



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε
ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Ιανουάριος_Φεβρουάριος 2018

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 Ιανουαρίου & Φεβρουαρίου 2018)

2018

ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

www.lagie.grinfo@lagie.gr

Αποποίηση Ευθυνών

Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) 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 Λειτουργός της Αγοράς 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 Λειτουργό της Αγοράς ούτε υπόκεινται στον έλεγχό του, ο Λειτουργός της Αγοράς 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 Λειτουργού της Αγοράς προς οποιονδήποτε. Ο Λειτουργός της Αγοράς 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 Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2018

- A1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα.
- A2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
- A3:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το σύνολο της Επικράτειας.
- A4:** Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Β: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

- B1:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2015.
- B2:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2016.
- B3:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2017.
- B4:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

- Γ1:** Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο.
- Γ2:** Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ: Στοιχεία Επενδύσεων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

- Δ1:** Στοιχεία Σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Συνολικά ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής
- Δ2:** Στοιχεία Φωτοβολταϊκών Σταθμών ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής
- Δ3:** Απόκλιση των προβλέψεων του δελτίου Δεκεμβρίου 2017 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
- Δ4:** Στοιχεία προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
- Δ5:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.
 - Δ5.1:** Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
 - Δ5.2:** Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ:

- Π1:** Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2018
- Π2:** Αναλυτικά Απολογιστικά Στοιχεία του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος.
- Π3:** Τρέχον και Σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας.

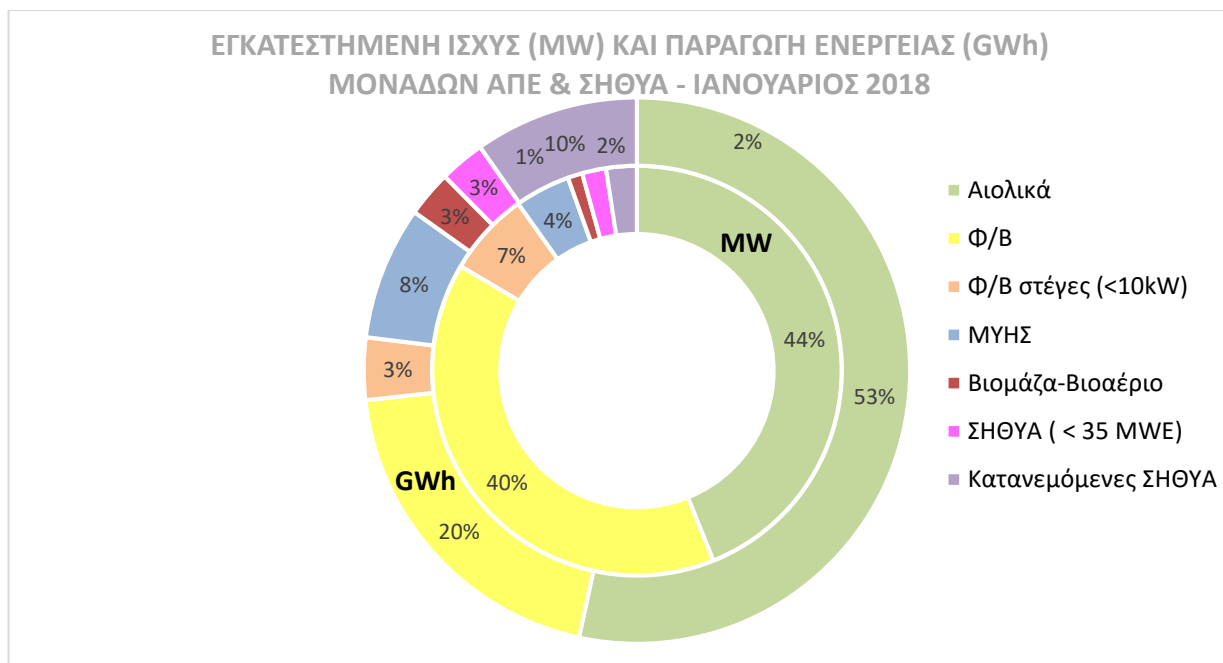
Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2018

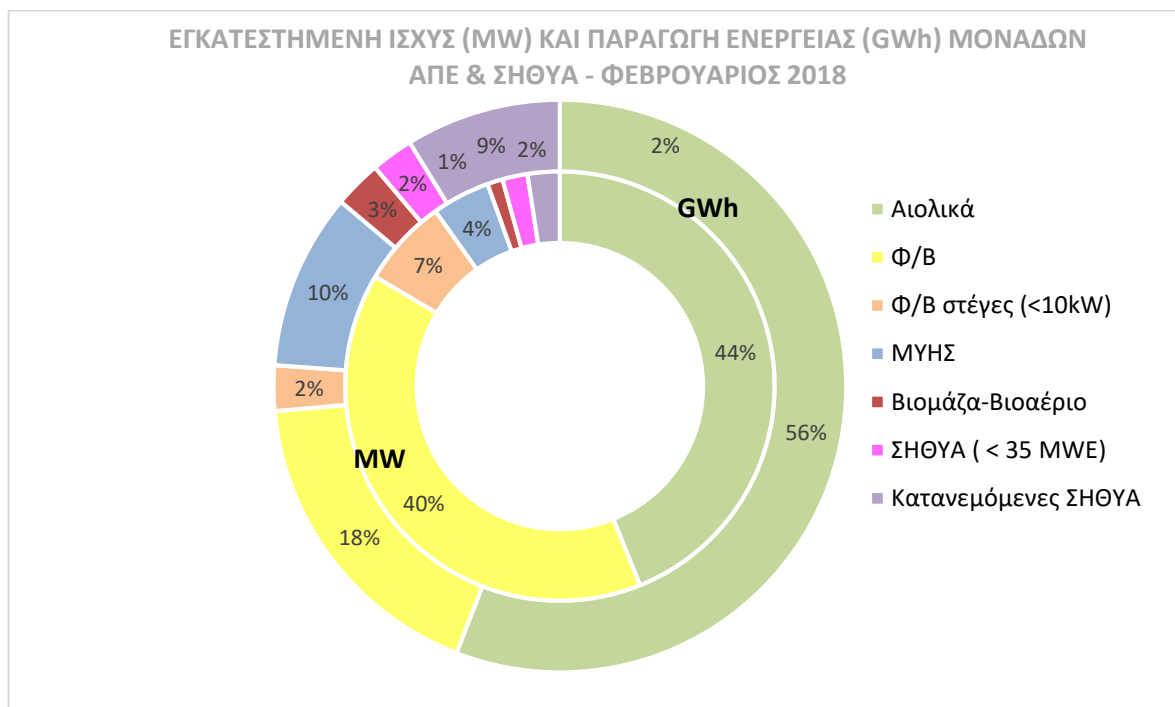
Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2018

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατ/νες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	2.322	477	2.094	177	351	33	231	70	61	24	228	111	5.287	892
Φεβ *	2.322	460	2.094	146	351	21	231	82	61	22	228	92	5.287	822
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	2.322	936	2.094	323	351	54	231	152	61	46	228	203	5.287	1.715

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

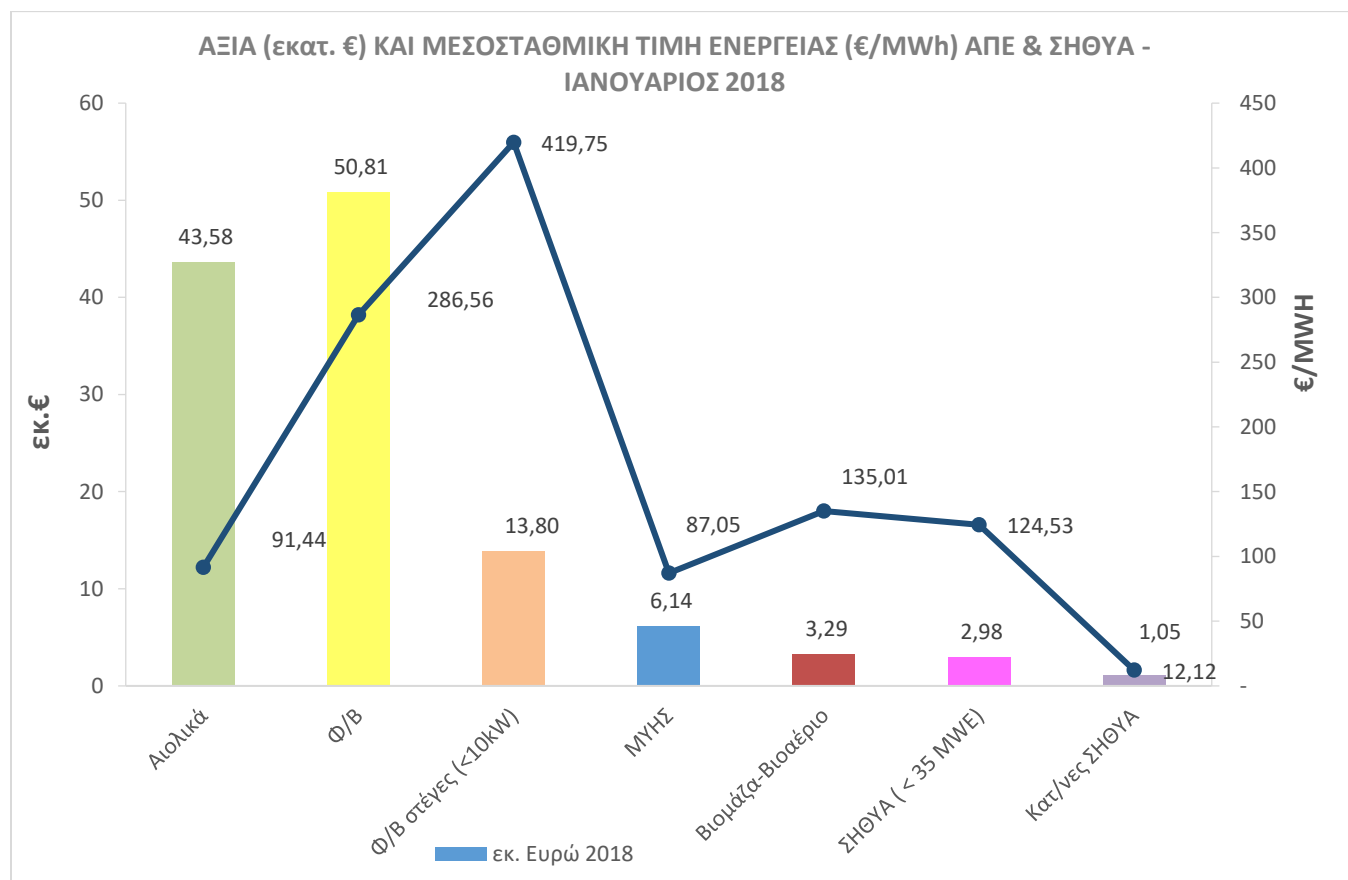


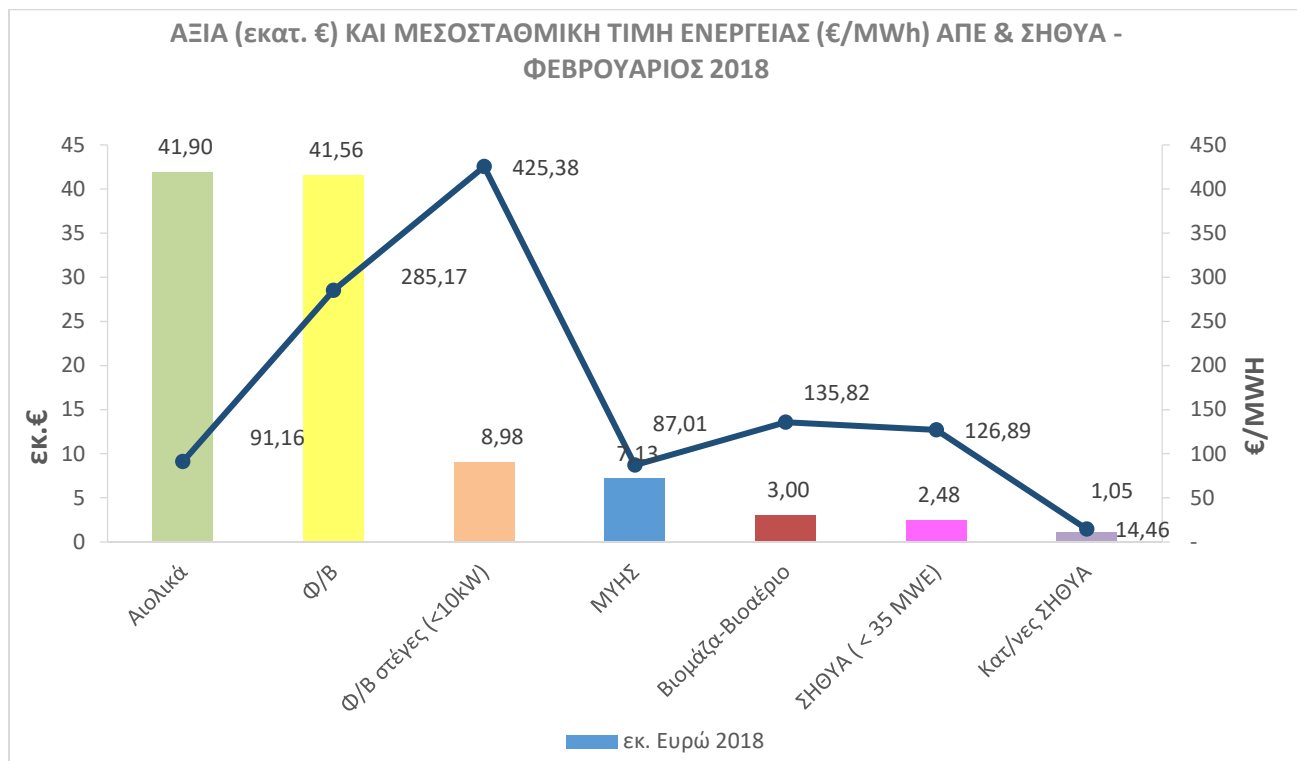


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2018

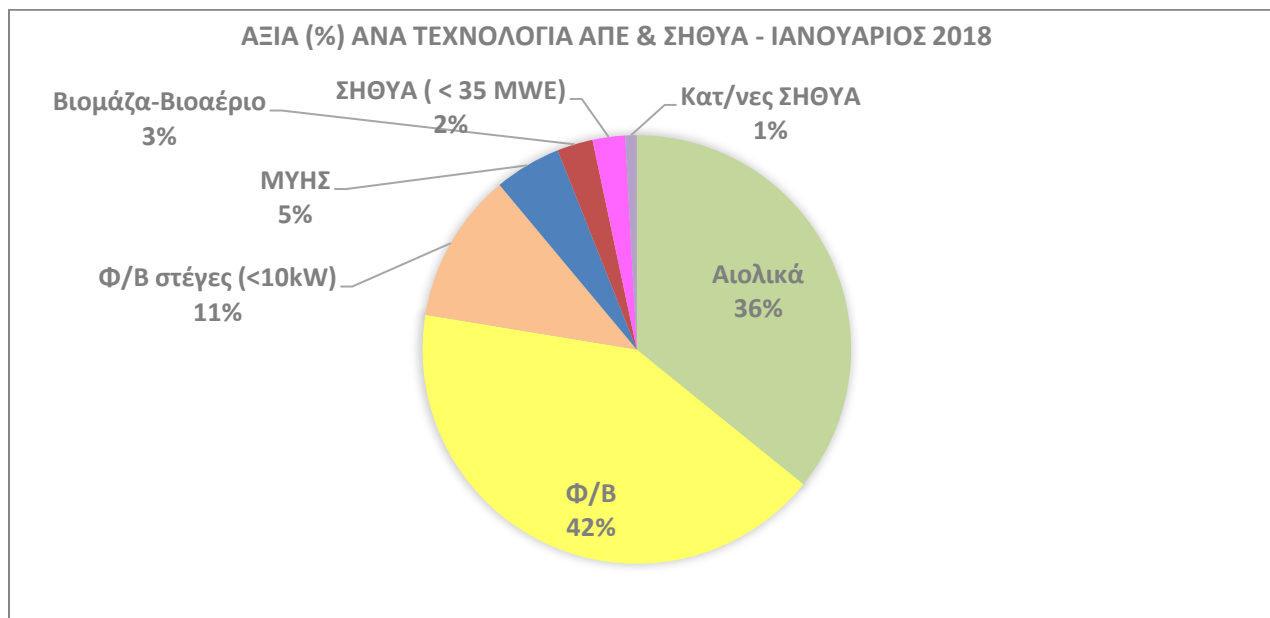
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)				Σύνολο	
	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€ (1)	εκ.€ (2)	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκ.€	€/MWh
Ιαν	43,6	91,4	50,8	286,6	13,8	419,8	6,1	87,0	3,3	135,0	2.98	1.05	124,5	12,1	121,6	136,3
Φεβ *	41,9	91,2	41,6	285,2	9,0	425,4	7,1	87,0	3,0	135,8	2.48	1.05	126,9	14,5	106,1	129,0
Μαρ																
Απρ																
Μάι																
Ιουν *																
Ιουλ																
Αυγ																
Σεπ																
Οκτ *																
Νοε																
Δεκ																
Σύνολο Έτους	85,5	91,3	92,4	285,9	22,8	422,0	13,3	87,0	6,3	135,4	5.47	2.1	125.6	13.2	227,7	132,8

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

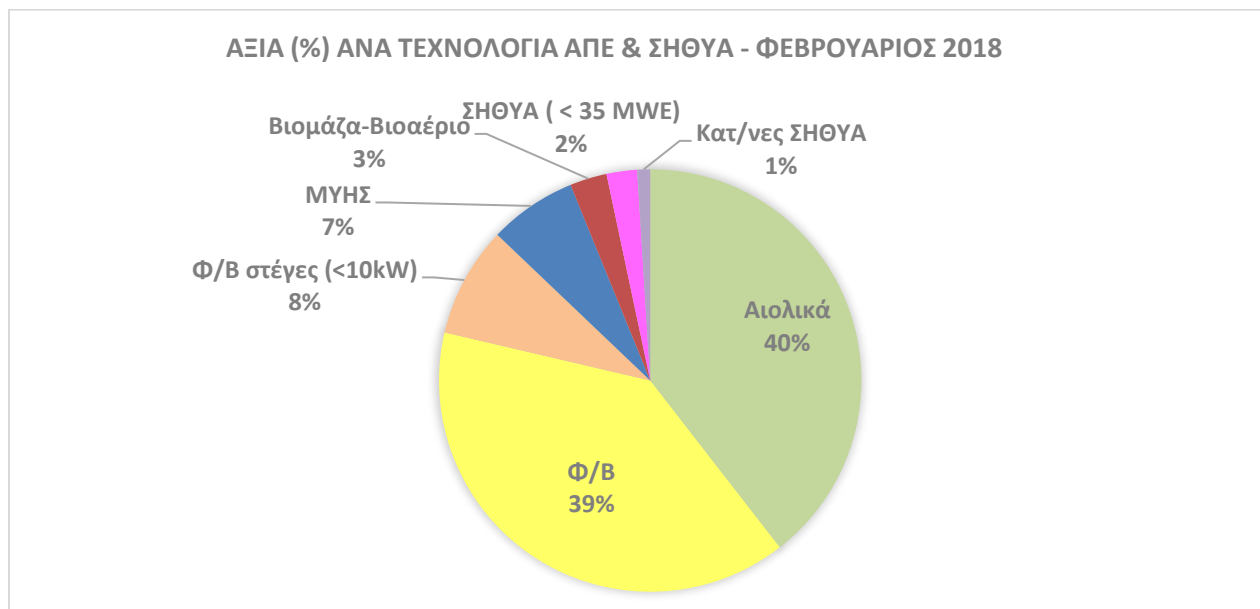




Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τον Ιανουάριο 2018.



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το Φεβρουάριο 2018.



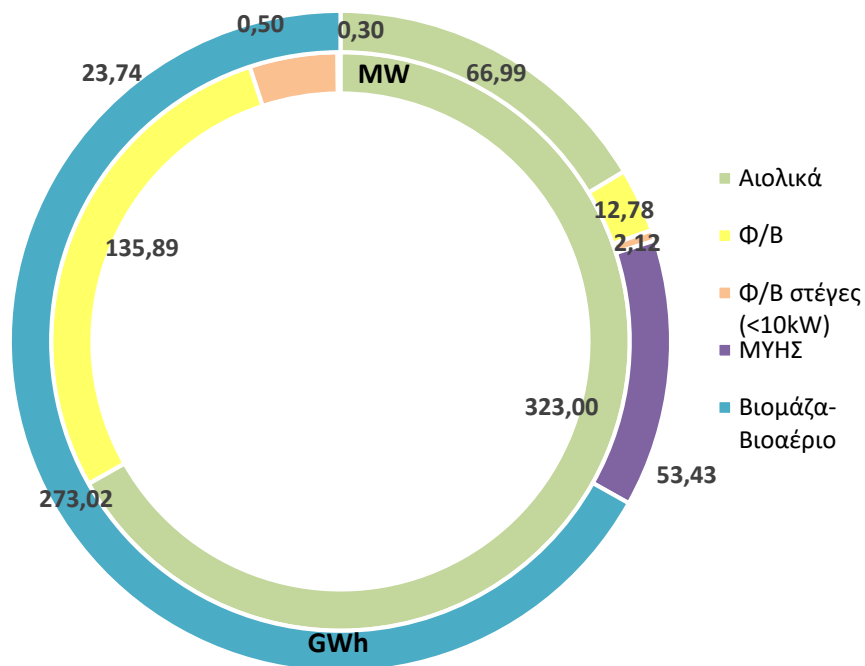
A2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2018

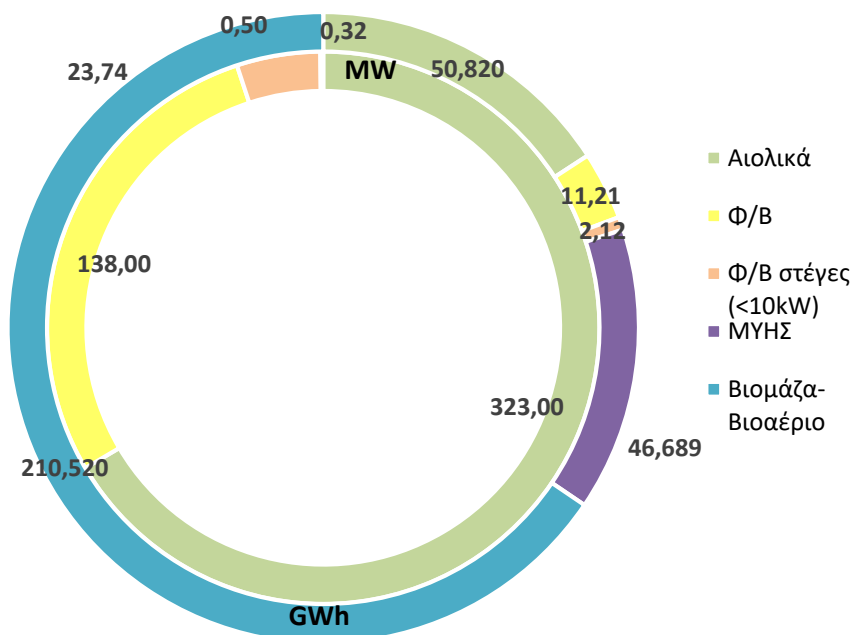
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο- Βιομάζα		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	322,23	66,99	135,89	12,78	23,74	2,12	0,30	0,05	0,50	0,27	482,65	82,21
Φεβ *	322,23	50,82	135,89	11,21	23,74	2,06	0,30	0,05	0,50	0,21	482,65	64,35
Μαρ												
Απρ												
Μάι												
Ιουν *												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ *												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο Έτους	322,23	117,81	135,89	23,99	23,74	4,17	0,30	0,10	0,50	0,48	482,65	146,56

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

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2018



ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2018

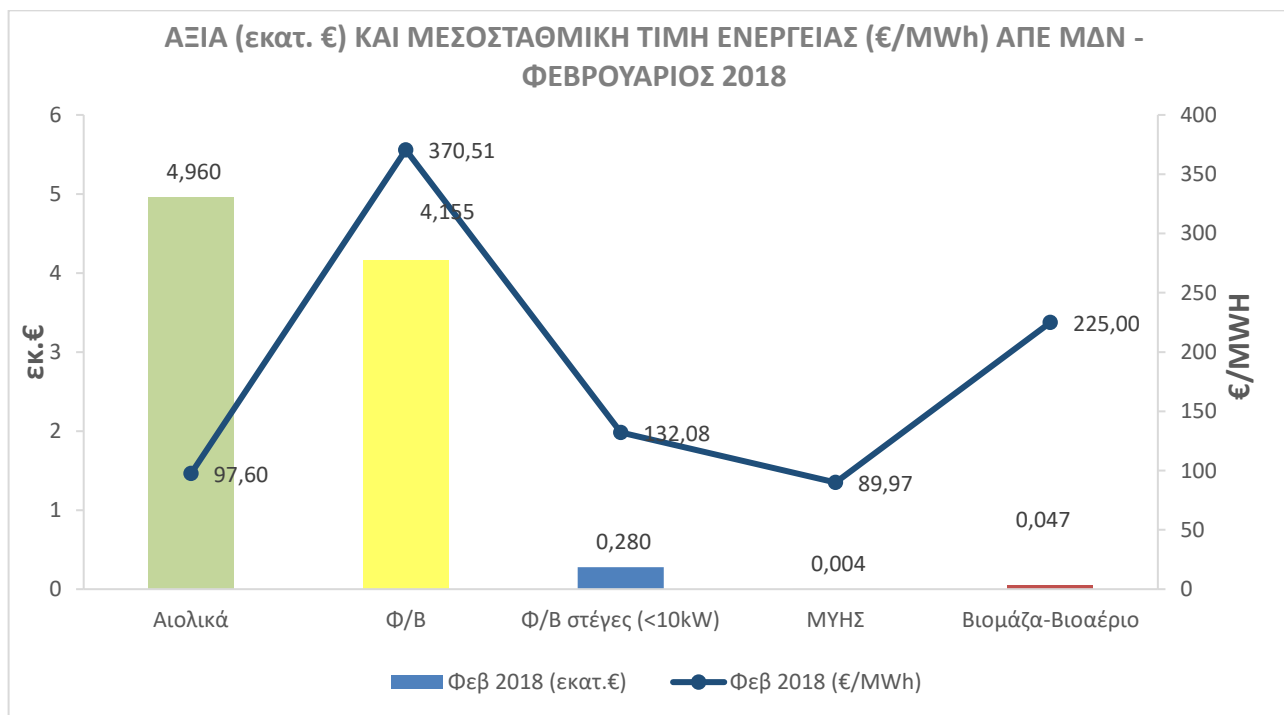
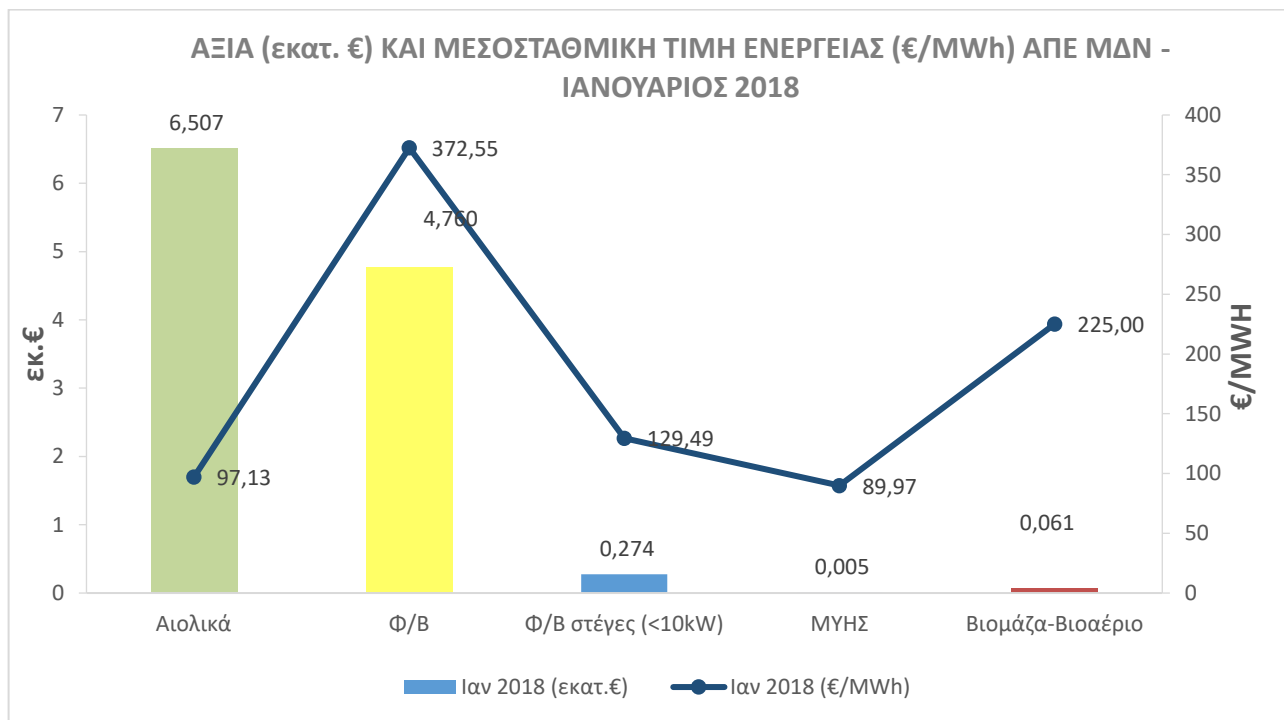


Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2018

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		Σύνολο	
	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh
Ιαν	6,5	97,1	4,8	372,6			0,0	90,0	0,1	225,0	11,3	141,5
Φεβ	5,0	97,6	4,2	370,5			0,0	90,0	0,0	225,0	9,2	147,2
Μαρ												
Απρ												
Μάι												
Ιουν												
Ιουλ												
Αυγ												
Σεπ												
Οκτ												
Νοε												
Δεκ												
Σύνολο Έτους	11,47	97,33	8,92	371,60	-	-	0,01	89,97	0,11	225,00	20,50	143,98

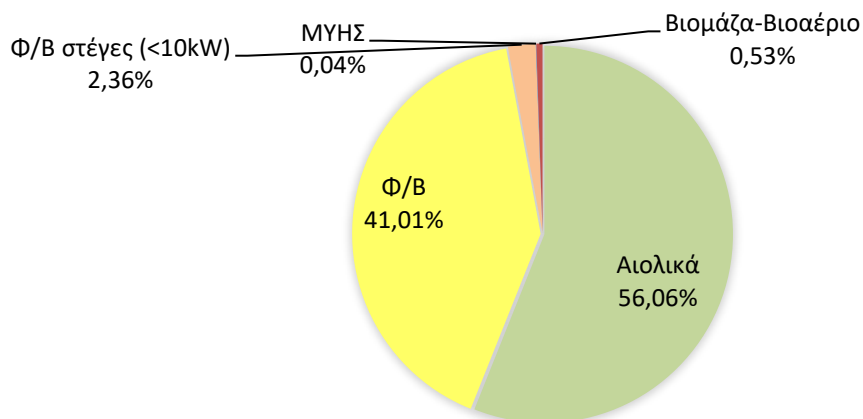
* Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.



Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

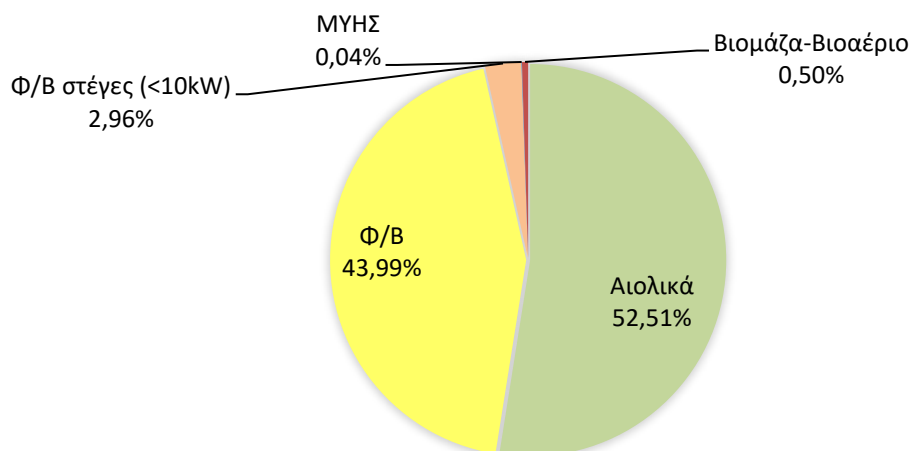
Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τον Ιανουάριο 2018.

ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2018



Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το Φεβρουάριο 2018.

ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2018



A3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Σύνολο της Επικράτειας
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2018

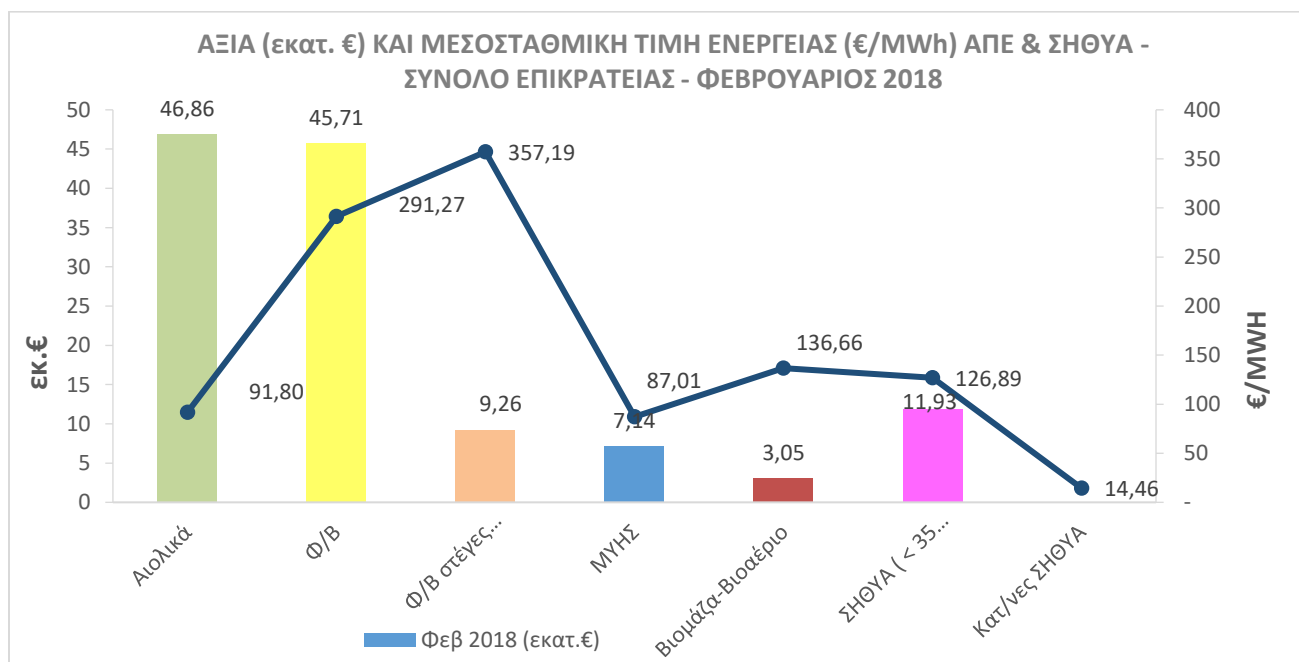
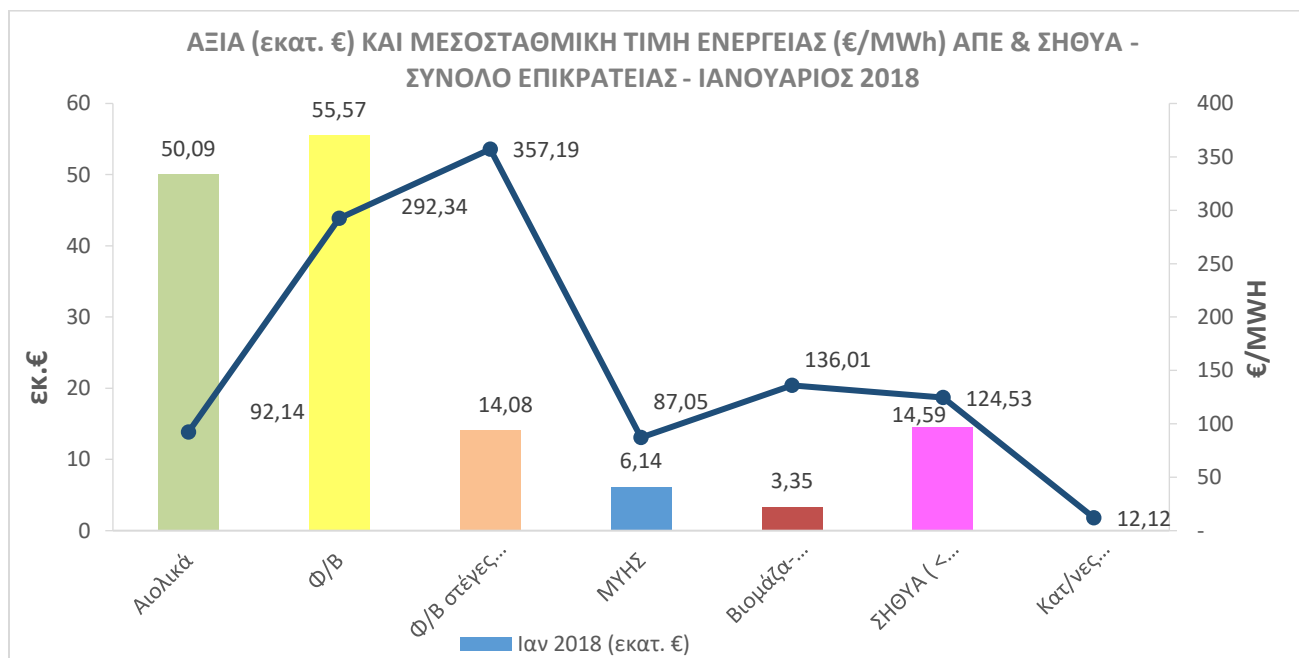
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο- Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	2644	544	2230	190	375	35	232	71	62	25	228	111	5770	975
Φεβ *	2644	510	2230	157	375	23	232	82	62	22	228	92	5770	887
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	2644	1054	2230	347	375	58	232	153	62	47	228	203	5770	1861

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

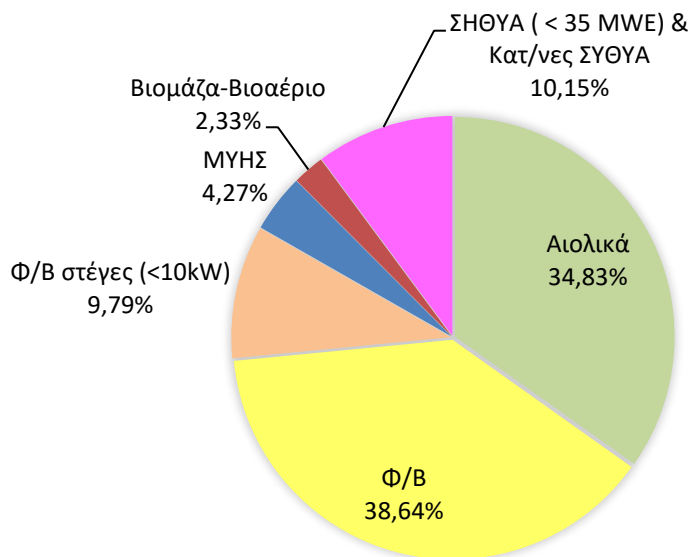
ΑΞΙΑ (εκατ. €) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2018

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο- Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ ⁽¹⁾ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ ⁽²⁾			Σύνολο	
	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh	εκ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκ.€	€/MWh
Ιαν	50,1	92,1	55,6	292,3	13,8	394,4	6,1	87,0	3,3	136,0	4,0	124,5	12,1	133,0	136,4
Φεβ *	46,9	91,8	45,7	291,3	8,3	357,2	7,1	87,0	3,0	136,7	3,5	126,9	14,5	114,6	129,2
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	50,1	47,5	55,6	160,1	13,8	237,3	6,1	40,2	3,3	71,3	4,0	125,6	13,2	247,5	133,0

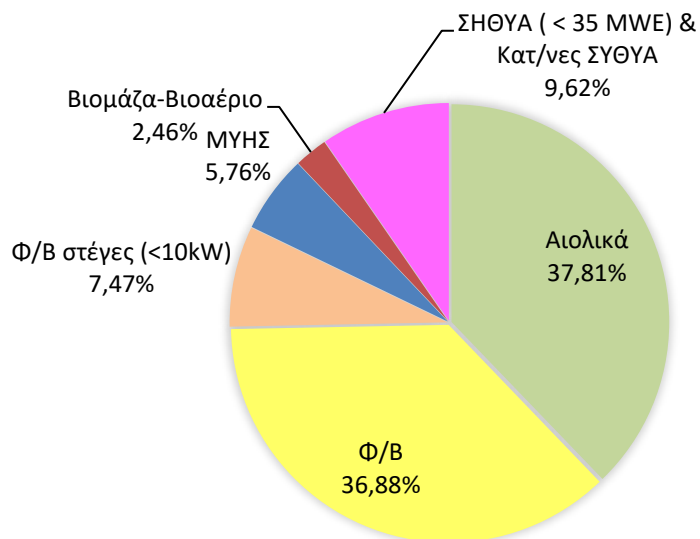
* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης



**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ -
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2018**



**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ -
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2018**



A4: Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

Με την εφαρμογή του Ν. 4254/2014 ο ΛΑΓΗΕ δημοσιεύει στο παρόν δελτίο προσωρινές και οριστικές τιμές που κοινοποιούνται στο ΛΑΓΗΕ από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΥΠΕΚΑ 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	
Φεβρουάριος 2017	27,115290	27,430570	28,011060	28,426	5,11
Μάρτιος 2017	27,430570	28,456550	28,426	31,80878	5,08
Απρίλιος 2017	28,456550	29,38055	31,80878	25,43126	4,76
Μάιος 2017	29,38055	28,78443	25,43126	22,86494	4,58
Ιούνιος 2017	28,78443	28,62254	22,86494	23,01757	4,96
Ιούλιος 2017	28,62254	30,05023	23,01757	23,65749	5,25
Αύγουστος 2017	30,05023	29,46768	23,65749	23,73741	5,64
Σεπτέμβριος 2017	29,46768	28,93950	23,73741	23,58578	6,71
Οκτώβριος 2017	28,93950	27,42809	23,58578	23,23391	7,25
Νοέμβριος 2017	27,42809	25,65452	23,23391	23,47865	7,57
Δεκέμβριος 2017	25,65452	24,324100	23,478650	23,20650	7,26
Ιανουάριος 2018	24,324100	25,34500	23,20650	23,6324	8,36
Φεβρουάριος 2018	25,34500	24,42153-	23,6324	23,29581-	9,39

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 2013-2017

B1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ¹2013-2015

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	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 m€

Από την οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2013 από τον ΑΔΜΗΕ προέκυψε πίστωση για τον ΑΔΜΗΕ 34,27 εκ. €.

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

(Τελευταία ενημέρωση για το έτος 2014: 16.11.2015)

Εκκρεμεί η οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2014, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016.

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.

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

B2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2016

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		Σωρευτικό
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	MMK _{ΜΔΝ} * MWh _{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	
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 ΛΑΓΗΕ.

B3: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2017

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-17	50,45	-2,66	1,18	8,41	86,36	53,50	3,42	10,45	211,36	-87,51	-12,76	-10,55	-110,82	100,54	-141,15
Φεβ-17	37,56	3,34	0,89	7,71	75,15	36,77	3,15	11,40	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	128,94	-137,11	-10,71	-12,04	-159,86	-30,92	-112,45
Απρ-17	30,97	1,17	2,66	7,98	89,78	22,16	2,26	9,73	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	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	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	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	198,63	-166,56	-24,25	-20,67	-211,48	-12,84	-117,89
Σεπ-17	37,03	-1,49	0,50	10,29	77,80	24,55	2,40	24,59	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	178,69	-124,47	-20,22	-14,00	-158,69	19,99	-79,84
Νοε-17	39,29	1,07	0,62	7,00	73,04	38,99	3,06	18,64	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	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	2132,91	-1485,99	-199,92	-162,82	-1848,74	284,18	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 ΛΑΓΗΕ.

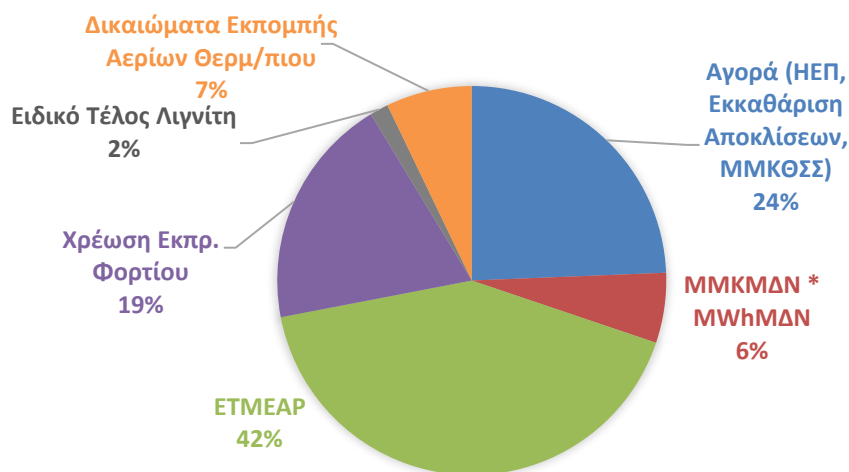
Σημείωση_2: Η αξία ΑΠΕ Φεβρουαρίου 2017 έχει μειωθεί κατά το ποσό των 5,457 εκατ. € λόγω οριστικής εκκαθάρισης της μονάδας συμπαραγωγής του ΔΕΣΦΑ την περίοδο 04.2009 έως 08.2011.

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.

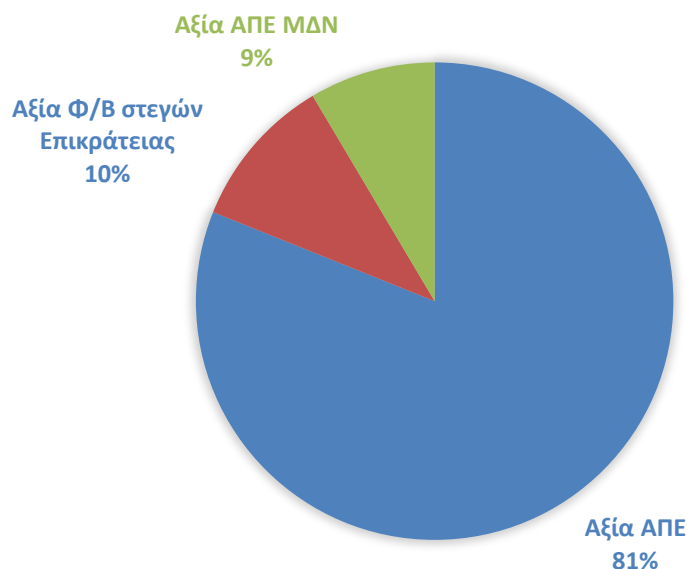
Σημείωση_4: Στο σύνολο εισροών για το μήνα Ιούλιο_2017 περιλαμβάνεται και η εισροή 1,34 εκατ. € από Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έτους 2015.

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).

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΙΣΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2017



ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΚΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2017



B4: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αποτελείται από πιστωτικές και χρεωστικές συνιστώσες. Στις πιστωτικές συνιστώσες (ΕΙΣΠΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **ΗΕΠ:** Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός: Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προ ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) με ποσότητα (MWh) ανά Περίοδο Κατανομής (1 ώρα) όπως αυτή εκτιμάται (Forecast) από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ, πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την προαναφερθείσα ποσότητα με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ).
- **Εκκαθάριση Αποκλίσεων:** Αφορά στην εισροή ή εκροή (η συνιστώσα αυτή μπορεί να είναι πιστωτική ή χρεωστική), που τελικά προκύπτει από την εκκαθάριση αποκλίσεων των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την ποσότητα απόκλισης (MWh) (μεταξύ της αντίστοιχης ποσότητας των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων/εκτιμήσεων των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ), με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).
- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ):** Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστωσών είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από τις πρώτες τρεις συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα.
- **Η αξία της παραγωγής ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ (ΜΜΚΜΔΝ*MWhΑΠΕ ΜΔΝ):** Το ποσό που αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το μέσο ΜΜΚΜΔΝ υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ/ Δ/ση Διαχείρισης Νησιών με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.
- **ΕΤΜΕΑΡ:** Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζουν και την εισπράττουν ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αντίστοιχα για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με αναδρομικές εκκαθαρίσεις που διενεργούν οι δύο Διαχειριστές αντίστοιχα.
- **Ειδικός Φόρος Λιγνίτη:** Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους και τη μοναδιαία τιμή.
- **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.
- **Η αξία της παραγωγής Φ/Β Στεγών στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ (ΜΜΚΜΔΝ*MWhΦ/Β_ΣΤΕΓΩΝ_ΜΔΝ):** Το ποσό αυτό

αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πιστώνει τον Ειδικό Λογαριασμό του ΛΑΓΗΕ ΑΕ. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί στην αξία παραγωγής Φ/Β Στεγών βάσει της ποσότητας ενέργειας που παρήγαγαν και μοναδιαία τιμή το ΜΜΚΜΔΝ όπως αυτό υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ/ Δ/νση Διαχείρισης Νησιών με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.

- **Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου:** Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Για το 2016 η χρέωση ανέρχεται στο 50% της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας βάσει της οποίας ορίζεται.

Οι ακόλουθες συνιστώσες έχουν καταργηθεί και δεν περιλαμβάνονται πλέον στον Ειδικό Λογαριασμό:

- **Τέλος ΕΡΤ:** Αφορά στην εισροή από τη ΔΕΗ Προμήθεια για το σύνολο των καταναλωτών ανεξαρτήτως Προμηθευτή. Η εισροή αυτή έπαψε με την κατάργηση της ΕΡΤ το 2013 και έκτοτε δεν υπήρξε πρόβλεψη συνέχισής της με την ίδρυση της ΝΕΡΙΤ (Ν.4173/2013) και τον πρόσφατο νόμο Ν.4324/2015.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος:** Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο. Το μέτρο αντικαταστάθηκε τον Απρίλιο του 2014 από τις ρυθμίσεις του Νόμου 4254/2014.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:** Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο. Το μέτρο αντικαταστάθηκε τον Απρίλιο του 2014 από τις ρυθμίσεις του Νόμου 4254/2014.

Στις χρεωστικές συνιστώσες (ΕΚΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **Αξία ΑΠΕ:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Αξία Φ/Β στεγών:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Προμηθευτές σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτηριακές εγκαταστάσεις (≤ 10 kw).
- **Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ:** Αφορά στη συνολική αποζημίωση Παραγωγών από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ (εκτός των Φ/Β Στεγών των ΜΔΝ) από το ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 178 του κώδικα ΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής ΜΔΝ, χρεοπιστώνει κατά περίπτωση τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του ΛΑΓΗΕ 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.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ**Γ.1 Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο****Περίοδος Ι: Ιανουάριος 2012 – Ιανουάριος 2013**

Η Ελληνική Πολιτεία, λαμβάνοντας υπόψη τη δύσκολη δημοσιονομική κατάσταση, τους δεσμευτικούς ευρωπαϊκούς στόχους της χώρας σχετικά με τη διείσδυση των ΑΠΕ καθώς και την ανάγκη εξυγίανσης του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ, προχώρησε ήδη από τις αρχές του 2012, με απώτερο στόχο τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως το Δεκέμβριο του 2014, στην ανάληψη των παρακάτω μέτρων:

1. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α. οικ.2262/ΦΕΚ Β' 97/31.01.2012).
2. Επιβολή ειδικού τέλους στην παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από λιγνίτη και προσδιορισμός ως εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού (Ν. 4042/2012/ΦΕΚ Α'24/13.02.2012).
3. Το έσοδο που προκύπτει από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων του Δημοσίου, αποτελεί πόρο του ΕΛ (Ν. 4062/2012/ΦΕΚ Α'70/30.03.2012).
4. Προσδιορισμός ποσοστού 25% της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. ως έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού (Υ.Α. οικ. 16935/ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
5. Αναστολή διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α. οικ. 16932/ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
6. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α. οικ. 16933/ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
7. Επιβολή έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ν. 4093/2012/ΦΕΚ Α'222/12.11.2012).
8. Τιμή αναφοράς που αντιστοιχεί στην τιμή που ισχύει κατά την ημερομηνία ενεργοποίησης (κατάργηση της πρόβλεψης για Φ/Β για διατήρηση της τιμής αποζημίωσης για 18 ή 36 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης) (Ν. 4093/2012/ΦΕΚ Α'222/12.11.2012).

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε:

9. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Αποφάσεις ΡΑΕ 698/01.08.2012 και ΡΑΕ 1/10.01.2013).

Περίοδος ΙΙ: Μάιος 2013 – Μάρτιος 2014

1. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (συμπεριλαμβανομένων των στεγών) (Υ.Α. 1288/9011/ΦΕΚ Β' 1103/02.05.2013).
2. Επιβολή επιπλέον έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που είχαν εξασφαλίσει τιμές προ 10.08.2012 και συνδέθηκαν μετά την 01.01.2013 (Ν. 4152/2013/ΦΕΚ Α'107/09.05.2013).
3. Αναστολή σύναψης συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης φωτοβολταϊκών σταθμών έως 31.12.2013 (Ν. 4152/2013/ΦΕΚ Α'107/09.05.2013).
4. Ελάχιστη (floor) εισροή προς τον ΕΛ από το σύστημα συναλλαγών (ΗΕΠ& Μηχανισμός Αποκλίσεων) το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των εν λειτουργία θερμικών συμβατικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο σύστημα κατά την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) (Ν. 4152/2013/ΦΕΚ Α'107/09.05.2013).

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε:

5. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 323/09.07.2013).

Περίοδος III: Απρίλιος 2014 έως Ιούλιος 2016

1. Έκδοση εκπαιδευτικών τιμολογίων επί της αξίας της πωληθείσας ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το 2013 (Ν. 4254/2014/ΦΕΚ Α'85/07.04.2014).
2. Μόνιμη αναπροσαρμογή (μείωση) των τιμών αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από την 01.04.2014 με ταυτόχρονη κατάργηση της έκτακτης εισφοράς και αυτοδίκαιη επέκταση των συμβάσεων πώλησης και συμψηφισμού κατά επτά (7) χρόνια (Ν. 4254/2014/ΦΕΚ Α'85/07.04.2014).
3. Καταργείται η αναστολή της διαδικασίας αδειοδότησης, χορήγησης προσφορών σύνδεσης και υπογραφής νέων συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς.
4. Εισαγωγή ετήσιου «πλαφόν» στα επίπεδα ισχύος ηλιοθερμικών σταθμών, σταθμών βιομάζας και σταθμών βιοαερίου από βιομάζα, που τίθενται σε λειτουργία και η παραγόμενη ενέργεια των οποίων αποζημιώνεται με τις ισχύουσες τιμές αναφοράς.
5. Ανακοίνωση ΥΠΕΝ (αρ. πρωτ.: οικ.171434/01.02.2016) για καθορισμό υπόχρεων και υπολογισμού τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το 2015.

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε :

6. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 175/31.03.2014).
7. Μείωση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 465/2015/01.12.2015, ΦΕΚ Β'2815/22.12.2015).

Περίοδος IV: Αύγουστος 2016 έως σήμερα

1. 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. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς. Εισάγεται νέο έσοδο από τη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου και προβλέπεται μελλοντικό έσοδο από Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης.
2. Τροποποίηση εδαφίων προηγούμενων νόμων σχετικά με το ποσοστό της χρέωσης που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου και σχετικά με τις αποφάσεις της ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ και την εξάλειψη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού (Ν.4427/2016 ΦΕΚ Α'188/08.10.2016).
3. Μείωση της μεσοσταθμικής τιμής του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 621/2016/22.12.2016, ΦΕΚ Β'83/20.01.2017).
4. Απόφαση ΡΑΕ/150/2017 σχετικά με τον καθορισμό τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
5. Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2017 (καθορισμός του ποσοστού του εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού σε 72%) (Υ.Α. Αρ.Οικ. 31540/ΦΕΚ Β' 2443/18.07.2017).
6. Μείωση της μεσοσταθμικής τιμής του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει για το ημερολογιακό έτος 2018 (Απόφαση ΡΑΕ 1/101/22.12.2017, ΦΕΚ Β'4670/29.12.2017).

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της Υπουργικής Απόφασης 19598 /01.10.10 (ΦΕΚ Β΄1630/11.10.2010) για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ, η εγκατεστημένη ισχύς Αιολικών και Φωτοβολταϊκών ήταν για το τέλος του 2014: 4.000 MW και 1.500 MW αντίστοιχα.

Υπενθυμίζεται ότι από τα τέλη του 2012, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Φ/Β στο σύνολο της επικράτειας, περιλαμβανομένων και των Φ/Β στις στέγες, έχει ξεπεράσει την προβλεπόμενη από την Υ.Α. ισχύ για το τέλος του 2014. Αποτέλεσμα της απόκλισης αυτής είναι το σημαντικά αυξημένο μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας από ΑΠΕ. Ταυτόχρονα, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα, παρατηρείται μεγάλη απόκλιση αναφορικά με τους τιθέμενους για τις λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ στόχους.

Γ.2 Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ (MW)

	Φεβρουάριος 2018	Στόχος 2014	Στόχος 2020
Υδροηλεκτρικά	3.399	3.700	4.650
Μικρά (0-15MW)	230	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3.169	3.400	4.300
Φωτοβολταϊκά	2.229	1.500	2.200
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του αρθ.15 του ν.3851/2010	287	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	1942	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	2.645	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοαέριο	61	200	350

Σημειώσεις: 1. Η ισχύς Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Στεγών δεν συνυπολογίζεται στους ανωτέρω στόχους και δεν περιλαμβάνεται στην εγκατεστημένη ισχύ των Φ/Β. 2. Η εγκατεστημένη ισχύς αφορά στην Επικράτεια. 3. Η ισχύς των αγροτικών φωτοβολταϊκών ενημερώθηκε με τα στοιχεία που προέκυψαν από την υποβολή των δηλώσεων του Ν.4254/2014 (ημερομηνία αναφοράς: 4 Φεβρουαρίου 2015).

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ

Στοιχεία Επενδύσεων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Δ1: Στοιχεία Σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Συνολικά MW ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής

Εταιρεία	ΛΑΓΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ**	ΑΔΜΗΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	4.641	444	-	-	375
ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.240	21	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	654	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	391	24.851		-
Υποσύνολα	6.855	857	25.485		375
Σύνολο	33594				

* Έγινε η υπόθεση ότι τα Αιολικά με αυτοτελή διασύνδεση στο Ηπειρωτικό Σύστημα, καθώς και τα Θαλάσσια Αιολικά παίρνουν τους οριστικούς όρους σύνδεσης από τον ΑΔΜΗΕ.

** Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ που αναφέρονται σε ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς σύμβαση πώλησης, αλλά με οριστικούς όρους σύνδεσης στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (654MW) και βασίζονται σε στοιχεία Ιουνίου 2014.

Δ2: Στοιχεία Φωτοβολταϊκών Σταθμών ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής

Ειδικότερα για τον τομέα των φωτοβολταϊκών συστημάτων, λόγω των σημαντικών επιπτώσεων που επιφέρει η διείσδυσή τους στον Ειδικό Λογαριασμό, παρατίθενται στη συνέχεια οι σχετικοί πίνακες.

Κατηγοριοποίηση φωτοβολταϊκών (MW)				
Φ/Β με άδεια παραγωγής*	Φ/Β εξαιρούμενα άδειας παραγωγής	Φ/Β στεγών (≤10kW)	Φ/Β στα Μη-Διασυνδεδεμένα νησιά	Σύνολο (MW)
4.573	1.913	376	147	7.009

* Περιλαμβάνονται 77MW αδειών παραγωγής που δεν εντάσσονται στις αδειοδοτικές αρμοδιότητες της ΡΑΕ (ν. 3851/2010)

Στάδια επενδυτικής διαδικασίας Φ/Β (MW)					
Εταιρεία	ΛΑΓΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ*	ΑΔΜΗΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
Φ/Β με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	2.094	136	-	-	375
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	991	10	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	261	3.143	-
Υποσύνολα	3.084	147	261	3.143	375
Σύνολο	7.010				

* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ, «Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης» στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (261MW), βασίζονται σε στοιχεία Ιουνίου 2014 και αναφέρονται σε Φ/Β με οριστικούς όρους σύνδεσης και αίτηση για υπογραφή σύμβασης σύνδεσης.

Δ3: Απόκλιση προβλέψεων σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Φεβ-18	Πρόβλεψη από 12.2017 (MW)	Πρόβλεψη Διείσδυσης (MW)	Πραγματική Εγκατ. Ισχύς (MW)	Πραγματική Διείσδυση (MW)	Απόκλιση Διείσδυσης (MW)
Αιολικά	2.343	41	2322	20	21
Φ/Β	1.824	8	1807	0	8
Φ/Β αγροτικά	287	-	287		
Φ/Β Στέγες	351	-	351		
ΜΥΗΣ	231	1	231	1	0
Βιομάζα-Βιοαέριο	62	1	61		
ΣΗΘΥΑ	101	1	100		
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128		128		
Αιολικά ΜΔΝ	341	16	322		
Φ/Β ΜΔΝ	23		24	1	
ΣΥΝΟΛΟ	5.691	68	5633	22	46

Σημείωση: Επειδή το παρόν Δελτίο σε σχέση με το προηγούμενο δημοσιευμένο Δελτίο Δεκεμβρίου 2017 αφορά σε νέα απολογιστικά στοιχεία εκκαθαρίσεων ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2 μηνών, Ιανουαρίου και Φεβρουαρίου 2018, ο ανωτέρω πίνακας αναφέρεται σε πρόβλεψη για το Φεβρουάριο του 2018 που πραγματοποιήθηκε με τα στοιχεία εκκαθάρισης του Δεκεμβρίου 2017.

Δ4: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στην Επικράτεια, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ

Με βάση τις εκτιμήσεις του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία για το διάστημα Φεβρουάριος 2018 – Δεκέμβριος 2019. Επισημαίνουμε ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Στο παρόν Δελτίο η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2018 αναθεωρείται σε 313 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 250 MW για τα Αιολικά, 40 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 12 MW για τα ΜΥΗΣ, 8 MW για τη Βιομάζα και 4 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2019 είναι 314 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 250 MW για τα Αιολικά, 40 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 9 MW για τα ΜΥΗΣ, 8 MW για τη Βιομάζα και 6 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 2018												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά			2.347	2.372	2.397	2.422	2.447	2.472	2.497	2.522	2.547	2.552
Φ/Β			1.807	1.812	1.816	1.821	1.828	1.834	1.841	1.843	1.845	1.847
Φ/Β αγροτικά			287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες			351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
ΜΥΗΣ			233	234	235	236	238	239	240	242	243	243
Βιομάζα-Βιοαέριο			62	63	63	64	65	66	67	67	68	69
ΣΗΘΥΑ			100	101	101	102	102	102	103	103	104	104
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ			128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
ΣΥΝΟΛΟ			5.315	5.347	5.379	5.411	5.446	5.480	5.514	5.543	5.573	5.581

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΤΟΥΣ 2019												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	2.573	2.593	2.614	2.635	2.656	2.677	2.698	2.718	2.739	2.760	2.781	2.802
Φ/Β	1.850	1.854	1.857	1.860	1.864	1.867	1.870	1.874	1.876	1.878	1.882	1.885
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	288	289	289	289
Φ/Β Στέγες	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
ΜΥΗΣ	243	244	245	246	246	247	248	249	249	250	251	252
Βιομάζα-Βιοαέριο	69	70	70	71	72	73	73	74	75	75	76	78
ΣΗΘΥΑ	105	105	105	106	106	106	107	107	107	108	108	110
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
ΣΥΝΟΛΟ	5.606	5.632	5.658	5.684	5.710	5.736	5.762	5.788	5.814	5.839	5.865	5.895

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2018 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά			323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
Φ/Β			138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Βιομάζα							0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ΣΥΝΟΛΟ			461	461	461	461	461	461	461	461	461	461

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2019 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
Φ/Β	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142
Βιομάζα	2,0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Υβριδικοί Σταθμοί	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ΣΥΝΟΛΟ	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469

Δ5: Προβλέψεις για την εξέλιξη των εισροών / εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού υπό συγκεκριμένες παραδοχές

Σύμφωνα με τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο, τις εκτιμήσεις σχετικών βασικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, Οριακή Τιμή Συστήματος, μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο, καταναλώσεις, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου) καθώς και το νομοθετικό 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. Στις 22.12.2017 η ΡΑΕ ανακοίνωσε την Απόφαση 1.101/2017 (ΦΕΚ Β' 4670/29.12.2017) σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το 2018. Η μεσοσταθμική τιμή των μοναδιαίων χρεώσεων μειώθηκε από 17,91 €/MWh σε 16,44 €/MWh. Οι χρεώσεις αυτές έχουν ληφθεί υπόψη στις προβλέψεις για τα έτη 2018 και 2019.

Επίσης, για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2018 λαμβάνονται υπόψη τα προφίλ κατανάλωσης 2014-2017, τα οποία παρουσιάζουν διαφορές (μείωση της ζήτησης) με τα προηγούμενα έτη. Η συνολική ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας της επικράτειας για τον υπολογισμό του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2018 και 2019 που λαμβάνεται υπόψη είναι 51,37 TWh.

Η εισροή ΗΕΠ όσον αφορά τις προβλέψεις αντανάκλα τη συνολική εισροή του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την εισροή του ΗΕΠ για την περίοδο 2018-2019 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την ΟΤΣ και το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο.

Για τις προβλέψεις αυτές έχουν ληφθεί υπόψη η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών και η υψηλή συμμετοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ. 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 και για τον Ιανουάριο και τον Φεβρουάριο 2018 διαμορφώθηκε στα 50,66 €/MWh και 49,87 €/MWh, αντίστοιχα.

Στο παρόν δελτίο η εκτίμηση της μέσης τιμής της ΟΤΣ για το έτος 2018 γίνεται 50 €/MWh και για το 2019 παραμένει 52 €/MWh. Επίσης για τον υπολογισμό της πρόβλεψης του εσόδου από το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, η εκτίμηση για τη μέση τιμή της ετήσιας λιγνιτικής παραγωγής για το έτος 2018 (και 2019) είναι 16 TWh.

Ο υπολογισμός του επιπλέον εσόδου από το «Μεσοσταθμικό Κόστος Συμβατικών Θερμικών Σταθμών στο διασυνδεδεμένο (floor)» έγινε λαμβάνοντας υπόψη αποκλειστικά τα προβλεπόμενα έσοδα από την ΟΤΣ (εξαιρείται το έσοδο της ΟΤΑ το οποίο θεωρείται αμελητέο).

Σχετικά με τις ΑΠΕ στα ΜΔΝ στο δελτίο γίνονται προβλέψεις για την εισροή MMKΜΔΝ*MWhΑΠΕ ΜΔΝ και την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ (Tariff *MWhΑΠΕ ΜΔΝ). Στο παρόν δελτίο, έχουν χρησιμοποιηθεί οι προβλέψεις για το MMK των ΜΔΝ από το ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών, οι τιμές των οποίων έχουν επικαιροποιηθεί για τα έτη 2018 και 2019. Συγκεκριμένα, οι προβλέψεις για το 2018 είναι 126,05 €/MWh (για brent 56 \$/bbl, ισοτιμία \$/€ 1,20 και τιμή CO₂ 7,6 €/tn.) και για το 2019 είναι 125,27 €/MWh (λαμβάνοντας υπόψη τις παραδοχές για μέση ετήσια τιμή brent 58,60\$/bbl, ισοτιμία \$/€ 1,20 και τιμή CO₂ 9,3 €/tn).

Στο παρόν Δελτίο η εκτίμηση της μέσης τιμής λαμβάνεται στα 10 €/tnCO₂ για το 2018 (και 2019) και το ποσοστό των εσόδων για τα έτη 2018 και 2019 λαμβάνεται 60 %. Επίσης, σύμφωνα με το ημερολόγιο δημοπρασιών που ανήρτησε ο European Energy Exchange (EEX) στην πλατφόρμα του στις 27.11.2017, τα δικαιώματα που θα διατεθούν για την Ελλάδα στο έτος 2018 ανέρχονται σε 33.636.500. Το ίδιο πλήθος δικαιωμάτων λήφθηκε υπόψη και στους υπολογισμούς του έτους 2019. 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).

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της περίπτωσης (ββ) του α' εδαφίου της πρώτης παραγράφου του Άρθρου 23 του Νόμου 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016) και του Νόμου 4427/2016 (ΦΕΚ Α'188/08.10.2016) προβλέπεται έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Τα ποσά για την εισροή της χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου για το έτος 2018 (και 2019) έχουν συμπεριληφθεί στους πίνακες των προβλέψεων της εξέλιξης του Ειδικού Λογαριασμού του ΛΑΓΗΕ. Επισημαίνεται ότι εκκρεμεί η οριστική ετήσια εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για τα έτος 2014 σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016. Η συνολική ετήσια ποσότητα που θα αγοράσουν οι Προμηθευτές από τον ΗΕΠ για τους εγχώριους καταναλωτές στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα εκτιμήθηκε στις 49,7 TWh και η εκτίμηση για την ετήσια Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για το 2018 ανέρχεται στο ποσό των 375 εκατ. €.

Επίσης, σύμφωνα με τον ίδιο Νόμο 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.

ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ_ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2018

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)									ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)					ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚΜΔ N * ΜWhΜΔ N	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πι ου	Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Σύνολο Εισρο ών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροώ ν	Τρέχον	Σωρευτι κό
Ιαν-18	40,18	0,64	2,25	10,17	65,03	21,96	3,10	13,85	0,28	157,65	-107,85	-13,80	-11,33	-132,98	24,67	67,16
Φεβ-18	36,95	0,46	3,25	8,24	77,07	23,99	2,63	16,87	0,28	169,72	-97,12	-8,98	-9,17	-115,27	54,45	121,61
Μαρ-18																
Απρ-18																
Μαΐ-18																
Ιουν-18																
Ιουλ-18																
Αυγ-18																
Σεπ-18																
Οκτ-18																
Νοε-18																
Δεκ-18																
Σύνολο 2018	77,13	1,09	5,49	18,40	142,10	45,95	5,73	30,72	0,56	327,36	-204,97	-22,78	-20,50	-248,25	79,12	121,61

Απόκλιση προβλέψεων Δελτίου Δεκεμβρίου_2017 σχετικά με τις εισροές/εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού (εκατ. €).

Ιαν-18	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/πιοι	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	
Πρόβλεψη από 12.2017	49,90	0,00	1,46	10,49	81,67	35,10	2,16	13,92	194,70	-110,89	-13,26	-10,93	-135,08	59,62	102,11
Ε.Λ. Απολογ Ιανουαρίου & Φεβρουαρίου 2018	40,18	0,64	2,25	10,17	65,03	21,96	3,10	13,85	157,46	-107,85	-13,80	-11,33	-132,98	24,67	67,16
Απόκλιση (εκατ. €)	-8,30			-0,32	-16,64	-13,14	0,94	-0,07	-37,24	3,04	-0,54	-0,40	2,10	-34,95	-34,95

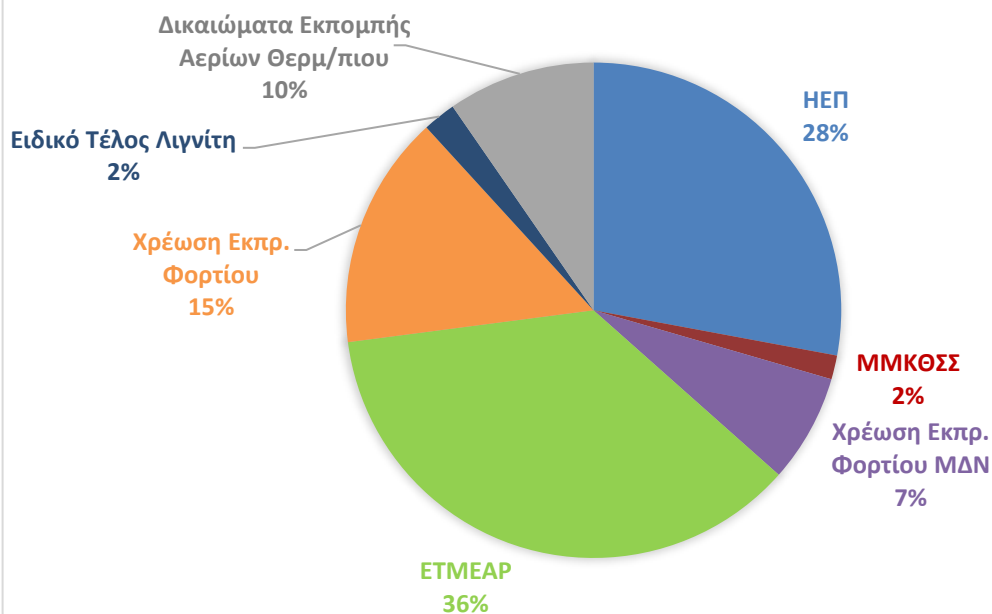
Σημείωση: Επειδή το παρόν δελτίο σε σχέση με το προηγούμενο δημοσιευμένο δελτίο Δεκεμβρίου 2017 αφορά σε νέα απολογιστικά στοιχεία εκκαθαρίσεων ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2 μηνών, Ιανουαρίου και Φεβρουαρίου 2018, ο ανωτέρω πίνακας αναφέρεται σε πρόβλεψη για τον Ιανουάριο 2018 που πραγματοποιήθηκε με τα στοιχεία εκκαθάρισης του Δεκεμβρίου 2017, ενώ ο επόμενος πίνακας αναφέρεται σε πρόβλεψη για το Φεβρουάριο 2018 που πραγματοποιήθηκε με τα στοιχεία εκκαθάρισης του Δεκεμβρίου 2017.

Παρατηρείται σημαντική απόκλιση στο ΕΤΜΕΑΡ λόγω της χαμηλής κατανάλωσης για το μήνα Ιανουάριο. Η μείωση της εισροής του ΗΕΠ οφείλεται κυρίως στη χαμηλή Οριακή Τιμή Συστήματος.

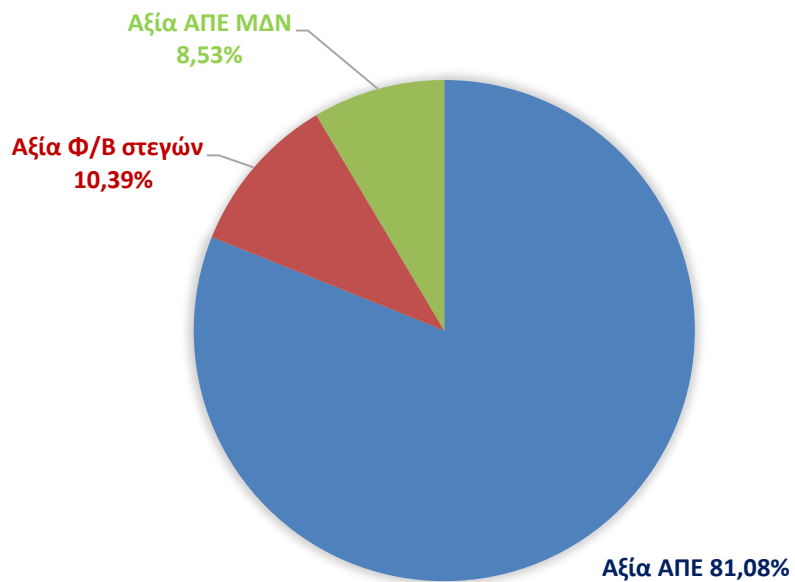
Φεβ-18	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)									ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		Σωρευτικό
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιοι	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	
Πρόβλεψη από 12.2017	41,57	0,00	1,00	10,76	71,21	29,50	1,79	15,18	171,01	-108,88	-8,89	-11,72	-129,49	41,53	143,64
Ε.Λ. Απολογ Ιανουαρίου & Φεβρουαρίου 2018	36,95	0,46	3,25	8,24	77,07	23,99	2,63	16,87	169,72	-97,12	-8,98	-9,17	-115,27	54,45	121,61
Απόκλιση (εκατ. €)	-1,91			-2,52	5,86	-5,51	0,84	1,69	-1,29	11,76	-0,09	2,55	14,22	12,92	-22,03

Παρατηρείται μικρότερο Σύνολο Εκροών λόγω μειωμένης παραγωγής ΑΠΕ.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΙΣΡΟΩΝ/ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2018



ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΚΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2018



Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού για τα έτη 2018 & 2019

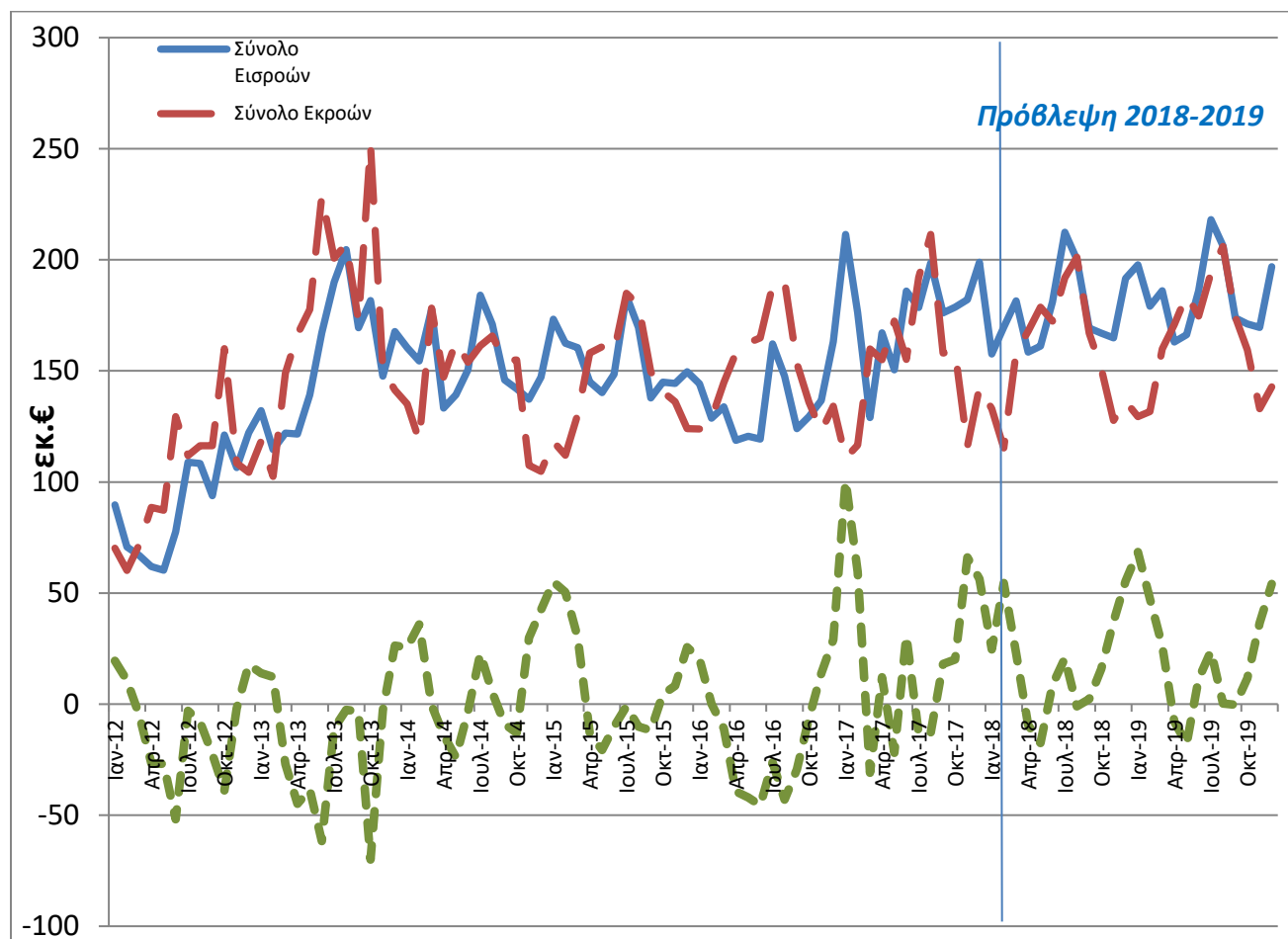
Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	MMK _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-18	40,18	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	77,07	23,99	2,63	16,87	169,72	-97,12	-8,98	-9,17	-115,27	54,45	121,61
Μαρ-18	40,57	0,00	5,78	10,99	71,99	30,71	1,84	19,58	181,45	-136,95	-8,39	-13,18	-158,52	22,94	144,54
Απρ-18	37,15	0,00	3,06	10,94	59,88	27,61	1,68	18,07	158,38	-141,39	-11,61	-14,83	-167,84	-9,45	135,09
Μαϊ-18	41,04	0,00	4,36	9,42	62,24	28,36	2,16	13,55	161,13	-148,48	-15,88	-14,31	-178,67	-17,53	117,55
Ιουν-18	42,33	0,00	0,42	11,40	69,73	33,06	2,53	18,07	181,04	-140,05	-15,96	-16,35	-172,36	8,68	126,23
Ιουλ-18	47,36	0,00	1,33	13,81	86,85	38,48	3,53	21,08	212,45	-153,36	-19,56	-18,96	-191,88	20,57	146,81
Αυγ-18	50,40	0,00	1,74	15,23	86,28	33,80	3,65	9,04	200,13	-160,39	-20,86	-19,89	-201,15	-1,02	145,79
Σεπ-18	39,58	0,00	0,57	12,26	67,06	30,01	3,20	16,57	169,24	-127,38	-22,93	-16,73	-167,03	2,21	148,00
Οκτ-18	39,90	0,00	2,25	9,17	64,10	27,60	2,84	21,08	166,96	-119,96	-18,40	-12,85	-151,22	15,75	163,75
Νοε-18	37,03	0,00	0,96	9,75	66,76	27,73	3,06	19,58	164,87	-99,50	-16,20	-11,96	-127,66	37,21	200,96
Δεκ-18	47,25	0,00	2,65	9,65	82,55	32,97	3,46	10,56	191,59	-111,54	-13,57	-11,10	-136,20	55,39	256,35
Σύνολο 2018	499,74	1,09	28,62	131,03	859,54	356,28	33,67	197,90	2114,63	-1543,97	-186,15	-170,65	-1900,77	213,86	256,35

Σημείωση : Στα σύνολα εισροών του μηνός Ιουνίου 2018 έχουν συμπεριληφθεί πρόσθετα έσοδα που προκύπτουν από πρόβλεψη εκκαθάρισης Φ/Β Στεγών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	MMK _{ΜΔΝ} * MWh _{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-19	50,13	0,00	1,97	10,17	81,67	35,10	2,16	16,57	197,76	-105,24	-12,78	-11,33	-129,35	68,42	324,77
Φεβ-19	47,04	0,00	3,31	8,24	71,21	29,50	1,79	18,07	179,17	-111,84	-8,57	-11,33	-131,75	47,42	372,19
Μαρ-19	44,95	0,00	5,99	10,99	71,99	30,71	1,84	19,58	186,03	-142,40	-8,33	-9,17	-159,90	26,14	398,32
Απρ-19	41,80	0,00	3,10	10,94	59,88	27,61	1,68	18,07	163,07	-146,15	-11,54	-13,18	-170,87	-7,79	390,53
Μαϊ-19	46,12	0,00	4,41	9,42	62,24	28,36	2,16	13,55	166,26	-153,59	-15,78	-14,83	-184,20	-17,93	372,60
Ιουν-19	47,40	0,00	0,43	11,40	69,73	33,06	2,53	18,07	186,11	-144,56	-15,86	-14,31	-174,73	11,38	383,98
Ιουλ-19	52,97	0,00	1,35	13,81	86,85	38,48	3,53	21,08	218,08	-158,36	-19,44	-16,35	-194,14	23,94	407,92
Αυγ-19	56,52	0,00	1,76	15,23	86,28	33,80	3,65	9,04	206,27	-166,26	-20,72	-18,96	-205,94	0,33	408,25
Σεπ-19	44,18	0,00	0,58	12,26	67,06	30,01	3,20	16,57	173,86	-131,52	-22,78	-19,89	-174,20	-0,34	407,91
Οκτ-19	43,98	0,00	2,32	9,17	64,10	27,60	2,84	21,08	171,11	-124,38	-18,29	-16,73	-159,39	11,72	419,63
Νοε-19	41,66	0,00	0,97	9,75	66,76	27,73	3,06	19,58	169,52	-104,04	-16,10	-12,85	-132,99	36,53	456,17
Δεκ-19	52,47	0,00	2,75	9,65	82,55	32,97	3,46	10,56	196,90	-117,42	-13,48	-11,96	-142,86	54,04	510,21
Σύνολο 2019	569,23	0,00	28,95	131,03	870,32	374,93	31,90	201,82	2214,16	-1605,77	-183,65	-170,89	-1960,31	253,86	510,21

Δεν έχει ληφθεί υπόψη η αλλαγή μοντέλου στην Αγορά Ηλεκτρισμού, όπως αυτή προβλέπεται στο Νόμο 4336/2015 ΦΕΚ Α' 94/14.08.2015 (εδάφιο 4.3 παράγραφος Γ', άρθρο 2, μέρος Β') και στο Νόμο 4425/2016.

Δ5.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ



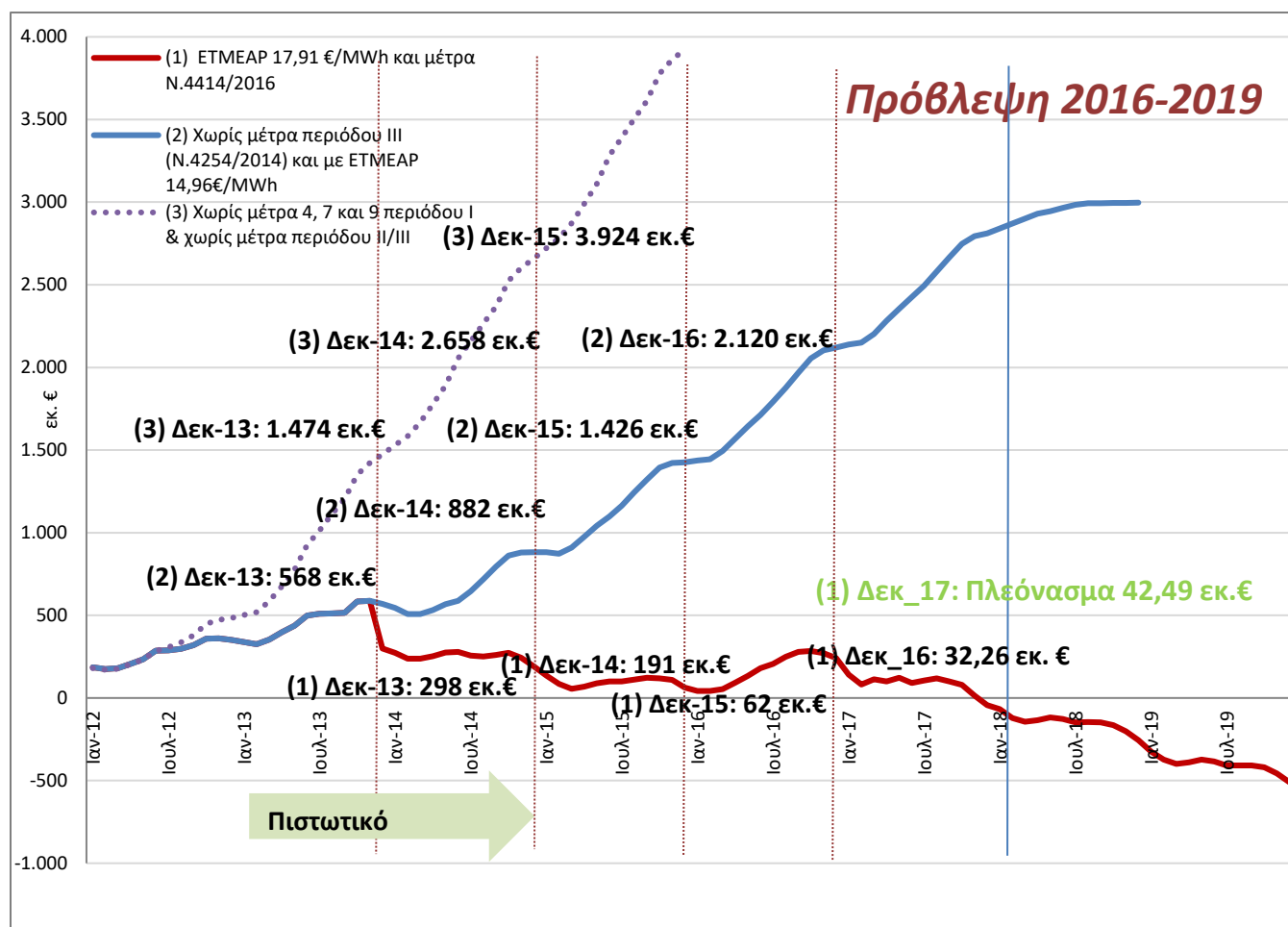
Δ5.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

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

Καμπύλη 1: Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, την παραχώρηση του 72% των εσόδων από πλειστηριασμούς Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Ρύπων του Θερμοκηπίου και 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 Δ7 της Ενότητας Δ.

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 2018 & Αναλυτικά Απολογιστικά Στοιχεία του Ενιαίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

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.1 :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 ΜΜΚ _{ΜΔΝ} για ΜWh ΑΠΕ _{ΕΜΔΝ}	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚ _{ΜΔΝ} για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚ _{ΜΔΝ} για ΜWh Net-Metering	ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ		Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ		
Ιαν-18	10,17	0,27	0,00192	7,88	18,33	-11,33	-11,33	6,99
Φεβ-18	8,24	0,28	0,00174	7,04	15,56	-9,17	-9,17	6,40
Μαρ-18								
Απρ-18								
Μαϊ-18								
Ιουν-18								
Ιουλ-18								
Αυγ-18								
Σεπ-18								
Οκτ-18								
Νοε-18								
Δεκ-18								
Σύνολο 2018	18,40	0,55	0,00	14,93	33,89	-20,50	-20,50	13,39

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.

ΠΙΝΑΚΑΣ Π.2 :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (ΔΣ)

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΔΣ (εκ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α')				Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')			Σύνολο Εισροών	Σύνολο Εκροών			
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	Χρέωση Εκπ.Φορ τίου	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη					
Ιαν-18	40,18	0,64	2,25	21,96	57,15	13,85	3,10	139,13	-107,85	-13,80	-121,65	17,48
Φεβ-18	36,95	0,46	3,25	23,99	70,02	16,87	2,63	154,16	-97,12	-8,98	-106,10	48,06
Μαρ-18												
Απρ-18												
Μαϊ-18												
Ιουν-18												
Ιουλ-18												
Αυγ-18												
Σεπ-18												
Οκτ-18												
Νοε-18												
Δεκ-18												
Σύνολο 2018	77,13	1,09	5,49	45,95	127,17	30,72	5,73	293,29	-204,97	-22,78	-227,75	65,54

* Στην εκροή Αξία Φ/Β Στεγών συμπεριλαμβάνεται και η αξία των Φ/Β Στεγών και Net-Metering των ΜΔΝ, τα υπόλοιπα στοιχεία του Πίνακα αφορούν αποκλειστικά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

ΠΙΝΑΚΑΣ Π.3 :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

Μήνας/ Έτος	Τρέχον Υπόλοιπο ΔΣ	Τρέχον Υπόλοιπο ΜΔΝ	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ Επικράτειας	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ Επικράτειας
Ιαν-18	17,48	6,99	24,47	67,16
Φεβ-18	48,06	6,40	54,45	121,61
Μαρ-18				
Απρ-18				
Μαϊ-18				
Ιουν-18				
Ιουλ-18				
Αυγ-18				
Σεπ-18				
Οκτ-18				
Νοε-18				
Δεκ-18				
Σύνολο 2018	65,54	13,39	78,92	121,61