΛΑΠΕ. Τον Φεβρουάριο 2023 διενεργήθηκαν **12** δημοπρασίες ενώ η συνολική ποσότητα που δημοπρατήθηκε είναι ίση με **1.440.000** tn. Η μέση τιμή των δημοπρασιών ανήλθε σε **92,14** €/tn, η μέγιστη σε **96,33** €/tn και η ελάχιστη σε **87,36** €/tn.

## Μάρτιος 2023

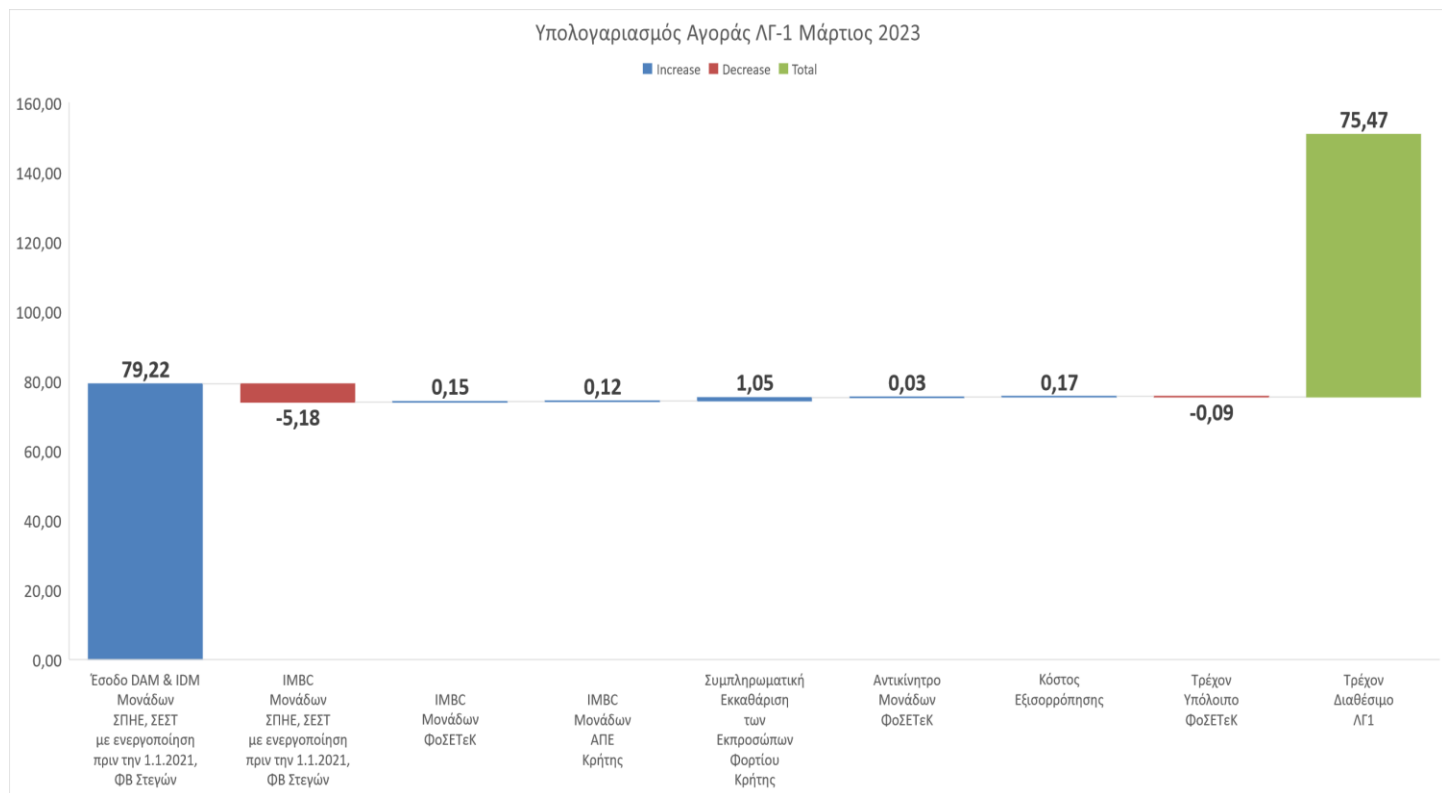
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Σωρευτικό Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Μαρτίου\_2023. εκατ. €.



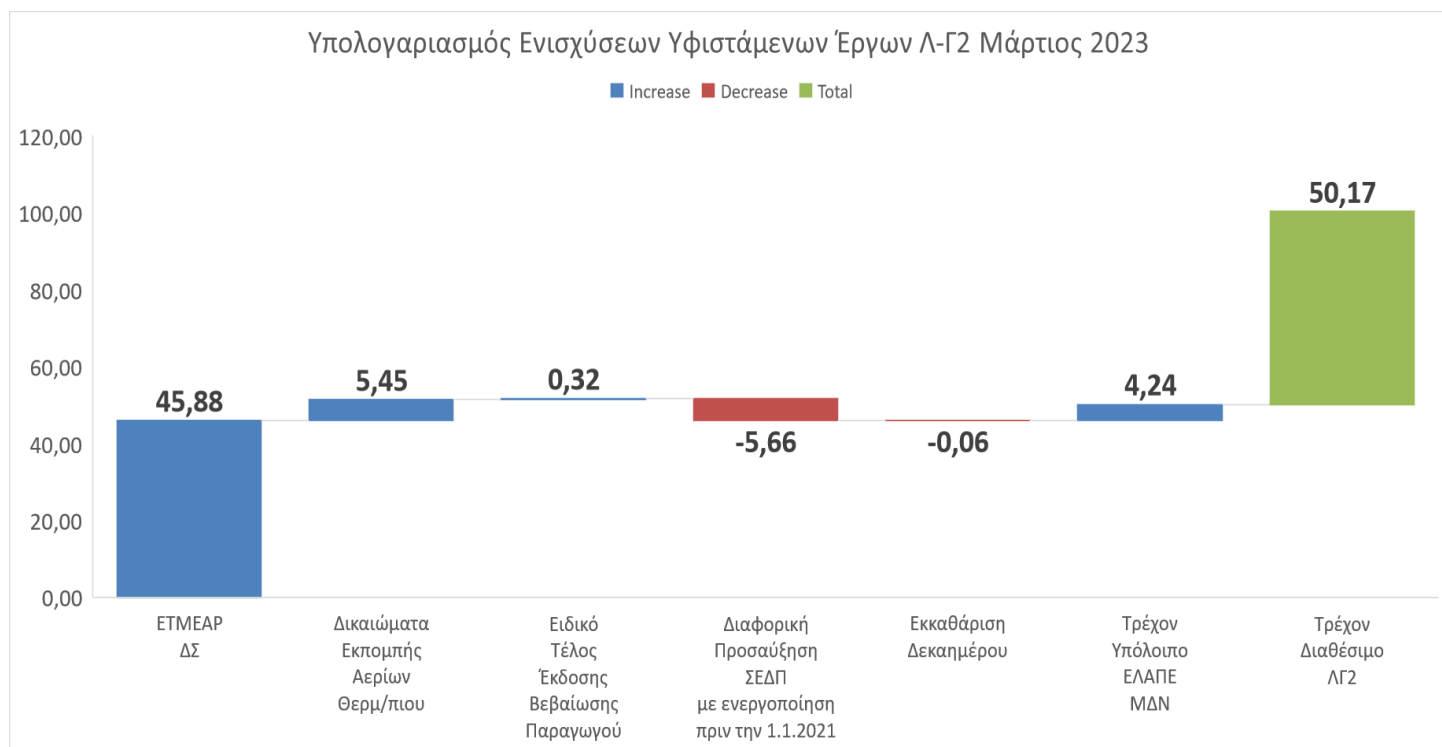
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το **Τρέχον Υπόλοιπο** ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Μαρτίου\_2023. εκατ. €.



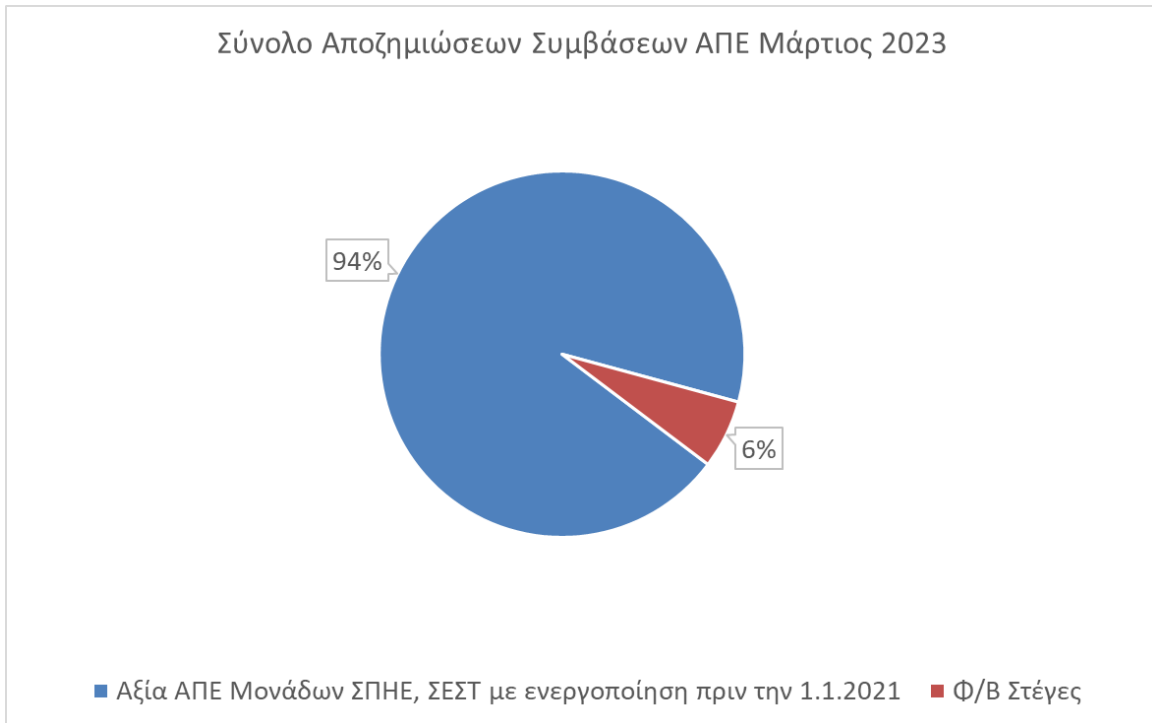
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Μαρτίου\_2023.



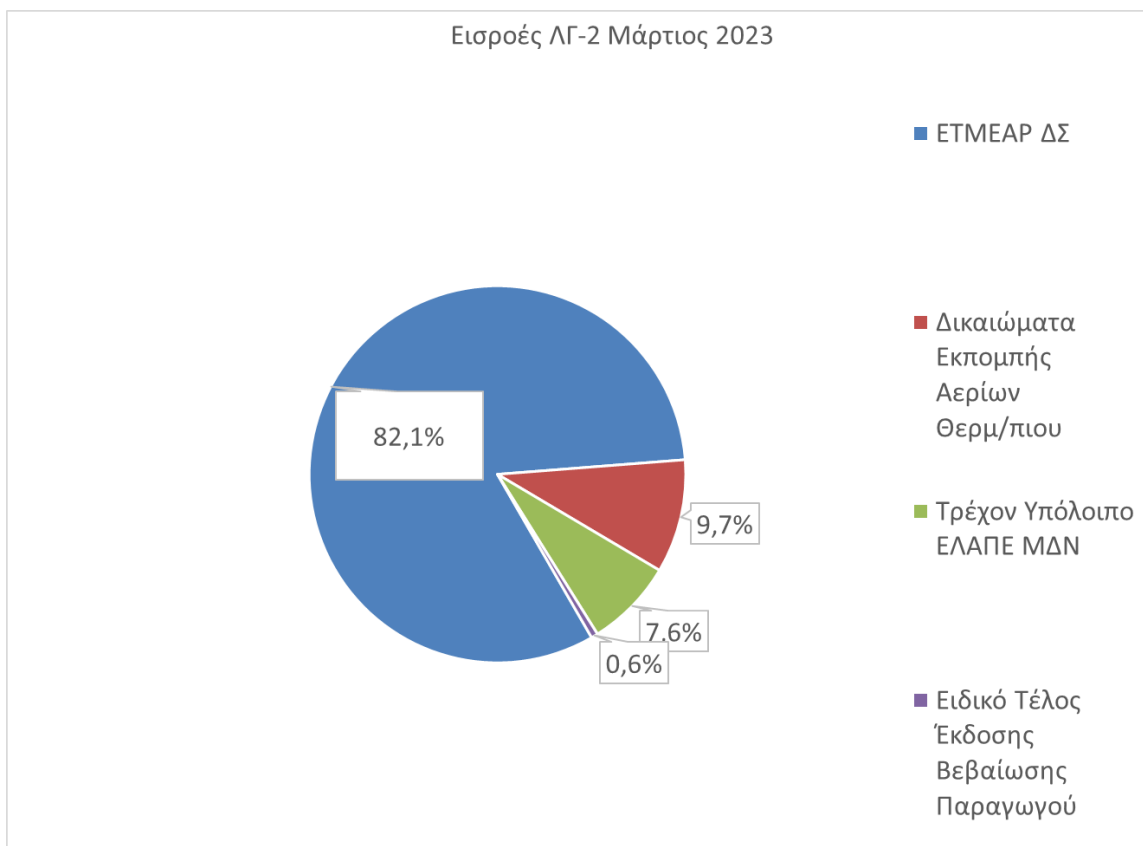
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Μαρτίου\_2023.



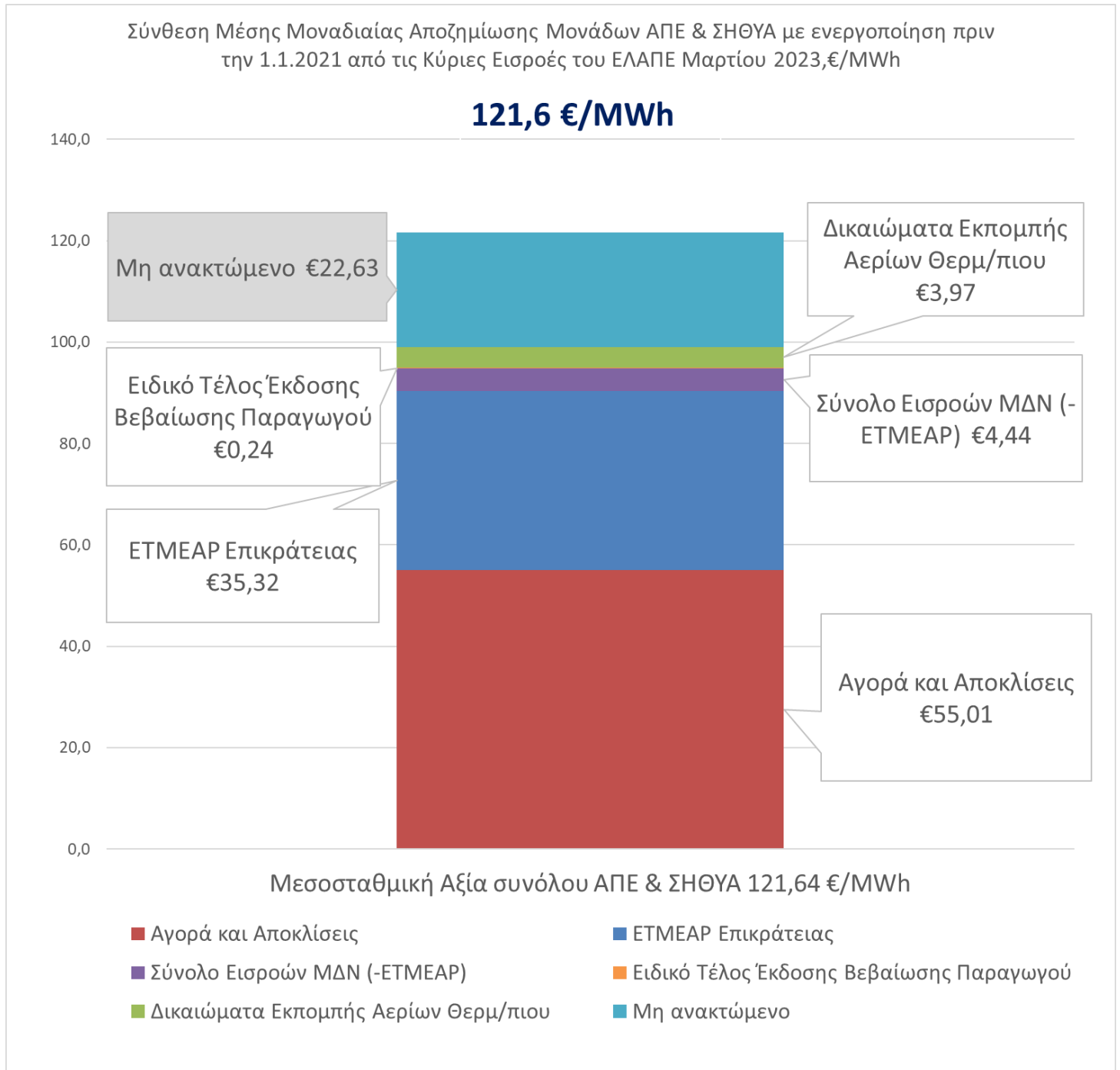
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων των Μονάδων παραγωγής με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για τον Μάρτιο\_2023.



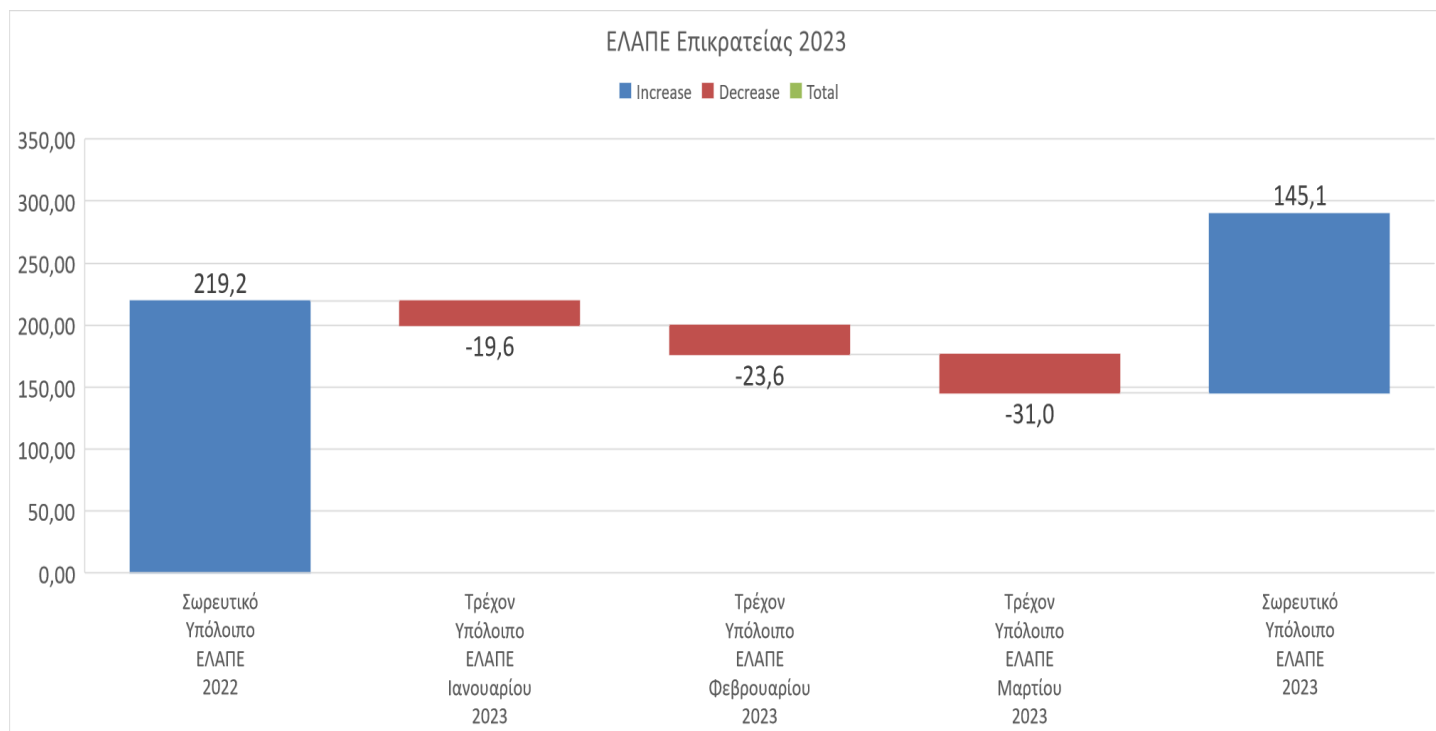
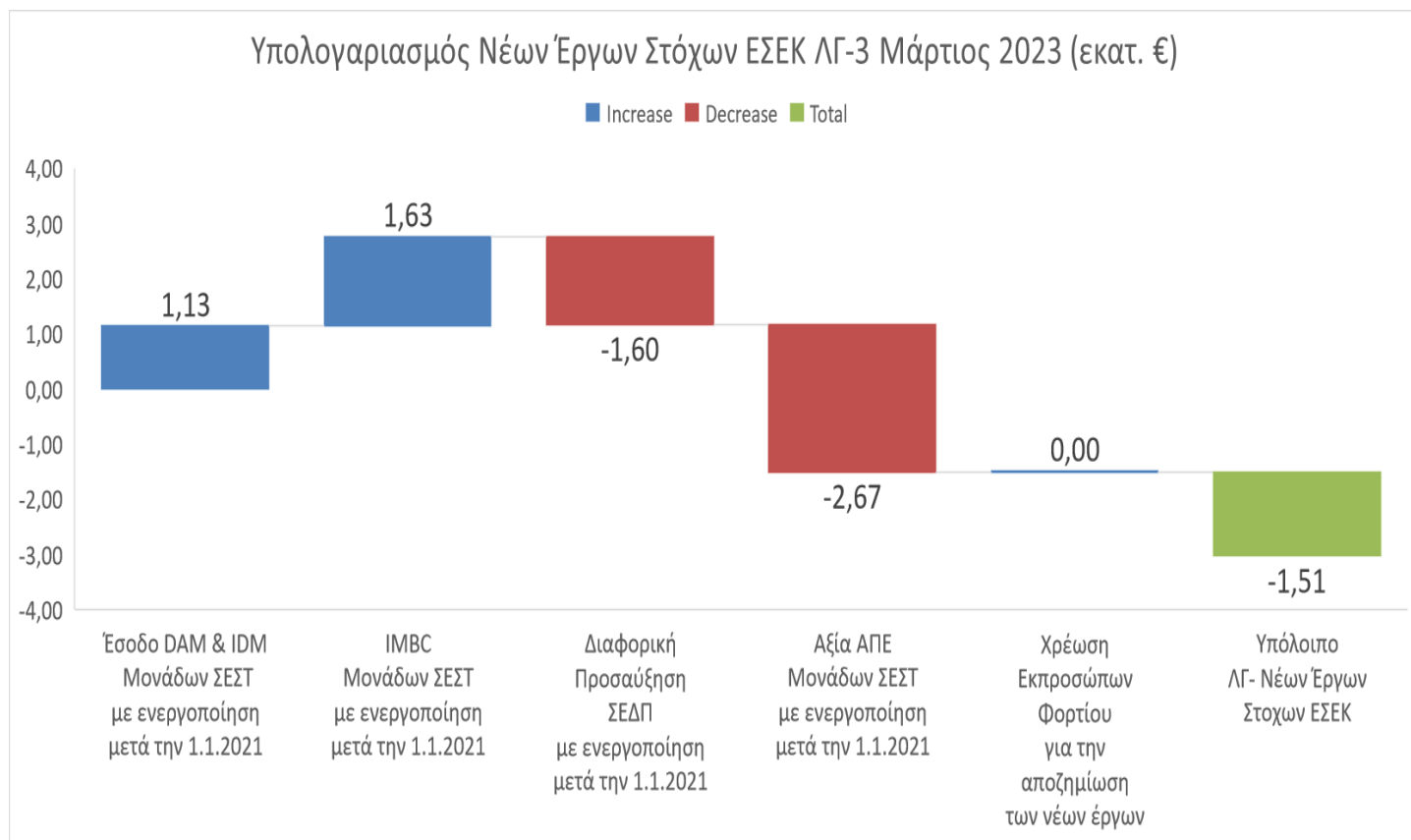
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2 για το μήνα Μάρτιο\_2023.



Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για τον Μάρτιο 2023. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια τον Μάρτιο 2023 από Μονάδες ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021 (ΔΣ) είχε μέσο κόστος 121,6 €/MWh. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 55,01 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 35,32 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 4,44 €, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού 0,24 € και οι ρύποι 3,97 € ενώ 22,63 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν από τον ΕΛΑΠΕ.



Διάγραμμα ανάλυσης του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ (Λ-Γ 3) Μαρτίου\_2023.



### Έσοδα από Συμμετοχή στην Αγορά

Τα έσοδα από την **Αγορά** Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **πριν** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροή του Υπολογαριασμού Αγοράς Λ-Γ1 είναι για τον Μάρτιο 2023 **77,74 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης **εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Μάρτιο 2023 είναι **-5,01 €/MWh**.

Τα έσοδα από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **μετά** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροές του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ Λ-Γ3 είναι για τον Μάρτιο 2023 **35,49 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Μάρτιο 2023 είναι **0,21 €/MWh**.

### Εκκαθάριση ETMEAP

Τα **έσοδα** από την Εκκαθάριση του ETMEAP για τον Μάρτιο 2023 ανήλθαν στο ποσό των **45,88** εκατ. €. Το σύνολο της εκκαθαρισθείσας κατανάλωσης ήταν **3,78** TWh και η μέση μοναδιαία χρέωση προέκυψε ίση με **12,12** €/ MWh. Τον Μάρτιο 2023 παρατηρήθηκε μείωση στο συνολικό φορτίο που εκκαθαρίστηκε κατά **8,7** % συγκριτικά με τον ίδιο μήνα του προηγούμενου έτους.

### Έσοδα δημοπρασιών Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου

Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 603 09.02.2023 για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2023, ποσοστό **3,8** % αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, βάσει του οποίου στην Ελλάδα τα δικαιώματα εκπομπών προς δημοπράτηση για το 2023 ανέρχονται σε **20.660.500** tn και **299.000** tn για αεροπορικά δικαιώματα.

Τα **έσοδα** από τις δημοπρασίες δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τον Μάρτιο 2023 είναι **143,29** εκατ. € εκ των οποίων τα **5,45** εκατ. € αποτελούν εισροή του ΕΛΑΠΕ. Τον Μάρτιο 2023 διενεργήθηκαν **14** δημοπρασίες ενώ η συνολική ποσότητα που δημοπρατήθηκε είναι ίση με **1.610.000** tn εκ των οποίων οι **50.000** tn αφορούν αεροπορικά δικαιώματα. Η μέση τιμή των δημοπρασιών ανήλθε σε **89,00** €/tn, η μέγιστη σε **95,43** €/tn και η ελάχιστη σε **82,46** €/tn.

Από την 08.07.2022 όπου βρίσκεται σε εφαρμογή ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022, Ν.4951/2022), η ρυθμιζόμενη τιμή εσόδων παραγωγών για τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ έχει καθορισθεί στα 85 €/ MWh (Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434), οι τιμές της ΕΤΑ ανά τεχνολογία υπολογίζονται στη βάση αυτή (Άρ. 64 του Ν. 4986 / 2022), και κατ' επέκταση τα Έσοδα από την Αγορά DAM και οι Διαφορικές Προσαυξήσεις των Μονάδων ΑΠΕ.

Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για το διάστημα από Νοέμβριο\_2020 έως και Μάρτιο\_2023.

## **B8: Συνιστώσες των Πινάκων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ**

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης ΔΣ διαχωρίζεται λογιστικά στον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1, τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων μέχρι την 1.1.2021 ΛΓ-2, τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 Λ-Γ3 και τον Υπολογαριασμό Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο Υπολογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1 αποτελείται από τις ακόλουθες χρεοπιστωτικές εισροές:

- **Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στην εισροή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών από τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.
- **Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στη χρεοπίστωση από τις Αποκλίσεις των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Χρεοπίστωση 2 της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης (IMBC\_B) Μονάδων ΑΠΕ σε ΦΟΣΕ και απευθείας:** Αφορά στη χρεοπίστωση 2 (IMBC\_B) από την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στην Αγορά, που είτε συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ (Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ στο ΦΟΣΕΤΕΚ:** Αφορά στη χρεοπίστωση από την εκκαθάριση των αποκλίσεων των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ (Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ):** Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο συνιστωσών του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ (DAM & IDM και Αγορά Εξισορρόπησης) είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Αγοραία Χρονική Μονάδα 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 το άθροισμα των δύο ανωτέρω συνιστωσών με το ΜΜΚΘΣΣ, να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα. Έχει καταργηθεί από 01.01.2021 και εκκρεμεί η Οριστική Εκκαθάριση 2020.
- **ΜΜΒΑΠ:** 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 του ΔΑΠΕΕΠ.
- **Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ:** Τα ποσά που αντιστοιχούν στη χρέωση προς τους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ, ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής.
- **Κόστος εξισορρόπησης:** Η χρεοπίστωση στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 400kW, οι οποίες τέθηκαν σε



λειτουργία από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους σύμφωνα με το Άρθρο 5Α του Ν.4414/2016, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.

- **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 Εντολές Αγοράς και στις Εντολές Πώλησης των εκπροσωπούμενων από τον ΦΟΣΕΤΕΚ Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ), και ως εκροή τα ποσά, που πιστώνει σε αυτές ο ΦΟΣΕΤΕΚ για τη συμμετοχή τους στις Αγορές (Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ). Την εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ τη διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης με βάση τις τιμές ΕΤΑ ανά τεχνολογία.
- **Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης,** σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.

Ο Υπολογαριασμός Ενισχύσεων υφιστάμενων έργων Λ-Γ2 αποτελείται από χρεοπιστωτικές εισροές και εκροές.

Οι χρεοπιστωτικές συνιστώσες των εισροών του Λ-Γ2 είναι οι ακόλουθες:

- **ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ:** Τα ποσά που εισπράττει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης από την επιβολή του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 στους Εκπροσώπους Φορτίου και τους Αυτοπαραγωγούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σύμφωνα με τις προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας, του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ και του Κώδικα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
- **Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου:** Αφορά στην εισροή από τη δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα, όπως προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.
- **Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ:** Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση (πληρωμή ή είσπραξη αντίστοιχα), η τελική διαφορά, το έλλειμμα ή το πλεόνασμα αντίστοιχα, που προκύπτει για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.
- **Τα τέλη** που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.

Οι χρεοπιστωτικές συνιστώσες των εκροών του Λ-Γ2 είναι οι ακόλουθες:

- **Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021 και τη Λειτουργική τους Ενίσχυση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **ΠΑΕΣΑ:** 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.

Οι χρεωστικές συνιστώσες των εκρών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ είναι οι ακόλουθες:

- **Αξία Μονάδων ΑΠΕ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΠΗΕ ή ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, που λαμβάνουν ως αποζημίωση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Αξία Φ/Β Στεγών:** Αφορά στα ποσά που υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Εκπροσώπους Φορτίου σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις.

Ο Υπολογαριασμός Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ Λ-Γ3 αποτελείται από τις ακόλουθες χρεοπιστωτικές εισροές:

- **Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στην εισροή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών από τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.
- **Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στη χρεοπίστωση από τις Αποκλίσεις των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων Στόχων ΕΣΕΚ:** Το έσοδο από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου με στόχο τον ισοσκελισμό του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247, 10.08.2022).

Οι χρεοπιστωτικές συνιστώσες των εκρών του Λ-Γ3 είναι οι ακόλουθες:

- **Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021 και τη λειτουργική τους Ενίσχυση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Οι χρεωστικές συνιστώσες των εκρών του Λ-Γ3 είναι οι ακόλουθες:

- **Αξία Μονάδων ΑΠΕ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΠΗΕ ή ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021, που λαμβάνουν ως αποζημίωση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Ο Υπολογαριασμός Συστημάτων Αποθήκευσης ΗΕ Λ-Γ4 αποτελείται από τις ακόλουθες χρεοπιστωτικές εισροές:

- **Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου** για την αποζημίωση των αποθηκευτικών σταθμών που εντάσσονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ.
- **Το μέρος των εσόδων των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας,** που υπερβαίνει τα επιτρεπόμενα έσοδα των σταθμών αποθήκευσης, σύμφωνα με τις υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ.

## ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

### Προϋπολογιστική Εκτίμηση Εσόδων, Εξόδων και Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος\_2023

#### Γ1: Πρόβλεψη Εξέλιξης για το Έτος\_2023

##### Γ1.1: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ

Η ΔΑΠΕΕΠ τηρεί επικαιροποιημένα στοιχεία σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ, την τεχνολογία, τον τύπο Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης και την Τιμή Αναφοράς για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στόχων ΕΣΕΚ που τέθηκε σε λειτουργία μετά την 01.01.2021. Περαιτέρω, και σε εφαρμογή της Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β'4247/10.08.2022) καταρτίζει ετησίως προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Υπολογιστικού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ για το επόμενο ημερολογιακό έτος.

Με την 1<sup>η</sup> Έκθεση για το Έτος Αξιολόγησης\_2023, η οποία συντάχθηκε τον Νοέμβριο\_2022, και για τις ανάγκες της εκτίμησης της διείσδυσης των νέων έργων ΑΠΕ το 2023 αναπτύχθηκε ειδική μεθοδολογία πρόβλεψης. Η ανάλυση των ιστορικών δεδομένων, και ιδίως για τα Φ/Β οδήγησε στην επιλογή της στατιστικής τεχνικής μοντελοποίησης της "regression analysis" για την συσχέτιση μεταξύ i. της εξαρτώμενης μεταβλητής του χρονικού διαστήματος που μεσολαβεί μεταξύ Υπογραφής Σύμβασης και Ενεργοποίησης ενός σταθμού ΑΠΕ και ii. μίας ανεξάρτητης μεταβλητής της ημερομηνίας Υπογραφής της Σύμβασης. Καθορίστηκαν τα κριτήρια διαχωρισμού σε υποκατηγορίες και αποτυπώθηκε στα patterns η πιθανότητα ενός σταθμού να συνδεθεί εντός των μηνών που ακολουθούν. Τα patterns που εξήχθησαν συμπληρώθηκαν με την εκτίμηση υπογραφής νέων συμβάσεων, και προέκυψε η «δεξαμενή» των εν δυνάμει έργων προς ενεργοποίηση το 2023. Στον ανωτέρω βασικό πυλώνα της μεθοδολογίας της εκτίμησης της διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ το 2023, προστέθηκαν οι εκτιμήσεις των Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ) σχετικά με τις δυνατότητες σύνδεσης νέων έργων ΑΠΕ και την εξέλιξη της κατασκευής τους και επιβεβαιωμένες πληροφορίες σχετικά με την ωριμότητα μεγάλων Project (π.χ. «Καφηρέας»).

Τελικά, η υπόθεση διείσδυσης νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Υπολογιστικού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ ΛΓ-3 για το έτος 2023 στο παρόν Δελτίο λαμβάνεται στα 2015 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 412 MW για τα Αιολικά, 1584 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 13,5 MW για τα ΜΥΗΣ, 5,5 MW για τη Βιομάζα και 1 MW για τα ΣΗΘΥΑ. Η κατανομή της εκτίμησης διείσδυσης για το έτος 2023 όσον αφορά στον τύπο Σύμβασης (ΣΕΔΠ και ΣΕΣΤ) εκτιμήθηκε ως εξής:

Κατηγορία	ΥΠΟΘΕΣΗ ΔΙΕΙΣΔΥΣΗΣ 2023
Αιολικά	412
Φ/Β	1.478
ΜΥΗΣ	13
Βιομάζα-Βιοαέριο	5
ΣΗΘΥΑ	1
<b>Σύνολο</b>	<b>1.909</b>

Εκτίμηση Διείσδυσης σταθμών με ΣΕΔΠ εντός του έτους Αξιολόγησης 2023

Κατηγορία	ΥΠΟΘΕΣΗ ΔΙΕΙΣΔΥΣΗΣ 2023
Αιολικά	-
Φ/Β	106,0
ΜΥΗΣ	0,2
Βιομάζα-Βιοαέριο	0,3
ΣΗΘΥΑ	-
<b>Σύνολο</b>	<b>106,5</b>

Εκτίμηση Διείσδυσης σταθμών με ΣΕΣΤ εντός του έτους Αξιολόγησης 2023

Συνοψίζοντας, η αναμενόμενη εγκατεστημένη ισχύς του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ ΛΓ-3, ανά μήνα του έτους\_2023, από Μάιο και εφεξής, προβλέπεται ως εξής:

### **Νέα Έργα μετά το 2021**

MW	2023											
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μαϊ	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	604	604	643	661	705	749	793	837	881	925	969	1.012
Φ/Β	2.101	2.175	2.261	2.310	2.475	2.639	2.803	2.967	3.131	3.295	3.460	3.624
Φ/Β στέγες (<10kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ΜΥΗΣ	29	29	33	33	34	35	37	38	39	40	41	42
Βιομάζα-Βιοαέριο	29	30	30	31	32	33	33	34	35	35	36	37
ΣΗΘΥΑ (< 35 MWε)	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Σύνολα</b>	<b>2.776</b>	<b>2.850</b>	<b>2.980</b>	<b>3.050</b>	<b>3.260</b>	<b>3.470</b>	<b>3.680</b>	<b>3.889</b>	<b>4.099</b>	<b>4.309</b>	<b>4.519</b>	<b>4.729</b>

Όσον αφορά στον Λογαριασμό ΕΛΑΠΕ Επικράτειας, δηλαδή τα έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021, αφού λήφθηκαν υπόψη οι ημερομηνίες λήξης των Συμβάσεων ΣΠΗΕ εντός του 2023, η εγκατεστημένη ισχύς κάθε μήνα θα διαμορφωθεί ως εξής:

### **Παλιά Έργα πριν το 2021**

MW	2023											
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μαϊ	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	3.861	3.861	3.861	3.861	3.814	3.812	3.791	3.779	3.779	3.779	3.779	3.778
Φ/Β	2.803	2.803	2.803	2.802	2.803	2.803	2.803	2.803	2.803	2.803	2.803	2.803
Φ/Β στέγες (<10kW)	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371
ΜΥΗΣ	234	234	234	234	233	233	233	233	233	231	231	224
Βιομάζα-Βιοαέριο	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	82
ΣΗΘΥΑ (< 35 MWε)	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
<b>Σύνολα</b>	<b>7.589</b>	<b>7.589</b>	<b>7.589</b>	<b>7.588</b>	<b>7.540</b>	<b>7.538</b>	<b>7.518</b>	<b>7.505</b>	<b>7.505</b>	<b>7.504</b>	<b>7.504</b>	<b>7.493</b>

## Γ1.2: Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας και του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΛΓ-3 υπό συγκεκριμένες παραδοχές

### ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΛΑΠΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ (ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 01.01.2021) ΓΙΑ ΤΟ 2023

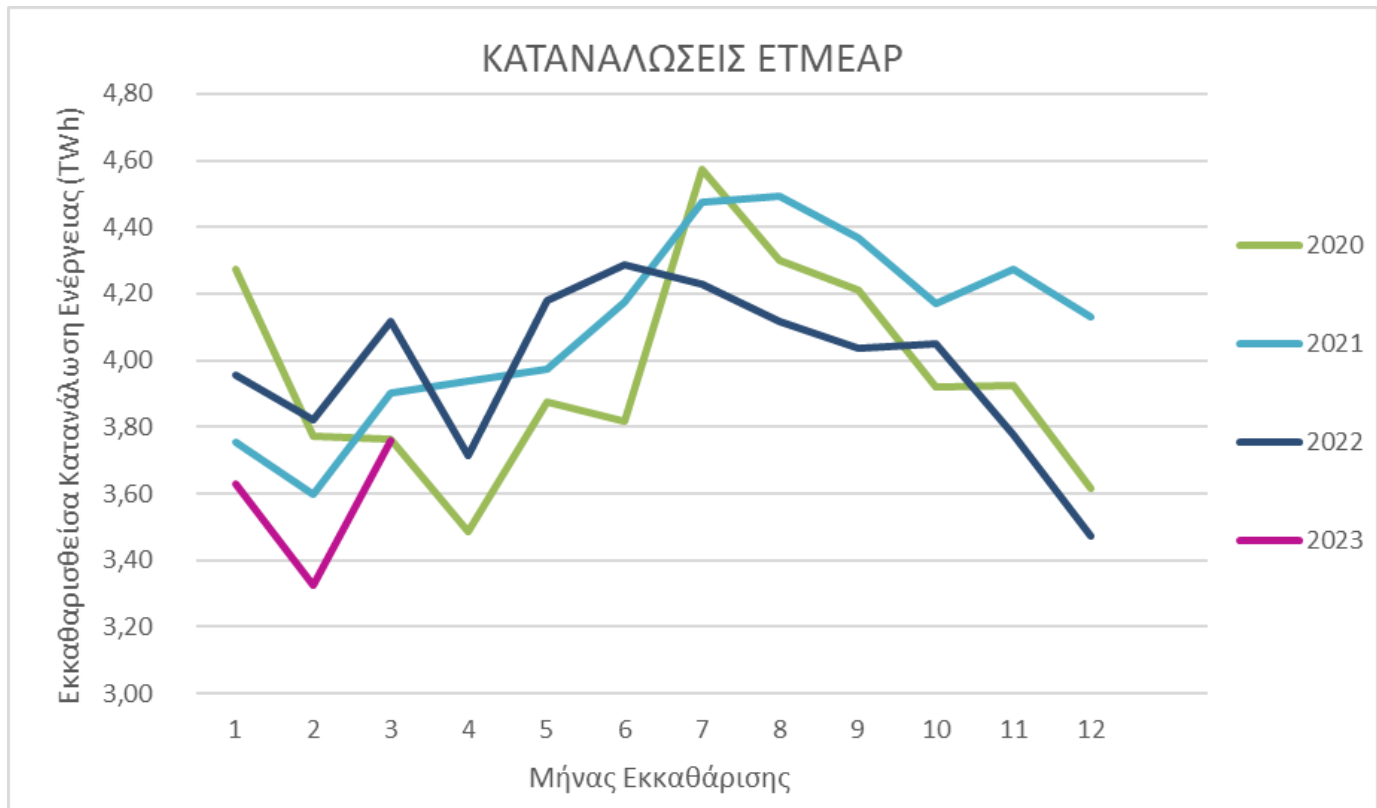
Προκειμένου να γίνει **εκτίμηση** της **παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας**, η προβλεπόμενη εγκατεστημένη ισχύς συνδυάστηκε με εκτεταμένο προφίλ παραγωγής ανά εγκατεστημένο MW και ανά τεχνολογία που τηρεί και επικαιροποιεί ο ΔΑΠΕΕΠ, καθώς και με στοιχεία εκκαθαρίσεων περασμένων ετών, προκειμένου να προσδιορισθούν οι τιμές αποζημίωσης για κάθε τύπο Σύμβασης και για κάθε τεχνολογία και κατηγορία των έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Για τον προσδιορισμό της συνιστώσας του **εσόδου** από την **Αγορά** και όσον αφορά στην πρόβλεψη της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το διάστημα από τη λήξη της εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας ήτοι 30.09.2023 έως το τέλος του 2023, σημειώνονται τα ακόλουθα: i. Οι προβλέψεις των τιμών στην συγκεκριμένη οικονομική συγκυρία ενέχουν τεράστια αβεβαιότητα. ii. Το EXE ως λειτουργός της εν λόγω Αγοράς δεν διενεργεί προβλέψεις επί αυτών και συνεπώς δεν ήταν δυνατόν να λάβουμε υπόψη την εκτίμησή του. iii. Μελετώντας τα προϊόντα future και τα options για το διάστημα από 30.06.2023 έως το τέλος του, όπως διατίθενται για τις ευρωπαϊκές αγορές, διαπιστώνεται πως οι υψηλές τιμές αναμένεται να διατηρηθούν και το 2023. Λόγω «ρηχής» ελληνικής αγοράς, κρίθηκε αναγκαίο να μελετηθούν σημαντικές ευρωπαϊκές αγορές. Συνεπώς, με βασική παραδοχή - υπόθεση την παράταση του Μηχανισμού του Άρθ. 122 του Ν.4951/2022 (Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας) μέχρι το πέρας της περιόδου αξιολόγησης (31.12.2023), για τις συνιστώσες των Υπολογαριασμών ΛΓ-1 «Εσοδο της Αγοράς» και ΛΓ-2 «Διαφορική Προσαύξηση» λήφθηκε υπόψη η ισχύουσα Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων για τις ΑΠΕ, τιμή ίση με 85 €/ MWh. Για το έτος\_2023 και από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 έχει προϋπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

Στο παρόν Δελτίο η ανά μήνα εκτίμηση της **μέσης τιμής** των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής **αερίων** θερμοκηπίου για το υπόλοιπο του έτους 2023 λαμβάνεται ως 82 €/tn. Το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου στο παρόν Δελτίο λαμβάνεται ίσο με 3,8% για το έτος 2023, με βάση το ΦΕΚ\_Β' 603\_08.02.2023 για την κατανομή των εσόδων από δημοπρασίες εκπομπών ρύπων το έτος\_2023. Στις 28.07.2022 το EEX δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα διατίθενται 20.959.500 tn (περιέχονται 299.000 tn για αεροπορικά δικαιώματα) για το έτος 2023.

Για τις προβλέψεις του εσόδου από το **ΕΤΜΕΑΡ** για το έτος 2023 γίνεται εκτίμηση ανά κατηγορία κατανάλωσης λαμβάνοντας υπόψη συνδυαστικά: i. τις καταναλώσεις του 2022 με τις οποίες εκκαθαρίστηκε το ΕΤΜΕΑΡ και ii. την τάση μεταβολής της κατανάλωσης όπως αυτή διαμορφώθηκε το πλέον πρόσφατο τετράμηνο για το οποίο υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα καταναλώσεων. Το ύψος της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης για το 2023 για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα που λαμβάνεται υπόψη είναι 42,92 TWh. Στο παρόν Δελτίο έχει εφαρμοσθεί η Χρέωση Βάσης 17 €/MWh σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 931/2022 για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) στις προβλέψεις του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023 καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις της Υ.Α. ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019, για τον Καθορισμό Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά

κατηγορία καταναλωτών. Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η συνολική εκκαθαρισθείσα κατανάλωση ΕΤΜΕΑΡ ανά μήνα για το διάστημα από τον Ιανουάριο 2020 έως και τον Μάρτιο 2023. Στο πλέον πρόσφατο τετράμηνο για το οποίο υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα καταναλώσεων (Δεκέμβριος\_2022 – Ιανουάριος\_2023) παρατηρείται μείωση της κατανάλωσης κατά 11,5% σε σχέση με το αντίστοιχο τετράμηνο του προηγούμενου έτους.



Σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/137870/5530/28.12.2022 ο ρόλος του ΔΑΠΕΕΠ ως ΦΟΣΕΤΕΚ παρατείνεται και διατηρεί την αρμοδιότητα και το 2023.

Όσον αφορά τις προβλέψεις για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ και το Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ, οι τιμές έχουν προκύψει ως ο μέσος όρος των αντίστοιχων χρεοπιστώσεων του έτους 2022.

Στο Δελτίο, εκτός από τις εισροές εσόδων DAM & IDM για τις Μονάδες με Συμβάσεις Πώλησης ΣΠΗΕ, Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ καθώς και των Φ/Β Στεγών προ του 2021 μεμονωμένα, όσον αφορά στις προβλέψεις έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών για το έτος 2023. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για τον ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται 7,5 €/MWh για το 2023. Για την εισροή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το 2023 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο στη βάση της Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ.

Σχετικά με το τρέχον υπόλοιπο **ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ**, στο παρόν δελτίο λαμβάνονται υπόψη προβλέψεις για τις χρεοπιστώσεις του ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το έτος 2023: την εισροή ΜΜΚΜΔΝ\*MWh ΑΠΕ ΜΔΝ, την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ (Tariff \*MWhΑΠΕ ΜΔΝ) και το ΕΤΜΕΑΡ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με εφαρμογή της Χρέωσης Βάσης 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ).

Επισημαίνεται, πως θα προκύψει πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, ύψους 80 εκατ. € κατ' έτος.

Σχετικά με τη Διασύνδεση της Κρήτης έχει εκτιμηθεί η επίπτωσή της στον ΕΛΑΠΕ στη βάση της διαφοροποίησης στον υπολογισμό της συνιστώσας του εσόδου αγοράς ως προς το ΜΜΚ όπου αντικαθίσταται στους υπολογισμούς με την Μεσοσταθμική Τιμή της Αγοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που υπολογίζει και αποστέλλει ο ΑΔΜΗΕ. Στη συνέχεια ο ΔΑΠΕΕΠ διενεργεί Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης με βάση το Ν.4821\_ΦΕΚ\_Β'134\_31.07.2021.

Από την έναρξη της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (XBID) στις 30.11.2022, οι σταθμοί με Σύμβαση ΣΕΔΠ αποκτούν ευθύνες εξισορρόπησης και διαγράφονται από τον ΕΛΑΠΕ οι συνιστώσες ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αποκλίσεις ΦΟΣΕ.

Οι δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης αποφέρουν έσοδο το οποίο αποτελεί συνιστώσα του Υπολογαριασμού Αγοράς ΛΓ-1, το ύψος του οποίου για το 2023 εκτιμάται περί τα 5 εκατ. €.

Τελικά, με τις εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών, όπως των τιμών των νέων Αγορών και της Ειδικής Τιμής Αγοράς ΕΤΑ, της εισροής από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, καθώς και το κανονιστικό και ρυθμιστικό πλαίσιο με τις πλέον πρόσφατες τροποποιήσεις όπως ισχύει σήμερα, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του τρέχοντος και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας και του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΛΓ-3.

## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)									ΥΠΟΛΟΙΠΑ	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών	IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών	IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ	IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης	Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης	Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW	Έσοδο Δημοπρασιών Εγγυήσεων Προέλευσης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-23	66,41	- 7,29	0,08	0,15	2,18	0,03	0,28	-	61,83	-0,02	61,80
Φεβ-23	73,26	- 8,14	0,28	0,05	0,74	0,03	0,17	-	66,39	-0,16	66,23
Μαρ-23	79,22	- 5,18	0,15	0,12	1,05	0,03	0,17	-	75,56	-0,09	75,47
Απρ-23	71,05	- 12,21	0,02	0,06	0,92	0,02	0,26	-	60,12	-0,02	60,11
Μαϊ-23	77,39	- 7,28	0,08	0,20	0,31	0,02	0,21	-	70,92	0,00	70,92
Ιουν-23	73,57	- 6,92	0,08	0,20	0,29	0,02	0,21	-	67,45	0,00	67,45
Ιουλ-23	85,08	- 8,01	0,08	0,20	0,34	0,02	0,25	-	77,95	0,00	77,95
Αυγ-23	87,07	- 8,19	0,08	0,20	0,35	0,02	0,22	-	79,74	0,00	79,74
Σεπ-23	79,51	- 7,48	0,08	0,20	0,32	0,02	0,21	-	72,85	0,00	72,85
Οκτ-23	73,93	- 6,96	0,08	0,20	0,30	0,02	0,20	-	67,76	0,00	67,76
Νοε-23	70,48	- 6,63	0,08	0,20	0,28	0,02	0,14	-	64,56	0,00	64,56
Δεκ-23	78,50	- 7,39	0,08	0,20	0,31	0,02	0,12	-	71,83	0,00	71,83
Σύνολο 2023	915,46	- 91,69	1,13	1,97	7,39	0,25	2,44	-	836,95	-0,293	836,66

**Σημείωση :** Η μέση τιμή Αποζημίωσης από την Αγορά Επόμενης Ημέρας για το σύνολο του έτους έχει ληφθεί ίση με 85 €/ MWh.



## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΛΓ-2

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€)	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021	Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Ιαν-23	44,51	4,16	0,95	49,63	- 6,05	- 0,20	- 6,25	4,03	47,41
Φεβ-23	40,51	5,04	0,71	46,26	- 4,17	- 0,11	- 4,28	4,15	46,13
Μαρ-23	45,88	5,45	0,32	51,65	- 5,66	- 0,06	- 5,72	4,24	50,17
Απρ-23	39,69	4,52	0,02	44,23	- 4,86	- 0,08	- 4,94	3,16	42,44
Μαϊ-23	45,15	4,27	-	49,42	- 3,64	- 0,13	- 3,77	2,87	48,52
Ιουν-23	45,41	4,86	-	50,27	- 3,73	- 0,45	- 4,18	2,87	48,96
Ιουλ-23	44,19	5,02	-	49,21	- 4,08	- 0,50	- 4,59	2,87	47,49
Αυγ-23	44,57	2,65	-	47,22	- 3,65	- 0,49	- 4,14	2,87	45,94
Σεπ-23	43,23	7,56	-	50,79	- 4,33	- 0,43	- 4,76	2,87	48,90
Οκτ-23	42,39	9,42	-	51,81	- 4,21	- 0,39	- 4,61	2,87	50,07
Νοε-23	39,48	8,90	-	48,39	- 4,71	- 0,30	- 5,01	2,87	46,25
Δεκ-23	36,78	4,74	-	41,53	- 4,73	- 0,27	- 5,01	2,87	39,39
Σύνολο 2023	511,79	66,60	2,01	580,39	- 53,84	- 3,42	- 57,26	38,54	561,67

**Σημείωση\_1:** Η εισροή Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα διατίθενται 20.959.500 tn και 299.000 tn για αεροπορικά δικαιώματα για το έτος 2023. Η πρόβλεψη γίνεται με 82 €/ tn.

**Σημείωση\_2:** Επισημαίνεται, πως θα προκύψει πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, ύψους 80 εκατ. € κατ' έτος.

**ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ 2023**

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ.€)			ΕΚΡΟΕΣ (εκατ.€)			ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021	Φ/Β Στέγες	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
								219,22
Ιαν-23	61,80	47,41	109,21	- 117,18	- 11,62	- 128,81	- 19,59	199,63
Φεβ-23	66,23	46,13	112,36	- 127,21	- 8,72	- 135,93	- 23,58	176,05
Μαρ-23	75,47	50,17	125,64	- 147,13	- 9,51	- 156,64	- 31,00	145,05
Απρ-23	60,11	42,44	102,55	- 135,23	- 10,55	- 145,79	- 43,24	101,82
Μαϊ-23	70,92	48,52	119,44	- 151,86	- 20,13	- 171,99	- 52,55	49,26
Ιουν-23	67,45	48,96	116,41	- 148,12	- 20,17	- 168,29	- 51,88	2,62
Ιουλ-23	77,95	47,49	125,44	- 165,19	- 22,25	- 187,44	- 62,00	64,62
Αυγ-23	79,74	45,94	125,68	- 163,39	- 21,59	- 184,98	- 59,30	123,92
Σεπ-23	72,85	48,90	121,74	- 145,87	- 17,40	- 163,27	- 41,53	165,45
Οκτ-23	67,76	50,07	117,83	- 132,92	- 14,30	- 147,23	- 29,40	194,85
Νοε-23	64,56	46,25	110,81	- 112,03	- 9,47	- 121,50	- 10,69	205,54
Δεκ-23	71,83	39,39	111,23	- 119,39	- 8,51	- 127,90	- 16,68	222,22
Σύνολο 2023	836,66	561,67	1.398,33	- 1.665,55	- 174,23	- 1.839,77	- 441,44	222,22
Ετήσιο 2023 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								- 222,22

\*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €

### **ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Α-Γ 3**

Στο πλαίσιο της 1ης Έκθεσης Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ, για την εκτίμηση της σταθμισμένης, ως προς την Εγκατεστημένη Ισχύ, Τιμής Αναφοράς ΤΑ των σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι πρόκειται να ενεργοποιηθούν εντός του έτους Αξιολόγησης της Έκθεσης 2023 λήφθηκαν υπόψη τα εξής: i. Τα αποτελέσματα της εκτίμησης της διείσδυσης των ΑΠΕ όπως παρουσιάστηκαν ανωτέρω, ii. το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο σχετικά με τις Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που διενεργεί η ΡΑΕ και η δυνατότητα υπογραφής σύμβασης χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε αυτές, ανά κατηγορία σταθμών ΑΠΕ, iii. το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο σχετικά με τις Τιμές Αναφοράς για τους σταθμούς που επιτρέπεται να υπογράψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης με το ΔΑΠΕΕΠ χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε Ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών της ΡΑΕ, καθώς και τα χρονικά διαστήματα εντός των οποίων ισχύουν οι εκάστοτε τιμές. και iv. τα αποτελέσματα προγενέστερων Ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών που έχει διενεργήσει η ΡΑΕ.

Επισημαίνεται ότι για τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ έχει χρησιμοποιηθεί Τιμή Αναφοράς βασισμένη σε εκτιμήσεις της μέσης τιμής του Φυσικού Αερίου (ΜΤΦΑ) και της μέσης τιμής των δημοπρασιών δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> που διενεργεί το ΕΕΧ. Τονίζεται, πως προκειμένου για τον προσδιορισμό της Τιμής Αναφοράς των ΣΗΘΥΑ, έχει ληφθεί υπόψη το σύνολο του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αποζημίωσή τους (όπως π.χ. το ενδεχόμενο προσαυξήσεων επί του σταθερού μέρους της Τιμής Αναφοράς σύμφωνα με την περίπτωση (ε) της παραγράφου 1 του Άρθ. 4 του Ν. 4414/2016).

Συνδυάζοντας τα ανωτέρω, προέκυψαν οι εκτιμώμενες μεσοσταθμικές Τιμές Αναφοράς σε €/MWh ανά κατηγορία ΑΠΕ με ΣΕΔΠ και με ΣΕΣΤ, όπως περιέχονται στην Έκθεση.

Στη συνέχεια, λαμβάνοντας υπόψη:

1. Την Εγκατεστημένη Ισχύ των σταθμών οι οποίοι έχουν ήδη συνδεθεί στο Σύστημα ή το Δίκτυο, την ισχύ των έργων που αναμένεται να συνδεθούν έως την έναρξη της περιόδου αξιολόγησης (έως την 31.12.2022) και την εκτίμηση της νέας Εγκατεστημένης Ισχύος που εκτιμάται ότι θα τεθεί σε λειτουργία εντός του 2023.
2. Την εκτίμηση της παραγωγής των σταθμών του προηγούμενου εδαφίου, τα αποτελέσματα της οποίας παρατέθηκαν στην εν λόγω Έκθεση.
3. Τις εκτιμώμενες μεσοσταθμικές Τιμές Αναφοράς όπως αυτές εκτιμήθηκαν και παρατέθηκαν στην Έκθεση.
4. Την εκτίμηση του υπόλοιπου Αποθεματικού Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ για τις 31.12.2022, εκτίμηση ως 91,41 εκατ. €, εκτιμάται το Υπόλοιπο του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ στο τέλος του 2023.

Επισημαίνεται η βασική παραδοχή - υπόθεση της παράτασης του Μηχανισμού του Άρθ. 122 του Ν.4951/2022 (Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας) μέχρι το πέρας της περιόδου αξιολόγησης (31.12.2023). Για τις συνιστώσες του Υπολογαριασμού Νέων Έργων «Έσοδο της Αγοράς» και «Διαφορική Προσαύξηση» λήφθηκε υπόψη η ισχύουσα Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων για τις ΑΠΕ, τιμή ίση με 85 € / MWh.

Οι τιμές στην πρόβλεψη της συνιστώσας ΙΜΒC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ, για το έτος Αξιολόγησης 2023, έχουν υπολογισθεί με μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης -2,5 € / MWh για το χαρτοφυλάκιο των σταθμών με ΣΕΣΤ που εκπροσωπούνται στην Αγορά από τον ΔΑΠΕΕΠ. Για την εισροή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το 2023 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο στη βάση της Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ.

Από το ύψος του Υπόλοιπου τεκμαίρεται πως δεν ανακύπτει αναγκαιότητα χρέωσης Προμηθευτών για εφαρμογή το 2023.

## ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3 2023

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €)				ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €)		ΙΣΟΣΚΕΛΙΣΜΟΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €)	
	Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021	IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση η μετά την 1.1.2021	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση η μετά την 1.1.2021	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση η μετά την 1.1.2021	Σύνολο Εκροών	RRF	Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων	Τρέχον Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στοχων ΕΣΕΚ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στοχων ΕΣΕΚ
										88,31
Ιαν-23	1,09	0,53	- 2,40	- 0,78	- 1,68	- 1,68	-	-	- 2,46	85,85
Φεβ-23	1,03	1,70	0,79	3,51	- 2,24	- 2,24	-	-	1,28	87,13
Μαρ-23	1,13	1,63	- 1,60	1,16	- 2,67	- 2,67	-	-	- 1,51	85,62
Απρ-23	1,05	2,51	- 1,48	2,08	- 2,91	- 2,91	-	-	- 0,83	84,79
Μαϊ-23	4,12	- 0,12	3,19	7,20	- 3,59	- 3,59	-	-	3,62	88,40
Ιουν-23	4,18	- 0,12	3,39	7,46	- 3,66	- 3,66	-	-	3,80	92,21
Ιουλ-23	4,93	- 0,14	4,55	9,33	- 4,28	- 4,28	-	-	5,05	97,26
Αυγ-23	4,32	- 0,12	5,47	9,67	- 3,74	- 3,74	-	-	5,92	103,18
Σεπ-23	4,18	- 0,12	3,98	8,04	- 3,60	- 3,60	-	-	4,43	107,62
Οκτ-23	3,91	- 0,11	3,92	7,72	- 3,44	- 3,44	-	-	4,27	111,89
Νοε-23	2,50	- 0,08	1,52	3,94	- 2,32	- 2,32	-	-	1,62	113,50
Δεκ-23	2,04	- 0,07	0,85	2,82	- 1,95	- 1,95	-	-	0,87	114,38
Σύνολο 2023	34,49	5,48	22,18	62,15	- 36,09	- 36,09	-	-	26,06	114,38
Ετήσιο 2023 Σωρευτικό Υπόλοιπο Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ εκατ. €										114,38

\*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 20 εκατ. €

**Σημείωση\_1:** Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021.

**Σημείωση\_2:** Η μέση τιμή Αποζημίωσης από την Αγορά Επόμενης Ημέρας για το σύνολο του έτους έχει ληφθεί ίση με 85 €/ MWh.

**Σημείωση\_3:** Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 έχει προϋπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

**ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΩΡΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΟΛΟΙΠΩΝ ΕΛΑΠΕ 2023**

Μήνας/Έτος	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (ΛΓ-1 & ΛΓ-2)	Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
	88,31	219,22	307,54
Ιαν-23	85,85	199,63	285,48
Φεβ-23	87,13	176,05	263,19
Μαρ-23	85,62	145,05	230,67
Απρ-23	84,79	101,82	186,60
Μαϊ-23	88,40	49,26	137,67
Ιουν-23	92,21	-2,62	89,59
Ιουλ-23	97,26	-64,62	32,64
Αυγ-23	103,18	-123,92	- 20,74
Σεπ-23	107,62	-165,45	- 57,84
Οκτ-23	111,89	-194,85	- 82,96
Νοε-23	113,50	-205,54	- 92,04
Δεκ-23	114,38	-222,22	- 107,84
<b>Σύνολο 2023</b>	<b>114,38</b>	<b>-222,22</b>	<b>- 107,84</b>

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

### Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2021 & 2022

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και συγκεκριμένα με το Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016/ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016), ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. 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. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.

Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α΄ και β΄, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στην κείμενη νομοθεσία.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.

**ΠΙΝΑΚΑΣ Π1 :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ 2021**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)						ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')			Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Net- Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ	ΕΚΤΑΚΤΗ ΕΙΣΦΟΡΑ ΜΔΝ (εκ €)	ΕΚΤΑΚΤΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘ. ΜΔΝ (εκ €)				
Ιαν	9,92	0,26	0,0013	5,12	0,64	0,90	<b>16,84</b>	-9,53	<b>-9,53</b>	<b>7,31</b>
Φεβ	9,09	0,18	0,0011	4,69	0,61	0,79	<b>15,35</b>	-9,69	<b>-9,69</b>	<b>5,66</b>
Μαρ	10,95	0,18	0,0119	5,06	0,68	0,74	<b>17,61</b>	-12,18	<b>-12,18</b>	<b>5,43</b>
Απρ	11,01	0,26	0,0059	4,45	0,67	0,62	<b>17,02</b>	-11,99	<b>-11,99</b>	<b>5,03</b>
Μάι	10,56	0,62	0,0104	5,24	0,71	0,62	<b>17,77</b>	-13,02	<b>-13,02</b>	<b>4,74</b>
Ιουν	13,88	0,71	0,0057	6,29	0,75	0,67	<b>22,31</b>	-14,18	<b>-14,18</b>	<b>8,13</b>
Ιουλ	20,53	0,72	0,0038	7,82	1,04	0,98	<b>31,10</b>	-18,90	<b>-18,90</b>	<b>12,20</b>
Αυγ	21,68	0,76	0,0017	8,37	1,00	1,11	<b>32,91</b>	-18,91	<b>-18,91</b>	<b>14,00</b>
Σεπ	20,00	0,65	0,0033	7,51	0,80	0,95	<b>29,91</b>	-17,75	<b>-17,75</b>	<b>12,16</b>
Οκτ	16,59	0,55	0,0011	6,95	0,53	0,79	<b>25,42</b>	-16,48	<b>-16,48</b>	<b>8,93</b>
Νοε*	3,48	0,09	0,0000	2,48	0,19	0,69	<b>6,93</b>	-3,29	<b>-3,29</b>	<b>3,64</b>
Δεκ	4,38	0,07	0,0000	2,50	0,16	0,77	<b>7,87</b>	-3,67	<b>-3,67</b>	<b>4,20</b>
<b>Σύνολο 2021</b>	<b>152,07</b>	<b>5,04</b>	<b>0,0462</b>	<b>66,47</b>	<b>7,78</b>	<b>9,62</b>	<b>241,03</b>	<b>-149,59</b>	<b>-149,59</b>	<b>91,44</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Π2 :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ 2022**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)					ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)		ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Net- Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ				
Ιαν-22	4,67	0,05	0,0011	2,62	7,35	-4,35	-4,35	3,00
Φεβ-22	4,36	0,06	0,0111	2,43	6,87	-3,91	-3,91	2,96
Μαρ-22	5,76	0,08	0,0000	2,60	8,45	-5,25	-5,25	3,20
Απρ-22	4,61	0,13	0,0000	2,60	7,34	-4,47	-4,47	2,87
Μαϊ-22	5,58	0,17	0,0000	3,01	8,76	-5,11	-5,11	3,65
Ιουν-22	8,35	0,18	0,0011	3,43	11,96	-6,22	-6,22	5,74
Ιουλ-22	9,58	0,19	0,0008	3,56	13,33	-7,35	-7,35	5,98
Αυγ-22	7,68	0,21	0,0013	3,72	11,62	-6,08	-6,08	5,53
Σεπ-22	7,39	0,17	0,0010	3,31	10,87	-5,93	-5,93	4,94
Οκτ-22	6,57	0,14	0,0011	2,91	9,62	-4,14	-4,14	5,48
Νοε-22	4,58	0,12	0,0019	2,40	7,10	-3,33	-3,33	3,77
Δεκ-22	4,44	0,10	0,0007	2,17	6,71	-2,86	-2,86	8,58
<b>Σύνολο 2022</b>	<b>73,58</b>	<b>1,63</b>	<b>0,0201</b>	<b>34,75</b>	<b>109,98</b>	<b>-59,00</b>	<b>-59,00</b>	<b>55,71</b>

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 178 του κώδικα ΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής ΜΔΝ, χρεοπιστώνει κατά περίπτωση τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ μετά τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, ώστε ο Λογαριασμός του Λ-Ζ για τις Μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ να εμφανίζεται ισοσκελισμένος τόσο μετά το πέρας της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, όσο και της Ετήσιας Οριστικής Εκκαθάρισης.