



Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Δεκέμβριος_2020

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

Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους

(με στοιχεία εκκαθαρίσεων ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Δεκεμβρίου_2020)

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.

Σύνοψις

Δεκέμβριος_2020

Αποτύπωση βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Δεκέμβριος_2020

- ❑ Το Δεκέμβριο_2020 στο ΔΣ, ενεργές 14.283 Συμβάσεις, ισχύος **7,12** GW, παραγωγής **1,26** TWh, καθαρής αξίας **120,8** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **95,47** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Από τις ανωτέρω, 646 είναι ΣΕΔΠ, ισχύος **1,68** GW, παραγωγής 0,322 TWh, καθαρής αξίας **14,05** εκατ. € και μεσοσταθμικής τιμής 43,62 €/MWh.
- ❑ Το Δεκέμβριο_2020 συνδέθηκαν 86,84 νέα MW, εκ των οποίων 81,16 με ΣΕΔΠ.
- ❑ Τα Φ/Β Στεγών της Επικράτειας για το μήνα Δεκέμβριο_2020 είναι **375,34** MW, με παραγωγή 36,13 GWh, αξίας **14,69** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής 406,57 €/MWh.

Απολογισμός διαχείρισης ΕΛΑΠΕ Δεκέμβριος_2020

- ❑ **Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ:** ο Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ δίνει τρέχον υπόλοιπο -56.913 €, ενώ το συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ (αποκλίσεις & αντικίνητρο) είναι **15.445** € (πίστωση στον ΕΛΑΠΕ).
- ❑ **Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ:** Το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ είναι **5,19** εκατ. € (πίστωση στον ΕΛΑΠΕ).
- ❑ Μέση τιμή δημοπρασιών CO2 **29,75** €/tn.
- ❑ 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 75,2% και το 72,8% της εγχυόμενης παραγωγής (MWh).
- ❑ **Ειδική Τιμή Αγοράς:** Η ΕΤΑ Δεκεμβρίου_2020 για την Αιολική παραγωγή ίση με **52,55** €/MWh, Φ/Β **67,99** €/MWh, ΜΥΗΣ **57,18**, ενώ για την ελεγχόμενη παραγωγή (Βιομάζα-ΣΗΘΥΑ) **62,49** και με τη μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ στα **58,93** €/MWh.
- ❑ Η αξία των εσόδων από DAM & IDM και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχυόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **37,2** €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχυόμενη 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 είναι **-2,39** εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι **-7.5 €/MWh**.

Έτος_2020

Αποτύπωση βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Έτος_2020

- ❑ Το Έτος_2020 στο ΔΣ, η εγκατεστημένη ισχύς **7,12** GW, παραγωγής **14,35** TWh, καθαρής αξίας **1.795,1** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **125,54 €/MWh** (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Από τις ανωτέρω, οι ΣΕΔΠ ισχύος **1,68** GW, παραγωγής **2,75** TWh, καθαρής αξίας **149,18** εκατ. € και μεσοσταθμικής τιμής **54,3 €/MWh**.
- ❑ Το Έτος_2020 συνδέθηκαν **999,3** νέα MW, εκ των οποίων 888,8 με ΣΕΔΠ. Η κατανομή της διείσδυσης είναι: Αιολικά 535,6 MW, Φ/Β 447, Βιομάζα-Βιοαέριο 9,5, ΜΥΗΣ 5 και ΣΗΘΥΑ 2 MW.
- ❑ Τα Φ/Β Στεγών της Επικράτειας για το Έτος_2020 είναι **375,34** MW, με παραγωγή **541** GWh, αξίας **193,92** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **392,7 €/MWh**.

Απολογισμός διαχείρισης ΕΛΑΠΕ Έτος_2020

- ❑ **Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ:** ο Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ δίνει σωρευτικό υπόλοιπο **1,58** εκατ. € (πίστωση στον ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ), ενώ το συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ (αποκλίσεις & αντικίνητρο) είναι **-226.944** €. Το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής είναι **132.241** €.
- ❑ **Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ:** Το σωρευτικό υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ είναι **64,87** εκατ. € (πίστωση στον ΛΓ-2 του ΕΛΑΠΕ). Το ΕΤΜΕΑΡ των ΜΔΝ είναι **63,78** εκατ. €.
- ❑ Μέση τιμή δημοπρασιών CO2 **24,29 €/tn**.
- ❑ **Ειδική Τιμή Αγοράς:** Η ΕΤΑ Έτους_2020 για την Αιολική παραγωγή ίση με **43,16 €/MWh**, Φ/Β **42,86 €/MWh**, ΜΥΗΣ **43,79**, ενώ για την ελεγχόμενη παραγωγή (Βιομάζα-ΣΗΘΥΑ) **47,25** και με τη μέση Τιμή της Αγοράς για το Έτος_2020 (HEP & DAM) στα **45,06 €/MWh**.

- ❑ Η αξία των εσόδων από την Αγορά (HEP-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.
- ❑ Η συνιστώσα IMBC_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ είναι **-5,6** εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι **-2,03** €/MWh.
- ❑ Η συνολική αποζημίωση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το ΔΣ είναι 1.988 εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ). Η αποζημίωση των ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ είναι **1.645,94** εκατ. €, των ΣΕΔΠ **146,139** εκατ. € και των Φ/Β Στεγών είναι **193,92** εκατ. €, ενώ η αποζημίωση των ΑΠΕ στα ΜΔΝ είναι **146,22** εκατ. €.
- ❑ Η μέση αξία του συνόλου των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην Επικράτεια είναι **135,65** €/MWh, η ανάλυση δε της αξίας στις βασικές εισροές είναι: ΕΤΜΕΑΡ συνεισφέρει στο **28,7** %, Αγορά και Αποκλίσεις **21,4** %, Ρύποι στο **19,1** %, ΜΜΚΘΣΣ **7** % και το Σύνολο Εισροών ΜΔΝ (χωρίς ΕΤΜΕΑΡ) **6,9** %, ενώ το **16,6** % δεν ανακτάται.

Έτος_2021

Εκτιμήσεις βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Έτος_2021

- ❑ Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2021 είναι **1.601** MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι **640** MW για τα Αιολικά, **932** MW για τα Φωτοβολταϊκά, **10** MW για τα ΜΥΗΣ, **15** MW για τη Βιομάζα και **2** MW για τα ΣΗΘΥΑ.
- ❑ Η εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2021 είναι **37,45** €/tn.
- ❑ Η Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς για το έτος 2021 λαμβάνεται ως **53** €/MWh.
- ❑ Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών για το 2021. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως **-4,5** €/MWh.
- ❑ Έχει συμπεριληφθεί Χρέωση Προμηθευτή **2** €/MWh ως εισροή του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων ΛΓ_2. Όσον αφορά στην έκτακτη εισφορά 6% επί των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2020, έχει συμπεριληφθεί ως θετική συνιστώσα του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας για το 2021.

Περιεχόμενα

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) 2020

- A1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα
- 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
- 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
- B3:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2017
- B4:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2018
- B5:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2019
- B6:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2020
- B7:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του ΕΛΑΠΕ για το 2021 και 2022

- Γ1:** Στοιχεία προβλέψεων Δείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
- Γ2:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού
 - Γ2.1:** Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
 - Γ2.2:** Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

- Π1:** Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2020

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

Αποτύπωση βασικών μεγεθών των ΑΠΕ και των ΣΗΘΥΑ 2020

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

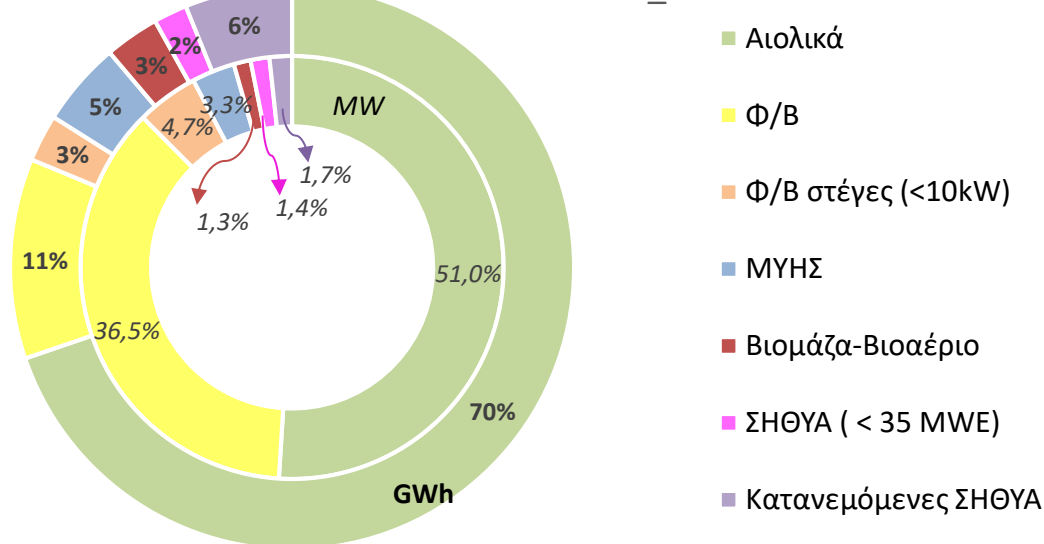
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

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	3.315	710,9	2.308	214,2	353	31,0	241	51,6	88	32,0	233	106,0	6.539	1.146
Φεβ *	3.394	743,9	2.323	245,9	353	22,6	233	46,8	89	33,2	237	92,1	6.629	1.184
Μαρ	3.526	761,5	2.336	289,8	353	23,1	233	66,2	89	37,9	237	94,8	6.774	1.273
Απρ	3.526	726,9	2.354	317,0	353	28,3	233	77,0	89	35,4	237	88,4	6.793	1.273
Μάι	3.569	520,9	2.382	375,6	353	40,5	233	50,1	89	35,6	237	89,2	6.863	1.112
Ιουν *	3.591	492,4	2.399	388,4	353	38,4	242	36,9	89	32,5	237	81,1	6.911	1.070
Ιουλ	3.628	738,3	2.428	418,0	353	45,5	243	33,0	95	31,4	235	83,3	6.982	1.350
Αυγ	3.687	554	2.490	403	353	54	243	31	95	34	235	82	7.103	1.158
Σεπ	3.709	935	2.540	346	353	57	243	28	95	36	235	88	7.174	1.490
Οκτ *	3.727	581	2.609	313	353	46	243	34	95	36	235	88	7.262	1.098
Νοε	3.755	937	2.702	216	353	40	243	22	95	40	235	103	7.383	1.358
Δεκ	3.810	907	2.730	149	353	35	245	63	96	41	235	105	7.470	1.300
Σύνολο Έτους	3.810	8.610	2.730	3.676	353	461	245	540	96	424	235	1.102	7.470	14.813

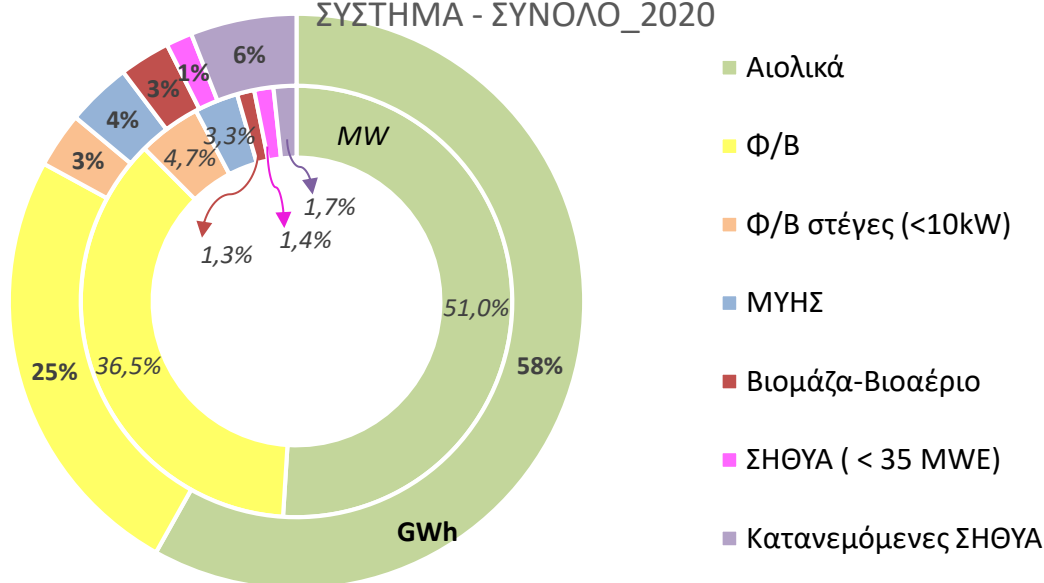
* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΥΝΟΛΟ_2020



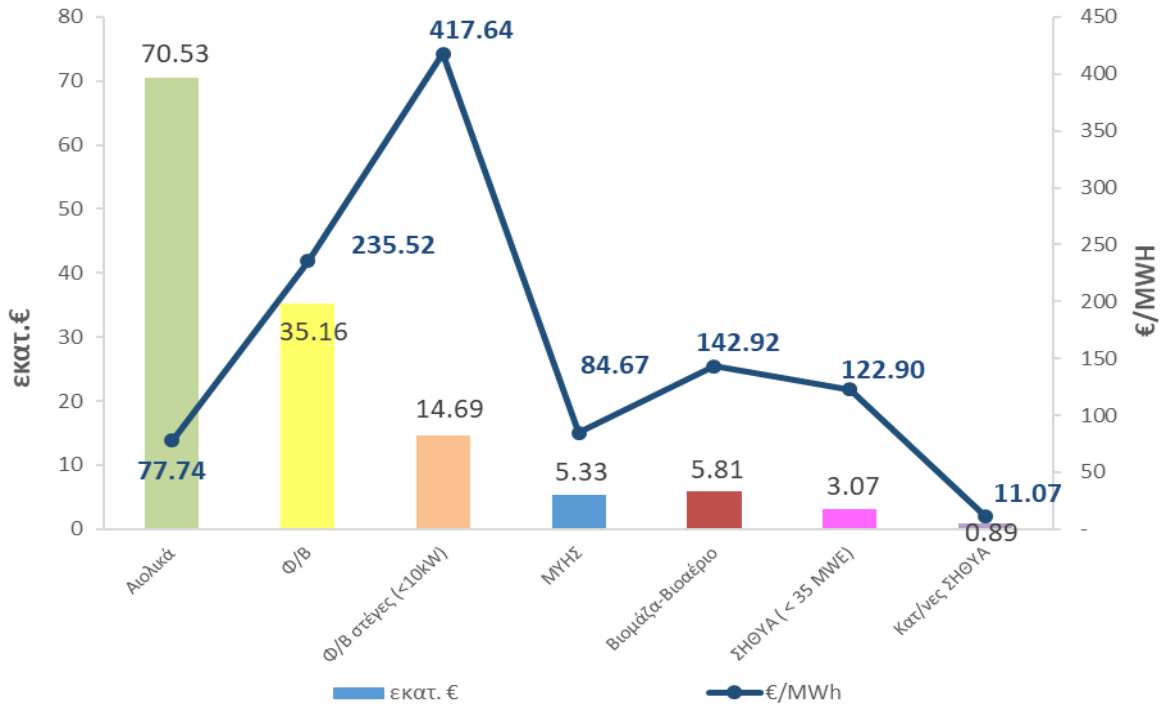
ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

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	58,6	82,4	56,7	264,8	13,1	423,1	4,5	86,7	4,6	142,5	3,3	133,7	3,1	140,8	122,9
Φεβ *	62,5	84,1	64,7	263,1	9,5	420,9	4,1	86,9	4,9	147,7	3,9	134,0	17,3	149,6	126,3
Μαρ	64,2	84,3	76,2	263,0	9,8	422,1	5,7	86,5	5,6	148,5	4,3	131,1	21,8	165,8	130,2
Απρ	63,7	87,6	83,1	262,2	11,8	417,1	6,7	86,8	5,4	152,5	4,7	131,4	34,5	175,5	137,8
Μάι	44,6	85,6	97,3	259,1	16,9	416,2	4,3	86,8	5,4	152,8	3,9	126,1	26,0	172,5	155,1
Ιουν *	41,9	85,0	100,5	258,7	15,9	414,6	3,2	87,3	5,0	153,7	3,4	126,5	23,1	169,9	158,8
Ιουλ	62,4	84,5	106,7	255,3	19,4	427,4	2,7	83,0	4,9	156,0	2,6	124,4	12,2	198,7	147,3
Αυγ	46,1	83,2	102,1	253,3	22,7	423,1	2,6	83,9	5,2	152,2	2,2	120,2	7,2	180,9	156,1
Σεπ	75,8	81,0	86,7	250,9	23,8	417,6	2,3	82,3	5,2	146,8	2,1	121,9	6,2	196,0	131,6
Οκτ *	46,2	79,6	78,0	249,3	19,3	419,8	2,9	84,7	5,4	149,0	2,6	122,7	7,7	154,4	140,7
Νοε	74,9	79,9	52,3	242,3	16,8	424,0	2,0	87,5	5,8	146,0	4,2	121,4	17,3	156,0	114,9
Δεκ	70,5	77,7	35,2	235,5	14,7	417,6	5,3	84,7	5,8	142,9	4,0	122,9	11,1	135,5	104,2
Σύνολο Έτους	711,3	82,6	939,6	255,6	193,9	420,3	46,4	85,8	63,2	149,1	41,2	126,7	15,4	1.995,6	134,7

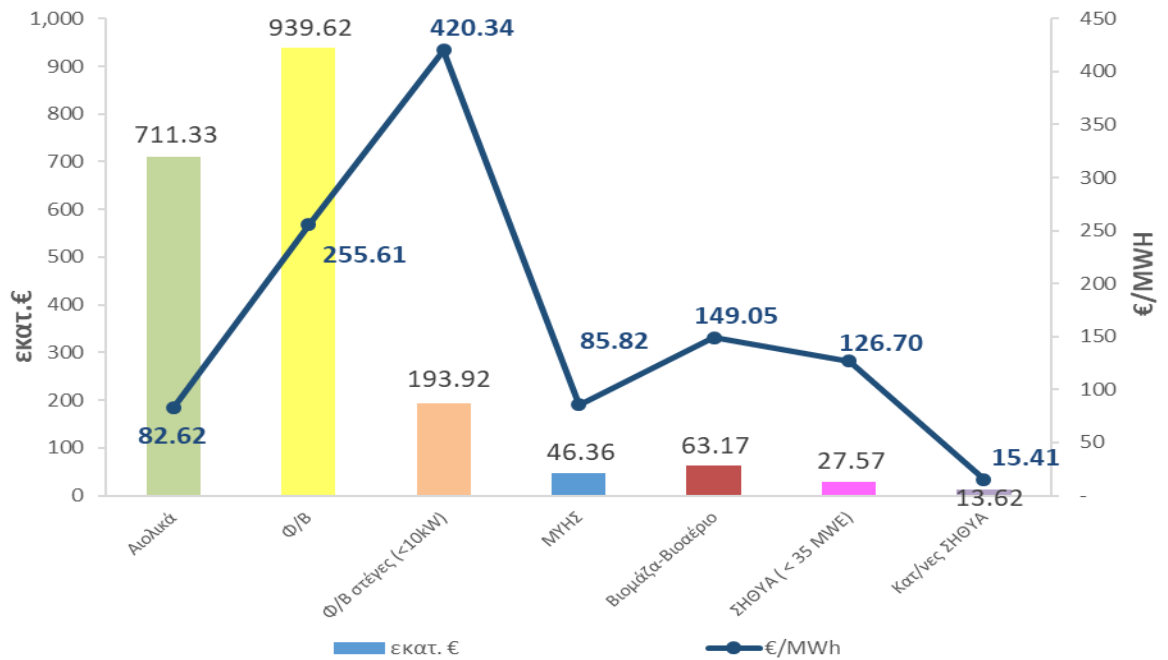
* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Στα εκατ. € συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020

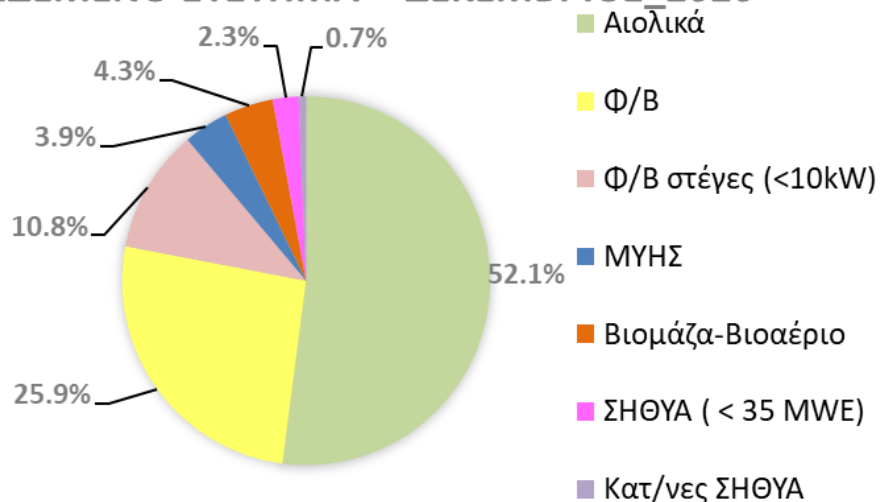


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΥΝΟΛΟ_2020

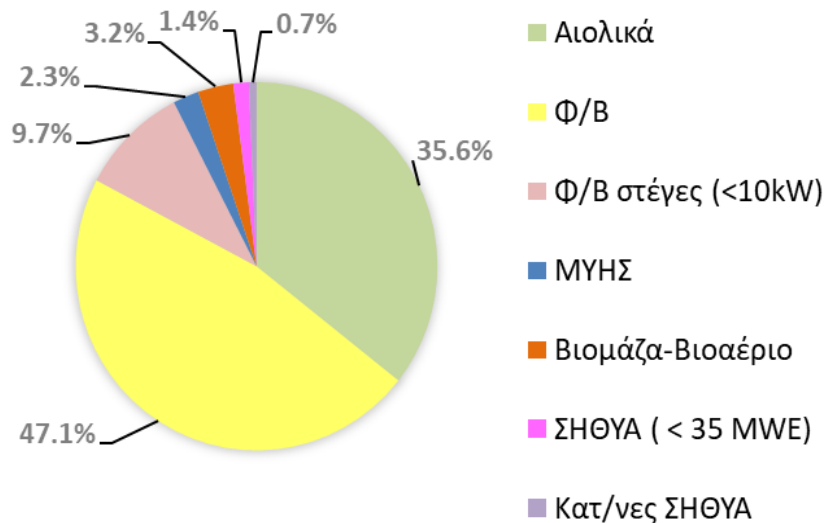


Τα ακόλουθα διαγράμματα αποτυπώνουν την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τον Δεκέμβριο 2020 και για ολόκληρο το έτος 2020.

ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020



ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΥΝΟΛΟ_2020

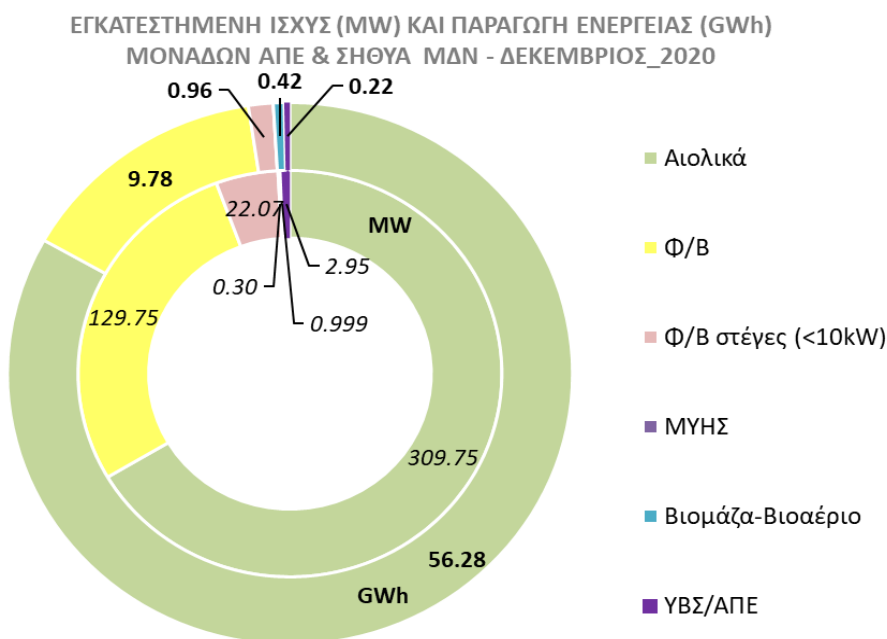


A2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για τα Μη Διασυνδεδ. Νησιά (ΜΔΝ)

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2020

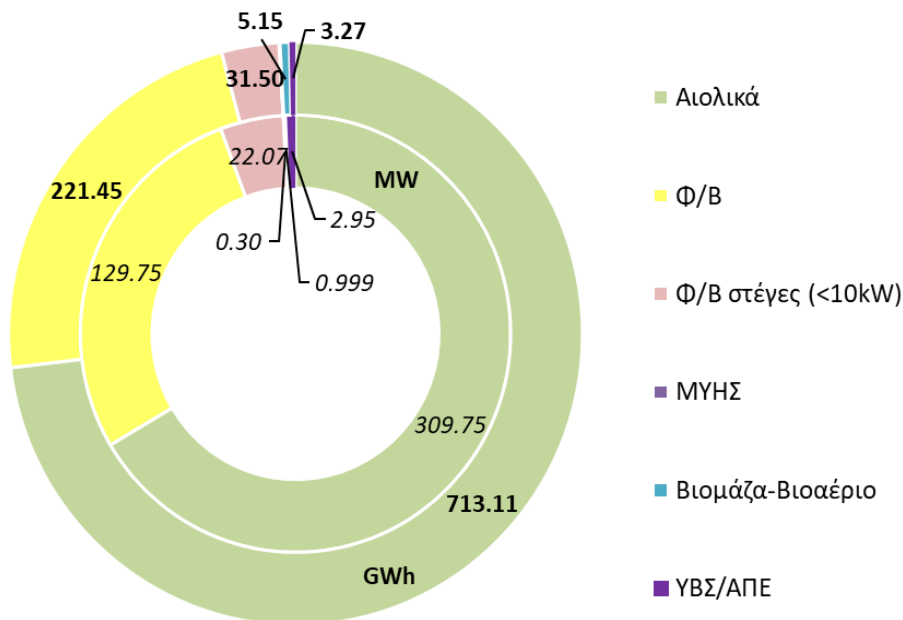
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	306,15	75,28	129,75	11,50	22,06	1,53	0,30	0,07	1,00	0,39	2,95	1,02			462,21	89,78
Φεβ	306,75	61,71	129,75	13,20	22,07	1,91	0,30	0,05	1,00	0,38	2,95	0,30			462,82	77,54
Μαρ	306,75	57,73	129,75	17,51	22,07	2,41	0,30	0,08	1,00	0,47	2,95	0,46			462,82	78,65
Απρ	306,75	46,32	129,75	20,08	22,07	3,04	0,30	0,08	1,00	0,46	2,95	0,35			462,82	70,32
* Μάι	306,75	36,88	129,75	24,07	22,07	3,65	0,30	0,07	1,00	0,45	2,95	0,10			462,82	65,23
**Ιουν	306,75	42,31	129,75	24,50	22,07	3,68	0,30	0,06	1,00	0,44	2,95	0,08			462,82	71,08
Ιουλ	306,75	90,34	129,75	26,56	22,07	4,01	0,30	0,06	1,00	0,49	2,95	0,13			462,82	121,58
Αυγ	306,75	88,33	129,75	24,78	22,07	3,91	0,30	0,05	1,00	0,51	2,95	0,18			462,82	117,76
Σεπ	309,75	66,06	129,75	20,89	22,07	3,47	0,30	0,02	1,00	0,42	2,95	0,13			465,82	90,98
Οκτ	309,75	31,75	129,75	16,79	22,07	1,51	0,30	0,00	1,00	0,44	2,95	0,11			465,82	50,59
Νοε	309,75	60,13	129,75	11,80	22,07	2,39	0,30	0,00	1,00	0,28	2,95	0,20			465,82	74,81
Δεκ	309,75	56,28	129,75	9,78	22,07	0,96	0,30	0,00	1,00	0,42	2,95	0,22			465,82	67,65
Σύνολο Έτους	309,75	713,11	129,75	221,45	22,07	32,46	0,30	0,53	1,00	5,15	2,95	3,27			465,82	975,97

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



Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΣΥΝΟΛΟ_2020**

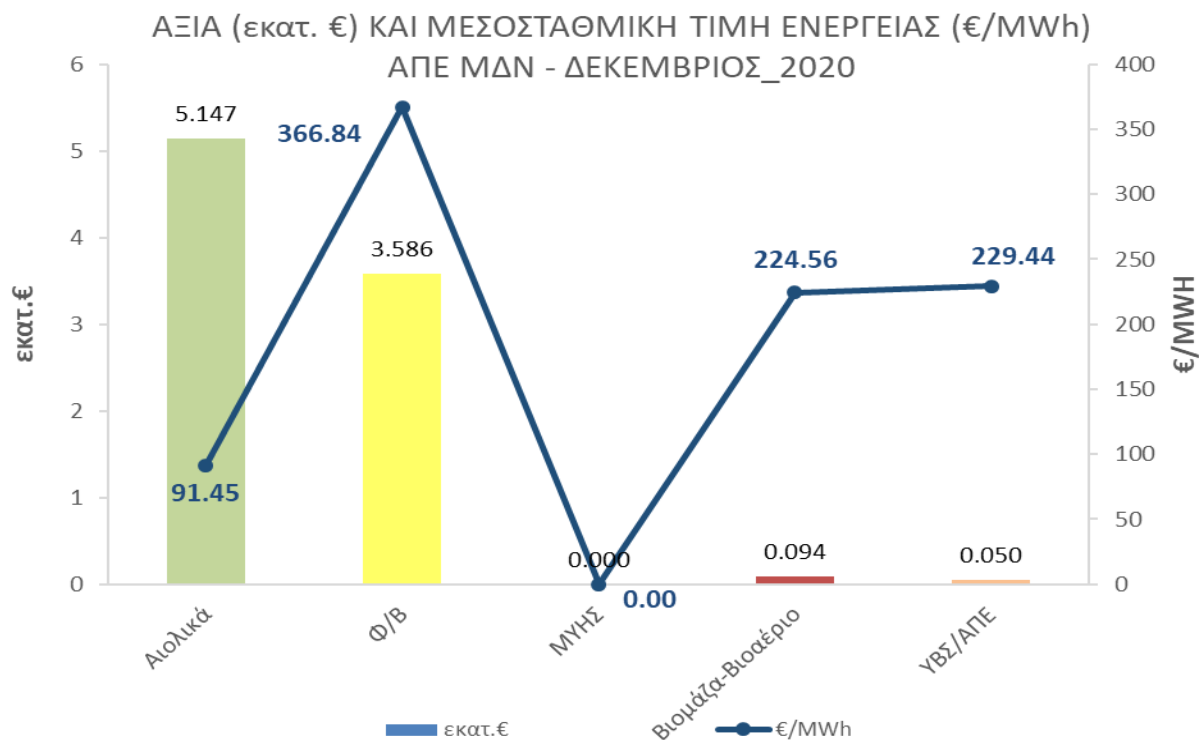


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

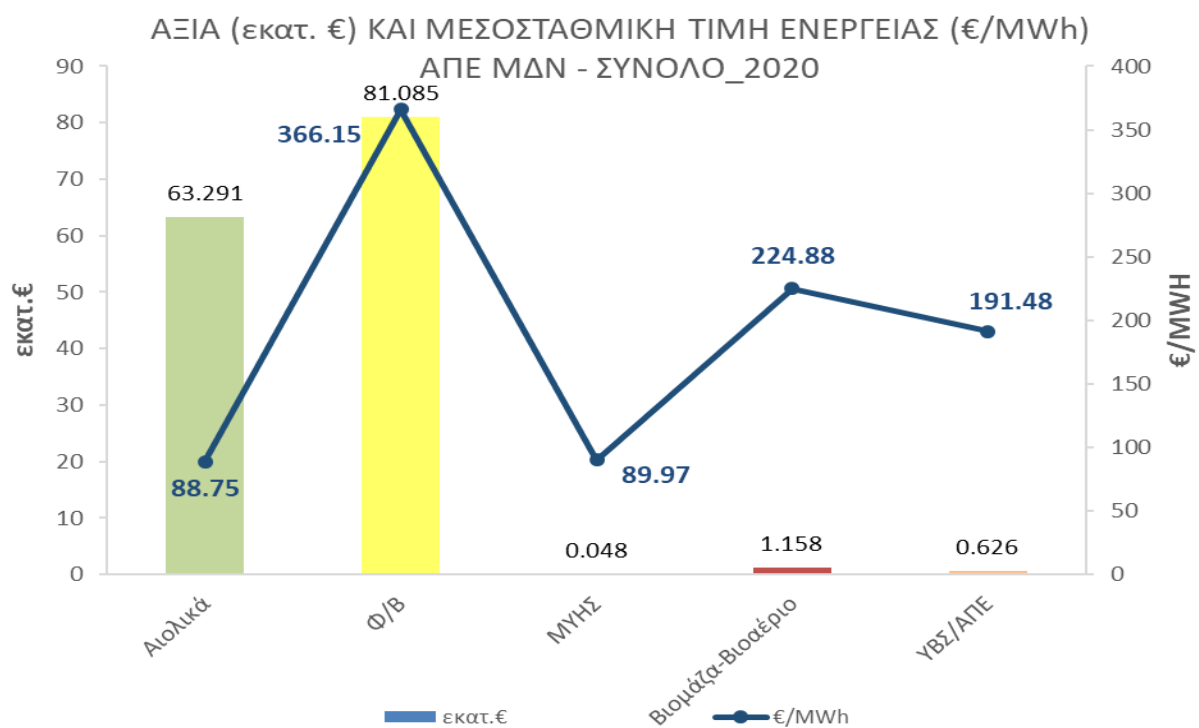
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	6,79	90,14	4,21	366,33	-	-	0,006	89,97	0,09	225,00	0,21	202,39	-	-	-	11,30	128,01
Φεβ	5,48	88,80	4,83	365,67	-	-	0,004	89,97	0,08	225,00	0,03	116,89	-	-	-	10,43	137,93
Μαρ	5,10	88,33	6,40	365,59	-	-	0,007	89,97	0,11	225,00	0,08	186,08	-	-	-	11,70	153,42
Απρ	3,97	85,64	7,36	366,72	-	-	0,007	89,97	0,10	225,00	0,07	209,41	-	-	-	11,51	171,11
Μάι	3,17	85,98	8,83	366,97	-	-	0,007	89,97	0,10	225,00	0,02	165,15	-	-	-	12,13	196,98
Ιουν	3,68	86,98	9,01	367,68	-	-	0,005	89,97	0,10	225,00	0,01	154,60	-	-	-	12,81	190,02
Ιουλ	7,92	87,72	9,74	366,81	-	-	0,005	89,97	0,11	225,00	0,02	161,30	-	-	-	17,80	151,42
Αυγ	7,82	88,54	9,10	367,12	-	-	0,004	89,97	0,12	225,00	0,03	185,03	-	-	-	17,07	149,94
Σεπ	5,92	89,56	7,62	364,85	-	-	0,002	89,97	0,09	225,00	0,02	185,12	-	-	-	13,66	156,05
Οκτ	2,89	91,17	6,13	365,15	-	-	-	-	0,10	225,00	0,02	213,83	-	-	-	9,15	186,37
Νοε	5,41	89,90	4,26	361,16	-	-	-	-	0,06	223,52	0,05	231,83	-	-	-	9,78	135,02
Δεκ	5,15	91,45	3,59	366,84	-	-	-	-	0,09	224,56	0,05	229,44	-	-	-	8,88	133,12
Σύνολο Έτους	63,3	88,8	81,1	366,2			0,048	90,0	1,16	224,9	0,63	191,5				146,2	155,0

*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.



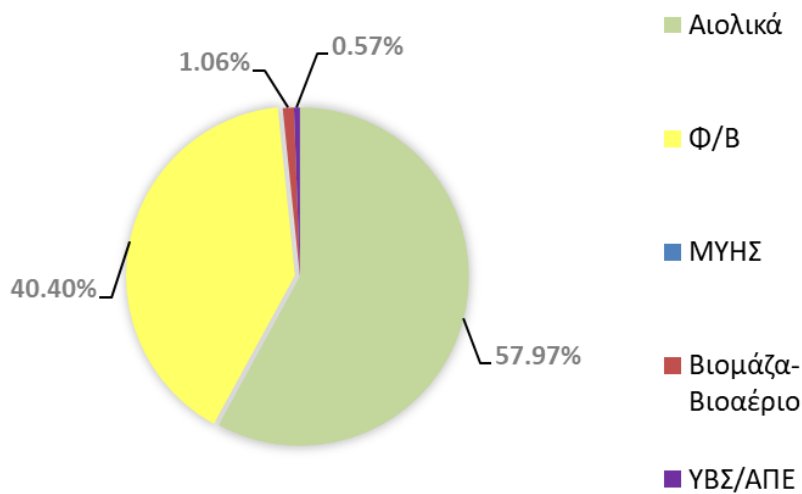
Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών



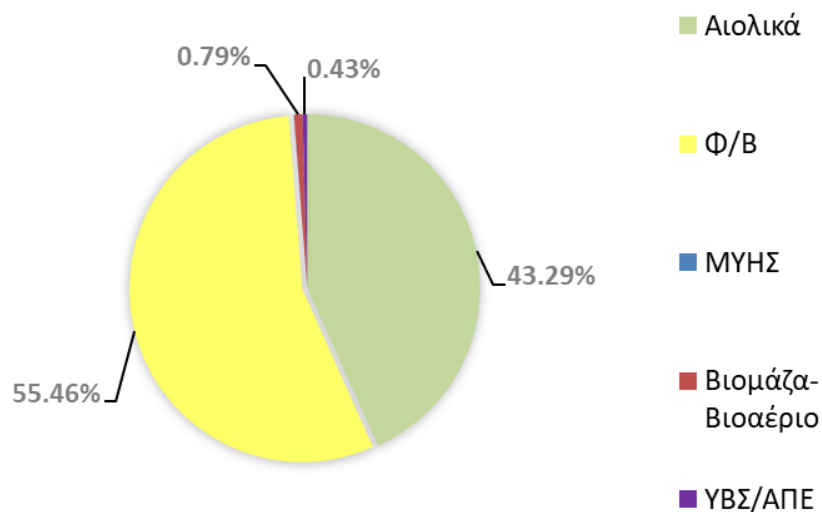
Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

Τα ακόλουθα διαγράμματα αποτυπώνουν την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τον Δεκέμβριο 2020 και για ολόκληρο το έτος 2020.

ΑΞΙΑ (%) Ανα Τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020



ΑΞΙΑ (%) Ανα Τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΣΥΝΟΛΟ_2020



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

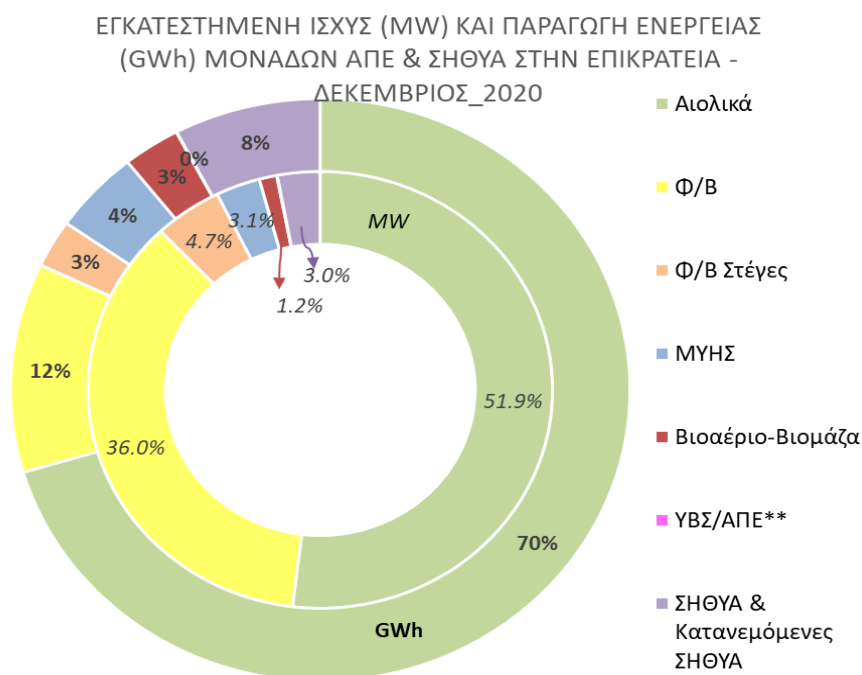
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

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	3.621,5	786,1	2.437,9	225,7	375,2	32,6	241,3	51,7	89,4	32,4	2,95	1,02	233,4	106,0	7.001,7	1.235,4
Φεβ *	3.700,7	805,6	2.452,4	259,1	375,3	24,5	232,9	46,9	89,9	33,6	2,95	0,30	237,4	92,1	7.091,5	1.262,0
Μαρ	3.832,6	819,3	2.465,7	307,3	375,3	25,5	232,9	66,3	89,9	38,4	2,95	0,46	237,4	94,8	7.236,8	1.352,1
Απρ	3.832,6	773,3	2.484,2	337,1	375,3	31,4	233,5	77,1	89,9	35,8	2,95	0,35	237,4	88,4	7.255,8	1.343,4
Μάι	3.875,6	557,7	2.511,8	399,7	375,1	44,2	233,5	50,1	89,9	36,1	2,95	0,10	237,4	89,2	7.326,1	1.177,2
Ιουν *	3.897,87	534,71	2.528,37	412,93	375,30	42,09	242,17	36,91	89,89	32,95	2,95	0,08	237,37	81,09	7.373,92	1.140,76
Ιουλ	3.934,65	828,68	2.558,21	444,53	375,34	49,51	243,33	33,09	95,91	31,88	2,95	0,13	234,65	83,35	7.445,04	1.471,16
Αυγ	3.993,45	642,20	2.620,09	427,84	375,34	57,67	243,33	31,26	95,91	34,43	2,95	0,18	234,65	82,45	7.565,72	1.276,03
Σεπ	4018,25	1001,39	2669,53	366,55	375,34	60,57	243,33	28,39	95,91	36,14	2,95	0,13	234,65	87,83	7.639,95	1.581,01
Οκτ *	4036,25	612,96	2739,01	329,83	375,34	47,59	243,33	33,68	96,41	36,36	2,95	0,11	234,65	88,05	7.727,94	1.148,57
Νοε	4064,25	997,38	2832,18	227,87	375,34	42,08	243,33	22,33	96,41	39,89	2,95	0,20	234,65	103,22	7.849,10	1.432,98
Δεκ	4119,25	963,53	2860,00	159,04	375,34	36,13	245,55	62,99	97,41	41,08	2,95	0,22	235,45	105,00	7.935,95	1.368,00
Σύνολο Έτους	4.119	9.323	2.860	3.898	375	494	246	541	97	429	2,95	3,27	235	1.102	7.936	15.789

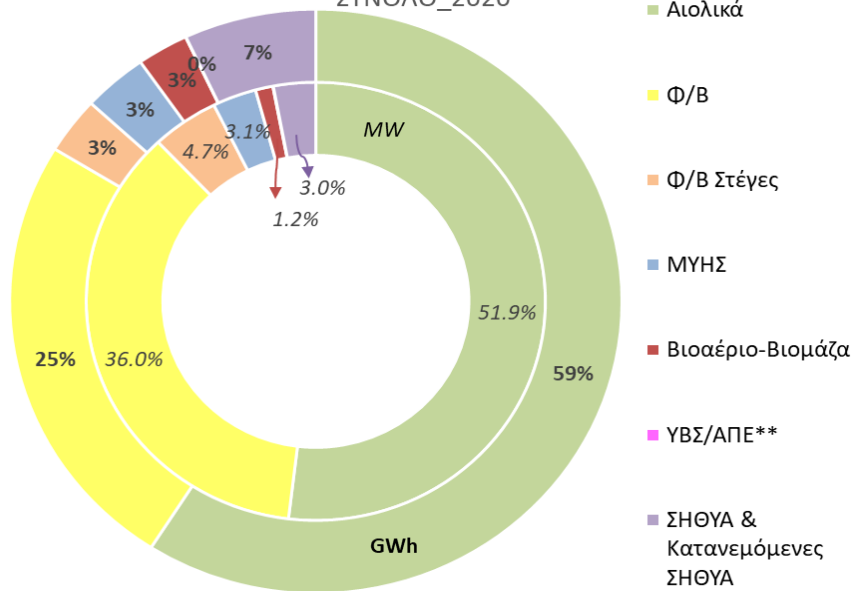
* *Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης (Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

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

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΣΥΝΟΛΟ_2020



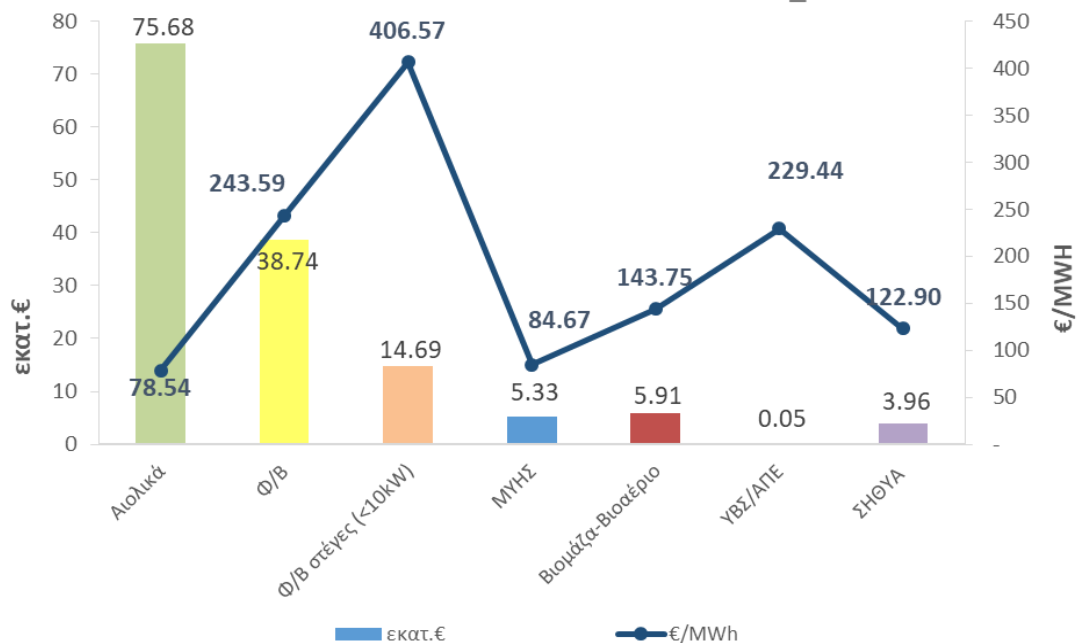
ΑΞΙΑ (εκατ. €) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

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
65,34	83,12	60,92	269,94	13,13	403,24	4,48	86,73	4,65	143,45	0,21	202,39	3,33	133,72	3,06	152,05	123,07
68,01	84,42	69,51	268,30	9,53	388,20	4,07	86,93	4,99	148,57	0,03	116,89	3,94	134,01	17,28	160,08	126,85
69,28	84,57	82,62	268,82	9,76	382,28	5,73	86,46	5,74	149,44	0,08	186,08	4,33	131,12	21,77	177,55	131,31
67,65	87,49	90,51	268,47	11,81	376,64	6,69	86,84	5,50	153,39	0,07	209,41	4,75	131,39	34,50	186,97	139,17
47,74	85,60	106,14	265,55	16,86	381,81	4,35	86,81	5,55	153,74	0,02	165,15	3,92	126,09	25,99	184,58	156,80
45,54	85,17	109,51	265,20	15,92	378,35	3,22	87,33	5,10	154,67	0,01	154,60	3,37	126,51	23,13	182,68	160,13
70,33	84,87	116,44	261,94	19,45	392,81	2,75	83,04	5,01	157,05	0,02	161,30	2,56	124,37	12,18	216,55	147,19
53,91	83,95	111,19	259,88	22,75	394,46	2,62	83,88	5,28	153,27	0,03	185,03	2,15	120,25	7,15	197,93	155,11
81,70	81,59	94,34	257,39	23,85	393,71	2,34	82,33	5,34	147,65	0,02	185,12	2,10	121,86	6,16	209,69	132,63
49,14	80,18	84,18	255,21	19,35	406,53	2,85	84,74	5,45	149,95	0,02	213,83	2,59	122,74	7,69	163,59	142,43
80,30	80,51	56,61	248,43	16,83	399,86	1,96	87,54	5,84	146,50	0,05	231,83	4,21	121,41	17,34	165,74	115,66
75,68	78,54	38,74	243,59	14,69	406,57	5,33	84,67	5,91	143,75	0,05	229,44	3,96	122,90	11,07	144,30	105,49
774,62	83,09	1.020,71	261,89	193,92	392,71	46,41	85,83	64,33	149,96	0,63	191,48	41,19	126,70	15,41	2.141,70	135,65

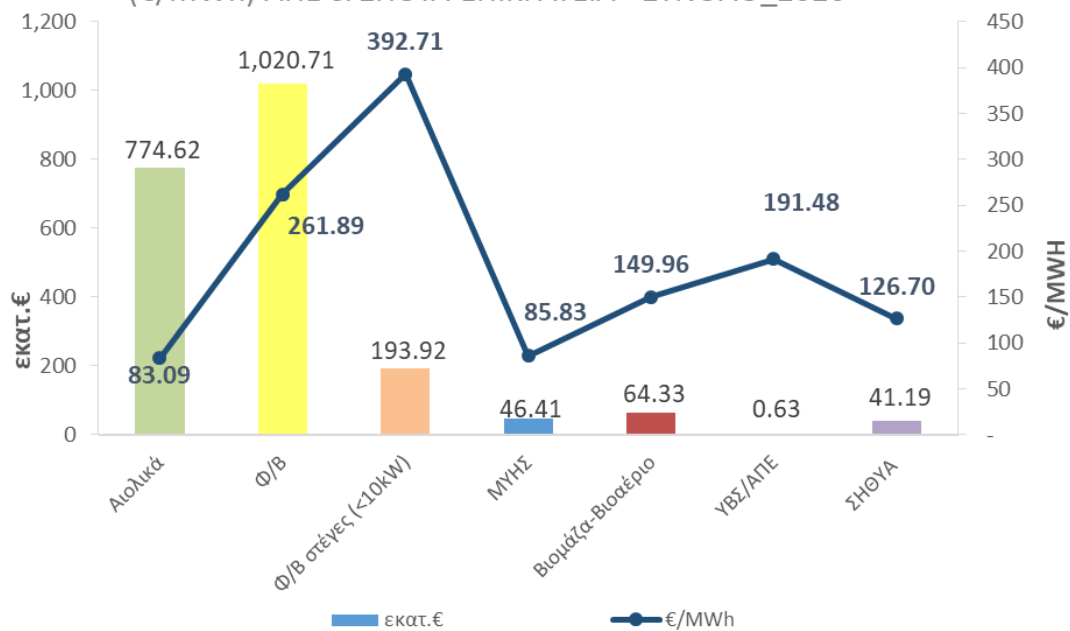
* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής.

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020.

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)
ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020

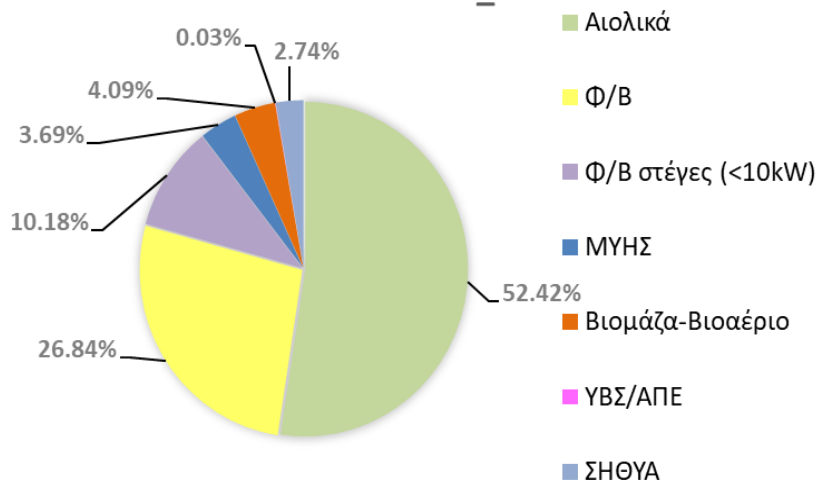


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΣΥΝΟΛΟ_2020

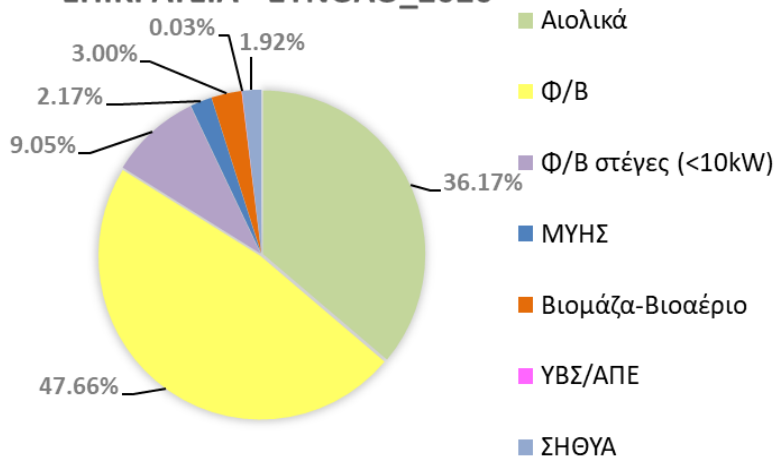


Τα ακόλουθα διαγράμματα αποτυπώνουν την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για τον Δεκέμβριο 2020 και για ολόκληρο το έτος 2020.

**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020**



**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΣΥΝΟΛΟ_2020**



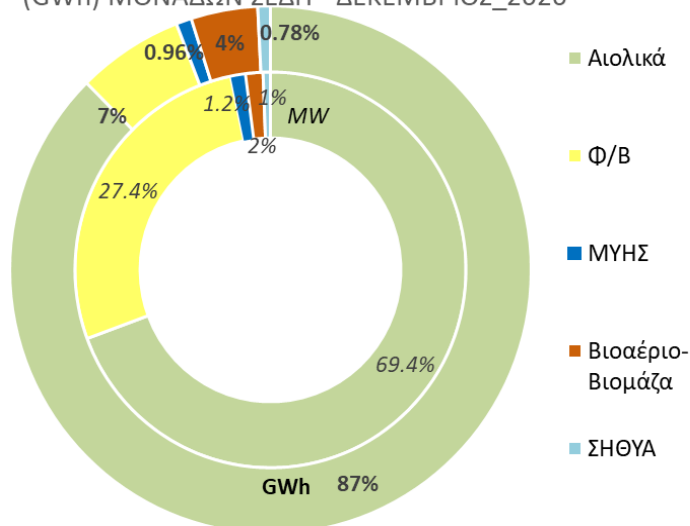
Α4: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με Συμβάσεις ΣΕΔΠ

Ακολουθεί η αποτύπωση των βασικών μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξεσης (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.

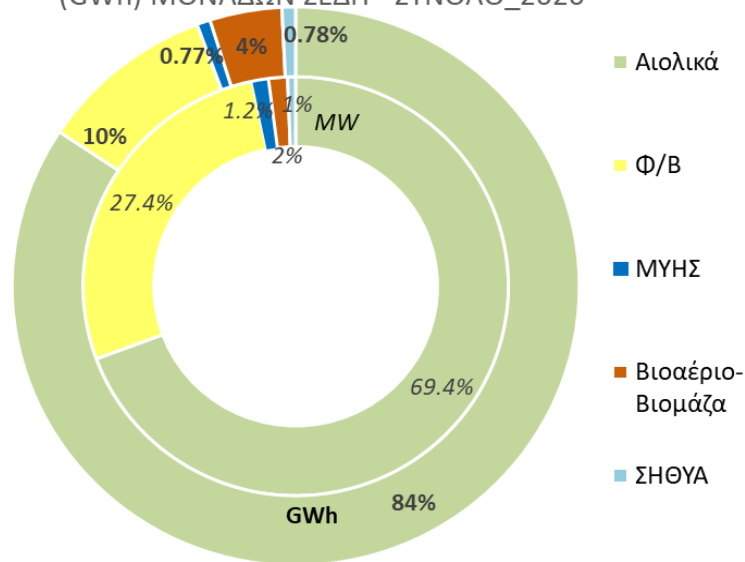
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	683,08	137,17	122,65	10,57	5,92	0,96	17,74	5,99	5,40	0,26	834,80	154,94
Φεβ	761,73	153,84	126,63	13,22	7,77	0,89	18,74	7,36	9,40	0,30	924,27	175,61
Μαρ	893,63	176,20	132,61	15,74	7,77	1,75	18,74	8,43	9,40	0,26	1.062,16	202,37
Απρ	893,63	180,53	137,11	17,46	8,32	3,12	18,74	8,45	9,40	0,25	1.067,20	209,81
Μάι	936,56	140,26	148,59	22,61	8,32	1,49	18,74	9,52	9,40	2,10	1.121,61	175,98
Ιουν	958,86	143,18	158,57	25,48	17,02	0,75	18,74	9,09	9,40	2,41	1.162,59	180,91
Ιουλ	989,66	195,15	180,06	29,65	18,18	2,64	24,26	7,13	9,40	2,79	1.221,56	237,36
Αυγ	1.048,46	156,63	236,19	30,73	18,18	2,08	24,26	8,98	9,40	2,69	1.336,49	201,11
Σεπ	1.068,26	284,12	282,61	29,55	18,18	2,33	24,26	11,05	9,40	2,22	1.402,71	329,26
Οκτ	1.084,26	184,61	348,15	32,31	18,18	1,69	24,26	10,15	9,40	2,80	1.484,25	231,57
Νοε	1.112,26	282,78	433,00	26,69	18,18	0,41	24,26	13,45	9,40	2,73	1.597,09	326,06
Δεκ	1.164,56	281,90	459,63	21,22	20,40	3,08	24,26	13,34	10,20	2,51	1.679,05	322,05
Σύνολο :	1.164,56	2.316,37	459,63	275,21	20,40	21,19	24,26	112,94	10,20	21,33	1.679,05	2.747,04

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020



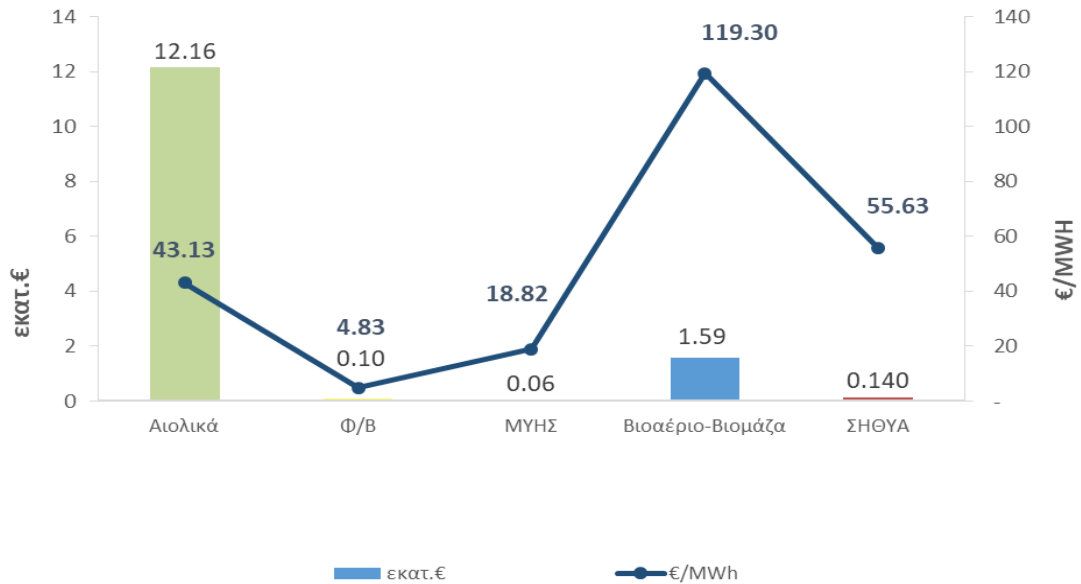
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΣΥΝΟΛΟ_2020



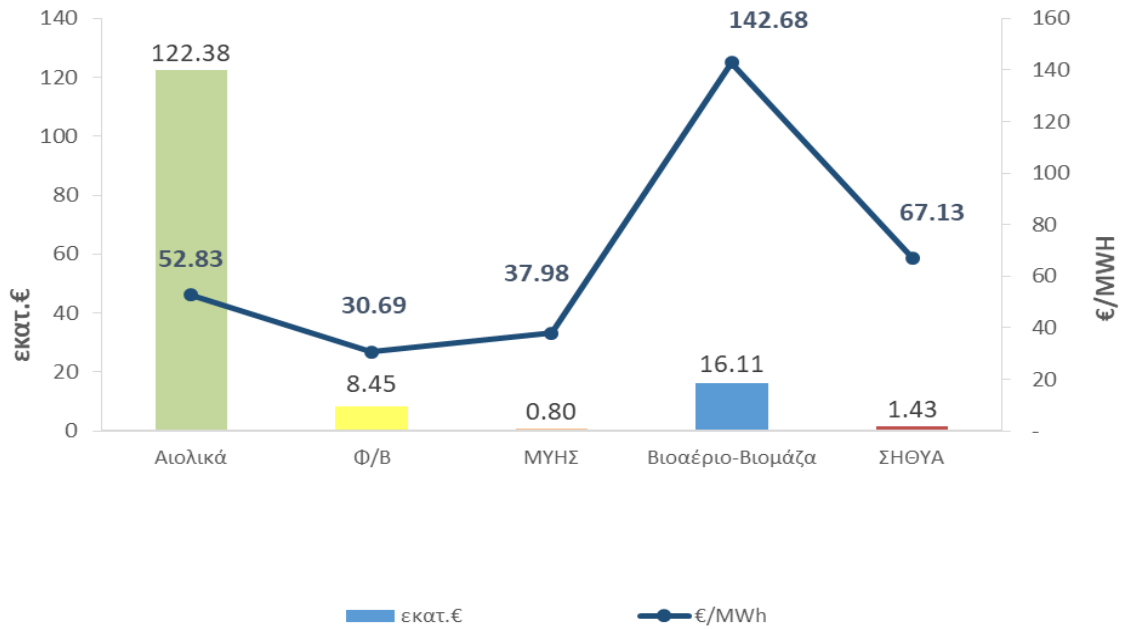
ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2020

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	5,50	40,09	0,18	16,74	0,04	41,67	0,80	133,18	0,010	37,34	6,52	42,11
Φεβ	7,68	49,92	0,39	29,81	0,05	50,80	1,06	143,87	0,014	46,79	9,19	52,34
Μαρ	9,67	54,86	0,59	37,74	0,10	56,16	1,27	150,42	0,013	50,46	11,64	57,52
Απρ	12,56	69,56	0,87	49,93	0,22	71,00	1,41	167,24	0,016	64,92	15,08	71,88
Μάι	9,13	65,07	0,99	43,83	0,10	65,15	1,52	159,46	0,165	78,91	11,90	67,61
Ιουν	9,20	64,26	1,08	42,36	0,05	63,45	1,45	159,71	0,192	79,68	11,97	66,17
Ιουλ	10,83	55,51	1,00	33,85	0,06	22,75	1,16	162,20	0,205	73,35	13,26	55,86
Αυγ	8,38	53,47	0,94	30,62	0,05	21,74	1,29	143,58	0,185	68,65	10,84	53,88
Σεπ	14,70	51,72	0,79	26,66	0,04	16,04	1,46	131,89	0,148	66,38	17,13	52,01
Οκτ	9,23	49,99	0,92	28,42	0,04	21,73	1,40	138,11	0,171	60,96	11,76	50,77
Νοε	13,36	47,24	0,59	21,96	0,02	42,55	1,71	127,13	0,173	63,49	15,84	48,59
Δεκ	12,16	43,13	0,10	4,83	0,06	18,82	1,59	119,30	0,140	55,63	14,05	43,62
Σύνολο :	122,38	52,83	8,45	30,69	0,80	37,98	16,11	142,68	1,43	67,13	149,18	54,30

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)
ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ_2020



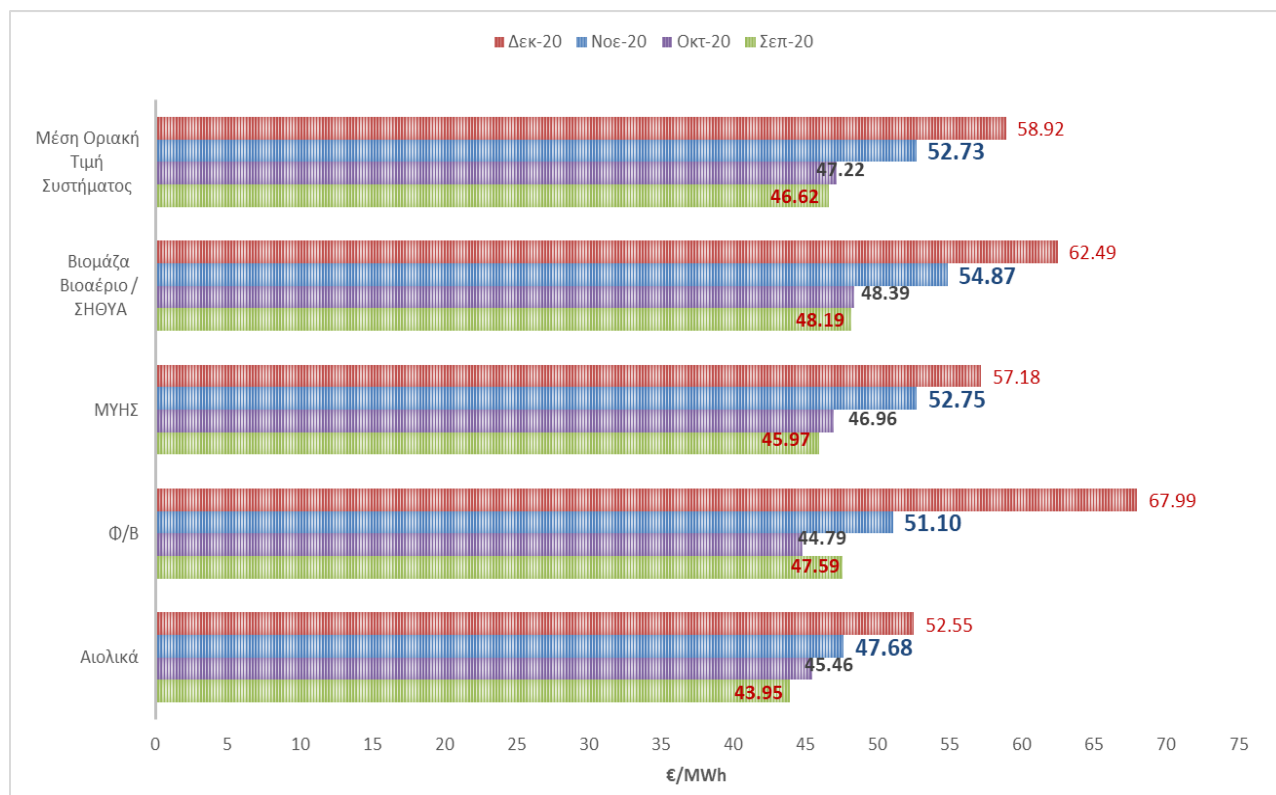
ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(€/MWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΣΥΝΟΛΟ_2020



A5: Αποτύπωση Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ)

Σύμφωνα με την Υ.Α. ΑΠΕΗΛ/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)				Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος
	Αιολικά	Φ/Β	ΜΥΗΣ	Βιομάζα Βιοαέριο / ΣΗΘΥΑ	
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
Ιουλ-20	40.22	40.68	41.07	41.99	41.13
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	52.55	67.99	57.18	62.49	58.92



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)», υπολογίσθηκε η ΕΤΑ ανά τεχνολογία για τους 31 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 _μ ¹ (€/MWh)		ΜΤΦΑ _η ¹ (€/MWh)		Μέση Τιμή ² Δικαιωμάτων CO ₂ (€/tn)
	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	
Ιανουάριος 2020	31,02704	25,974820	29,58608	22,21126	24,36
Φεβρουάριος 2020	25,974820	25,78765	22,21126	22,17155	23,89
Μάρτιος 2020	25,78765	24,92514	22,17155	20,52584	19,87
Απρίλιος 2020	24,92514	23,83425	20,52584	18,98021	20,06
Μάιος 2020	23,83425	23,49680	18,98021	16,733720	19,62
Ιούνιος 2020	23,49680	23,464130	16,733720	15,937400	23,25
Ιούλιος 2020	23,464130	23,629950	15,937400	14,090300	27,34
Αύγουστος 2020	23,629950	23,167140	14,090300	13,991690	26,54
Σεπτέμβριος 2020	23,167140	23,204510	13,991690	13,842260	27,57
Οκτώβριος 2020	23,204510	24,006000	13,842260	15,332410	25,17
Νοέμβριος 2020	24,006000	23,418280	15,332410	16,019710	26,32
Δεκέμβριος 2020	23,418280	23,643070	16,019710	16,69968	29,76

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

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

- ΜΤΦΑ_μ : 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_η: 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 CO₂: Η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO₂ σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (European Energy Exchange).

ΕΝΟΤΗΤΑ Β

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013-2019

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

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	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/ΕΚΠΩΤΙΚΩΝ 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 _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	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.

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

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.

Β2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2016

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)									ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
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 Εκπροσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

B3: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2017

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

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.

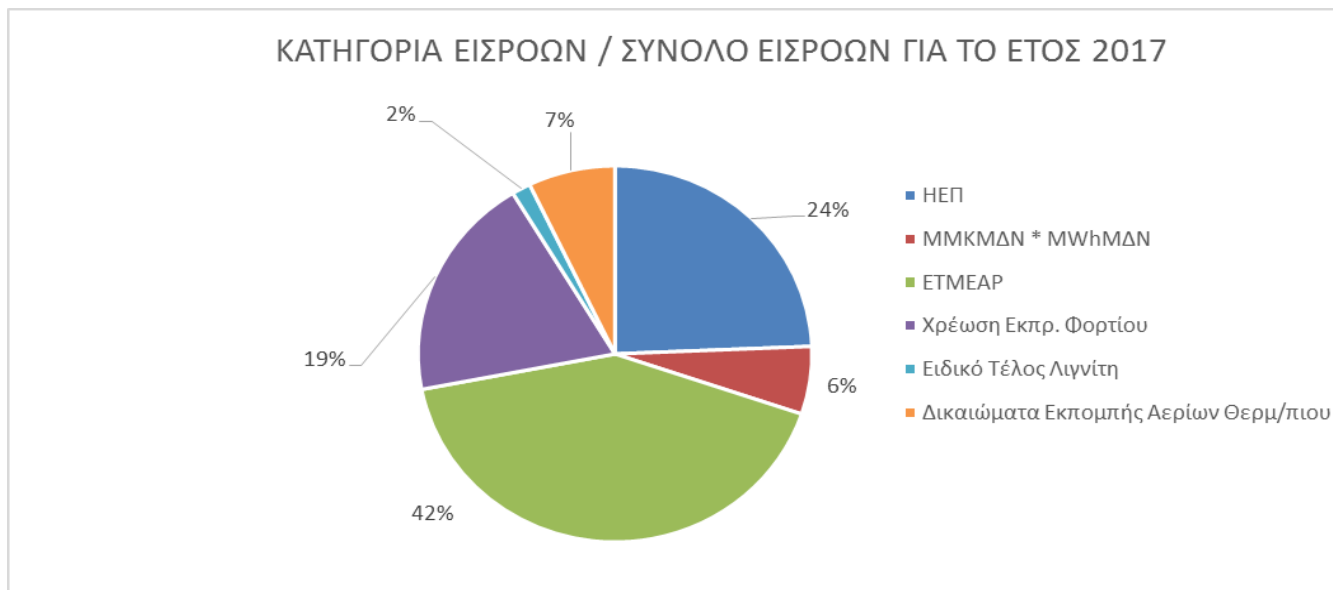
Σημείωση_2: Η αξία ΑΠΕ Φεβρουαρίου 2017 έχει μειωθεί κατά το ποσό των 5,457 εκατ. € λόγω οριστικής εκκαθάρισης της μονάδας συμπαραγωγής του ΔΕΣΦΑ την περίοδο 04.2009 έως 08.2011.

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.

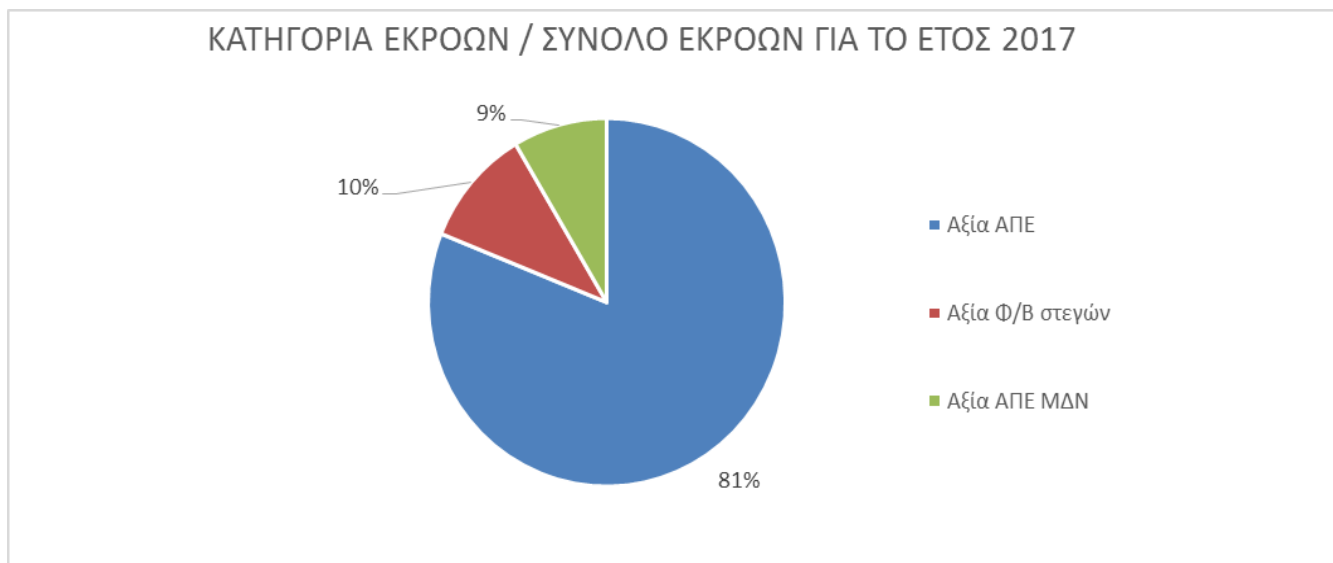
Σημείωση_5: Στα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το Σεπτέμβριο 2017 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 9,265 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) μετά την ετήσια εκκαθάριση του 2016 και 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.



B4: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2018

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWΗ _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β σεργών	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
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €															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. €.

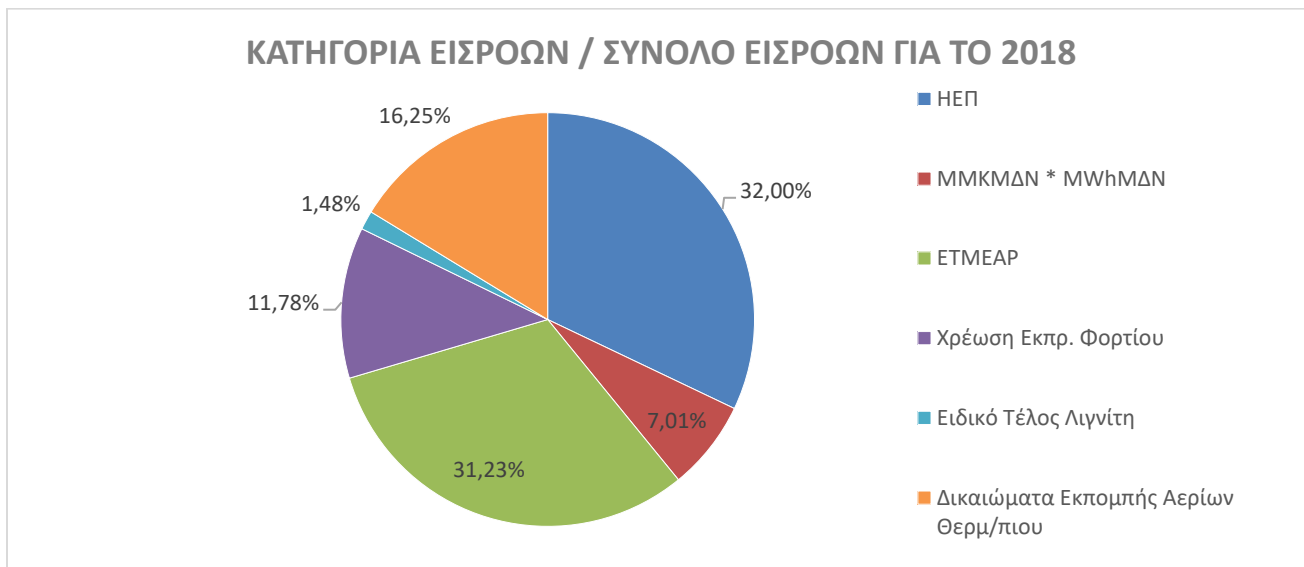
Σημείωση _8: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Οκτώβριο_2018 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των +14,22 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ετήσια εκκαθάριση 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.



B5: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2019

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚΘΣΣ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	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
Μαί-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								1,10				1,10		
Δεκ-19								1,10				1,10		
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^ο και 12^ο 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	Ανικίνητρο 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
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. €								93,20
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €								23,20

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.

Β6: 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	-0,269	-0,031
Δεκ-20	0,287	-0,344	-0,057
Σύνολο 2020	12,500	-10,918	1,583

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

	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ			Υπολογισμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ			Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ			
	Έσοδο ΗΕΠ	Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Υπόλοιπο	Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ	Σύνολο	Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ	Αποκλίσεις IMP 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	-0,34	-0,06	0,06	0,02	0,07	-0,06	0,06	0,02	0,02
Σύνολο	12,50	-10,92	1,58	-1,94	0,13	-1,81	1,58	-1,94	0,13	-0,23

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					
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
Μαί-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
Σύνολο 2020	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

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)									ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	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	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	-0,031	59,836
Δεκ-20	47,792	-14,360	-2,387	0,056	0,007	30,693	0,016	0,043	61,860	-0,057	61,803
Σύνολο 2020	463,253	-5,525	-5,600	-1,943	0,075	150,012	0,132	0,142	600,546	1,583	547,528

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».

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
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 Ενισχύσεων 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

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	59,84	72,59	132,42	-123,34	-16,83	-140,17	-7,74	-336,97
Δεκ-20	61,80	132,84	194,64	-106,74	-14,69	-121,43	73,21	-263,76
Σύνολο 2020	547,53	935,37	1482,90	-1645,94	-193,92	-1839,85	-356,96	-263,76
Ετήσιο 2020 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								-263,76

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 εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι 37,2 €/MWh, ενώ το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη 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 εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -7,5 €/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.

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 εγχεόμενη 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).

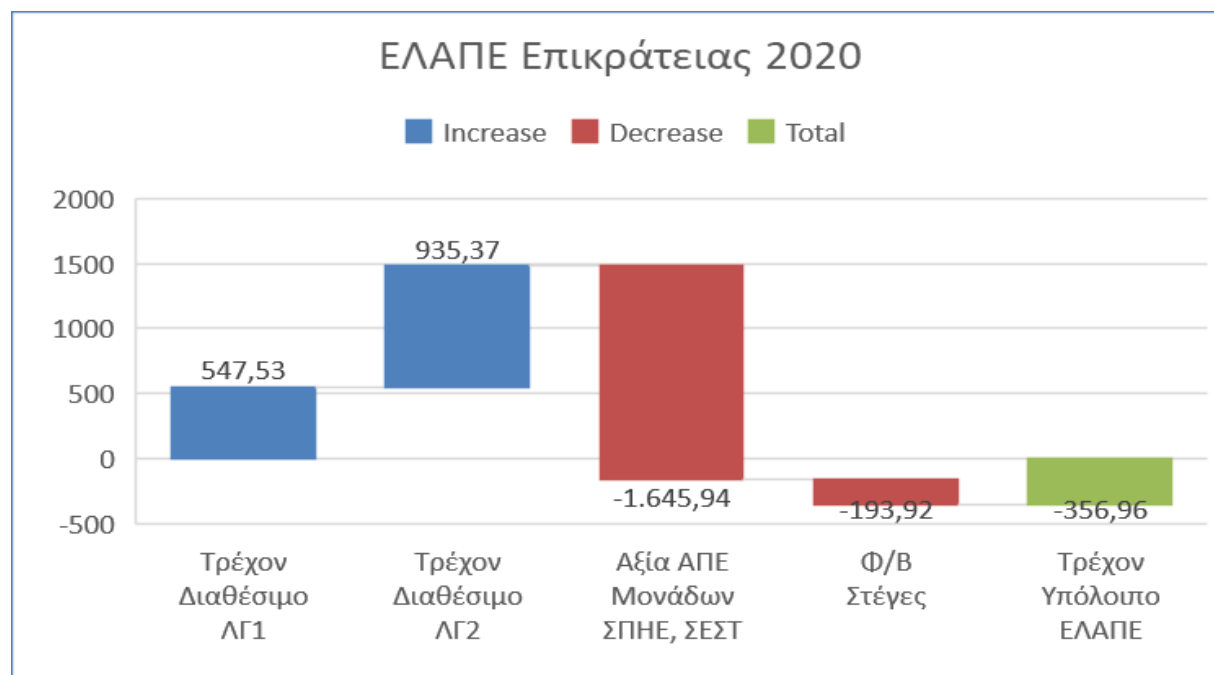
Σε εφαρμογή της ΥΑ ΦΕΚ Β' 2062/30.05.2020 «Καθορισμός της διαδικασίας οριστικής εκκαθάρισης της μεθοδολογίας βάσει της οποίας καθορίζεται η τιμολόγηση του διακανονισμού των συναλλαγών και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας για την αποζημίωση, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. 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. Υπολογίσθηκε η ΕΤΑ ανά τεχνολογία για τους 31 μήνες της εκκαθάρισης, και έχει δημοσιευθεί στο site του ΔΑΠΕΕΠ. Το ισοδύναμο έσοδο Υπολογαριασμού Αγοράς υπολογίσθηκε 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, υπολογίσθηκε 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. €.

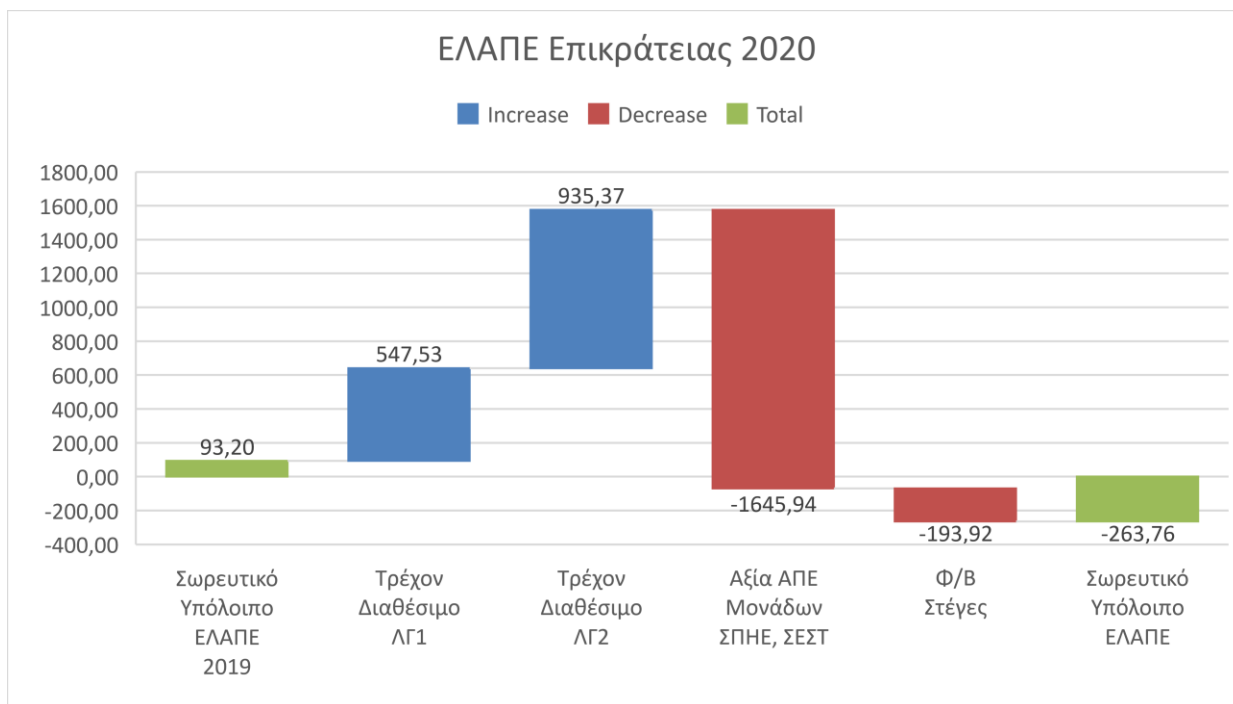
Επίσης περιλαμβάνεται διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 02_2020 έως και 05_2020 αξίας 5,95 εκατ. € και για τον 06_2020 αξίας -2,73 εκατ. €. Αντίστοιχα, διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 11_2019 έως και 05_2020, αξίας -1,59 εκατ. €. Επιπρόσθετα, έχει εκτελεσθεί διορθωτική εκκαθάριση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

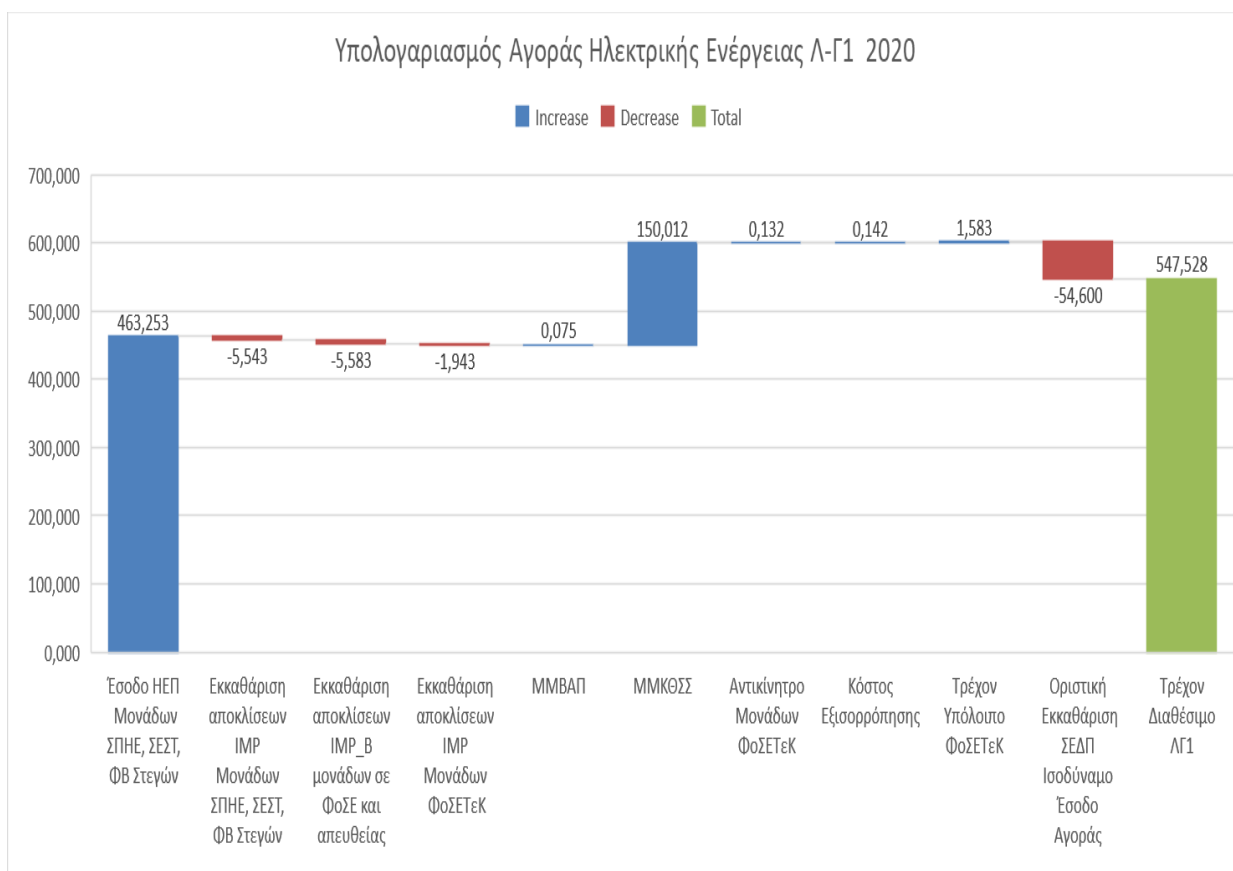
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους_2020, εκατ. €.



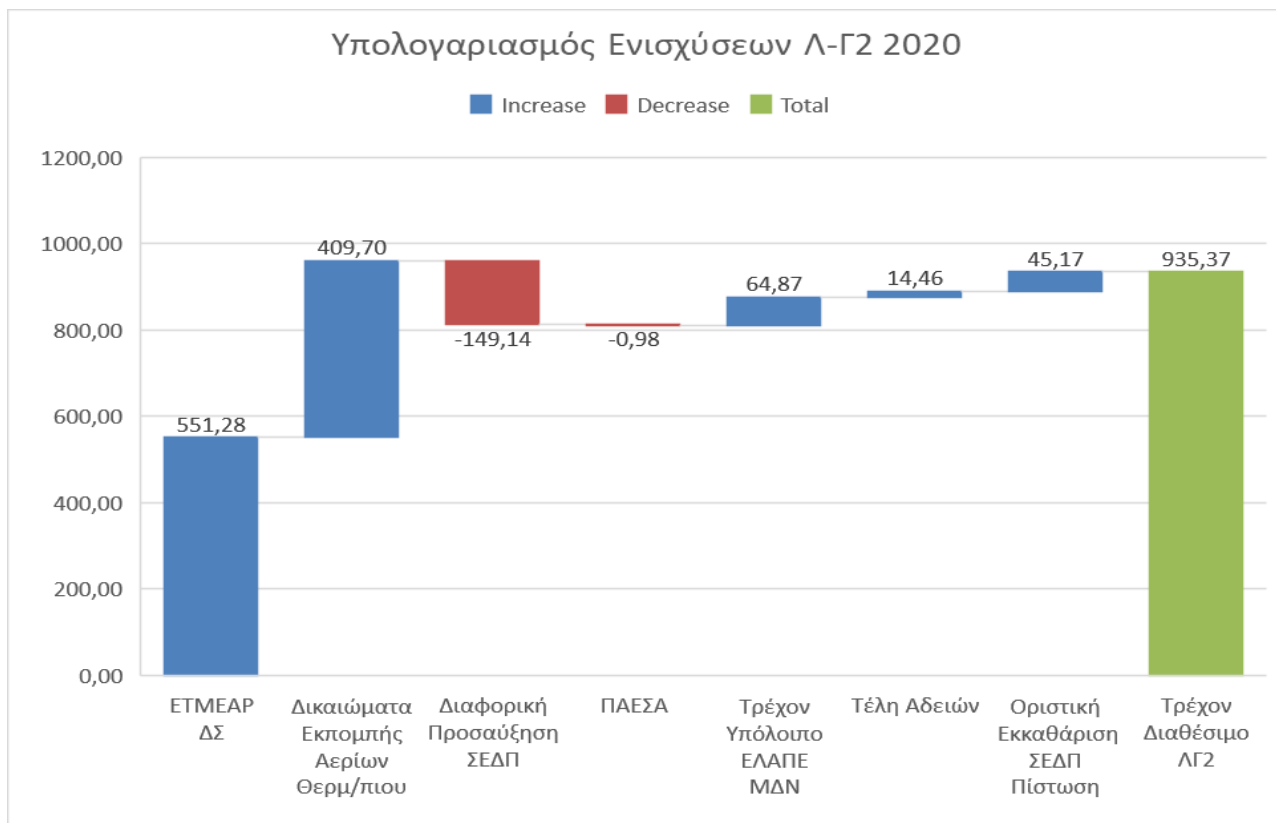
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους_2020.



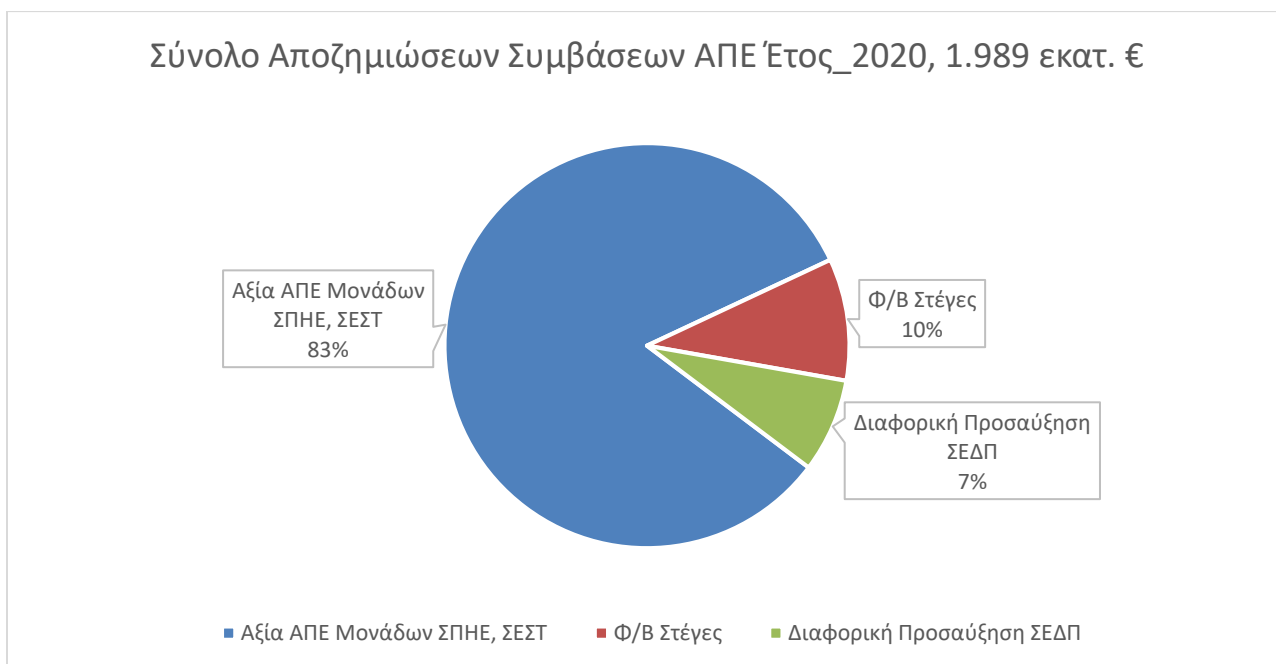
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους_2020.



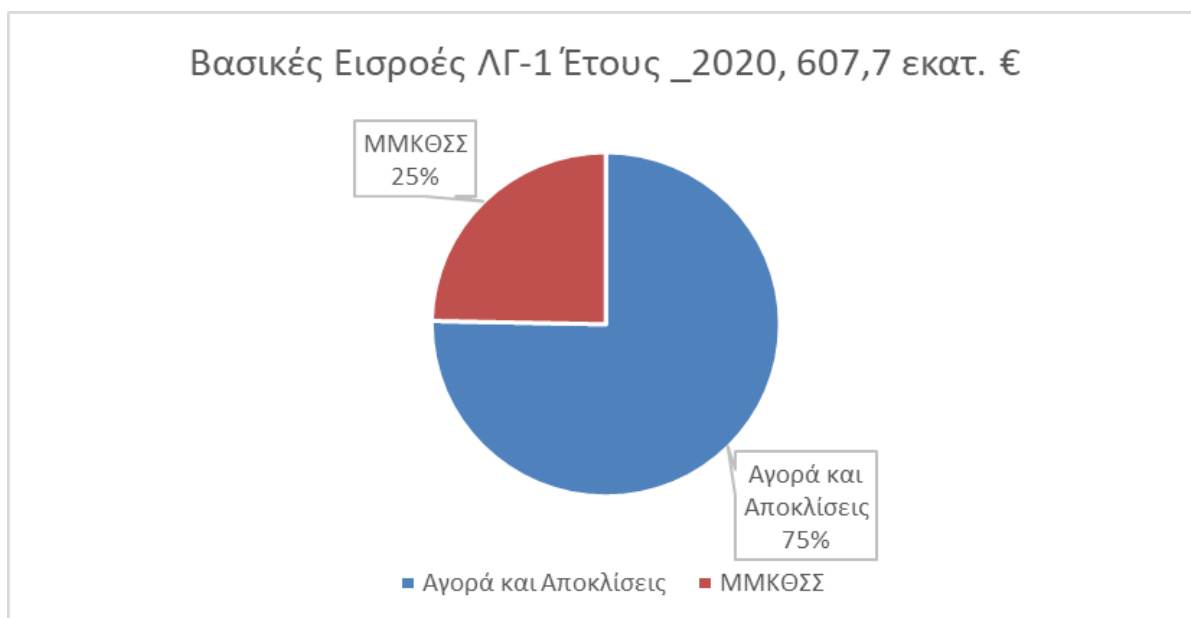
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους_2020.



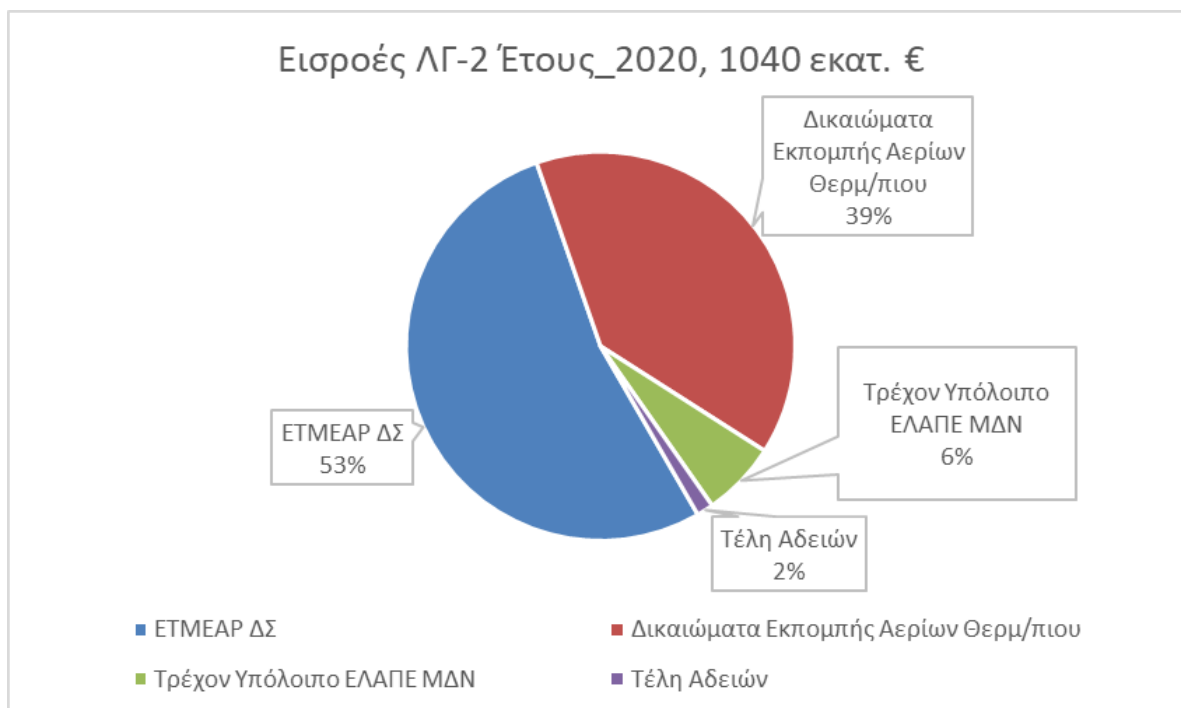
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων.



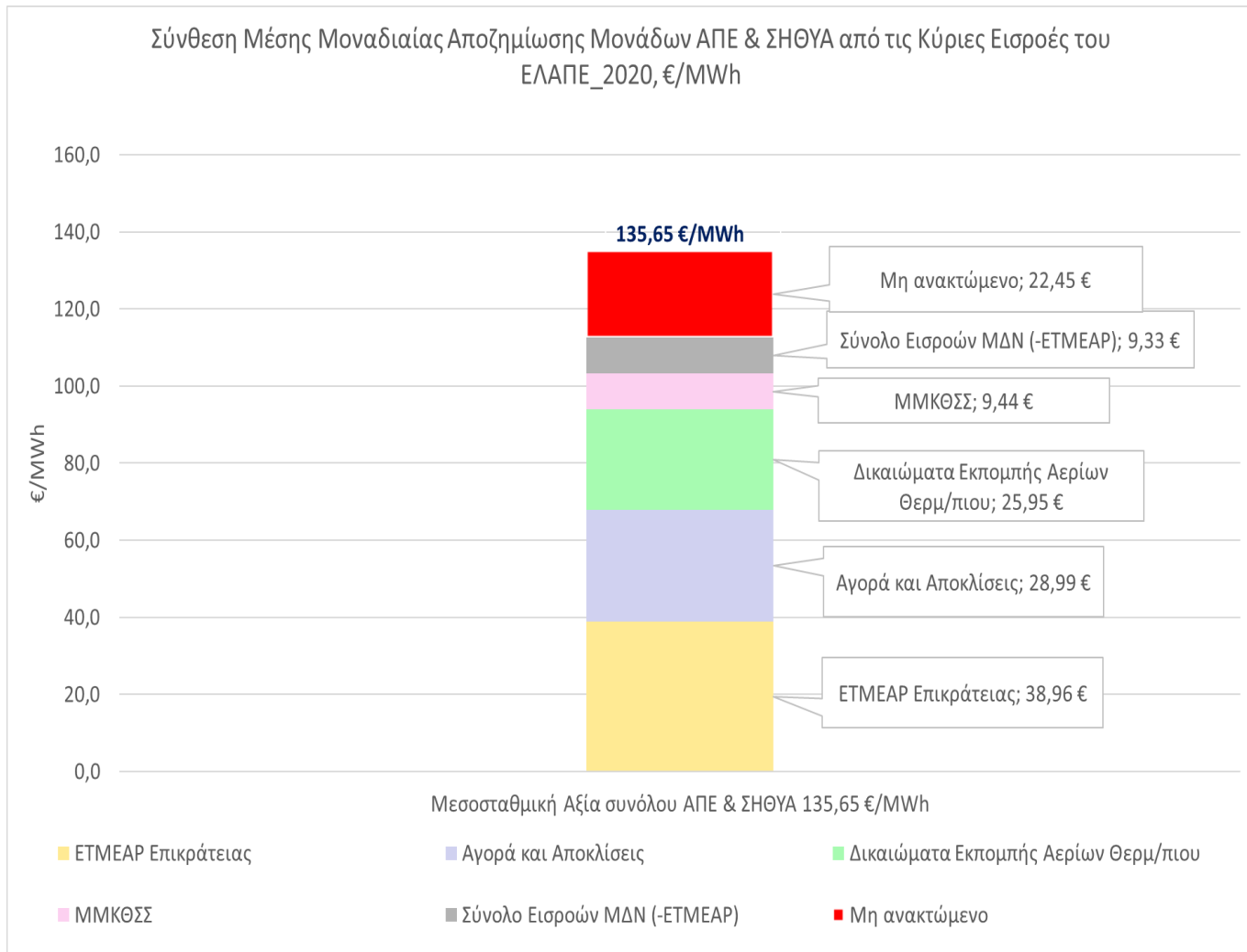
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-1.



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

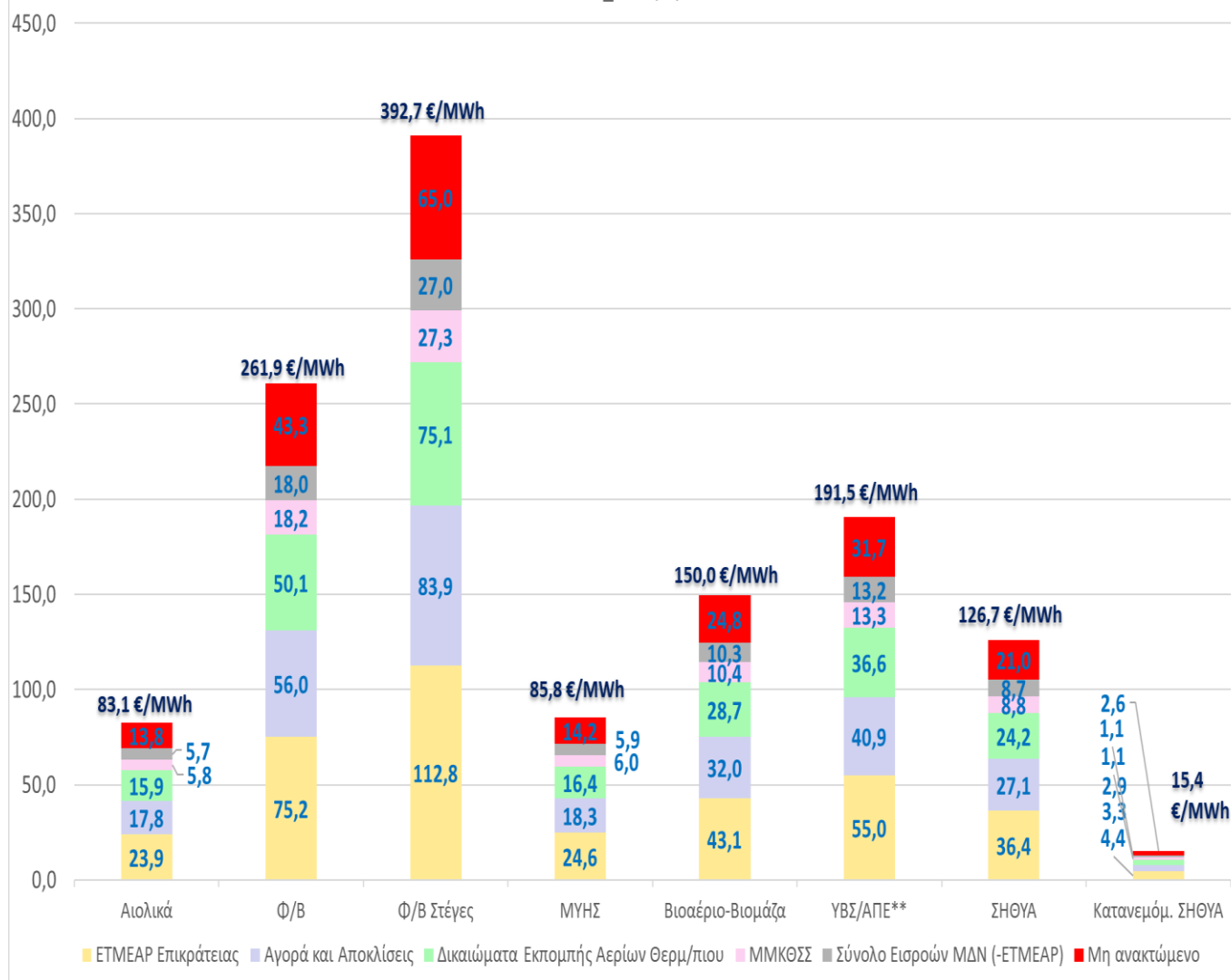


Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια το Έτος_2020 είχε μέσο κόστος 135,6 €. Το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 39 €, η Αγορά και Αποκλίσεις 29 €, οι ρύπτοι 26 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 9,33 €, το ΜΜΚΘΣΣ 9,44 €, ενώ 22,45 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν.



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

Σύνθεση Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης ανά Τεχνολογία Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τις Κύριες Εισροές του ΕΛΑΠΕ_2020, €/MWh



B7: Συνιστώσες του Πινάκων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ διαχωρίζεται λογιστικά στον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1 και τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων ΛΓ-2.

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:** Αφορά στην εισροή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ 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:** Αφορά στη χρεοπίστωση από τις Αποκλίσεις των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ 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.
- **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 κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 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.

Ο Υπολογαριασμός Ενισχύσεων 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.

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

- **Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΕΔΠ 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 χορήγησης της.

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

- **Αξία Μονάδων ΑΠΕ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ:** 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, 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.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Γ1: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στην Επικράτεια, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ

Με βάση τις εκτιμήσεις του ΔΑΠΕΕΠ στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για τα έτη 2021 και 2022. Επισημαίνεται ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Με στοιχεία εκκαθάρισης ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Δεκεμβρίου_2020, το πλήθος των συμβάσεων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, που είναι ενεργές και εκκαθαρίζονται, ανέρχεται σε 14.283.

Η διείσδυση για το έτος 2018 είναι 330 MW και η κατανομή της είναι 253 MW για τα Αιολικά, 46 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 9 MW για τα ΜΥΗΣ, 21 MW για τη Βιομάζα και 0.5 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Η διείσδυση για το έτος 2019 είναι 905 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 746 MW για τα Αιολικά, 148 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 1 MW για τα ΜΥΗΣ, 5 MW για τη Βιομάζα και 5 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Η διείσδυση για τον Δεκέμβριο_2020 είναι 86,84 MW και η κατανομή της νέας διείσδυσης είναι 55 MW για τα Αιολικά, 23,85 MW για τα Φ/Β, 2,22 MW ΜΥΗΣ, 1 MW Βιομάζα-Βιοαέριο και 0,8 MW ΣΗΘΥΑ.

Το Έτος_2020 συνδέθηκαν 999,3 νέα MW. Η κατανομή της διείσδυσης είναι: Αιολικά 535,6 MW, Φ/Β 447, Βιομάζα-Βιοαέριο 9,5 M, ΜΥΗΣ 5 και ΣΗΘΥΑ 2 MW.

Για τα Φ/Β του ειδικού προγράμματος στεγών η πρόβλεψη διείσδυσης εξακολουθεί να θεωρείται μηδενική μετά το 2014, καθώς το ενδιαφέρον εστιάζεται πλέον στο net-metering και γίνεται βάσιμη υπόθεση ότι η πλειοψηφία των νέων εγκαταστάσεων θα υπαχθούν σε αυτό το καθεστώς.

Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2021 είναι 1.601 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 640 MW για τα Αιολικά, 932 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 10 MW για τα ΜΥΗΣ, 15 MW για τη Βιομάζα και 2 MW για τα ΣΗΘΥΑ

MW	2021											
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μαϊ	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	3.863	3.916	3.970	4.023	4.076	4.130	4.183	4.236	4.290	4.343	4.396	4.450
Φ/Β	2.793	2.854	2.916	3.048	3.181	3.312	3.397	3.483	3.567	3.599	3.631	3.663
Φ/Β στέγες (<10kW)	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
ΜΥΗΣ	246	247	248	249	249	250	251	252	253	254	254	255
Βιομάζα-Βιοαέριο	98	99	100	101	103	104	105	106	108	109	110	111
ΣΗΘΥΑ (< 35 MWE)	108	108	108	108	108	109	109	109	109	109	109	110
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
Σύνολα	7.588	7.705	7.823	8.010	8.198	8.385	8.526	8.667	8.807	8.894	8.982	9.070

Γ2: Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας υπό συγκεκριμένες παραδοχές

Έχοντας λάβει υπόψη τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο, και ειδικότερα την υπόθεση διείσδυσης για Συμβάσεις Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ και Συμβάσεις Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ, καθώς και τις Τιμές Αναφοράς για κάθε τύπο Σύμβασης και για κάθε τεχνολογία, τις εκτιμήσεις βασικών ενεργειακών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ανά τύπο σύμβασης και ανά τεχνολογία και καταναλώσεις), τις εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών, όπως της εισροής από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, των τιμών των νέων Αγορών και της Ειδικής Τιμής Αγοράς ΕΤΑ, 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.

Για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2021 λαμβάνονται υπόψη οι καταναλώσεις του 2020 με τις οποίες εκκαθαρίστηκε το ΕΤΜΕΑΡ για το 2020, το δε ύψος της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα που λαμβάνεται υπόψη είναι 44,47 TWh.

Έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, τα ύψη των οποίων εκτιμώνται σε 65 εκατ. € και 60 εκατ. € αντίστοιχα. Περιλαμβάνονται και τα 2 ποσά στην εισροή Αυγούστου_2021.

Στο παρόν Δελτίο έχει εφαρμοσθεί η Χρέωση Βάσης 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) στις προβλέψεις του ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2021 και 2022 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 παρόν Δελτίο η εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2021 είναι 37,45 €/tn. Το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου λαμβάνεται στο 78% για το 2021. Εκκρεμεί η νομοθετική ρύθμιση. Στις 21.12.2020 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2021, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα διατίθενται 20.855.000 tn και 197.500 tn για αεροπορικά δικαιώματα.

Για τα έτη 2020-2021, το ύψος ενδεχόμενης επιστροφής από το Carbon Leakage δε δύναται να εκτιμηθεί.

Όσον αφορά στο ΦΟΣΕΤΕΚ και τις προβλέψεις για το έτος 2021, έχει γίνει η παραδοχή πως η εκκαθάριση των Αποκλίσεων των Μονάδων που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ είναι ίση με το τρέχον υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ, οπότε και αποτυπώνονται ως μηδενικές χρεοπιστώσεις.

Στο παρόν Δελτίο, εκτός από την εισροή εσόδου DAM & IDM για τις Μονάδες με Συμβάσεις Πώλησης ΣΠΗΕ, Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ καθώς και των Φ/Β Στεγών, όσον αφορά στις προβλέψεις έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών για το 2021. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως -4,5 €/MWh. Για την εισροή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα έτη 2021-2022 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο. Η Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς για το έτος 2021 λαμβάνεται ως 53 €/MWh.

Σχετικά με το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ, στο παρόν δελτίο λαμβάνονται υπόψη προβλέψεις για τις χρεοπιστώσεις του ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το έτος 2021: την εισροή ΜΜΚΜΔΝ*ΜWh ΑΠΕ ΜΔΝ, την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ (Tariff *ΜWhΑΠΕ 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).

Όσον αφορά σε προβλέψεις των χρεοπιστώσεων εισροών και εκροών που καταλήγουν ετήσια σε σύνολο € μικρότερου του 1 εκατ., όπως ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ, επισημαίνεται πως έχουν ληφθεί υπόψη διαθέσιμα δεδομένα από τους μήνες εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ.

Σύμφωνα με τον Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α΄ 216/24.12.2018, έχουν καταργηθεί από 01.01.2019 η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που προκύπτει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον ΔΑΠΕΕΠ ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, ενώ το ποσό προς επιστροφή ανέρχεται στα 121,24 εκατ.€. Η διαδικασία της απόδοσης του πλεονάσματος διενεργείται σύμφωνα με το ΦΕΚ Β΄ 2030/03.06.2019.

Επισημαίνεται πως για το έτος 2021 έχει καταργηθεί η χρέωση βάσει του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

Για το 2021, έχει συμπεριληφθεί Χρέωση Προμηθευτή 2 €/MWh ως εισροή του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων ΛΓ_2. Η εκτίμηση της εισροής για τον ΕΛΑΠΕ έχει γίνει με την εφαρμογή της μοναδιαίας χρέωσης στην κατανάλωση του 2020 που συμμετέχει στην Αγορά (Δελτία Ενέργειας ΕΧΕ).

Όσον αφορά στην έκτακτη εισφορά 6% επί των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2020, στο παρόν Δελτίο έχει συμπεριληφθεί ως θετική συνιστώσα του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας για το 2021.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 2021

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)									ΥΠΟΛΟΙΠΟ
	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	ΜΜΒΑΠ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ	Κόστος Εξισορρόπησης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-21	53,483	-4,876	-2,756	0,050	0,053	0,019	0,004	45,977	-0,07	45,91
Φεβ-21	44,358	-3,174	-1,324	0,063	0,066	0,010	0,001	40,000	0,007	40,01
Μαρ-21	41,947	-4,494	0,000	0,000	0,046	0,024	0,006	37,530	0,021	37,55
Απρ-21	42,156	-4,256	0,000	0,000	0,025	0,019	0,002	37,946	-0,036	37,91
Μαϊ-21	59,562	-4,542	0,000	0,000	0,011	0,009	0,007	55,048	0,020	55,07
Ιουν-21	49,986	-4,165	0,000	0,000	0,020	0,007	0,005	45,853	0,076	45,93
Ιουλ-21	56,746	-4,559	0,000	0,000	0,006	0,011	0,002	52,206	-0,100	52,11
Αυγ-21	64,184	-5,067	0,000	0,000	0,003	0,011	0,007	59,139	0,018	59,16
Σεπ-21	45,819	-3,885	0,000	0,000	0,005	0,011	0,012	41,962	0,086	42,05
Οκτ-21	45,732	-3,810	0,000	0,000	0,000	0,010	0,012	41,943	0,010	41,95
Νοε-21	49,937	-3,566	0,000	0,000	0,003	0,013	0,045	46,433	0,069	46,50
Δεκ-21	51,867	-4,243	0,000	0,000	0,004	0,016	0,042	47,685	0,143	47,83
Σύνολο 2021	605,78	-50,64	-4,08	0,11	0,24	0,16	0,14	551,72	0,24	551,96

Σημείωση_1: Η μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το έτος 2021 λαμβάνεται ως 53 €/MWh.

Σημείωση_2: Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2 2021

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)					ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Έκτακτη Χρέωση Προμηθευτών ΔΣ	Έκτακτη Χρέωση Προμηθευτών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Έκτακτη Εισφορά Μονάδων ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών		Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ
Ιαν-21	41,958	0,000	9,56	0,90	52,42	-18,60	-0,06	0,64	-18,02	7,3	41,71
Φεβ-21	50,950	54,000	8,15	0,79	113,890	-19,09	-0,054	0,61	-18,54	7,1	102,47
Μαρ-21	50,717	68,704	7,72	0,74	127,877	-24,257	-0,067	0,68	-23,65	7,0	111,27
Απρ-21	48,212	58,889	6,57	0,62	114,293	-22,975	-0,085	0,67	-22,39	3,7	95,65
Μαϊ-21	53,293	44,167	6,79	0,62	104,871	-20,358	-0,090	0,71	-19,73	2,1	87,27
Ιουν-21	51,422	63,797	7,36	0,67	123,250	-20,530	-0,094	0,75	-19,87	2,1	105,45
Ιουλ-21	61,860	63,797	9,63	0,98	136,270	-21,486	-0,089	1,04	-20,53	4,4	120,11
Αυγ-21	183,114	31,928	9,20	1,11	225,349	-25,157	-0,093	1,00	-24,25	5,9	206,98
Σεπ-21	56,734	78,344	8,12	0,95	144,144	-19,840	-0,099	0,80	-19,14	5,3	130,28
Οκτ-21	53,455	78,344	7,33	0,79	139,925	-19,220	-0,086	0,53	-18,77	3,5	124,66
Νοε-21	48,219	91,401	6,80	0,69	147,109	-13,545	-0,112	0,56	-13,10	5,4	139,38
Δεκ-21	44,945	52,770	6,35	0,77	104,836	-20,766	-0,084	0,50	-20,35	5,2	89,68
Σύνολο 2021	744,88	686,14	93,60	9,62	1534,23	-245,82	-1,02	8,50	-238,34	59,01	1354,90

Σημείωση_1: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ διασυνδεδεμένου συστήματος στον Αύγουστο_2021 συμπεριλαμβάνεται το πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, 65 και 60 εκατ. € αντίστοιχα.

Σημείωση_2: Η εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογισθεί με 37,45 €/tn και με ποσοστό 78%. Εκκρεμεί νομοθετική ρύθμιση.

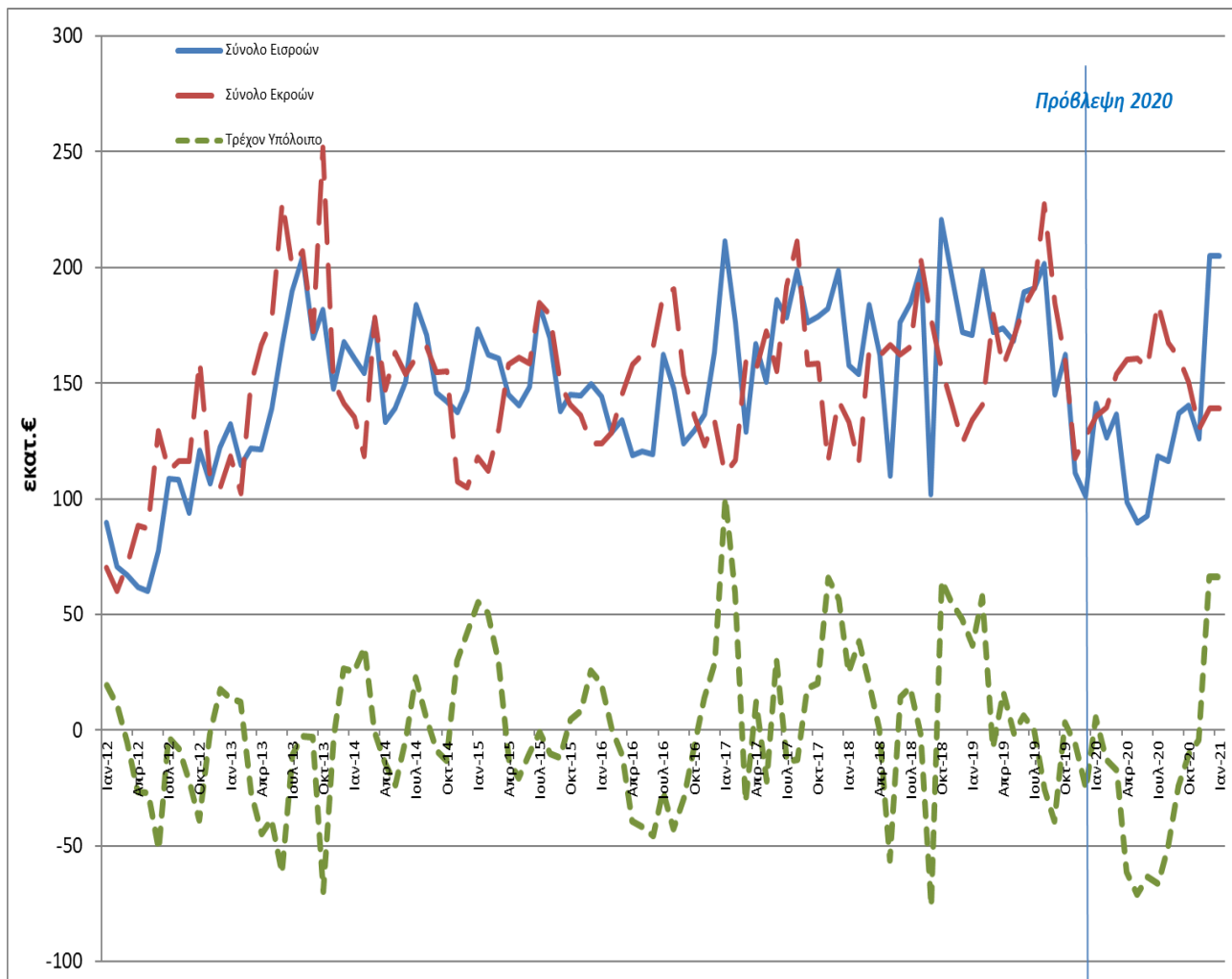
Σημείωση_3: Η Χρέωση Προμηθευτών έχει υπολογισθεί επί της κατανάλωσης που συμμετέχει στην Αγορά για κάθε μήνα του 2020 (Δελτία Ενέργειας ΕΧΕ).

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ 2021

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)						ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€)	
	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ	Φ/Β Στέγες	Έκτακτη Εισφορά Μονάδων ΑΠΕ ΔΣ	Έκτακτη Εισφορά Μονάδων ΑΠΕ ΜΔΝ	Έκτακτη Εισφορά Φ/Β Στεγών	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ
											-263,76
Ιαν-21	45,91	41,71	87,62	-133,23	-12,73	6,02	0,64	0,79	-139,16	-51,54	-315,29
Φεβ-21	40,01	102,47	142,47	-120,22	-8,54	6,45	0,61	0,57	-121,73	20,74	-294,56
Μαρ-21	37,55	111,27	148,82	-140,78	-8,30	7,18	0,68	0,58	-141,32	7,51	-287,05
Απρ-21	37,91	95,65	133,56	-142,06	-11,50	7,48	0,67	0,70	-145,38	-11,82	-298,87
Μαϊ-21	55,07	87,27	142,33	-149,87	-15,72	7,50	0,71	1,01	-157,08	-14,75	-313,62
Ιουν-21	45,93	105,45	151,37	-142,24	-15,80	7,48	0,75	0,95	-149,61	1,77	-311,85
Ιουλ-21	52,11	120,11	172,21	-155,88	-19,36	8,42	1,04	1,16	-165,66	6,55	-305,30
Αυγ-21	59,16	206,98	266,14	-167,49	-20,65	7,60	1,00	1,36	-179,18	86,97	-218,34
Σεπ-21	42,05	130,28	172,33	-131,62	-22,69	7,71	0,80	1,43	-145,17	27,16	-191,18
Οκτ-21	41,95	124,66	166,61	-125,88	-18,22	6,30	0,53	1,17	-136,62	29,99	-161,19
Νοε-21	46,50	139,38	185,88	-127,82	-16,00	5,80	0,56	1,01	-137,01	48,87	-112,32
Δεκ-21	47,83	89,68	137,51	-123,35	-13,40	4,84	0,50	0,80	-131,11	6,39	-105,93
Σύνολο 2021	551,96	1354,90	1906,86	-1660,42	-182,91	82,77	8,50	11,53	-1749,03	157,83	-105,93
Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ											25,00
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης											92,00
Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €											11,07

Γ2.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Στα παρακάτω γραφήματα παρουσιάζεται η εξέλιξη των Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού (Σύνολο Εισροών, Σύνολο Εκροών και Τρέχον Υπόλοιπο), καθώς και οι αντίστοιχες προβλέψεις τους για το 2020:



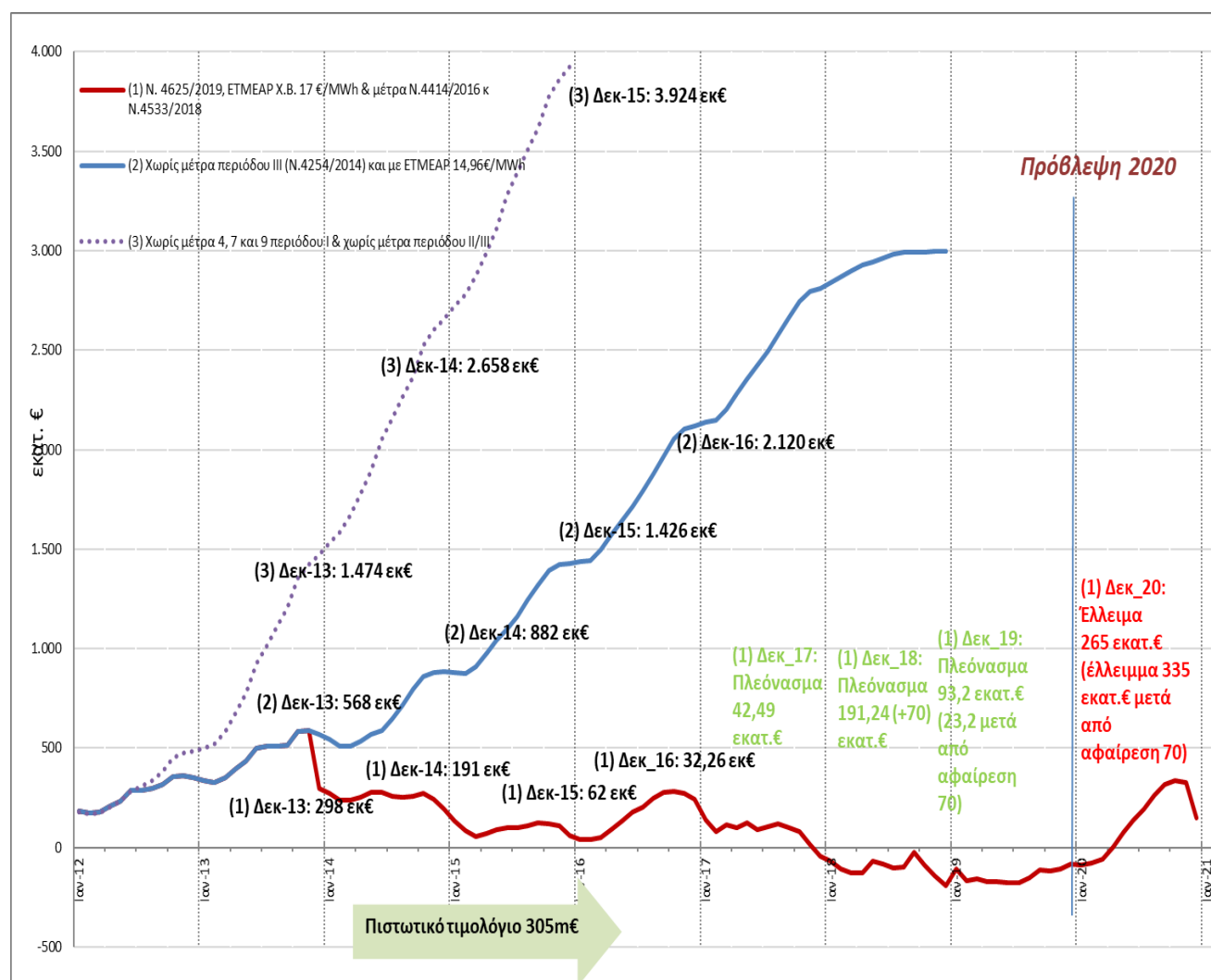
Γ2.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Στα παρακάτω γραφήματα παρουσιάζεται η εξέλιξη του μηνιαίου σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού:

Καμπύλη 1: Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, Νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ με συμμετοχή στην Αγορά και λειτουργία ΦΟΣΕΤΕΚ, Ν.4625/2019 για το ΕΤΜΕΑΡ, το νέο έσοδο σύμφωνα με τις προβλέψεις της περίπτωσης (ββ) του εδαφίου α' της πρώτης παραγράφου του Άρθρου 23 του Νόμου 4414/2016 καθώς και το σύνολο των παραδοχών της παραγράφου Γ2 της Ενότητας Γ.

Καμπύλη 2: Εκτίμηση της εξέλιξης του Ελλείμματος χωρίς την ψήφιση του ν. 4254/2014 και της μετέπειτα αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ (Απόφαση ΠΑΕ 175/31.03.2014).

Καμπύλη 3: Εκτίμηση της εξέλιξης του Ελλείμματος εάν δεν είχαν ληφθεί συνολικά οι νομοθετικές και κανονιστικές ρυθμίσεις (Ιανουάριος 2012 – Ιανουάριος 2015) για τη μείωσή του.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2020

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και συγκεκριμένα με το Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016/ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016), ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. 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 Π : ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΣΣ (εκ €)					ΕΚΡΟΣΣ (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-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
Μαί-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
Σύνολο 2020	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.

Σημείωση_1: 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. €.

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.