



Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Νοέμβριος - Δεκέμβριος_2019

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 εκκαθάρισης ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Νοεμβρίου & Δεκεμβρίου 2019)

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 ζημιές (θετικές ή αποθετικές) που μπορεί να επέλθουν σε οποιονδήποτε από τη χρήση πληροφοριών που περιέχονται στο παρόν Δελτίο.

Περιεχόμενα

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) 2019

- 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:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του ΕΛΑΠΕ

- Γ1:** Στοιχεία προβλέψεων Διείσδυσης 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 2019

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

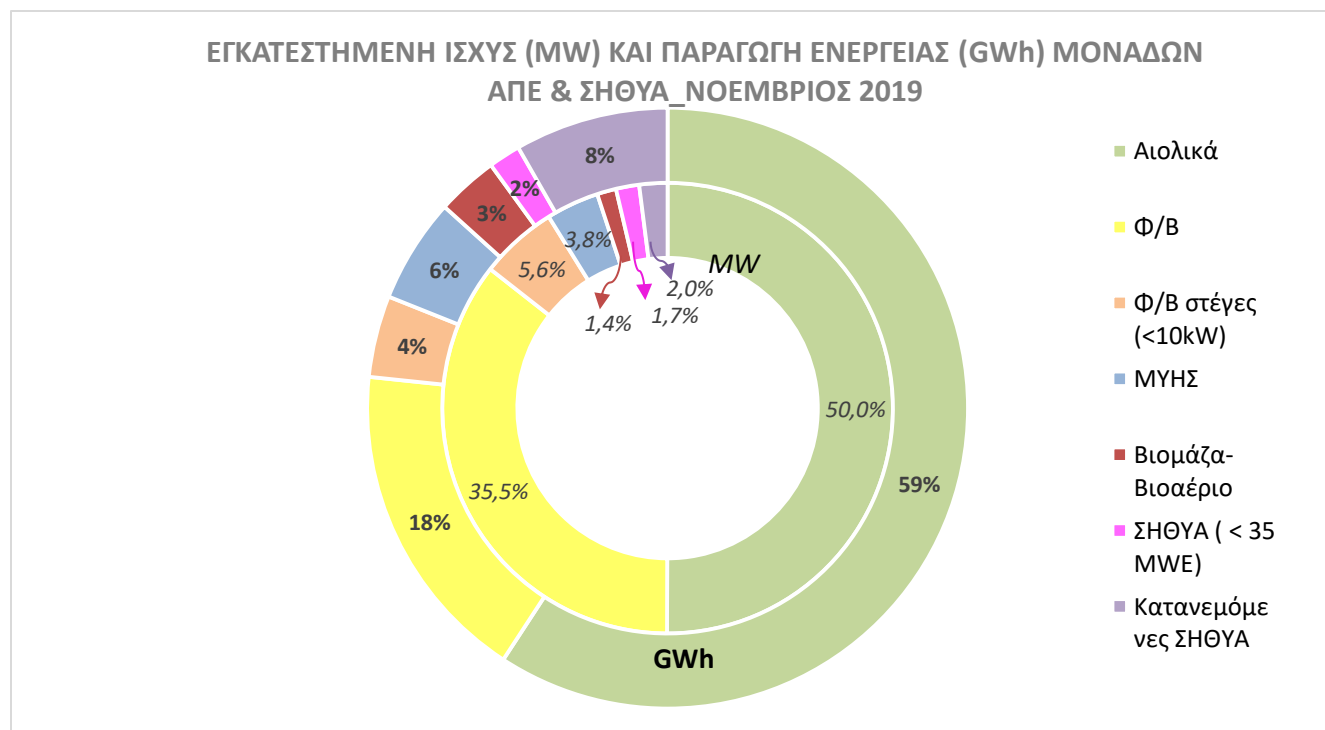
Αποτύπωση βασικών μεγεθών των ΑΠΕ και των ΣΗΘΥΑ 2019

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

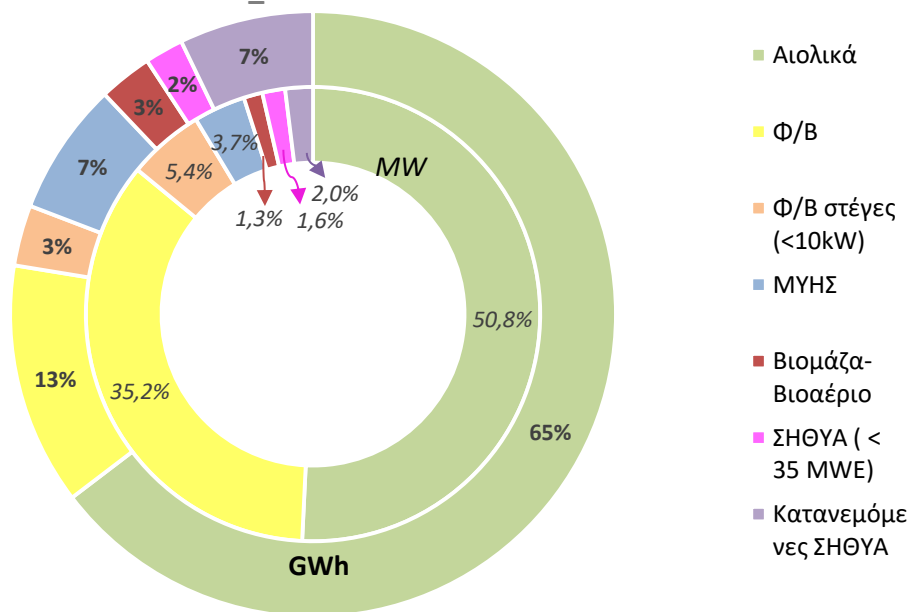
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

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	2.579	622	2.141	141	353	32	239	72	82	33	229	96	5.624	995
Φεβ *	2.663	610	2.141	190	353	20	239	78	83	28	229	90	5.708	1.015
Μαρ	2.693	624	2.141	308	353	20	239	81	83	30	229	99	5.738	1.163
Απρ	2.709	434	2.141	281	353	27	239	84	83	30	229	89	5.754	945
Μάι	2.750	386	2.146	328	353	39	239	76	83	30	229	83	5.801	943
Ιουν *	2.760	451	2.161	348	353	39	239	53	83	30	229	81	5.826	1.002
Ιουλ	2.865	464	2.195	364	353	45	239	37	83	29	229	84	5.964	1.024
Αυγ	2.892	767	2.197	384	353	53	239	31	84	29	229	78	5.994	1.343
Σεπ	2.976	512	2.206	320	353	58	239	22	84	29	233	80	6.092	1.021
Οκτ *	3.064	440	2.218	280	353	48	239	22	85	33	233	87	6.193	909
Νοε	3.172	554	2.253	163	353	41	240	53	87	31	233	94	6.338	936
Δεκ	3.301	712	2.288	142	353	36	240	78	87	31	233	102	6.503	1.101
Σύνολο Έτους	3.301	6.578	2.288	3.250	353	458	240	687	87	362	233	1.062	6.503	12.398

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

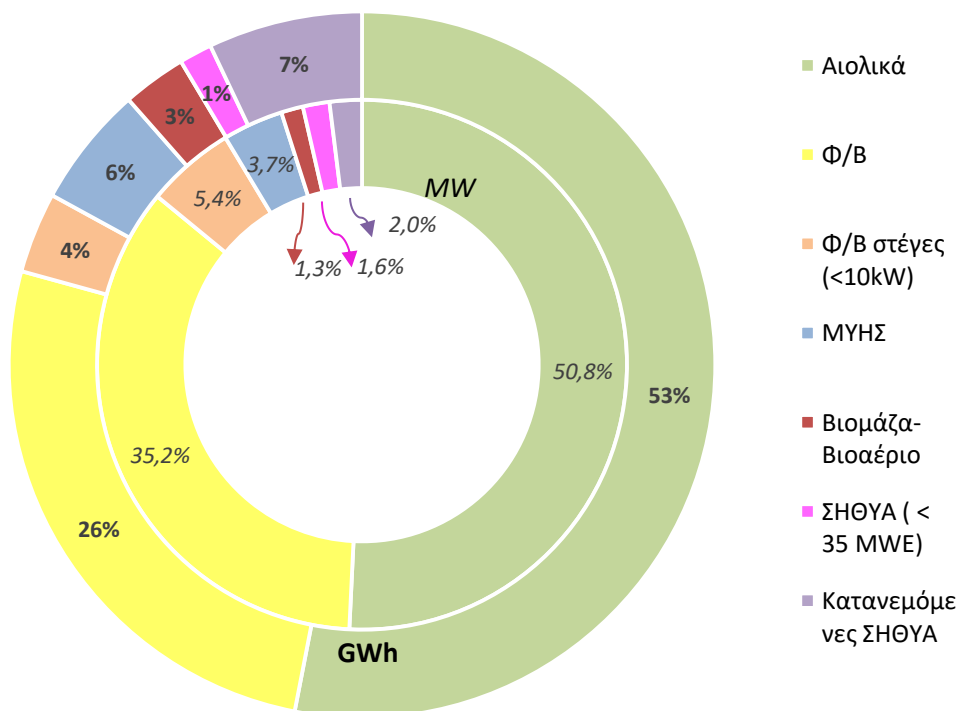


**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)
ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ_ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2019**



Το ακόλουθο διάγραμμα αναφέρεται συνολικά στο έτος 2019.

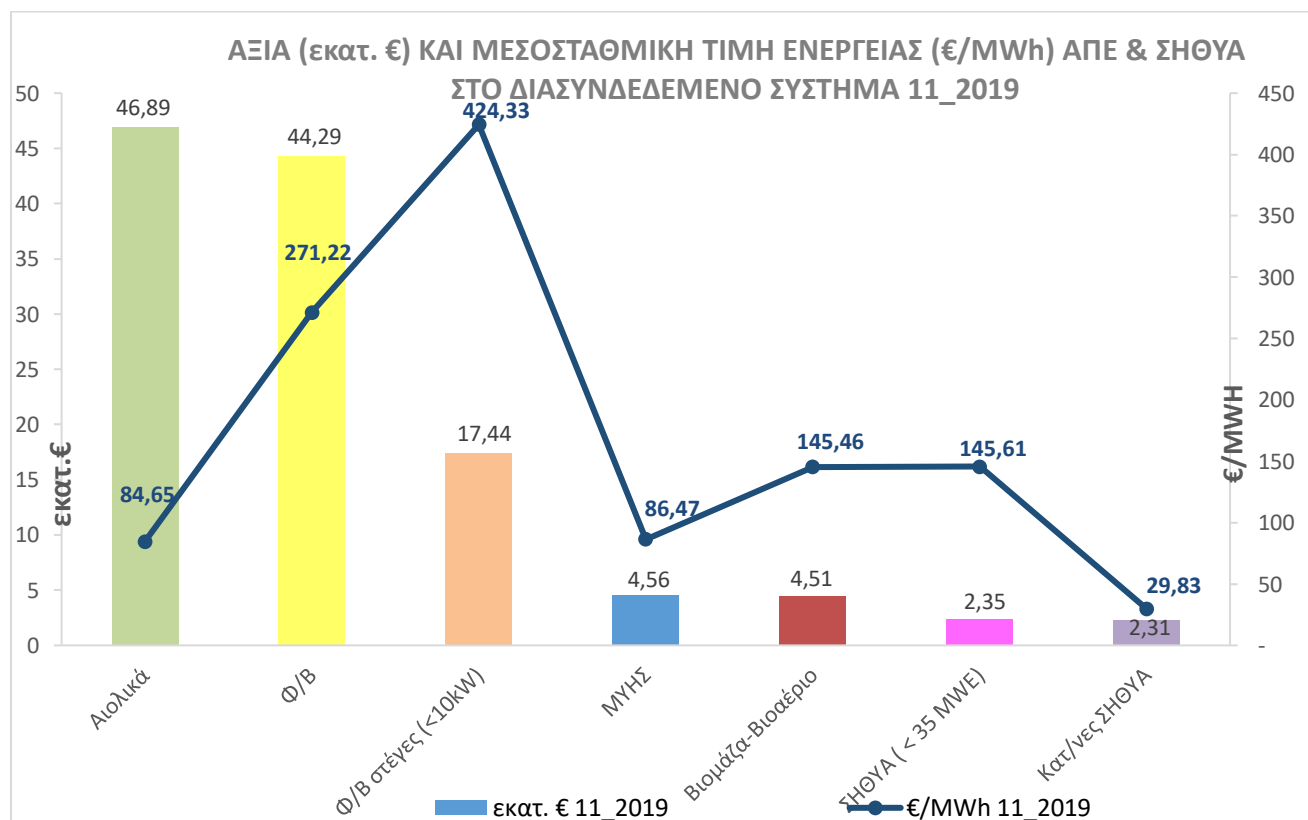
**ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ
ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ - ΕΤΟΣ 2019**

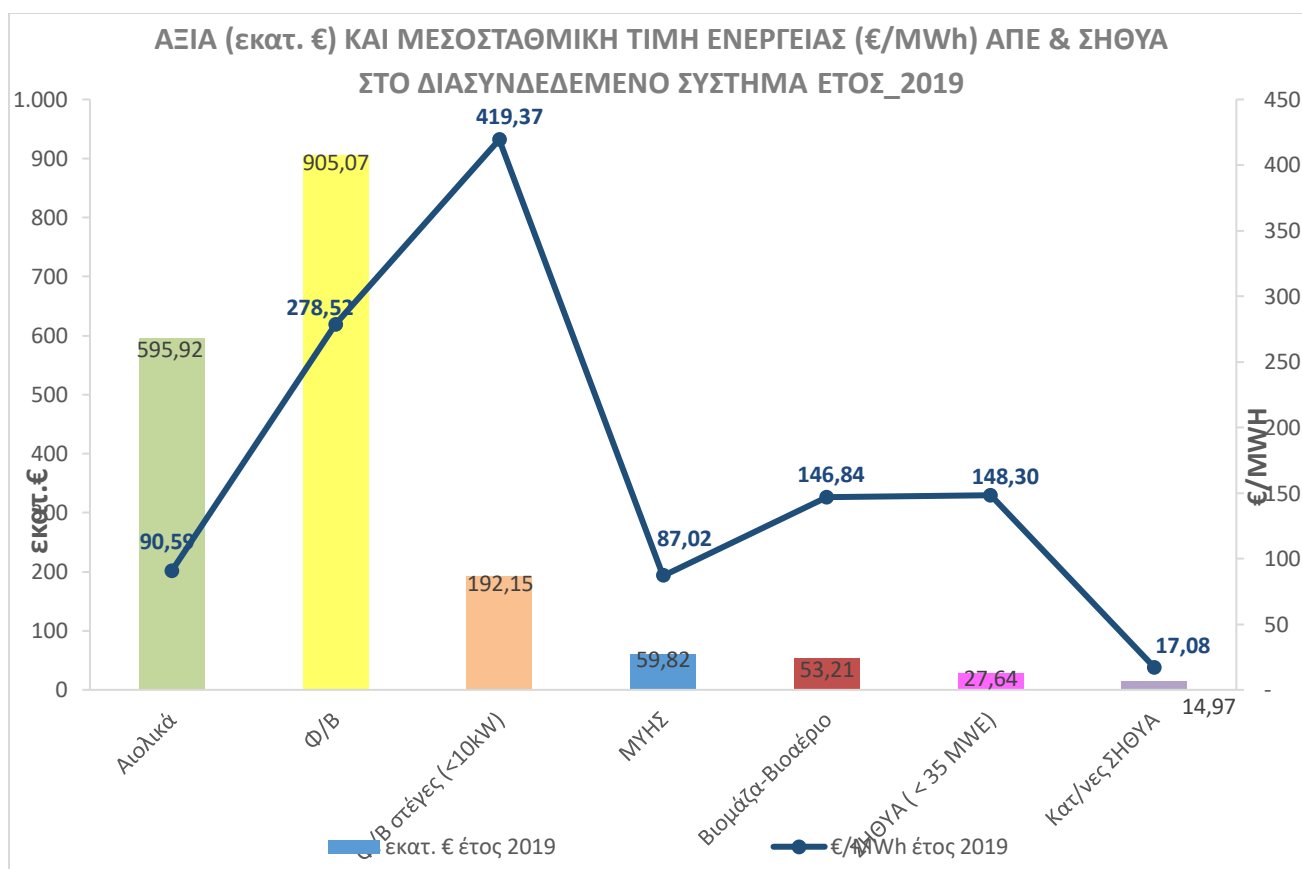
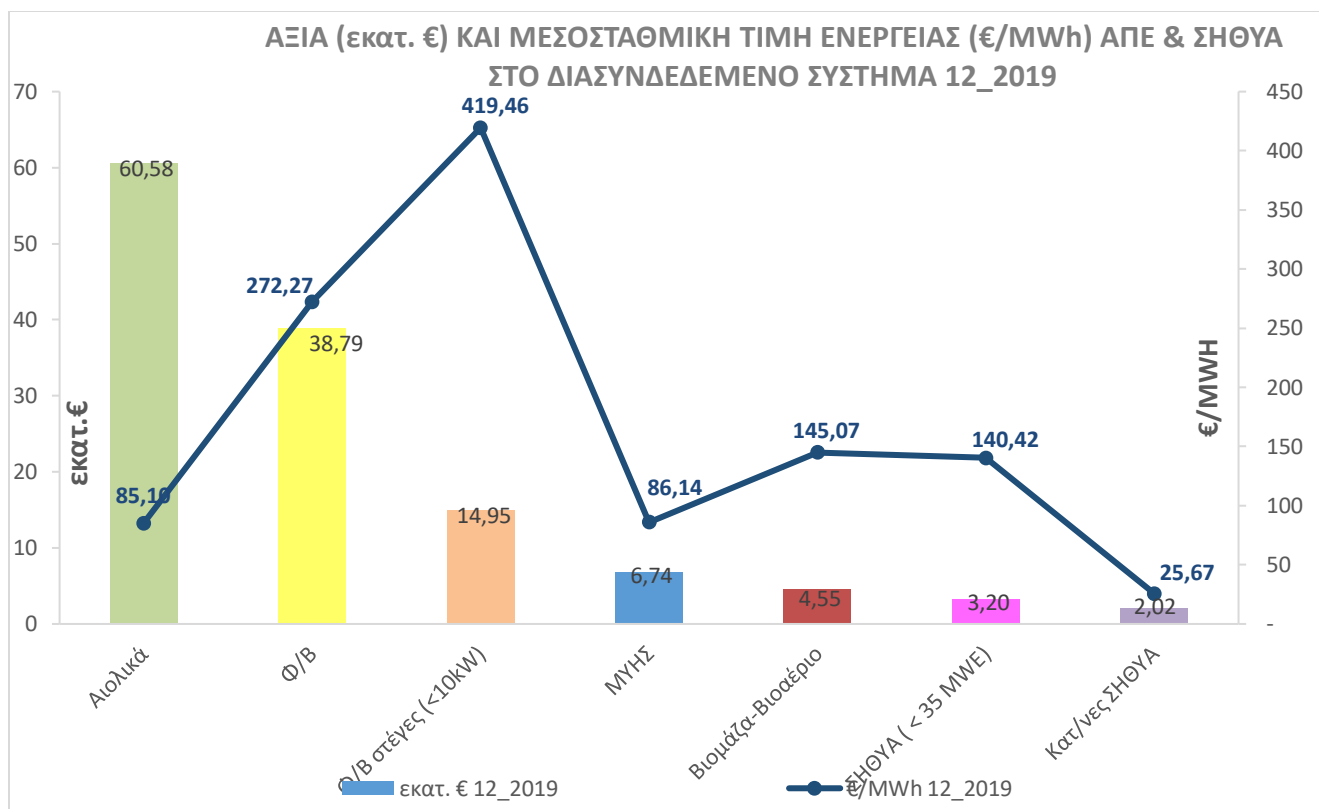


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

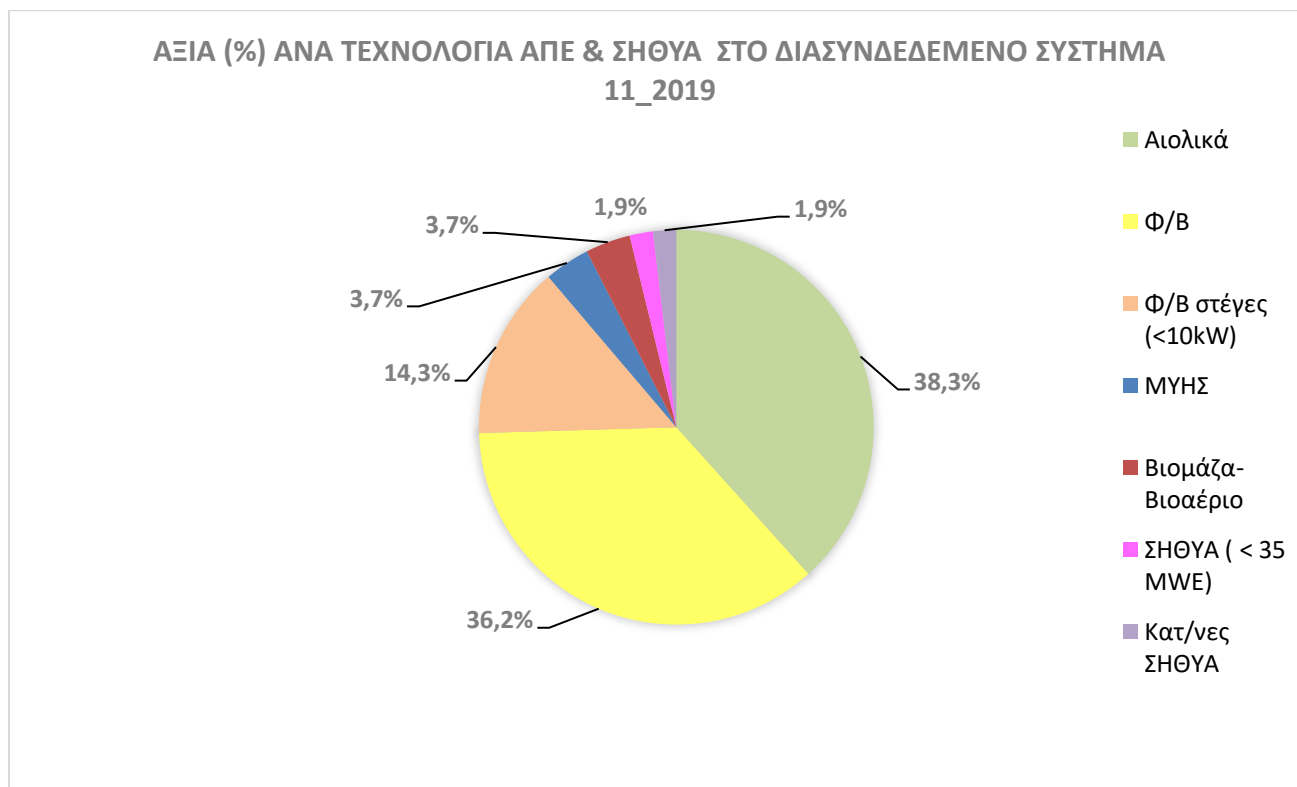
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	56,9	91,4	40,1	283,9	13,3	419,7	6,2	87,2	4,5	137,3	3,8	143,8	9,7	124,7	125,3
Φεβ *	56,0	91,7	53,1	279,8	8,5	422,5	6,8	87,1	4,0	145,1	3,6	145,9	11,6	131,9	129,9
Μαρ	57,1	91,5	86,5	281,2	8,1	403,1	7,1	87,5	4,4	145,7	4,8	149,5	24,3	168,0	144,5
Απρ	39,8	91,7	79,0	281,4	11,5	420,2	7,4	87,6	4,4	147,6	3,5	152,0	15,4	145,6	154,0
Μάι	35,1	90,9	92,1	280,4	16,5	418,3	6,7	87,4	4,5	147,8	2,9	148,7	12,0	157,6	167,1
Ιουν *	41,5	91,9	97,8	281,3	16,2	418,5	4,6	86,8	4,5	149,5	2,5	148,3	9,2	167,0	166,6
Ιουλ	43,0	92,5	101,6	278,8	19,2	422,0	3,2	87,2	4,4	150,6	3,1	154,3	17,2	174,4	170,2
Αυγ	71,1	92,7	105,6	274,8	22,5	420,8	2,7	87,1	4,3	149,5	2,6	154,4	14,9	208,8	155,5
Σεπ	47,2	92,2	88,7	277,2	24,1	418,5	1,9	86,5	4,2	148,5	2,9	157,9	17,6	169,1	165,7
Οκτ *	40,9	93,0	77,6	277,1	20,0	418,4	1,9	86,3	4,9	150,7	3,1	151,4	14,6	148,4	163,2
Νοε	46,9	84,6	44,3	271,2	17,4	424,3	4,6	86,5	4,5	145,5	4,7	145,6	29,8	122,3	130,8
Δεκ	60,6	85,1	38,8	272,3	14,9	419,5	6,7	86,1	4,6	145,1	5,2	140,4	25,7	130,8	118,8
Σύνολο Έτους	595,9	90,6	905,1	278,5	192,2	419,4	59,8	87,0	53,2	146,8	42,6	148,3	17,1	1.848,8	149,1

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

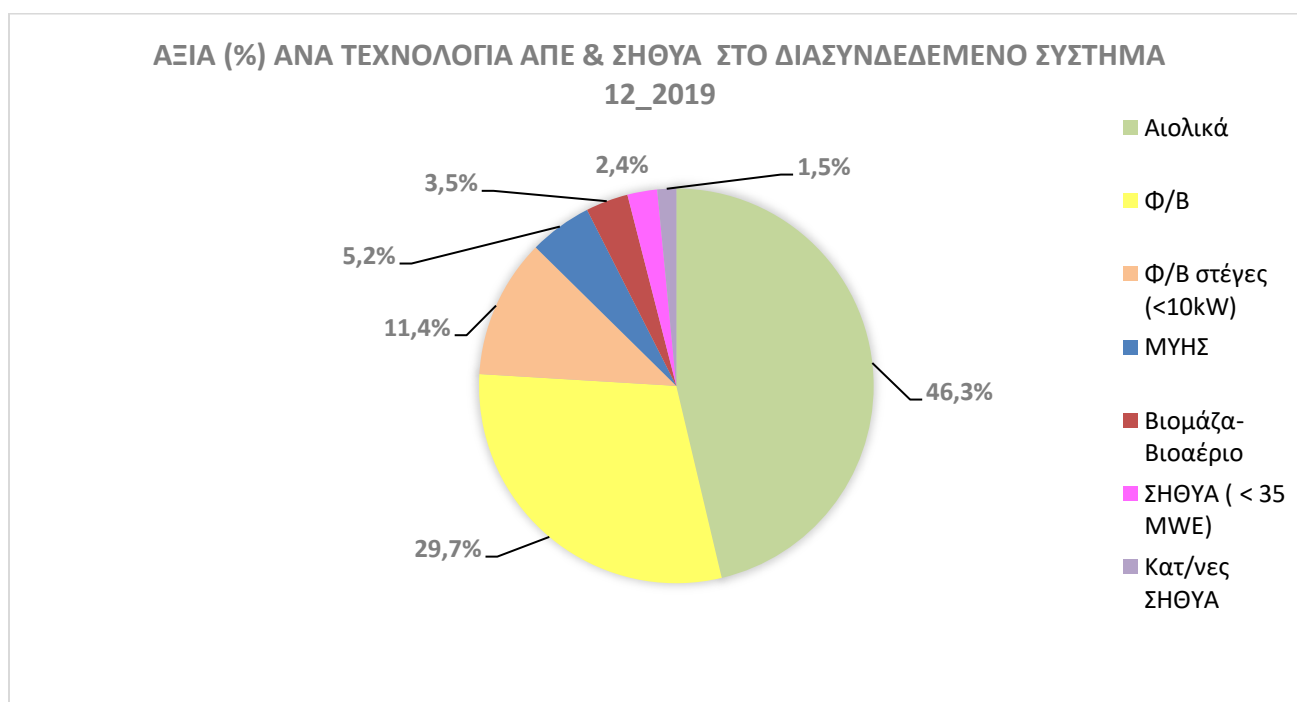




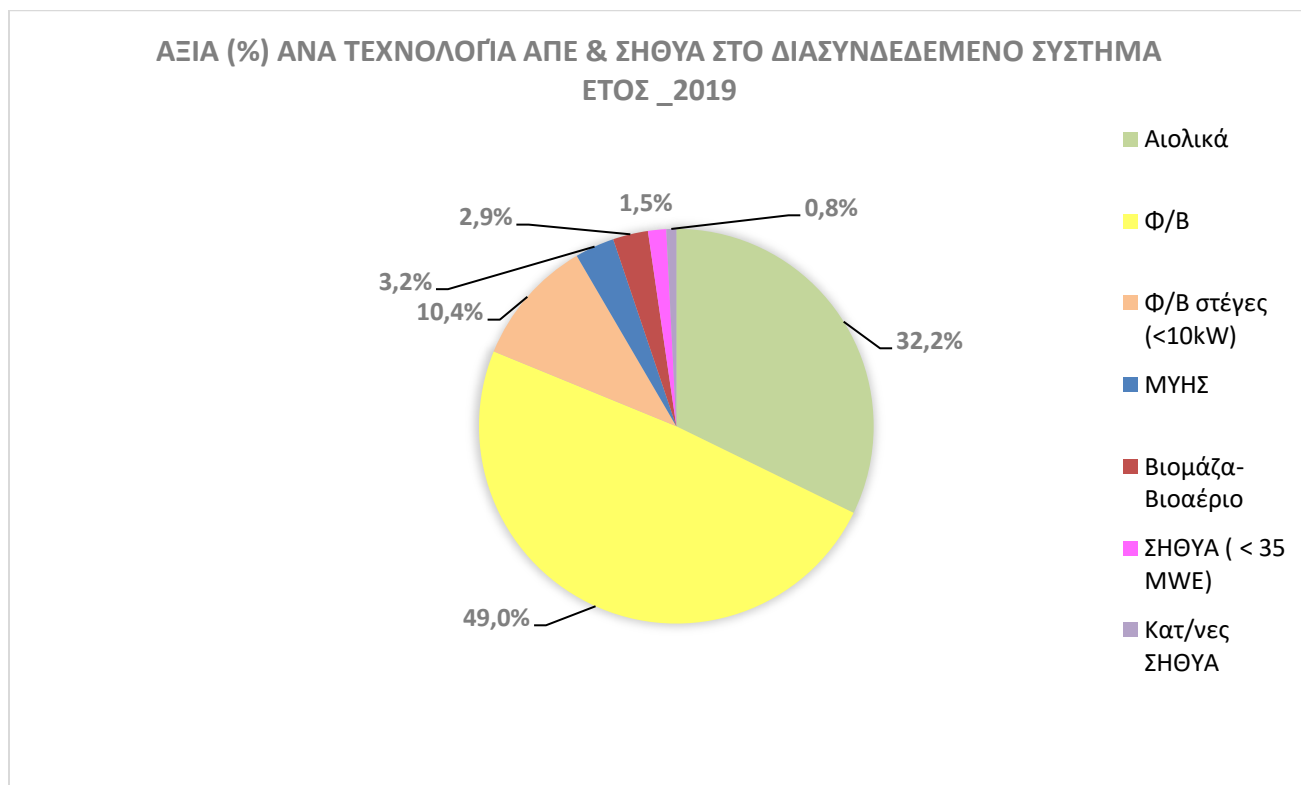
Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Νοέμβριο 2019.



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Δεκέμβριο 2019.



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος συνολικά για το 2019.



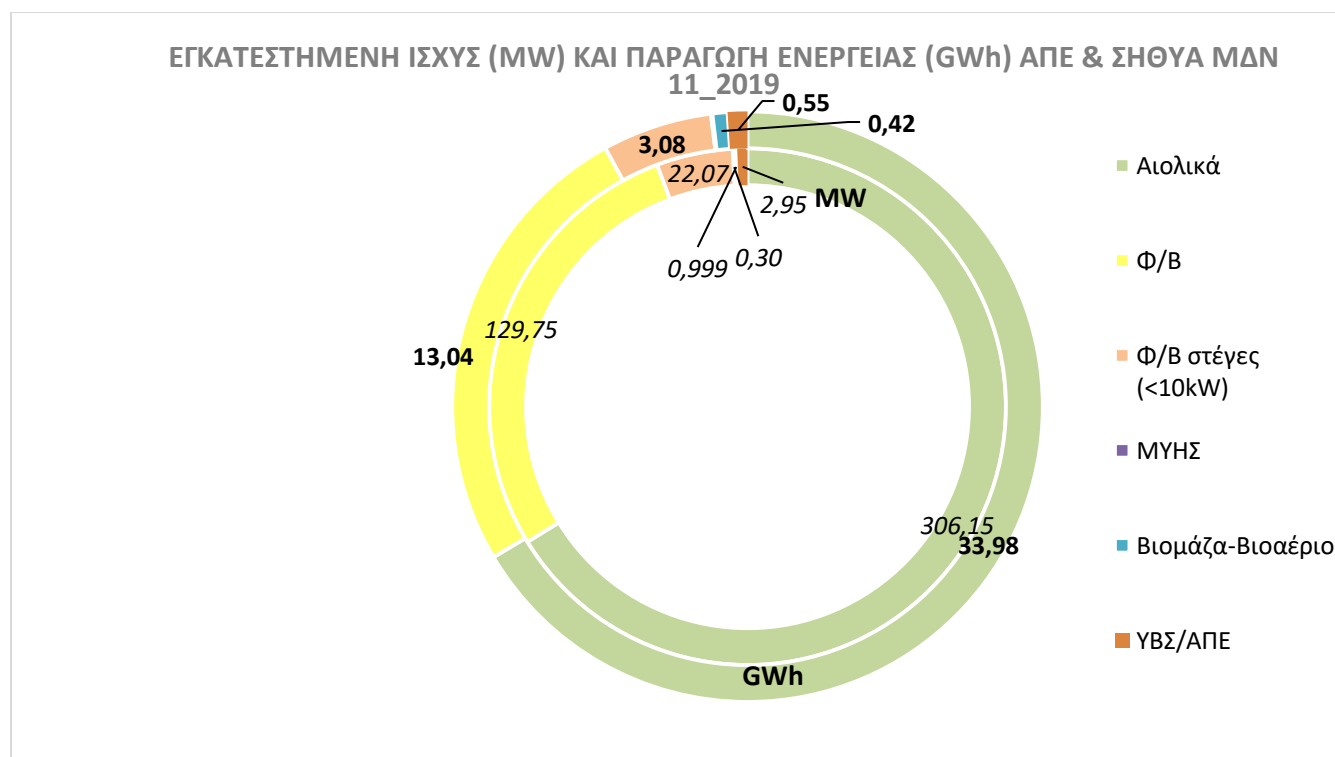
Α2:Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για τα Μη Διασυνδεδ. Νησιά (ΜΔΝ)

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

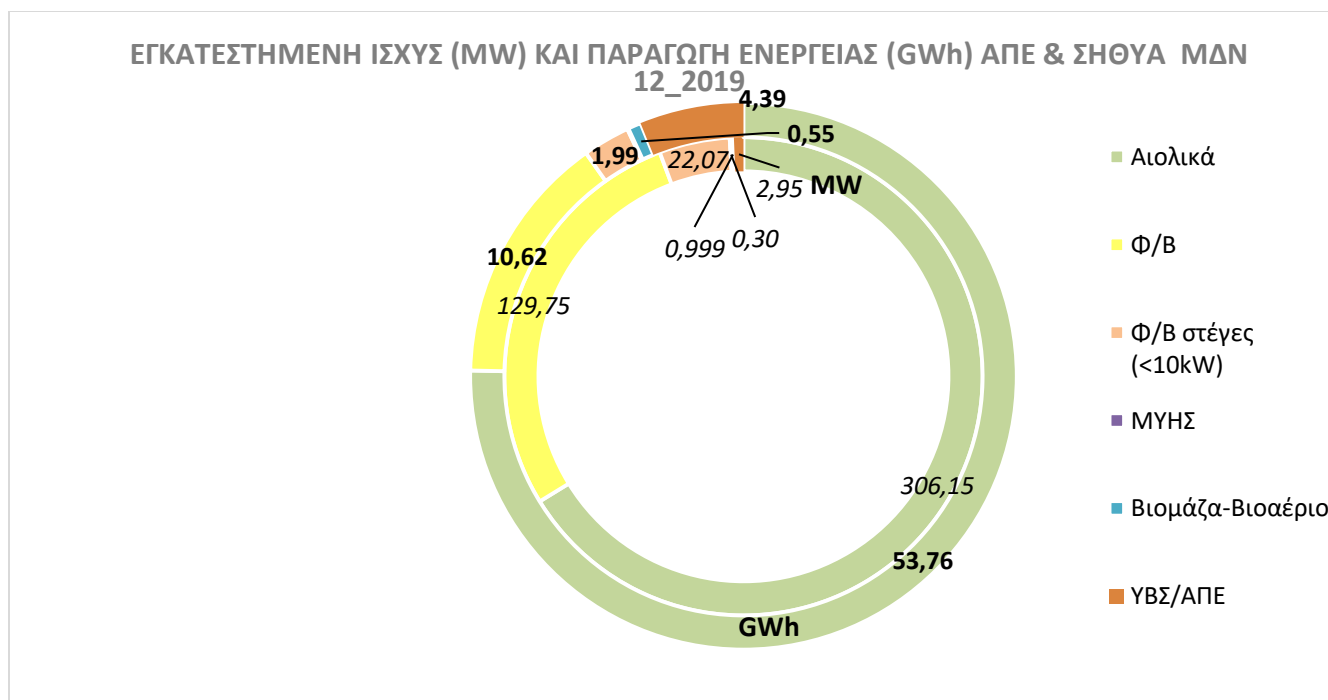
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	304,78	61,79	129,75	9,10	22,06	2,86	0,30	0,01	1,00	0,29	0,40	0,14			458,28	74,19
Φεβ	304,78	50,96	129,75	10,59	22,06	1,93	0,30	0,07	1,00	0,26	0,40	0,12			458,28	63,93
Μαρ	304,78	48,46	129,75	18,65	22,06	2,56	0,30	0,12	1,00	0,32	0,40	0,10			458,28	70,19
Απρ	308,85	48,88	129,75	18,78	22,06	2,85	1,35	0,18	1,00	0,43	0,40	0,11			463,41	71,24
* Μάι	308,85	35,14	129,75	22,47	22,07	3,38	1,35	0,13	1,00	0,39	0,40	0,07			463,42	61,58
**Ιουν	308,85	71,60	129,75	24,58	22,07	3,42	1,35	0,08	1,00	0,33	0,40	0,08			463,42	100,09
Ιουλ	308,85	77,30	129,75	25,66	22,07	3,62	1,35	0,06	1,00	0,36	0,40	0,09			463,42	107,09
Αυγ	306,15	96,66	129,75	25,18	22,07	3,56	0,30	0,05	1,00	0,34	2,95	0,21			462,22	126,00
Σεπ	306,15	76,26	129,75	22,15	22,07	3,20	0,30	0,04	1,00	0,30	2,95	0,21			462,22	102,16
Οκτ	306,15	45,61	129,75	17,84	22,07	3,08	0,30	0,04	1,00	0,38	2,95	0,12			462,22	67,07
Νοε	306,15	33,98	129,75	13,04	22,07	3,08	0,30	0,04	1,00	0,42	2,95	0,06			462,22	50,61
Δεκ	306,15	53,76	129,75	10,62	22,07	1,99	0,30	0,05	1,00	0,55	2,95	0,38			462,22	67,35
Σύνολο Έτους	306,15	700,39	129,75	218,65	22,07	35,53	0,30	0,86	1,00	4,39	2,95	1,70			462,22	961,51

*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



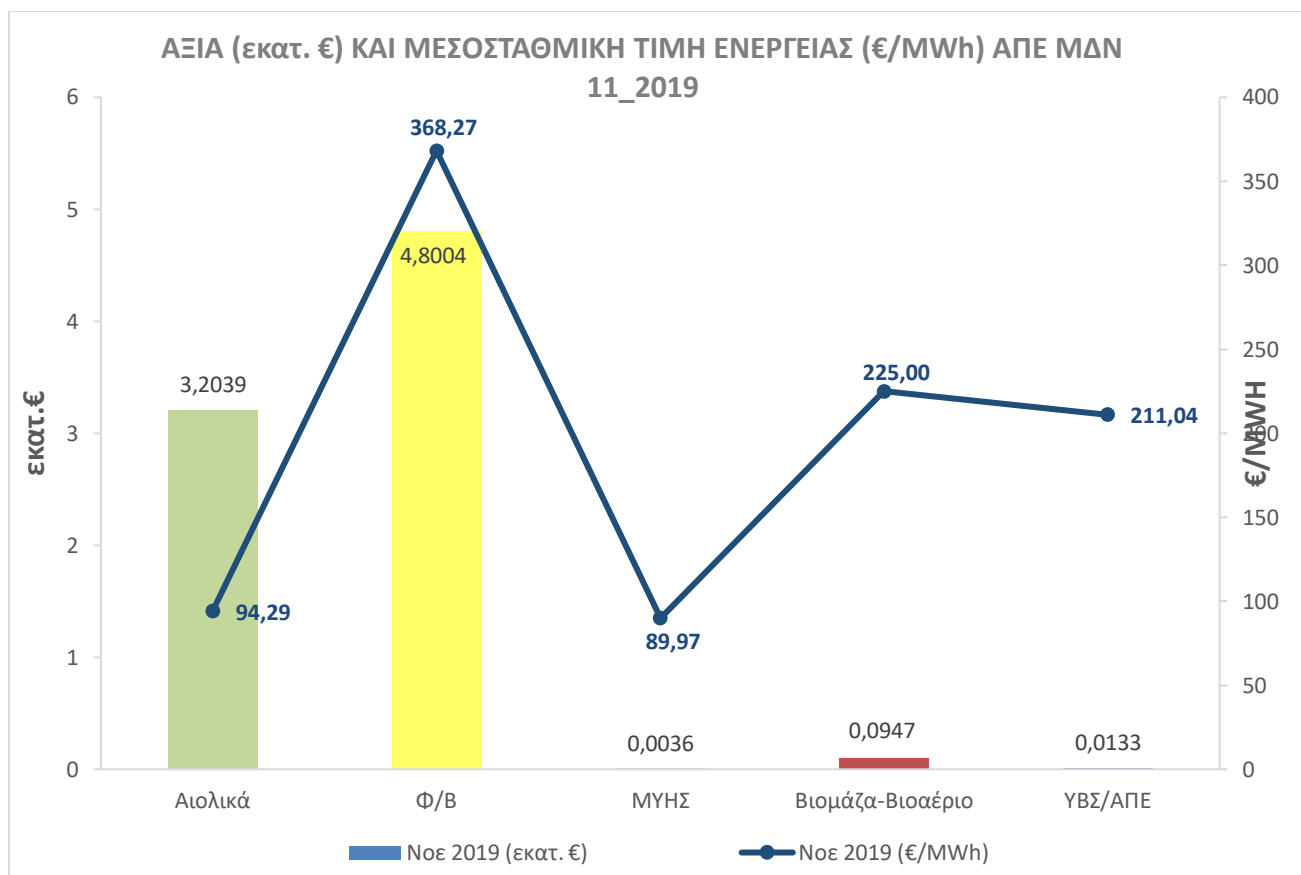
Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

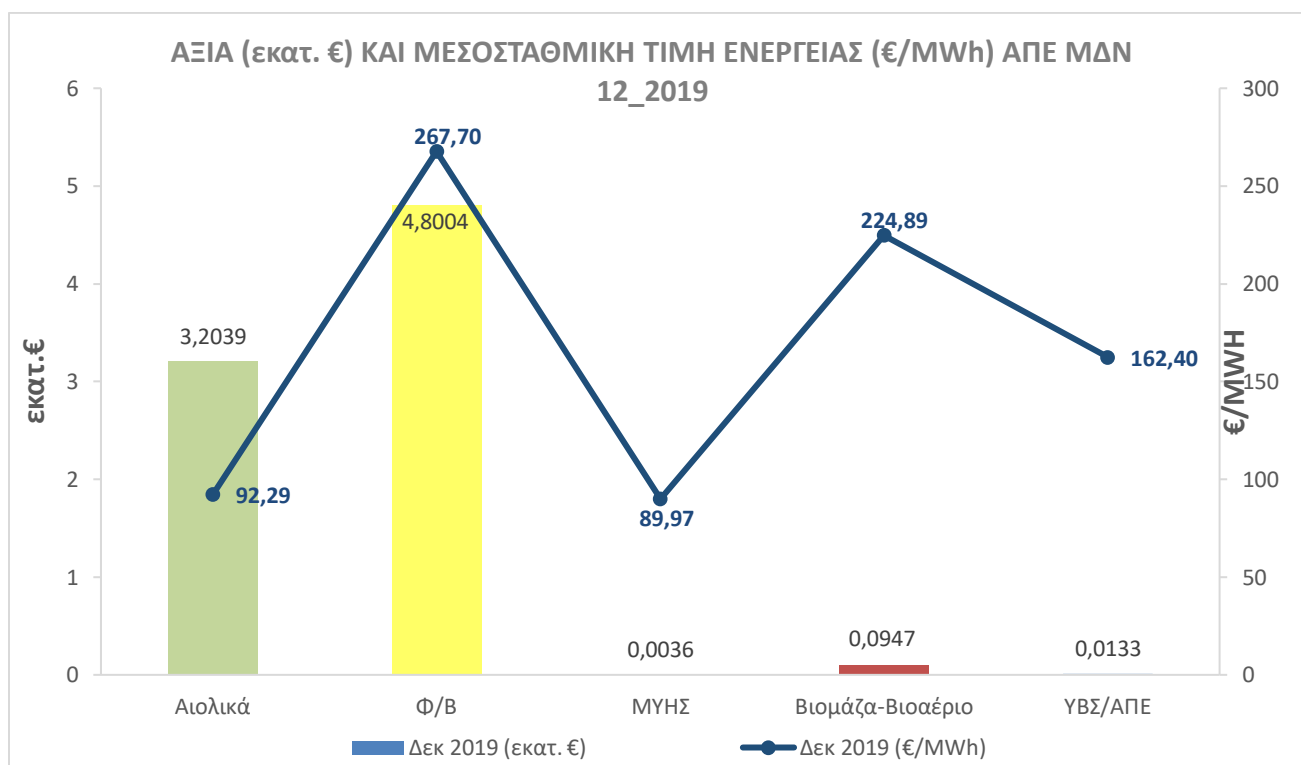
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	5,96	96,52	3,38	371,39	-	-	0,001	89,97	0,06	225,00	0,02	139,95	-	-	-	9,43	132,21
Φεβ	4,90	96,11	3,90	368,32	-	-	0,01	89,97	0,06	225,00	0,02	138,37	-	-	-	8,88	143,23
Μαρ	4,65	96,04	6,89	369,59	-	-	0,01	89,97	0,07	225,00	0,01	139,41	-	-	-	11,64	172,12
Απρ	4,69	95,94	6,93	369,28	-	-	0,02	96,59	0,10	224,26	0,02	139,00	-	-	-	11,75	171,88
Μάι	3,37	96,02	8,31	369,68	-	-	0,01	92,78	0,09	225,00	0,01	137,74	-	-	-	11,79	202,59
Ιουν	6,76	94,46	9,14	371,69	-	-	0,01	89,97	0,07	225,00	0,01	138,54	-	-	-	15,99	165,38
Ιουλ	7,26	93,97	9,52	370,92	-	-	0,01	89,97	0,08	225,00	0,01	136,02	-	-	-	16,88	163,09
Αυγ	9,08	93,99	9,34	370,83	-	-	0,01	89,97	0,08	225,00	0,04	188,13	-	-	-	18,55	151,46
Σεπ	7,14	93,67	8,17	369,12	-	-	0,00	89,97	0,07	225,00	0,04	194,20	-	-	-	15,43	155,93
Οκτ	4,28	93,76	6,42	359,74	-	-	0,00	89,97	0,09	225,00	0,03	212,82	-	-	-	10,81	168,93
Νοε	3,20	94,29	4,80	368,27	-	-	0,00	89,97	0,09	225,00	0,01	211,04	-	-	-	8,12	170,96
Δεκ	4,96	92,29	2,84	267,70	-	-	0,00	89,97	0,12	224,89	0,06	162,40	-	-	-	7,99	123,02
Σύνολο Έτους	66,26	94,61	79,65	364,28	-	-	0,079	91,67	0,98	224,51	0,28	163,40	-	-	-	147,26	159,03

*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.

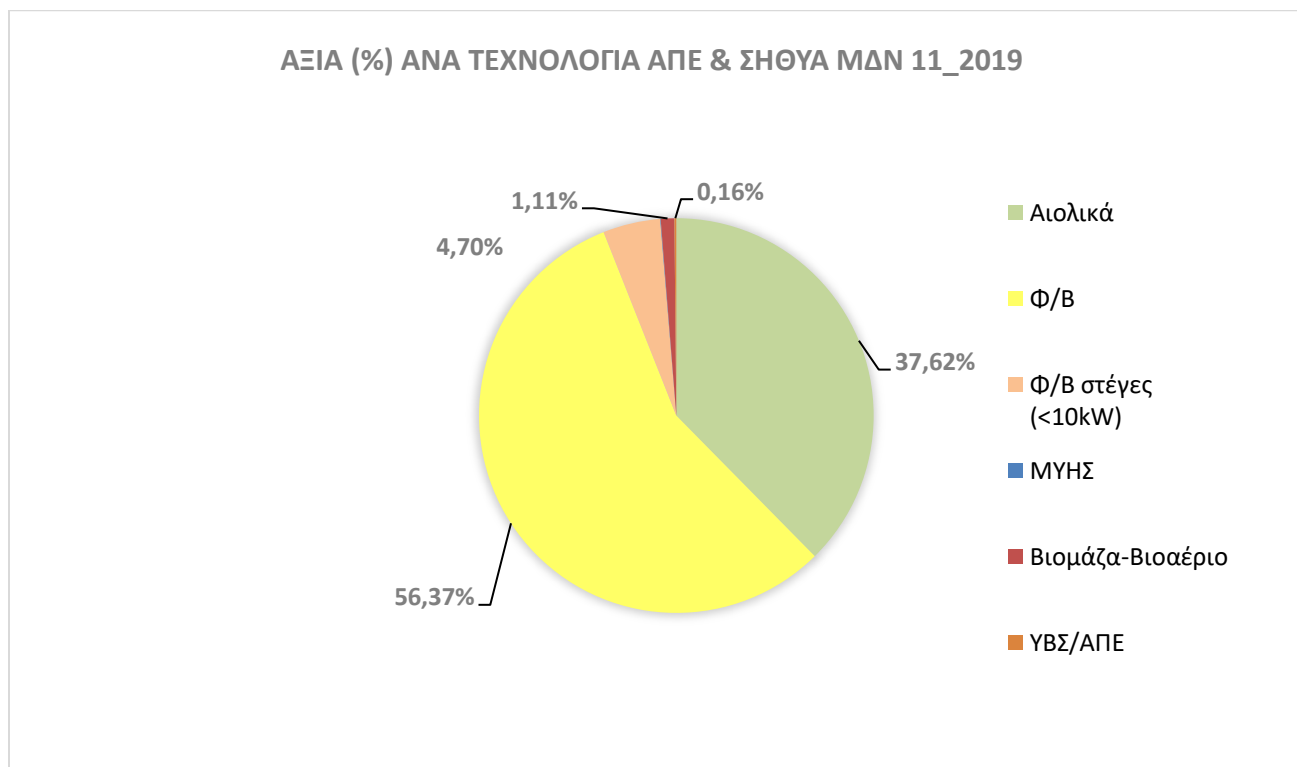


Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών.

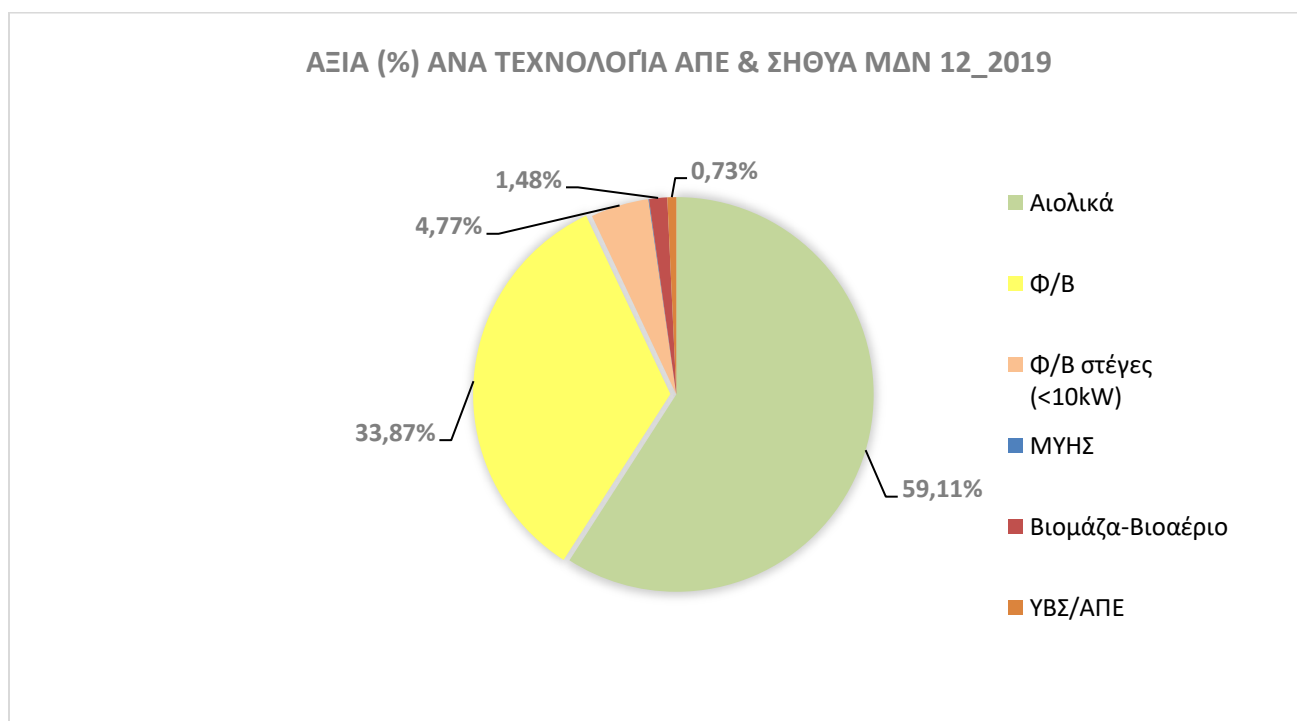


Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών.

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Νοέμβριο 2019.



Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Δεκέμβριο 2019.



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

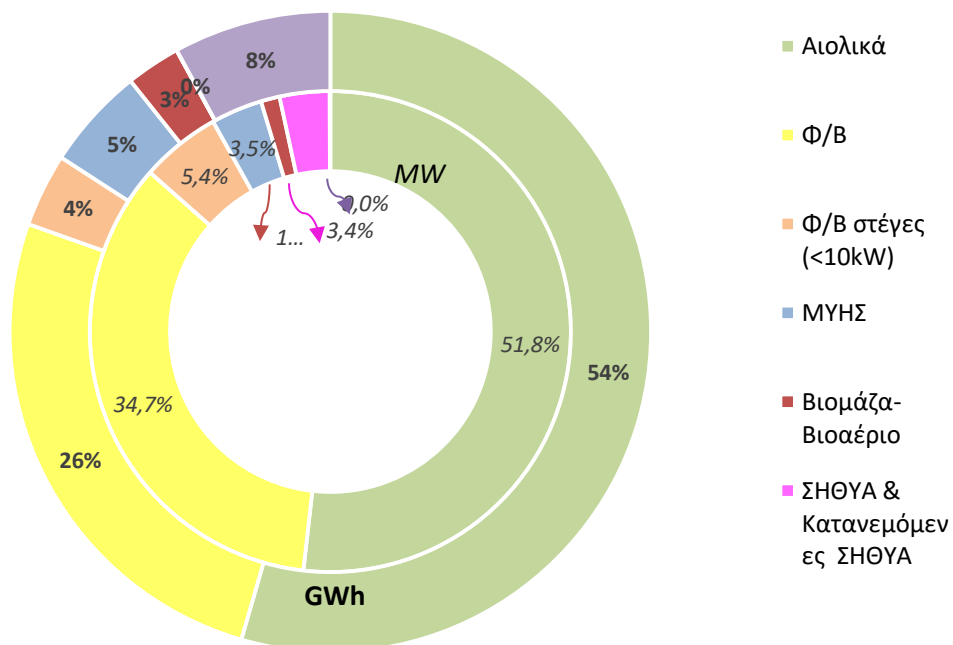
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

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	2.884,24	684,01	2.270,70	150,26	375,06	34,46	239,77	71,58	83,25	33,16	0,40	0,14	228,67	95,88	6.082,09	1.069,50
Φεβ *	2.967,94	661,34	2.270,70	200,19	375,08	22,11	239,77	78,06	83,76	27,80	0,40	0,12	228,77	89,66	6.166,41	1.079,28
Μαρ	2.998,14	672,88	2.270,70	326,32	375,10	22,66	239,77	81,36	83,76	30,40	0,40	0,10	228,77	99,36	6.196,63	1.233,08
Απρ	3.017,52	482,43	2.270,70	299,67	375,11	30,14	240,82	84,63	84,24	30,32	0,40	0,11	228,77	88,81	6.217,55	1.016,12
Μάι	3.059,32	421,31	2.275,69	350,80	375,12	42,74	240,82	76,31	84,24	30,55	0,40	0,07	228,77	83,29	6.264,36	1.005,08
Ιουν *	3.069,02	522,84	2.290,98	372,34	375,12	42,02	240,82	53,31	84,24	30,24	0,40	0,08	228,67	81,49	6.289,25	1.102,32
Ιουλ	3.173,87	541,69	2.324,30	390,05	375,12	49,02	240,82	37,11	84,24	29,58	0,40	0,09	228,67	84,01	6.427,42	1.131,56
Αυγ	3.198,30	863,96	2.326,86	409,26	375,14	57,04	239,77	30,83	84,84	29,37	2,95	0,21	228,67	78,09	6.456,53	1.468,76
Σεπ	3282,00	588,60	2335,88	341,99	375,15	60,86	239,77	22,53	84,84	28,89	2,95	0,21	233,37	79,64	6.553,95	1.122,72
Οκτ *	3370,60	485,68	2347,43	297,88	375,18	50,88	239,77	21,59	85,83	33,13	2,95	0,12	233,37	86,98	6.655,12	976,26
Νοε	3477,70	587,97	2382,61	176,33	375,19	44,16	240,56	52,72	87,89	31,39	2,95	0,06	233,37	93,60	6.800,27	986,25
Δεκ	3607,40	765,59	2417,77	153,10	375,21	37,62	240,56	78,28	87,89	31,93	2,95	0,38	233,37	101,65	6.965,15	1.168,55
Σύνολο Έτους	3.607,40	7.278,32	2.417,77	3.468,20	375,21	493,72	240,56	688,31	87,89	366,75	2,95	1,70	233,37	1.062,47	6.965,15	13.359,46

* 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.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ 2019

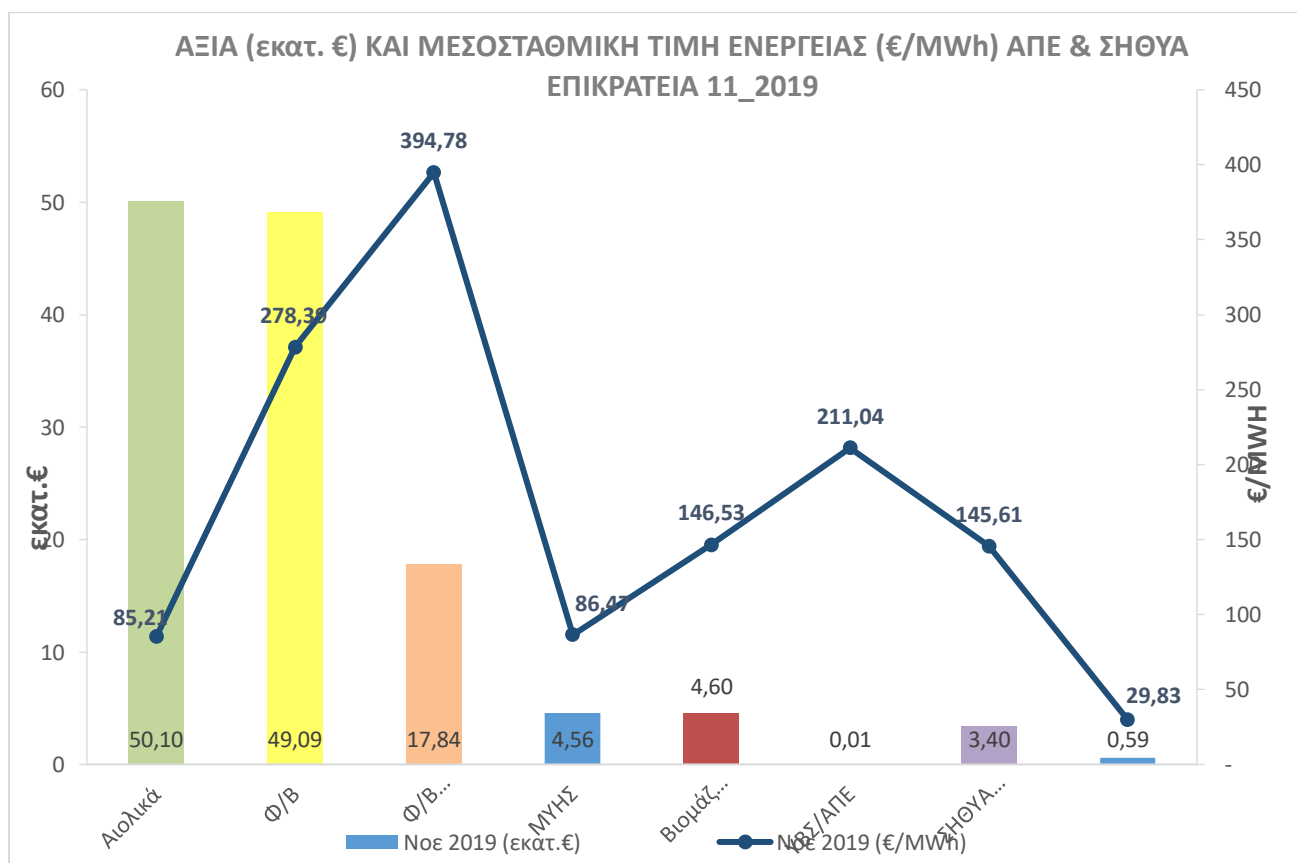


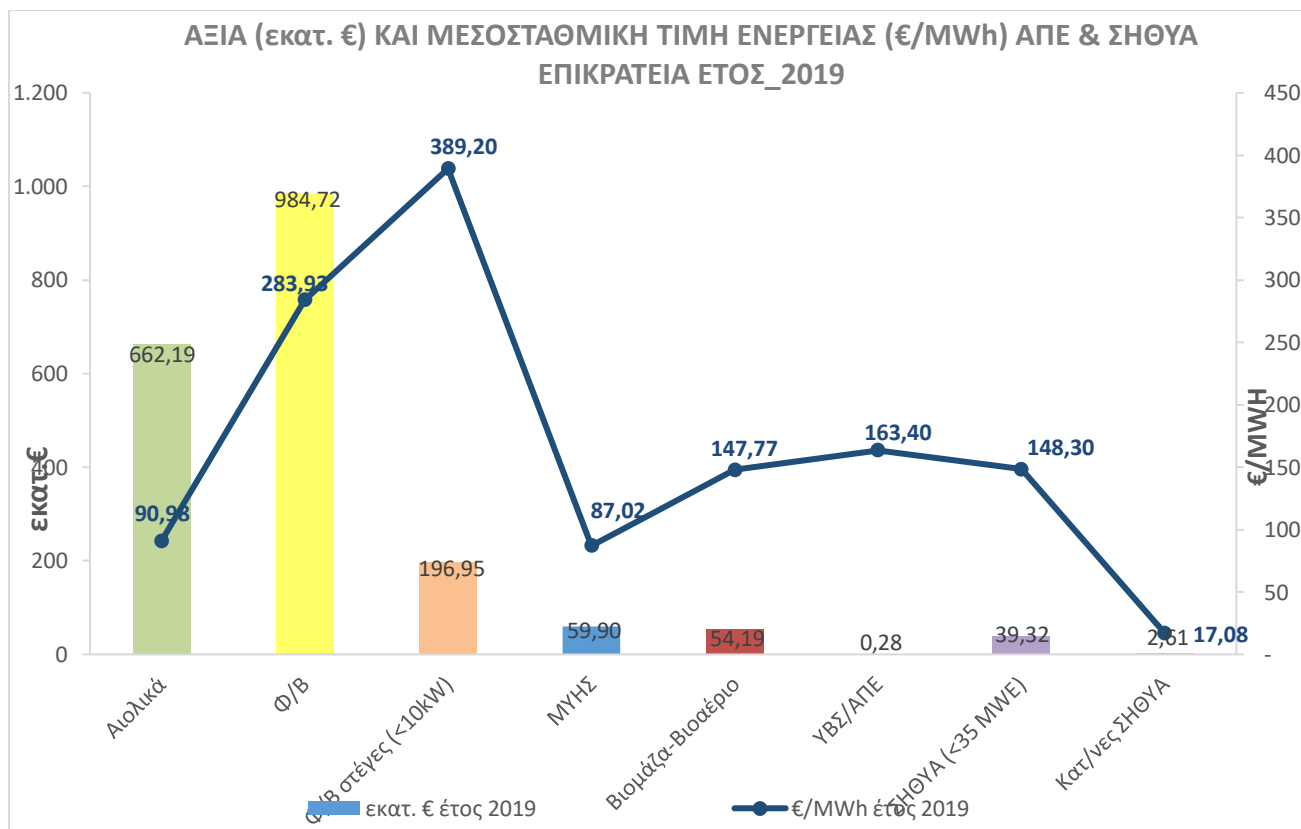
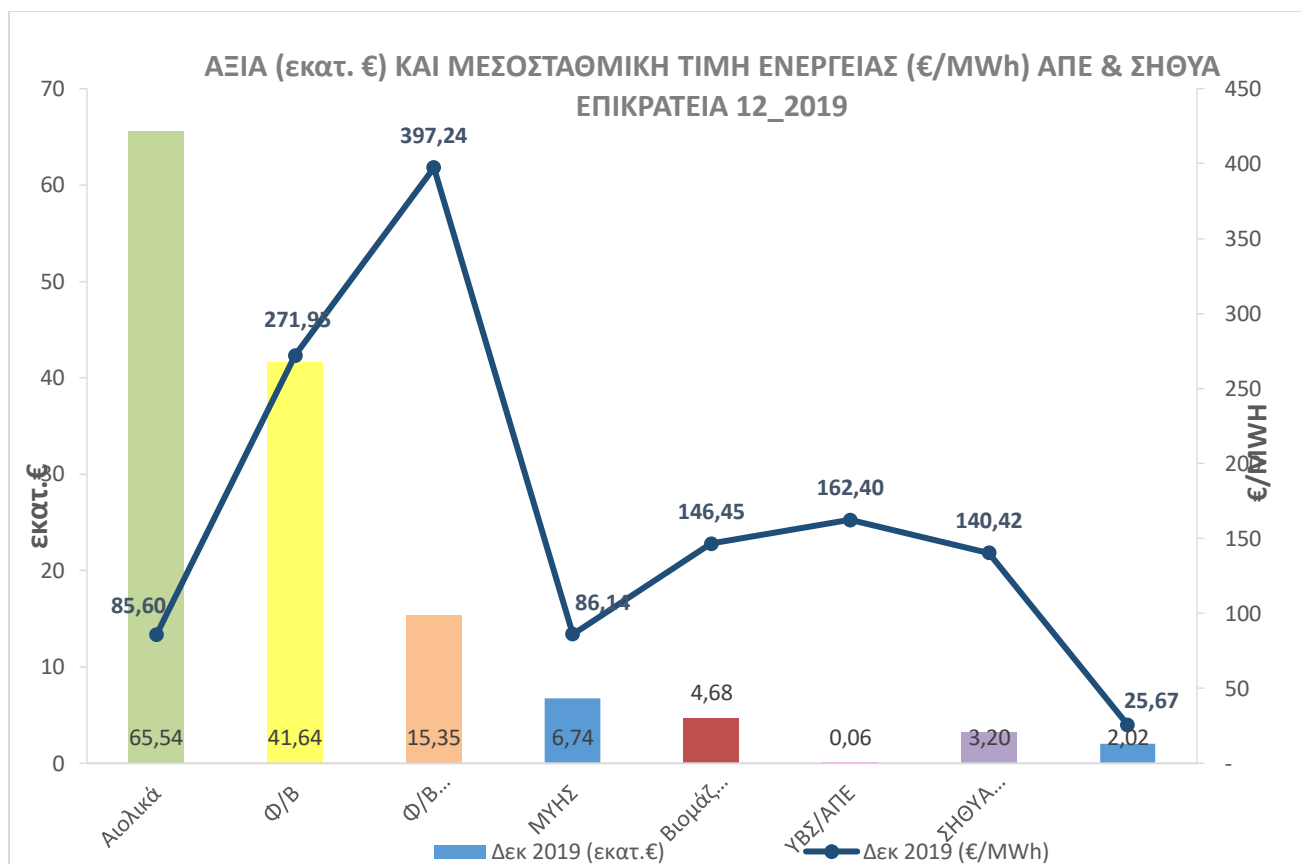
ΑΞΙΑ (εκατ. €) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

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	62,82	91,84	43,45	289,19	13,26	384,90	6,24	87,16	4,58	138,09	0,02	139,95	3,78	143,81	9,68	134,13	125,42
Φεβ *	60,85	92,02	56,95	284,50	8,52	385,53	6,80	87,15	4,05	145,86	0,02	138,37	3,62	145,86	11,60	140,81	130,46
Μαρ	61,77	91,80	93,42	286,28	8,11	357,64	7,12	87,46	4,46	146,55	0,01	139,41	4,80	149,53	24,26	179,66	145,70
Απρ	44,45	92,14	85,97	286,87	11,47	380,43	7,41	87,57	4,51	148,71	0,02	139,00	3,49	151,99	15,41	157,30	154,80
Μάι	38,46	91,29	100,37	286,11	16,47	385,25	6,67	87,37	4,55	148,84	0,01	137,74	2,89	148,73	12,04	169,40	168,54
Ιουν *	48,22	92,23	106,96	287,26	16,15	384,41	4,63	86,79	4,54	150,15	0,01	138,54	2,50	148,29	9,25	183,00	166,01
Ιουλ	50,23	92,73	111,11	284,86	19,16	390,78	3,24	87,17	4,48	151,48	0,01	136,02	3,05	154,31	17,21	191,27	169,03
Αυγ	80,19	92,82	114,90	280,75	22,51	394,57	2,69	87,10	4,42	150,48	0,04	188,13	2,58	154,44	14,88	227,28	154,74
Σεπ	54,36	92,36	96,84	283,18	24,13	396,47	1,95	86,54	4,31	149,27	0,04	194,20	2,92	157,89	17,58	184,52	164,35
Οκτ *	45,19	93,05	84,03	282,08	20,00	393,15	1,86	86,33	5,02	151,56	0,03	212,82	3,09	151,37	14,61	159,22	163,09
Νοε	50,10	85,21	49,09	278,39	17,44	394,78	4,56	86,47	4,60	146,53	0,01	211,04	4,66	145,61	29,83	130,44	132,26
Δεκ	65,54	85,60	41,64	271,95	14,95	397,24	6,74	86,14	4,68	146,45	0,06	162,40	5,22	140,42	25,67	138,76	118,75
Σύνολο Έτους	662,19	90,98	984,72	283,93	192,15	389,20	59,90	87,02	54,19	147,77	0,28	163,40	42,61	148,30	17,08	1.995,79	149,39

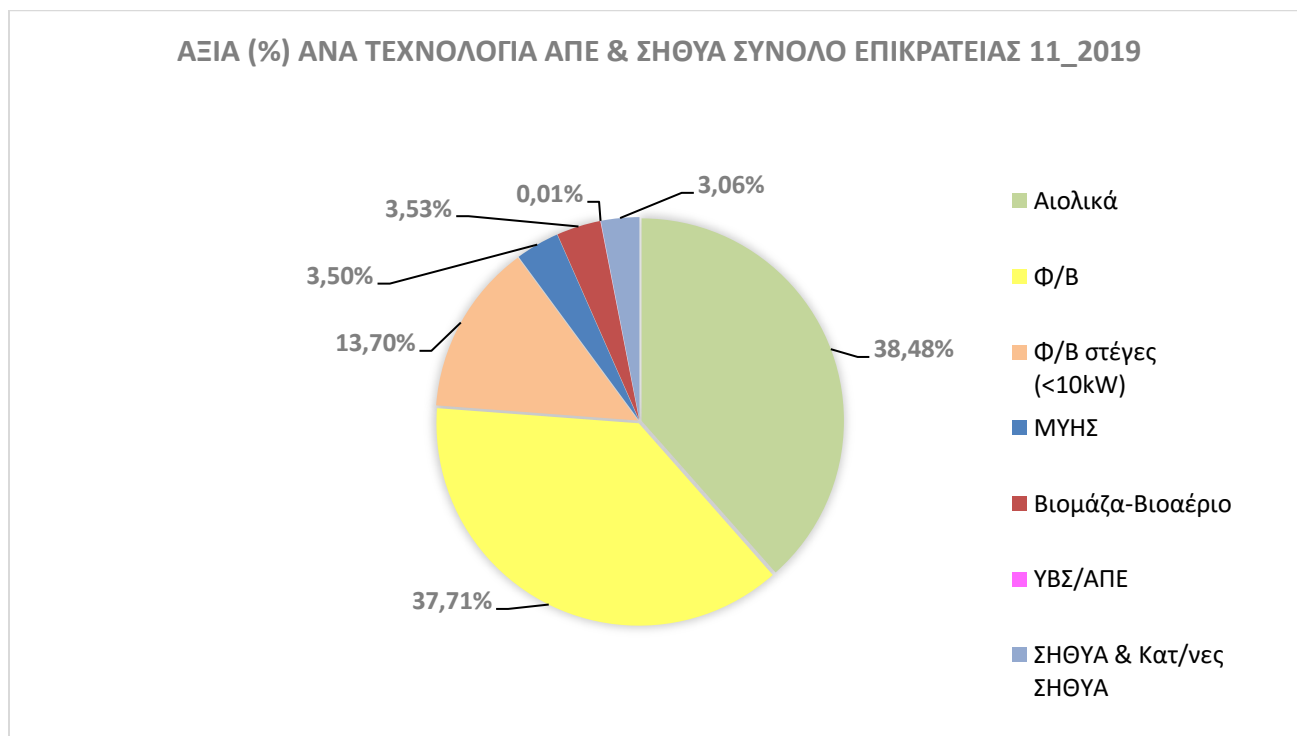
* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

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

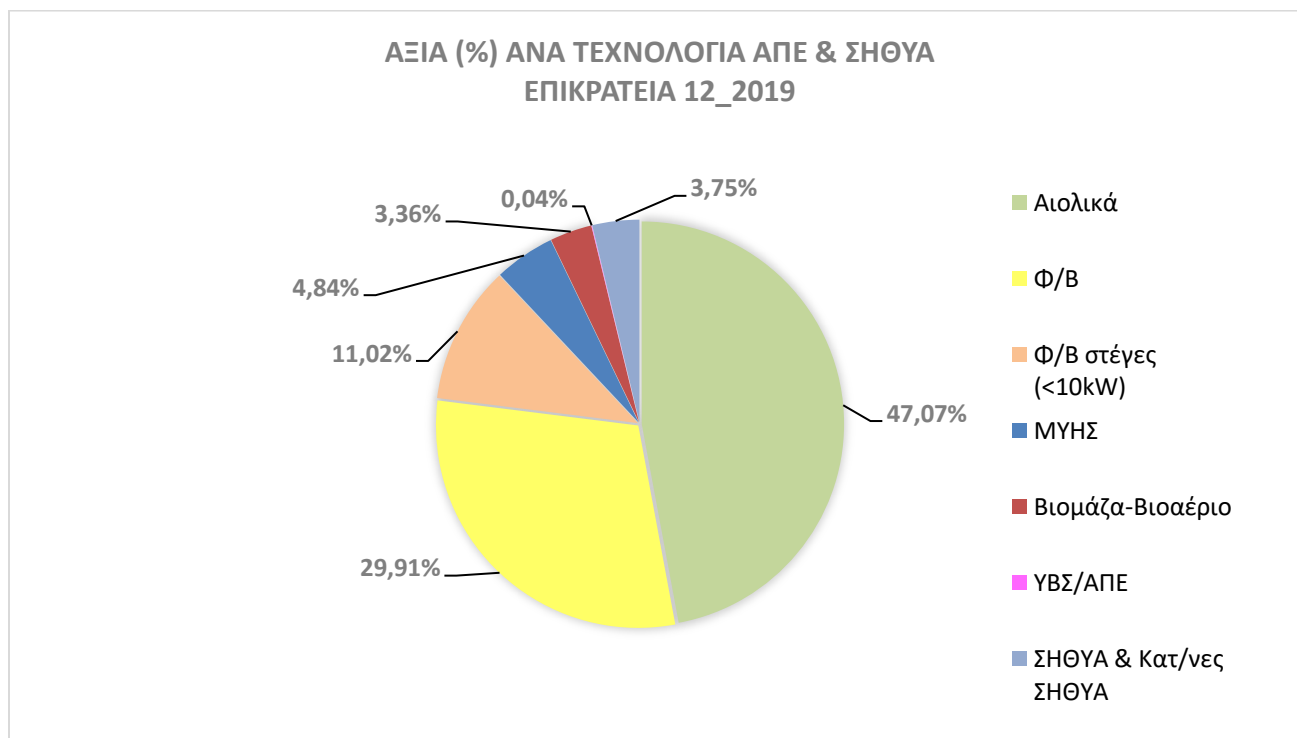




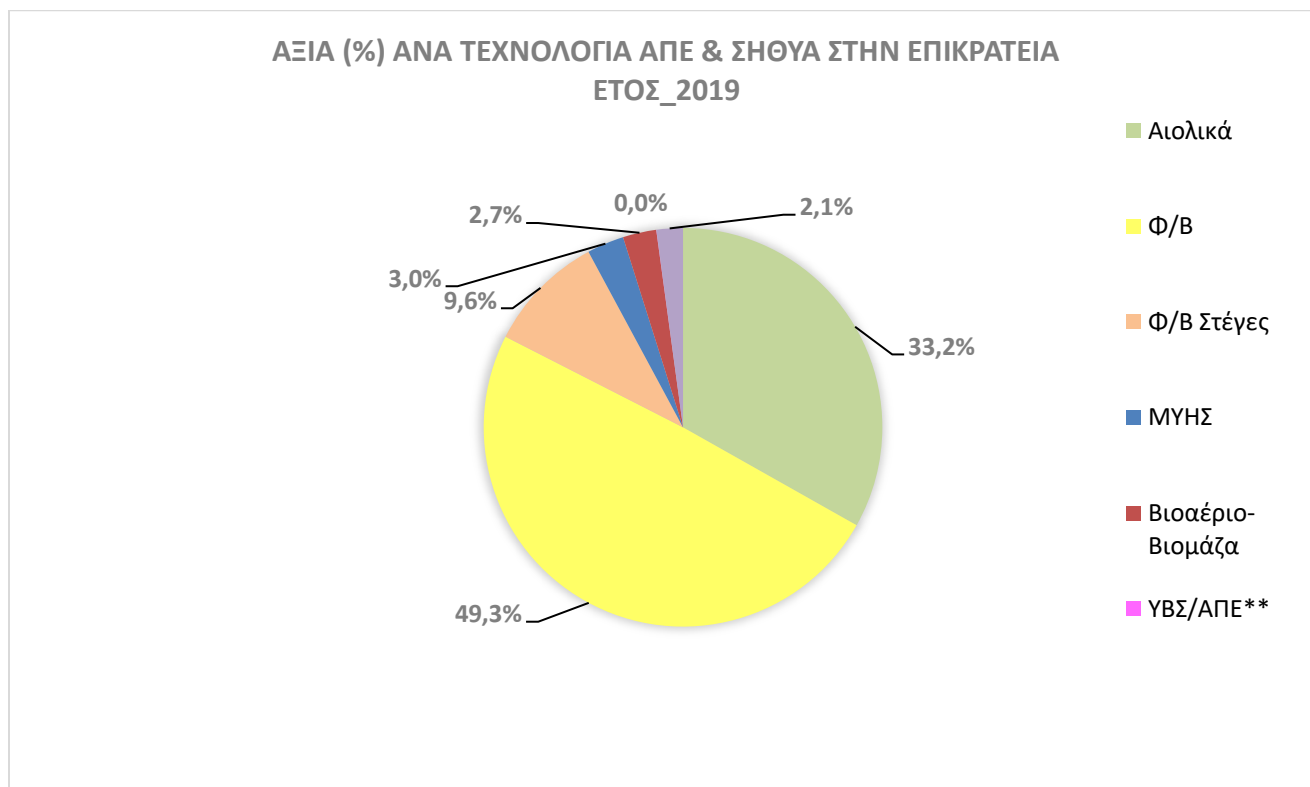
Το παρακάτω διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Νοέμβριο 2019.



Το παρακάτω διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Δεκέμβριο 2019.



Το παρακάτω διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το έτος 2019.

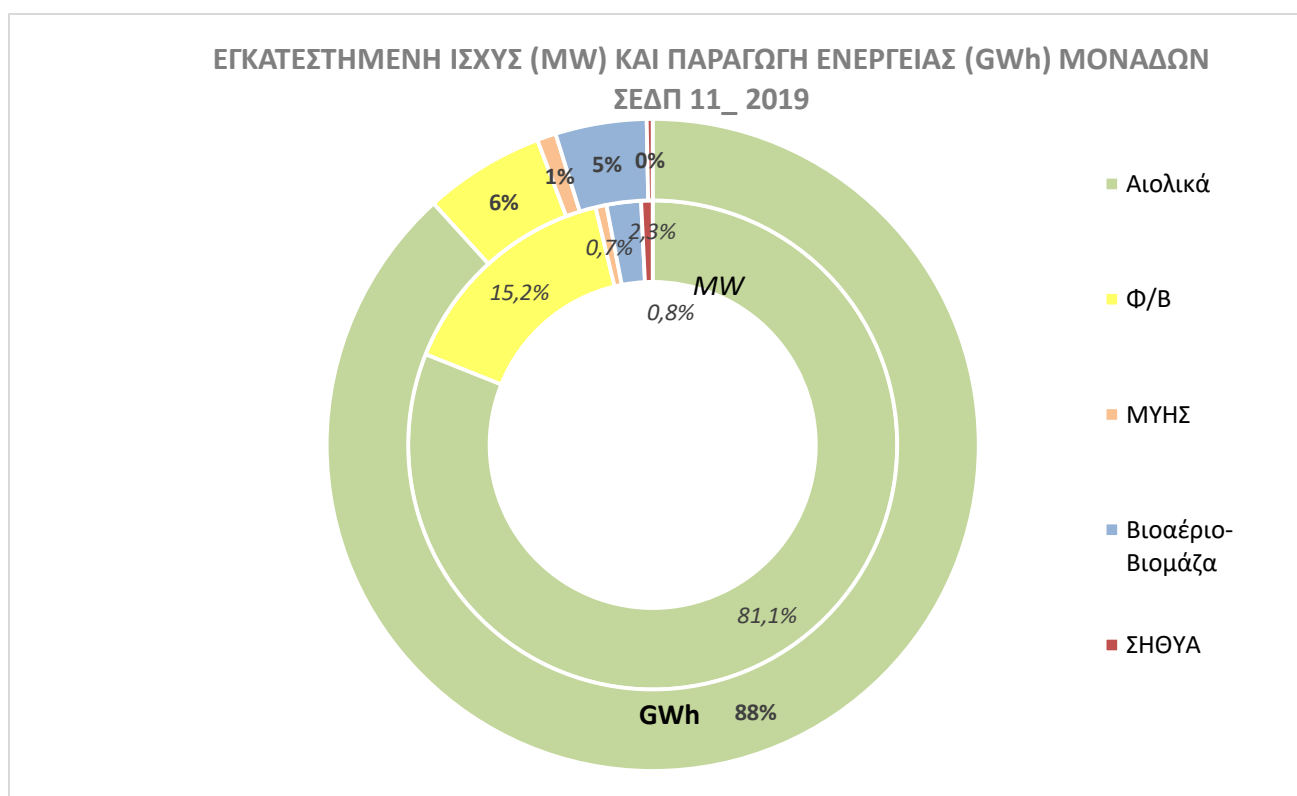


Α4: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με Συμβάσεις ΣΕΔΠ

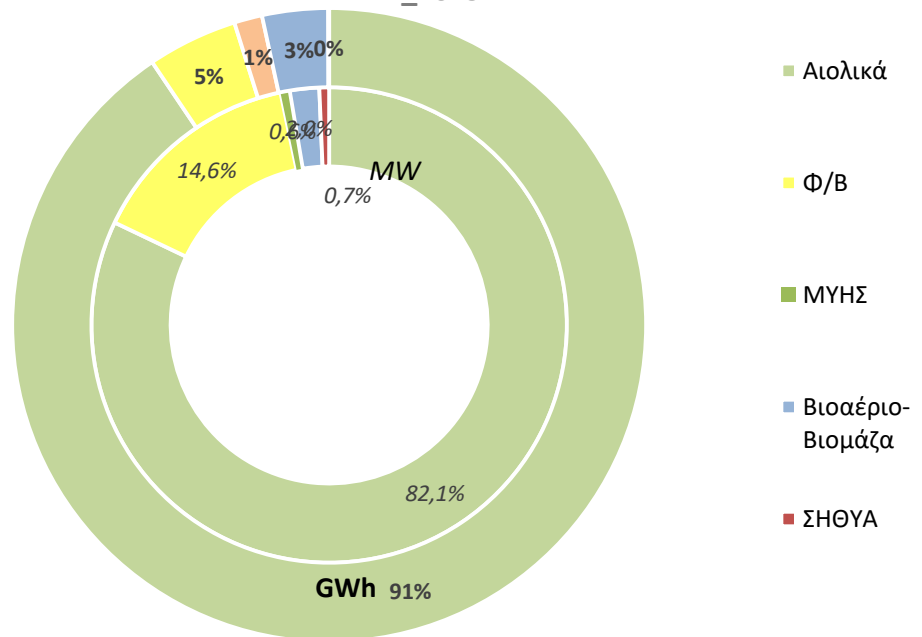
Ακολουθεί η αποτύπωση των βασικών μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) για κάθε τεχνολογία, από τον πρώτο μήνα εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ με τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του Φορέα Σωρευτικής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

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ 11.2019 ΚΑΙ 12.2019

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Νοε	578,58	86,52	108,44	5,85	5,17	0,92	16,25	4,43	5,40	0,29	713,83	98,01
Δεκ	668,98	111,98	119,13	5,68	5,17	1,77	16,25	4,15	5,40	0,06	814,92	123,64
Σύνολο :	668,98	198,49	119,13	11,53	5,17	2,69	16,25	8,58	5,40	0,35	814,92	221,64

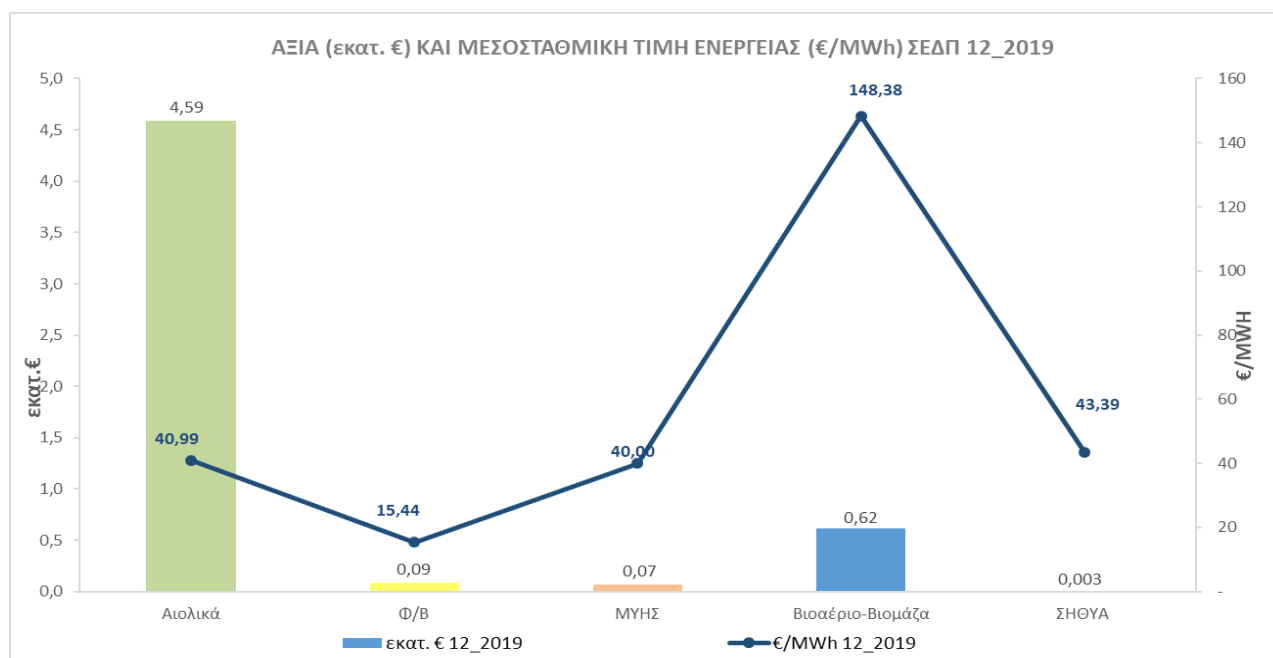
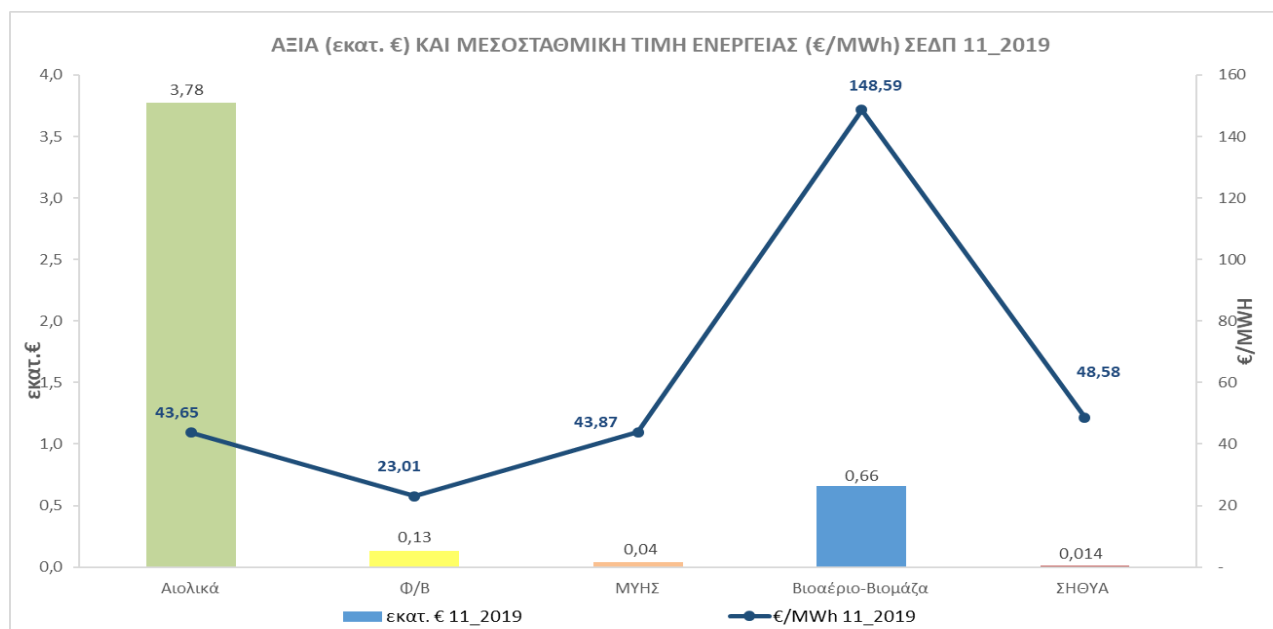


ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ
ΣΕΔΠ 12_2019



ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ 11.2019 ΚΑΙ 12.2019

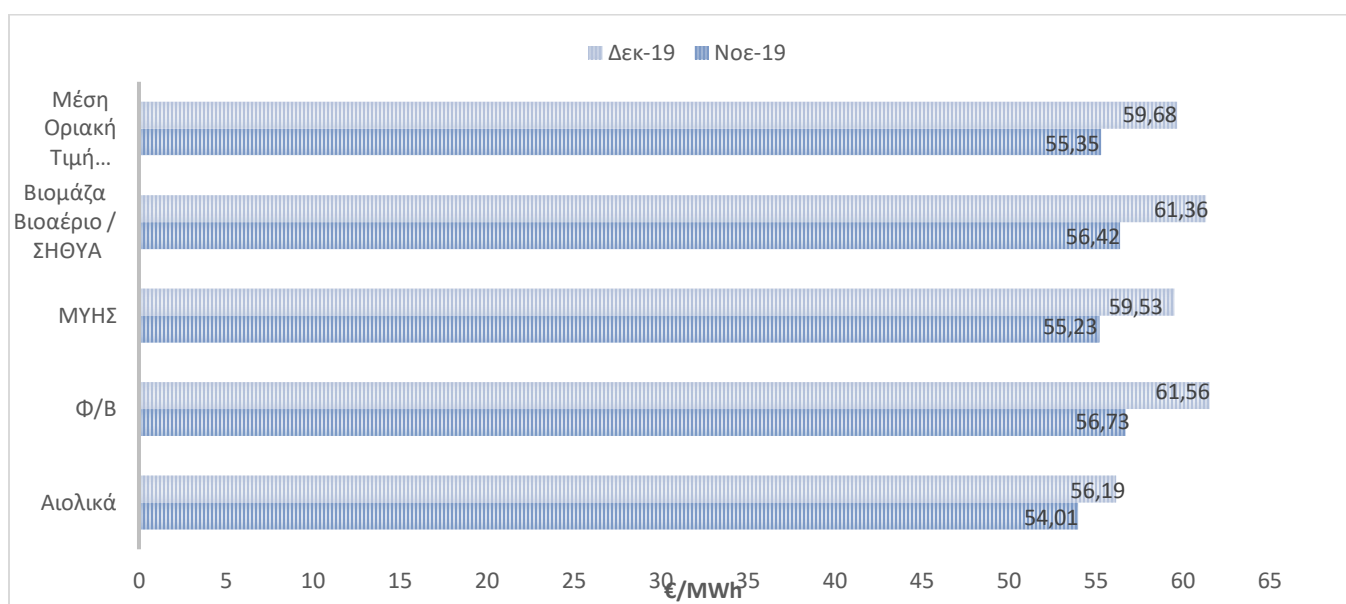
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh
Νοε	3,78	43,65	0,13	23,01	0,04	43,87	0,66	148,59	0,014	48,58	4,62	47,18
Δεκ	4,59	40,99	0,09	15,44	0,07	40,00	0,62	148,38	0,003	43,39	5,37	43,41
Σύνολο :	8,37	42,15	0,22	19,28	0,11	41,33	1,27	148,49	0,02	47,71	9,99	45,07



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 για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2019, 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



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	
Νοέμβριος 2018	34,144070	32,457520	29,55452	30,27741	18,68
Δεκέμβριος 2018	32,457520	31,83647	30,27741	29,36877	20,68
Ιανουάριος 2019	31,83647	33,85217	29,36877	32,40464	22,96
Φεβρουάριος 2019	33,85217	34,935670	32,40464	30,640960	20,84
Μάρτιος 2019	34,935670	33,014800	30,640960	32,560560	21,81
Απρίλιος 2019	33,014800	31,004660	32,560560	28,474320	25,51
Μάιος 2019	31,004660	31,425900	28,474320	28,441080	25,46
Ιούνιος 2019	31,425900	31,908000	28,441080	28,349650	24,93
Ιούλιος 2019	32,917310	33,289270	28,349650	28,900670	27,89
Αύγουστος 2019	33,289270	34,851990	28,900670	29,089150	27,11
Σεπτέμβριος 2019	34,851990	32,178540	29,089150	28,669350	25,72
Οκτώβριος 2019	32,178540	30,39931	28,669350	28,25973	24,43
Νοέμβριος 2019	30,39931	30,25023	28,25973	32,67488	24,54
Δεκέμβριος 2019	30,25023	31,02704	32,67488	29,58608	24,59

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 & ΣΗΘΥΑ¹2013-2015

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/πριου	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 €)		Σωρευτικό
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{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-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.

Β3: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2017

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πίου		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
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.

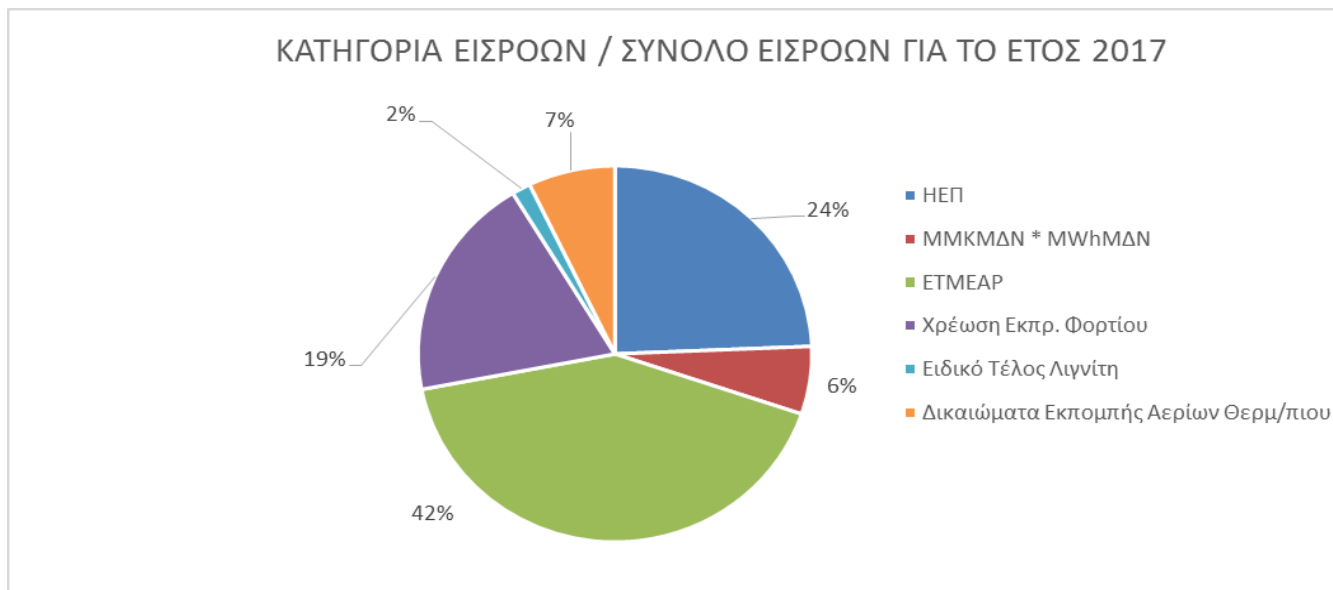
Σημείωση_2: Η αξία ΑΠΕ Φεβρουαρίου 2017 έχει μειωθεί κατά το ποσό των 5,457 εκατ. € λόγω οριστικής εκκαθάρισης της μονάδας συμπαραγωγής του ΔΕΣΦΑ την περίοδο 04.2009 έως 08.2011.

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.

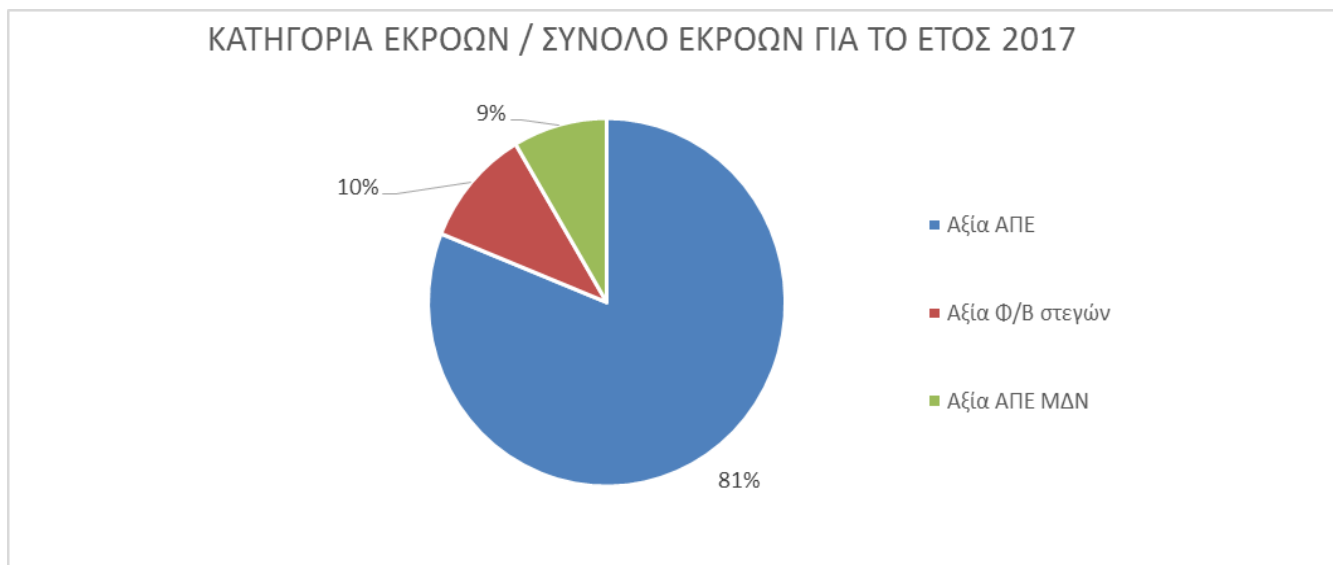
Σημείωση_5: Στα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το Σεπτέμβριο 2017 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 9,265 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) μετά την ετήσια εκκαθάριση του 2016 και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



Β4: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2018

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

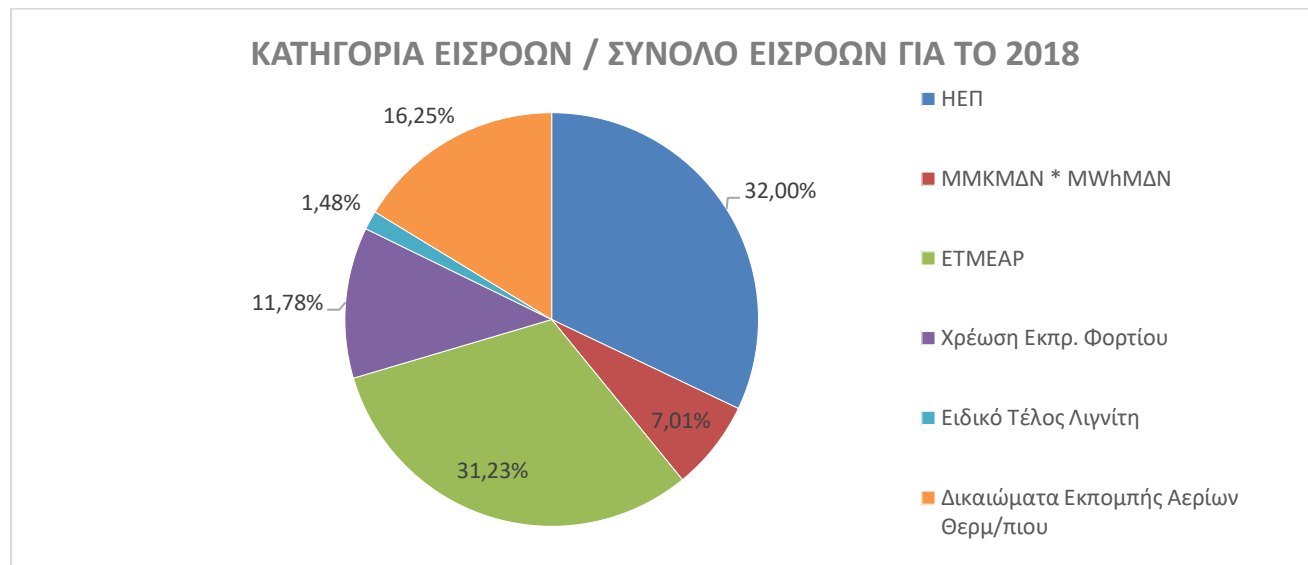
Σημείωση _8: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Οκτώβριο_2018 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των +14,22 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ετήσια εκκαθάριση 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} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου	Φ/Β Στεγνών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγνών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-19	64,03	0,40	3,19	13,06	61,95	27,76	0,40	170,78	-111,46	-13,27	-9,43	-134,16	36,63	106,63
Φεβ-19	58,43	4,60	6,46	10,15	92,20	24,80	0,32	198,56	-123,42	-8,54	-8,88	-140,82	57,74	164,37
Μαρ-19	55,37	7,10	13,08	10,43	59,42	26,34	0,39	172,13	-159,93	-8,11	-11,64	-179,68	-7,55	156,83
Απρ-19	47,04	5,98	9,74	10,96	67,35	32,33	0,45	173,85	-134,61	-11,46	-11,75	-157,31	16,54	173,36
Μαϊ-19	50,24	5,10	9,03	9,25	68,28	25,79	0,54	168,24	-141,16	-16,45	-11,79	-169,41	-1,18	172,19
Ιουν-19	55,79	5,63	5,76	16,61	79,58	25,22	0,58	189,17	-150,88	-16,13	-15,99	-183,01	6,16	178,35
Ιουλ-19	53,50	3,12	7,09	16,88	68,56	41,38	0,59	191,12	-155,24	-19,16	-16,88	-191,28	-0,16	178,19
Αυγ-19	72,73	5,77	7,98	21,07	77,34	16,06	0,60	201,55	-186,27	-22,51	-18,57	-227,34	-25,80	152,39
Σεπ-19	52,61	1,56	8,20	16,73	34,52	30,92	0,54	145,08	-145,01	-24,13	-15,43	-184,57	-39,49	112,90
Οκτ-19	44,75	3,55	7,63	11,16	60,94	33,75	0,53	162,31	-128,41	-20,00	-10,81	-159,22	3,08	115,99
Νοε-19								0,00				0,00		
Δεκ-19								0,00				0,00		
Σύνολο 2019	554,49	42,82	78,16	136,29	670,13	284,36	4,94	1772,79	-1436,38	-159,75	-131,18	-1726,80	45,99	115,99
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €														45,99

Σημείωση _1: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιανουάριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Δεκεμβρίου_2018, αξίας - 0,99 εκατ. €.

Σημείωση _2: Στην εκροή Αξία ΑΠΕ μηνός Ιανουαρίου_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 0,095 εκατ. €, λόγω επαναληπτικής εκκαθάρισης της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ για το χρονικό διάστημα (1ος/2015-8ος/2015), που πραγματοποιήθηκε από τον ΔΑΠΕΕΠ τον Ιανουάριο 2019.

Σημείωση _3: Στο σύνολο Εισροών μηνός Φεβρουαρίου_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 1,60 εκατ. €, ως προκύπτει 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

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)										ΥΠΟΛΟΙΠΟ
	Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	ΜΜΒΑΠ	ΜΜΚΘΣΣ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	Κόστος Εξισορρόπησης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Νοε-19	37,251	-3,516	-0,013	0,340	0,006	10,277	0,000	0,000	44,344	-0,263	44,081
Δεκ-19	46,762	5,747	-0,048	1,048	0,005	8,364	0,000	0,000	61,878	-0,926	60,952
Σύνολο 2μήνου 2019	84,013	2,231	-0,061	1,388	0,011	18,641	0,000	0,000	106,222	-1,189	105,033

Σημείωση_1: 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_2: Στην εισροή του ΜΜΚΘΣΣ για το Νοέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται και η διορθωτική εκκαθάριση του Νοεμβρίου_2019, αξίας -6,564 εκατ. €.

Σημείωση_3: 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 ΛΓ2

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)			ΕΚΡΟΕΣ (Μ€)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Σύνολο Εκροών	
Νοε-19	36,987	29,583	66,570	-4,623	-0,007	-4,630	5,320
Δεκ-19	-44,257	96,192	51,935	-5,366	-0,022	-5,388	40,159
Σύνολο 2μήνου 2019	-7,270	125,775	118,505	-9,989	-0,029	-10,018	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 ΔΕΔΔΗΕ. 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_3: 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_4: 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

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	44,08	67,26	111,34	-100,28	-17,44	-117,71	-6,37	109,62
Δεκ-19	60,95	40,16	101,11	-110,51	-16,23	-126,74	-25,63	83,99
Σύνολο 2μήνου 2019	105,03	107,42	212,45	-210,79	-33,66	-244,45	-32,00	83,99
Ετήσιο 2019 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								83,99
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €								13,99

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: 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:

- **ΗΕΠ Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών:** Αφορά στην εισροή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών από τη συμμετοχή στην προ ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ).
- **Εκκαθάριση Αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών :** Αφορά στη χρεοπίστωση από την εκκαθάριση αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.
- **Χρεοπίστωση 2 της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (IMP_B) Μονάδων ΑΠΕ σε ΦΟΣΕ και απευθείας:** Αφορά στη χρεοπίστωση 2 (IMP_B) από την εκκαθάριση των αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στον ΗΕΠ, που είτε συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ (Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.
- **Εκκαθάριση Αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ στο ΦΟΣΕΤΕΚ:** Αφορά στη χρεοπίστωση από την εκκαθάριση των αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στον ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ (Φορέας

Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ):** Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο συνιστωσών των Μονάδων με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών (ΗΕΠ και Αποκλίσεις) είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από 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 στον ΗΕΠ καθώς και τους ΦοΣΕ από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.
- **Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ:** Τα ποσά που αντιστοιχούν στη χρέωση προς τους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ, ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής.
- **Κόστος εξισορρόπησης:** Τα ποσά που αντιστοιχούν 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 Προσφορές Έγχυσης των εκπροσωπούμενων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον ΦΟΣΕΤΕΚ (Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ), και ως εκροή τα ποσά, που πιστώνει σε αυτές ο ΦΟΣΕΤΕΚ για τη συμμετοχή τους στην αγορά (Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ). Την εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ τη διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης με βάση τις τιμές ΕΤΑ ανά τεχνολογία.

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 για τις περιόδους 2013-2015 και 2016-2020, 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 στον ΗΕΠ είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ, και υπό τις προϋποθέσεις του Ν.4414/2016 καθίστανται δικαιούχοι χορήγησής 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 το έτος 2020. 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 2019, το πλήθος των συμβάσεων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, που είναι ενεργές και εκκαθαρίζονται, ανέρχεται σε 13.497

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 υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2020 είναι 815 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 440 MW για τα Αιολικά, 350 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 10 MW για τα ΜΥΗΣ, 10 MW για τη Βιομάζα και 5 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

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.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΤΟΥΣ 2020												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	3.338	3.372	3.405	3.439	3.472	3.506	3.540	3.573	3.607	3.640	3.674	3.741
Φ/Β	2.034	2.068	2.101	2.134	2.168	2.201	2.218	2.234	2.249	2.282	2.316	2.349
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	288	289	289	289
Φ/Β Στέγες	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
ΜΥΗΣ	241	242	243	243	244	245	246	246	247	248	249	250
Βιομάζα-Βιοαέριο	88	88	89	90	91	92	92	93	94	95	95	97
ΣΗΘΥΑ	106	106	107	107	107	108	108	109	109	109	110	110
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
ΣΥΝΟΛΟ	6.575	6.644	6.713	6.781	6.850	6.919	6.971	7.024	7.075	7.145	7.213	7.318

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, τις εκτιμήσεις βασικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο σύστημα, καταναλώσεις, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου), τις προβλέψεις τιμών της αγοράς (Οριακή Τιμή Συστήματος, Τιμή Αναφοράς, Ειδική Τιμή Αγοράς), 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 ETMEAP για το έτος 2020 λαμβάνονται υπόψη τα προφίλ κατανάλωσης 2014-2019. Η συνολική ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας της επικράτειας για τον υπολογισμό του εσόδου από ETMEAP για το έτος 2020 που λαμβάνεται υπόψη είναι 51,37 TWh.

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 ETMEAP για το 2020. Δεν έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ETMEAP που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ETMEAP για το 2020 και εκκρεμεί για το 2019.

Στο παρόν Δελτίο η εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το 2020 παραμένει 24 €/tn και το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το 2020 λαμβάνεται στο 65%. Σύμφωνα με το ημερολόγιο δημοπρασιών που ανήρτησε ο European Energy Exchange (EEX) στην πλατφόρμα του στις 12.12.2019, τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου που διατίθενται για την Ελλάδα στο έτος 2020 ανέρχονται σε 24.396.500 tn. Στην ίδια πλατφόρμα, ο EEX επισημαίνει πως ο διατιθέμενος όγκος δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μεταξύ Σεπτεμβρίου 2020 και Δεκεμβρίου 2020 είναι ενδεικτικός και υπόκειται σε αλλαγή από την 15^η Ιουλίου 2020 ή το συντομότερο δυνατόν, σύμφωνα με το άρθρο 14, παράγραφος 1, στοιχείο Ι, του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1031/2010 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ενόψει της εφαρμογής του Μηχανισμού Αποθεματικού Σταθερότητας της Αγοράς (Market Stability Reserve (MSR) Mechanism). Σύμφωνα με την απόφαση που εκδόθηκε τον Ιούλιο του 2019, τελικά τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου που διατέθηκαν για την Ελλάδα στο έτος 2019 μειώθηκαν σε 20.452.000.

Στο παρόν Δελτίο το Δεκέμβριο 2019 έχει συμπεριληφθεί εισροή στον Ειδικό Λογαριασμό 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).

Όσον αφορά στο ΦΟΣΕΤΕΚ και τις προβλέψεις για το 2020, 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.

Η εισροή ΗΕΠ για τις Μονάδες με Συμβάσεις Πώλησης ΣΠΗΕ, Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ καθώς και των Φ/Β Στεγών, όσον αφορά στις προβλέψεις αντανakλά τη συνολική εισροή του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τις ανωτέρω Μονάδες. Για την εισροή του ΗΕΠ για έτος 2020 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την ΟΤΣ στο διασυνδεδεμένο έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο. Η πρόβλεψη της ΟΤΣ για το έτος 2020 είναι 60 €/MWh.

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 Οριακή Τιμή Συστήματος για το Νοέμβριο 2019 είναι 55,35 €/MWh και για το Δεκέμβριο 2019 είναι 59,68 €/MWh.

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

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 είναι 41,29 €/MWh και για το Δεκέμβριο 2019 είναι 53,22 €/MWh.

Ο υπολογισμός του επιπλέον εσόδου από το «Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Θερμικών Σταθμών στο διασυνδεδεμένο (floor)» έγινε λαμβάνοντας υπόψη αποκλειστικά τα προβλεπόμενα έσοδα από την ΟΤΣ.

Σχετικά με το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ, στο παρόν δελτίο λαμβάνονται υπόψη προβλέψεις για τις χρεοπιστώσεις του ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το 2020: 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.

Επίσης, σύμφωνα με τον Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016) και τις προβλέψεις της περίπτωσης (γγ) του α' εδαφίου της πρώτης παραγράφου του Άρθρου 23, μπορεί να θεσπίζεται ειδική αγορά εγγυήσεων προέλευσης και νέο έσοδο του Λογαριασμού από τη λειτουργία της.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€)										ΥΠΟΛΟΙΠΟ
	Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας	Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦοΣΕΤΕΚ	ΜΜΒΑΠ	ΜΜΚΘΣΣ	Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤΕΚ	Κόστος Εξισορρόπησης	Σύνολο Εισροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤΕΚ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1
Ιαν-20	48,67	0,00	0,00	0,00	0,005	4,88	0,000	0,000	53,55	0,00	53,549
Φεβ-20	44,99	0,00	0,00	0,00	0,005	10,74	0,000	0,000	55,74	0,00	55,740
Μαρ-20	57,97	0,00	0,00	0,00	0,005	16,46	0,040	0,000	74,47	0,00	74,474
Απρ-20	60,95	0,00	0,00	0,00	0,005	11,48	0,044	0,000	72,47	0,00	72,472
Μαϊ-20	66,05	0,00	0,00	0,00	0,005	11,20	0,044	0,000	77,30	0,00	77,301
Ιουν-20	61,45	0,00	0,00	0,00	0,005	7,32	0,045	0,000	68,81	0,00	68,812
Ιουλ-20	63,48	0,00	0,00	0,00	0,005	8,77	0,042	0,000	72,30	0,00	72,299
Αυγ-20	71,05	0,00	0,00	0,00	0,005	10,28	0,041	0,000	81,37	0,00	81,375
Σεπ-20	59,05	0,00	0,00	0,00	0,005	9,21	0,045	0,000	68,31	0,00	68,313
Οκτ-20	59,45	0,00	0,00	0,00	0,005	8,83	0,045	0,000	68,33	0,00	68,327
Νοε-20	55,11	0,00	0,00	0,00	0,005	4,12	0,044	0,000	59,28	0,00	59,280
Δεκ-20	65,77	0,00	0,00	0,00	0,005	3,95	0,043	0,000	69,77	0,00	69,771
Σύνολο 2020	713,983	0,00	0,00	0,00	0,062	107,23	0,43	0,00	821,71	0,00	821,711

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2

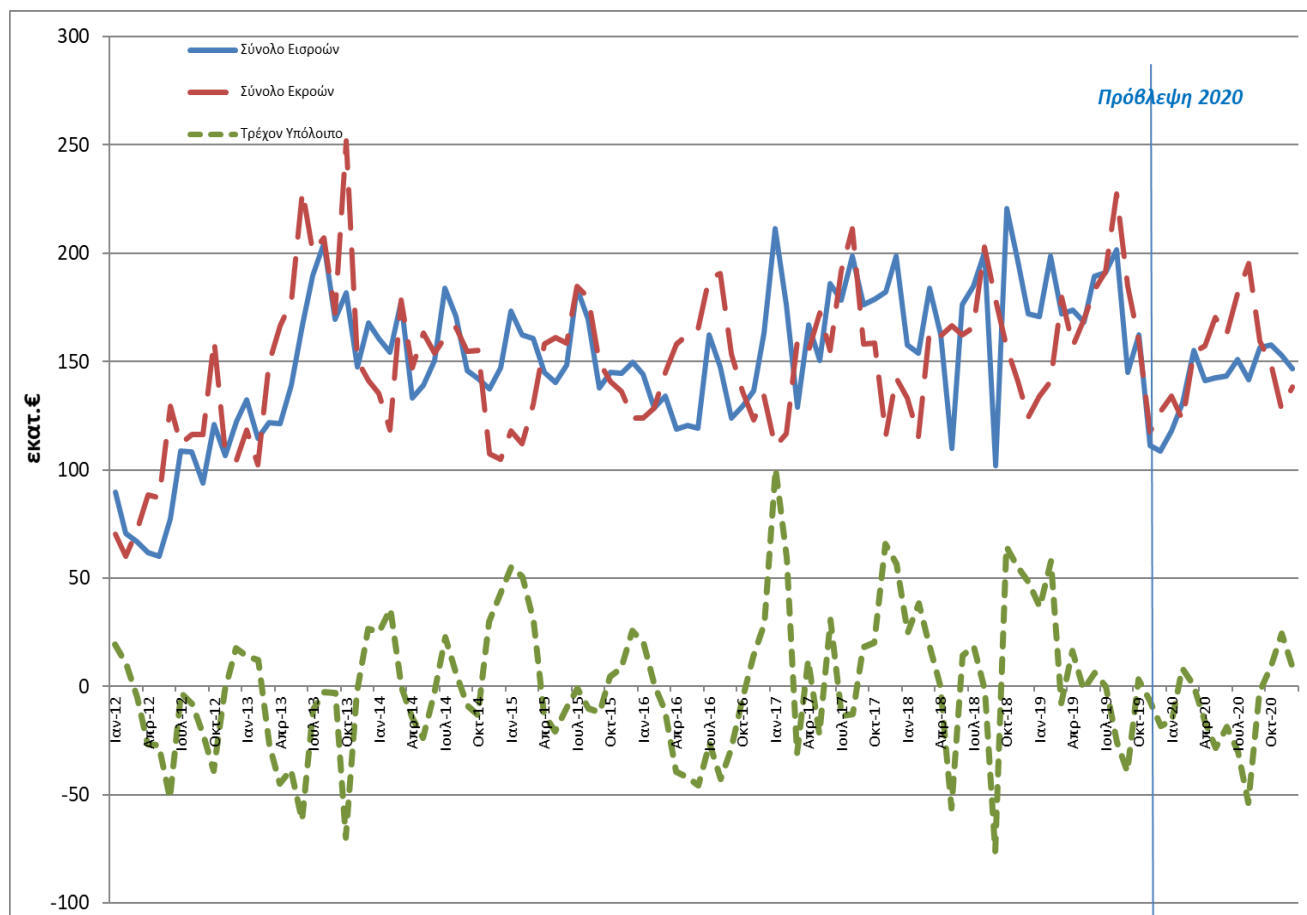
Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)			ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ
	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πνιου	Σύνολο Εισροών	Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	ΠΑΕΣΑ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2
Ιαν-20	40,17	26,41	66,58	-6,35	-0,02	-6,37	4,32	64,53
Φεβ-20	48,03	27,71	75,73	-7,69	-0,02	-7,71	7,38	75,40
Μαρ-20	48,65	32,92	81,57	-7,40	-0,02	-7,43	6,29	80,43
Απρ-20	40,28	27,71	67,98	-5,74	-0,02	-5,76	6,52	68,75
Μαϊ-20	41,86	21,37	63,23	-6,10	-0,02	-6,12	7,84	64,95
Ιουν-20	46,90	30,01	76,92	-5,52	-0,02	-5,54	3,18	74,56
Ιουλ-20	58,37	30,61	88,97	-6,79	-0,02	-6,81	5,18	87,35
Αυγ-20	58,01	13,43	71,45	-7,42	-0,02	-7,44	6,48	70,49
Σεπ-20	45,15	46,83	91,98	-4,74	-0,02	-4,77	10,16	97,37
Οκτ-20	43,24	50,09	93,33	-4,70	-0,02	-4,73	9,44	98,04
Νοε-20	45,07	50,68	95,76	-4,85	-0,02	-4,87	6,93	97,81
Δεκ-20	55,53	23,24	78,76	-6,24	-0,02	-6,26	8,30	80,80
Σύνολο 2020	571,263	381,008	952,27	-73,54	-0,27	-73,80	82,029	960,498

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
Ιαν-20	53,55	64,53	118,08	-121,22	-12,73	-133,94	-15,87	68,12
Φεβ-20	55,74	75,40	131,14	-114,43	-8,54	-122,97	8,17	76,30
Μαρ-20	74,47	80,43	154,90	-146,00	-8,30	-154,30	0,60	76,90
Απρ-20	72,47	68,75	141,22	-145,68	-11,50	-157,17	-15,96	60,94
Μαϊ-20	77,30	64,95	142,26	-154,78	-15,72	-170,50	-28,24	32,70
Ιουν-20	68,81	74,56	143,38	-146,45	-15,80	-162,25	-18,87	13,83
Ιουλ-20	72,30	87,35	159,65	-161,78	-19,36	-181,15	-21,50	-7,67
Αυγ-20	81,37	70,49	151,87	-174,58	-20,65	-195,23	-43,37	-51,04
Σεπ-20	68,31	97,37	165,68	-136,58	-22,69	-159,27	6,41	-44,63
Οκτ-20	68,33	98,04	166,37	-130,75	-18,22	-148,97	17,40	-27,23
Νοε-20	59,28	97,81	157,09	-112,65	-16,00	-128,65	28,44	1,22
Δεκ-20	69,77	80,80	150,57	-124,98	-13,40	-138,38	12,19	13,41
Σύνολο 2020	821,71	960,50	1782,21	-1669,88	-182,91	-1852,79	-70,58	13,41
Ετήσιο 2020 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. €								13,41
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €								-56,59

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), καθώς και οι αντίστοιχες προβλέψεις τους για το 2020:



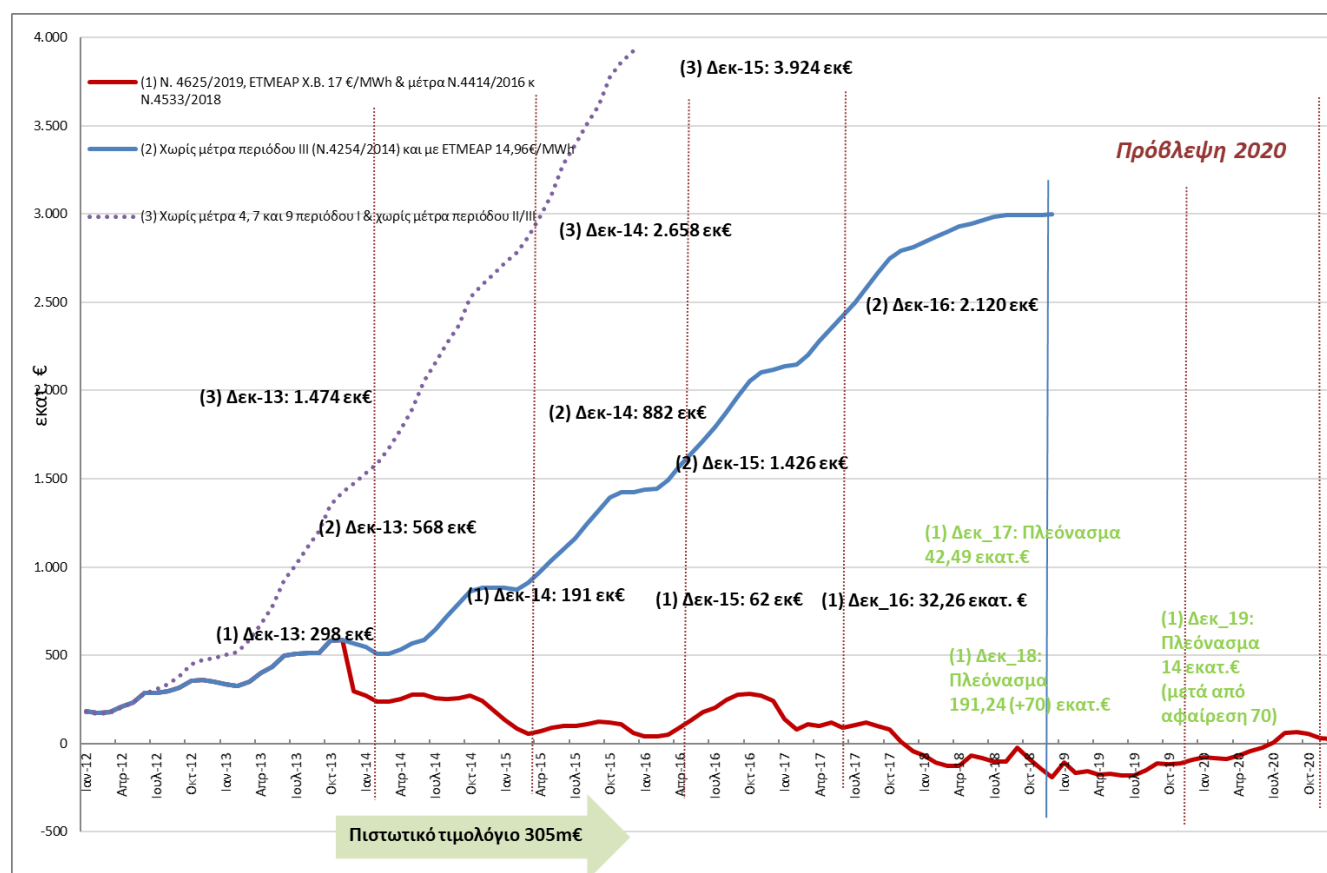
Γ2.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

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 Δ5 της Ενότητας Δ.

Καμπύλη 2: Εκτίμηση της εξέλιξης του Ελλείμματος χωρίς την ψήφιση του ν. 4254/2014 και της μετέπειτα αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ (Απόφαση ΡΑΕ 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 2019

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	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)					ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)		ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') *			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')	Σύνολο Εισροών		Σύνολο Εκροών	
	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh ΑΠΕΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Net- Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ		Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ		
Ιαν-19	13,06	0,40	0,0008	7,08	20,54	-9,43	-9,43	11,11
Φεβ-19	10,15	0,31	0,0007	6,41	16,87	-8,88	-8,88	7,99
Μαρ-19	10,43	0,38	0,0055	6,91	17,73	-11,64	-11,64	6,08
Απρ-19	10,96	0,45	0,0006	6,97	18,38	-11,75	-11,75	6,63
Μαϊ-19	9,25	0,53	0,0065	8,00	17,79	-11,79	-11,79	6,00
Ιουν-19	16,61	0,58	0,0011	8,93	26,12	-15,99	-15,99	10,13
Ιουλ-19	16,88	0,59	0,0004	10,11	27,58	-16,88	-16,88	10,70
Αυγ-19	21,07	0,60	0,0002	7,72	29,40	-18,57	-18,57	10,83
Σεπ-19	16,75	0,54	0,0005	6,99	24,28	-15,43	-15,43	8,85
Οκτ-19	11,18	0,53	0,0000	6,38	18,09	-10,81	-10,81	7,28
Νοε-19	7,92	0,43	0,0006	5,07	13,43	-8,12	-8,12	5,32
Δεκ-19	10,70	0,34	0,0006	-9,43	1,61	-7,99	-7,99	-6,38
Σύνολο 2019	154,96	5,69	0,0175	71,14	231,81	-147,29	-147,29	84,52

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.

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 Α-Ζ για τις Μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ να εμφανίζεται ισοσκελισμένος τόσο μετά το πέρας της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, όσο και της Ετήσιας Οριστικής Εκκαθάρισης.