



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

www.lagie.gr

info@lagie.gr

Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου

Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε.

Ιανουάριος 2017



**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**

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2016

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: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

G1: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

G2: 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 2016 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: Απόκλιση προβλέψεων του δελτίου Δεκεμβρίου 2016, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού

Δ6: Παραδοχές τιμολόγησης με βάση το Ν. 4254/2014

Δ7: Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού

Δ7.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Δ7.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο έχουν προκύψει από επεξεργασίες δεδομένων του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις 04 Φεβρουαρίου 2017. Οι προβλέψεις σε κάθε δελτίο επεκτείνονται ώστε να καλύπτουν χρονική περίοδο δύο ετών.

Στο παρόν δελτίο έχουν ληφθεί υπόψη: α) η Παράγραφος ΙΓ' του Πρώτου Άρθρου του Ν.4254 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της Ελληνικής Οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 85/7.4.2014), β) η αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας από 01.04.2014 (ΦΕΚ Β' 816/02.04.2014), και γ) με την εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου 2014 ολοκληρώθηκε η κατάταξη του συνόλου των Παραγωγών για σταθμούς που ήταν σε λειτουργία 01.04.2014 στις κατηγορίες ΧΕ (Χωρίς Ενίσχυση) ή ΜΕ (Με Ενίσχυση), αντίστοιχα επικαιροποιήθηκαν οι εκκαθαρίσεις για το διάστημα Απριλίου 2014- Αυγούστου 2014 για να συμπεριλάβουν τις αναδρομικές διορθώσεις που προέκυψαν.

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2016

Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2016

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	1.857	401	2.093	173	351	31	224	78	52	20	230	112	4.806	816
Φεβ *	1.857	399	2.093	201	351	25	224	76	52	20	230	106	4.806	827
Μαρ	1.857	383	2.093	249	351	24	224	100	52	21	230	111	4.807	887
Απρ	1.857	275	2.093	329	351	31	224	79	52	21	230	100	4.807	835
Μάι	1.857	291	2.093	324	351	40	224	75	52	21	230	108	4.807	859
Ιουν *	1.960	280	2.093	341	351	40	224	54	53	19	230	102	4.911	837
Ιουλ	1.963	354	2.093	372	351	47	224	35	54	20	230	104	4.915	932
Αυγ	1.981	435	2.094	350	351	56	223	29	54	21	230	105	4.933	998
Σεπ	1.981	293	2.094	274	351	59	223	36	54	20	230	104	4.933	786
Οκτ *	1.987	335	2.093	216	351	47	223	45	57	22	230	112	4.941	777
Νοε	2.044	392	2.093	166	351	40	223	64	57	23	230	112	4.998	797
Δεκ	2.047	493	2.094	178	351	35	223	50	58	24	230	120	5.003	901
Σύνολο Έτους	2.047	4.331	2.094	3.175	351	475	223	721	58	253	230	1.297	5.003	10.253

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2016

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	35,3	88,1	49,9	288,8			6,8	86,8	2,2	110,4	5,11	137,5	20,9	99,4	126,6
Φεβ *	35,3	88,5	57,8	287,4			6,6	86,8	2,2	112,8	4,96	138,4	26,6	106,8	133,3
Μαρ	33,9	88,5	71,4	287,2			8,7	86,9	2,4	112,1	5,25	137,6	28,9	121,6	140,8
Απρ	24,4	88,8	94,1	286,0			6,8	86,8	2,3	112,9	3,99	142,4	22,8	131,7	163,9
Μάι	25,8	88,6	92,7	286,0			6,5	86,8	2,4	114,5	3,69	143,3	21,1	131,1	160,1
Ιουν *	24,9	88,8	97,8	286,7			4,7	86,8	2,2	112,6	2,60	138,4	12,9	132,1	165,8
Ιουλ	32,0	90,4	106,5	286,0			3,1	87,5	2,3	113,2	2,47	133,0	13,5	146,3	165,3
Αυγ	39,8	91,3	100,5	287,0			2,6	87,6	2,5	118,1	2,74	134,3	15,0	148,1	157,3
Σεπ	25,9	88,5	78,8	287,3			3,1	87,1	2,4	119,1	2,82	127,6	15,7	113,1	155,6
Οκτ *	30,0	89,5	62,8	290,1			3,9	86,8	2,7	121,0	3,53	130,5	15,8	102,9	140,9
Νοε	35,6	90,9	47,8	287,8			5,5	86,8	2,8	122,2	3,93	129,9	15,7	95,7	126,4
Δεκ	44,5	90,3	51,4	288,5			4,4	86,7	2,9	123,9	3,88	128,6	8,4	107,1	123,8
Σύνολο Έτους	387,4	89,4	911,7	287,1			62,7	86,9	29,4	116,3	45,0	135,0	18,0	1.436,1	146,9

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

Α2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)¹

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2016

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	323	69	136	12	25	2	0,30	0,06					484	84
Φεβ	323	54	136	16	23	2	0,30	0,06					482	72
Μαρ	323	60	136	20	23	3	0,30	0,06					482	82
Απρ	323	39	136	24	23	3	0,30	0,05					482	67
Μάι	323	54	136	24	23	4	0,30	0,04					482	82
Ιουν	323	60	136	26	23	4	0,30	0,04					482	90
Ιουλ	323	121	136	28	23	4	0,30	0,04					483	153
Αυγ	323	91	136	26	23	4	0,30	0,04					483	121
Σεπ	323	78	136	22	23	3	0,30	0,02					483	103
Οκτ	323	61	136	20	23	3	0,30	0,03					483	84
Νοε	323	48	136	14	23	3	0,30	0,03					483	65
Δεκ	323	78	136	11	23	2	0,30	0,02					483	92
Σύνολο Έτους	323	815	136	243	23	36	0,30	0,48					483	1.095

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2016

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	6,7	96,9	4,4	369,6			0,005	90,0						11,1	137,1
Φεβ	5,2	96,3	5,9	376,4			0,005	90,0						11,2	159,1
Μαρ	5,8	96,7	7,4	373,3			0,005	90,0						13,1	165,3
Απρ	3,8	97,1	9,1	374,1			0,004	90,0						12,9	202,9
Μάι	5,3	97,1	9,1	373,3			0,004	90,0						14,4	182,6
Ιουν	5,9	97,3	9,8	374,9			0,004	90,0						15,7	181,2
Ιουλ	11,8	97,2	10,5	375,5			0,00	90,0						22,3	149,3
Αυγ	8,9	97,3	9,7	374,4			0,003	89,97						18,6	158,8
Σεπ	7,5	97,3	8,2	375,1			0,002	89,97						15,8	158,6
Οκτ	6,0	97,1	7,3	373,2			0,00	90,0						13,3	163,7
Νοε	4,70	97,29	5,27	373,9			0,003	89,97						10,0	159,7
Δεκ	7,57	96,88	4,19	372,2			0,002	90,0						11,8	131,6
Σύνολο Έτους	79,1	97,1	90,9	374,1	-	-	0,04	90,0	-	-	-	-	-	170,1	160,7

¹ Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

Α3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Σύνολο της Επικράτειας

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2016

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	2.180	470	2.229	185	376	33	224	78	52	20	230	112	5.291	899
Φεβ *	2.179	453	2.229	217	374	27	224	76	52	20	230	106	5.289	899
Μαρ	2.179	442	2.229	268	375	26	224	100	52	21	230	111	5.289	969
Απρ	2.179	314	2.229	353	375	34	224	79	52	21	230	100	5.289	902
Μάι	2.179	346	2.229	349	375	44	224	75	52	21	230	108	5.289	942
Ιουν *	2.283	340	2.229	367	375	44	224	54	53	19	230	102	5.394	927
Ιουλ	2.286	475	2.229	400	375	50	224	35	54	20	230	104	5.397	1.085
Αυγ	2.304	526	2.230	376	375	60	223	29	54	21	230	105	5.416	1.119
Σεπ	2.304	371	2.230	296	375	62	223	36	54	20	230	104	5.415	889
Οκτ *	2.310	397	2.229	236	375	50	223	45	57	22	230	112	5.424	861
Νοε	2.366	440	2.229	180	375	43	223	64	57	23	230	112	5.481	863
Δεκ	2.370	571	2.230	190	375	38	223	50	58	24	230	120	5.486	993
Σύνολο Έτους	2.370	5.146	2.230	3.418	375	512	223	722	58	253	230	1.297	5.486	11.348

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

ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2016

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	42,0	89,4	54,3	294,0	13,0	389,7	6,8	86,8	2,2	110,4	5,1	137,5	20,9	123,5	137,3
Φεβ *	40,5	89,4	63,7	293,9	10,6	390,4	6,6	86,8	2,2	112,8	5,0	138,4	26,6	128,6	143,0
Μαρ	39,6	89,6	78,8	293,5	10,1	383,3	8,7	86,9	2,4	112,1	5,2	137,6	28,9	144,8	149,4
Απρ	28,2	89,8	103,2	292,0	13,4	388,7	6,8	86,8	2,3	112,9	4,0	142,4	22,8	158,0	175,2
Μάι	31,1	90,0	101,8	292,1	17,0	387,2	6,5	86,8	2,4	114,5	3,7	143,3	21,1	162,5	172,5
Ιουν *	30,7	90,3	107,6	292,9	17,0	389,3	4,7	86,8	2,2	112,6	2,6	138,4	12,9	164,9	177,8
Ιουλ	43,8	92,1	117,0	292,2	19,7	392,5	3,1	87,5	2,3	113,2	2,5	133,0	13,5	188,3	173,6
Αυγ	48,6	92,4	110,2	293,0	23,8	396,2	2,6	87,6	2,5	118,1	2,7	134,3	15,0	190,4	170,2
Σεπ	33,5	90,4	87,1	293,8	24,4	394,8	3,1	87,1	2,4	119,1	2,8	127,6	15,7	153,3	172,6
Οκτ *	35,9	90,6	70,1	297,0	19,8	397,1	3,9	86,8	2,7	121,0	3,5	130,5	15,8	136,0	157,9
Νοε	40,3	91,6	53,1	294,5	17,1	399,1	5,6	86,8	2,8	122,2	3,9	129,9	15,7	122,8	142,3
Δεκ	52,1	91,2	55,6	293,5	15,0	397,9	4,4	86,7	2,9	123,9	3,9	128,6	8,4	133,9	134,9
Σύνολο Έτους	466,5	90,7	1.002,6	293,3	200,9	392,7	62,7	86,9	29,4	116,3	45,0	135,0	18,0	1.807,1	159,2

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

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	
Νοέμβριος 2015	34,191070	33,841300	29,040370	28,308840	8,48
Δεκέμβριος 2015	33,841300	34,258230	28,308840	29,95972	8,27
Ιανουάριος 2016	34,258230	32,775780	29,95972	25,36830	6,49
Φεβρουάριος 2016	32,775780	32,740200	25,36830	26,274440	5,14
Μάρτιος 2016	32,740200	32,080090	26,274440	26,251530	4,88
Απρίλιος 2016	32,080090	29,817810	26,251530	21,712420	5,64
Μάιος 2016	29,817810	28,921940	21,712420	21,389740	5,90
Ιούνιος 2016	28,921940	29,581820	21,389740	22,643700	5,60
Ιούλιος 2016	29,581820	29,998320	22,643700	18,467440	4,62
Αύγουστος 2016	29,998320	24,500590	18,467440	17,431710	4,68
Σεπτέμβριος 2016	24,500590	24,343220	17,431710	18,310590	4,23
Οκτώβριος 2016	24,343220	26,440450	18,310590	19,998680	5,70
Νοέμβριος 2016	26,440450	26,638270	19,998680	20,495270	5,59
Δεκέμβριος 2017	26,638270		20,495270		4,49

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

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

Επεξήγηση παραμέτρων:

- 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

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ¹2015

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/ΕΚΠΤΩΤΙΚΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΝΟΜΟΥ 4254/2014 (ΦΕΚ Α 85/7.4.2014) :															305,249 μ€		305,25	-298,60

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

(Τελευταία ενημέρωση για το έτος 2014: 16.11.2015)

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

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
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 €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. 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-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	8,27	2,54	11,17	0,33	130,51	-102,89	-19,79	-13,27	-135,95	-5,44	-283,50
Νοε-16	29,16	0,10	2,91	6,88	73,38	21,11	2,79	11,14	0,29	147,76	-95,83	-17,06	-9,98	-122,86	24,89	-258,61
Δεκ-16	37,25	1,76	0,75	9,63	90,34	37,43	3,37	5,15	0,26	185,94	-107,22	-15,04	-11,76	-134,02	51,92	-206,69
Σύνολο 2016	367,57	10,74	35,61	109,91	949,83	66,81	29,80	88,63	3,78	1663,28	-1436,75	-200,90	-170,07	-1807,72	-144,44	-206,69

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: Σε κάθε μηνιαία εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για το 2016 έχει συμπεριληφθεί το πρόσθετο ποσό που προκύπτει κατόπιν εφαρμογής ποσοστού 72% (από 60% που έχει αποτυπωθεί στα προηγούμενα δελτία) των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, σύμφωνα με την Υ.Α. Αρ.Οικ. 47692/ΦΕΚ Β' 3245/10.10.2016.

B3: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αποτελείται από πιστωτικές και χρεωστικές συνιστώσες.

Στις πιστωτικές συνιστώσες (ΕΙΣΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **ΗΕΠ:** Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός: Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προημερήσια 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 (ΜΜΚΘΣΜ):** 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 (ΜΜΚ_{ΜΔΝ}*ΜWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ}):** Το ποσό που αποδίδεται από τους Προμηθευτές των

ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το μέσο $MMK_{\text{ΜΔΝ}}$ υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ/ Δ/νση 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 ($MMK_{\text{ΜΔΝ}} * MWh_{\text{Φ/Β_ΣΤΕΓΩΝ_ΜΔΝ}}$):** 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 $MMK_{\text{ΜΔΝ}}$ όπως αυτό υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ/ Δ/νση Διαχείρισης Νησιών με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.

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 το ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο. Το μέτρο αντικαταστάθηκε τον Απρίλιο του 2014 από τις ρυθμίσεις του Νόμου 4254/2014.
- **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.

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 II: 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 εκπτώτικων 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. Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2016 (καθορισμός του ποσοστού του εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού σε 72%) (Υ.Α. Αρ.Οικ. 47692/ΦΕΚ Β' 3245/10.10.2016).
4. 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).

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)

	Δεκέμβριος 2016	Στόχος 2014	Στόχος 2020
Υδροηλεκτρικά	3.392	3.700	4.650
Μικρά (0-15MW)	223	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)	2.371	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοαέριο	58	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	4.607	444	-	-	375
ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.242	21	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	654	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	391		24.851	-
Υποσύνολα	6.849	857		25.485	375
Σύνολο					33562

* 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 διεύρυσή 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	2.093	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	7.009				

* 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 στο Δελτίο Δεκεμβρίου 2016 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Δεκ-16	Πρόβλεψη από 11.2016	Πραγματική Εγκατ. Ισχύς	Πρόβλεψη Διείσδυσης από 11.2016	Διείσδυση από 11.2016	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	2.065	2.047	18,0	3,0	- 15,0
Φ/Β	1.806	1.806	-	1,0	1,0
Φ/Β αγροτικά	287	287	-	-	-
Φ/Β Στέγες	375	375	-	-	-
ΜΥΗΣ	223	223	-	-	-
Βιομάζα-Βιοαέριο	57	58	-	1,0	1,0
ΣΗΘΥΑ	100	100	-	-	-
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	-	-	-
Αιολικά ΜΔΝ	323	323	-	-	-
Φ/Β ΜΔΝ	136	136	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	5.502	5.485	18	5	- 13

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 Ιανουάριος 2017 – Δεκέμβριος 2018 (περίοδος πρόβλεψης 2 έτη). Επισημαίνουμε ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Στις προβλέψεις που ακολουθούν λήφθηκε υπόψη η διείσδυση του Δεκεμβρίου 2016 (στοιχεία 04.02.2017). Το μήνα Δεκέμβριο 2016 συνδέθηκαν στο Σύστημα και το Δίκτυο 4,6 MW. Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2017 είναι 215 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 175 MW για τα Αιολικά, 23 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 5 MW για τα ΜΥΗΣ, 8 MW για τη Βιομάζα και 4 MW για τα ΣΗΘΥΑ. Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2018 είναι 371 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 250 MW για τα

Αιολικά, 100 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 9 MW για τα ΜΥΗΣ, 8 MW για τη Βιομάζα και 4 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 2017												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	2.060	2.072	2.085	2.097	2.110	2.122	2.135	2.147	2.160	2.172	2.192	2.222
Φ/Β	1.807	1.807	1.807	1.807	1.809	1.814	1.814	1.814	1.819	1.819	1.829	1.830
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
ΜΥΗΣ	224	224	226	226	226	226	226	228	228	228	228	228
Βιομάζα-Βιοαέριο	58	58	59	60	60	61	62	62	63	64	64	66
ΣΗΘΥΑ	100	101	101	101	102	102	102	103	103	103	104	104
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ	5.017	5.030	5.046	5.059	5.075	5.093	5.107	5.122	5.141	5.154	5.185	5.218

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΤΟΥΣ 2018												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	2.243	2.264	2.285	2.305	2.326	2.347	2.368	2.389	2.410	2.430	2.451	2.472
Φ/Β	1.838	1.846	1.855	1.863	1.871	1.880	1.888	1.896	1.903	1.912	1.921	1.930
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
ΜΥΗΣ	229	230	231	231	232	233	234	235	236	236	237	237
Βιομάζα-Βιοαέριο	66	66	67	67	68	68	69	69	70	70	72	74
ΣΗΘΥΑ	104	105	105	105	106	106	106	107	107	107	108	108
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ	5.248	5.279	5.311	5.340	5.371	5.402	5.433	5.464	5.494	5.524	5.557	5.589

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ ΕΤΟΥΣ 2017												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	323	325	326	328	328	329	329	329	331	331	331	331
Φ/Β	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Φ/Β Στέγες	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
ΣΥΝΟΛΟ	482	484	485	487	487	488	488	488	490	490	490	490

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ ΕΤΟΥΣ 2018												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	336	341	346	351	356	361	361	361	361	361	361	361
Φ/Β	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Φ/Β Στέγες	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
ΣΥΝΟΛΟ	495	500	505	510	515	520	520	520	520	520	520	520

Δ5: Απόκλιση προβλέψεων Δελτίου Δεκεμβρίου 2016, σχετικά με τις εισροές/εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού (εκατ. €)

Δεκ-16	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)			
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκτομλής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Πρόβλεψη από 11.2016	30,27	0,00	1,76	7,27	91,85	12,70	3,07	6,20	155,11	-98,27	-14,13	-10,35	-122,75	32,36	-226,16
Ε.Λ. απολογιστικά Δεκεμβρίου	37,25	1,76	0,75	9,63	90,34	37,43	3,37	5,15	185,94	-107,22	-15,04	-11,76	-134,02	51,92	-206,69
Απόκλιση (εκατ. €)	7,72			2,37	-1,51	24,74	0,31	-1,05	30,83	-8,95	-0,91	-1,41	-11,27	19,56	19,47

Οι εισροές της εκκαθάρισης Δεκεμβρίου 2016 σε σχέση με τις προβλέψεις είναι αυξημένες κατά περίπου 31 εκατ. € κυρίως λόγω αντίστοιχων αποκλίσεων στη Χρέωση Προμηθευτών και στην ΟΤΣ. Το σύνολο των εκροών είναι αυξημένο κατά περίπου 11 εκατ. € λόγω αυξημένης παραγωγής των ΑΠΕ.

Δ6: Παραδοχές τιμολόγησης με βάση το Ν. 4254/2014

Στην Παράγραφο ΙΓ του Ν. 4254/2014 επανακαθορίστηκαν οι τιμές αναφοράς των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει του μεγέθους τους, της περιόδου διασύνδεσης και το αν έχουν λάβει δημόσια ενίσχυση (ορισμοί Υποπαραγράφων ΙΓ.2 & ΙΓ.5).

Με τη λήξη της προθεσμίας υποβολής δηλώσεων «Με» και «Χωρίς» Ενίσχυση από τους παραγωγούς για σταθμούς που ήταν σε λειτουργία την 01.04.2014, έλαβε χώρα η τελική αναπροσαρμογή των τιμών σχεδόν για το σύνολο των παραγωγών και με την εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου 2014 ολοκληρώθηκαν οι αναδρομικές εκκαθαρίσεις για το διάστημα Απρίλιος 2014 - Αύγουστος 2014 για τους παραγωγούς που εντάχθηκαν στο καθεστώς «Χωρίς Ενίσχυση». Οι προβλέψεις στο παρόν δελτίο χρησιμοποιούν τα τελικά στοιχεία ΜΕ/ΧΕ όπως προέκυψαν από την υποβολή δηλώσεων, δίνοντας μια πληρέστερη εικόνα της επίδρασης των μέτρων που εισήγαγε ο Ν.4254/2014.

Στατιστικά στοιχεία υπεύθυνων δηλώσεων στο διασυνδεδεμένο σύστημα (12 Ιανουαρίου 2016)

MWs	ΜΕ	ΧΕ *	Σύνολο
Χερσαία αιολικά	1283,53	529,14	1812,67
Φ/Β	219,34	1876,79	2096,14**
ΜΥΗΣ	149,32	74,01	223,33
Βιοαέριο/βιομάζα	50,77	3,47	54,23
ΣΗΘΥΑ	89,22	10,85	100,07
Σύνολο	1792,18	2494,25	4296,43

* Σημείωση: Στην κατηγορία ΧΕ συμπεριλαμβάνονται και οι περιπτώσεις που έχουν πάρει επιχορήγηση αλλά τους έχει καταβληθεί κάτω από 50% του συνόλου της ενίσχυσης (για σταθμούς που ήταν σε λειτουργία την 01.04.2014).

** Η διαφορά σε σχέση με το αντίστοιχο στοιχείο της ενότητας Α1 οφείλεται σε μικρές μειώσεις στην ισχύ ελάχιστων σταθμών κατά την ηλεκτρισή τους.

Για τους νέους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ γίνεται η παραδοχή ότι το 100% των σταθμών θα γίνει χωρίς δημόσια ενίσχυση (ΧΕ).

Οι μεσοσταθμικές μειώσεις των τιμών ανά τεχνολογία συγκρίνοντας τις μέσες τιμές Μαρτίου 2014 (προ ν.4254/2014) με τις αντίστοιχες τιμές του Σεπτεμβρίου 2014 (λήξη προθεσμίας υποβολής υπεύθυνων δηλώσεων ΜΕ/ΧΕ) στο Διασυνδεδεμένο (ενότητα Α1) και στο ΜΔΝ (ενότητα Α2) έχουν ως εξής:

	Διασυνδεδεμένο	ΜΔΝ
Αιολικά	-4%	-6%
Φωτοβολταϊκά	-25%	-19%
Φωτοβολταϊκά Στεγών	-21%	
ΜΥΗΣ	-3%	-
Βιοαέριο-βιομάζα	-5%	-

Δ7: 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 30.12.2016 η ΡΑΕ ανακοίνωσε την Απόφαση 621/2016 σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το 2017. Η μεσοσταθμική τιμή των μοναδιαίων χρεώσεων από 18,13 €/MWh μειώνεται σε 17,91 €/MWh. Οι χρεώσεις αυτές έχουν ληφθεί υπόψη στις προβλέψεις για τα έτη 2017 και 2018.

Επίσης, για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2017 λαμβάνονται υπόψη τα προφίλ κατανάλωσης 2014-2016, 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 2017 και 2018 που λαμβάνεται υπόψη είναι 51,37 TWh.

Η εισροή ΗΕΠ όσον αφορά τις προβλέψεις αντανακλά τη συνολική εισροή του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την εισροή του ΗΕΠ για την περίοδο 2016-2018 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 λόγω της παρατεταμένης Οικονομικής Κρίσης και η υψηλή συμμετοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ. Τα έσοδα από τον ΗΕΠ και την εκκαθάριση των Αποκλίσεων ανά εγχυόμενη MWh ΑΠΕ ήταν το 2015: 50,38 €/MWh, το Δεκέμβριο του 2016 διαμορφώθηκε στα 48,48 €/MWh, ενώ για το 2016: 41,42 €/MWh.

Στο παρόν δελτίο η εκτίμηση της μέσης τιμής της ΟΤΣ για το έτος 2017 είναι 49,9 €/MWh, η οποία χρησιμοποιείται και στους υπολογισμούς των προβλέψεων του Ειδικού Λογαριασμού για το έτος 2018. 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 τρέχον έτος είναι 15 TWh. **Η εκτίμηση της ετήσιας λιγνιτικής παραγωγής για το έτος 2017 είναι 16 TWh, η οποία χρησιμοποιείται και στους υπολογισμούς των προβλέψεων του Ειδικού Λογαριασμού και για το έτος 2018.**

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 $MMK_{ΜΔΝ} * MWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ}$ και την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ ($Tariff * MWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ}$). 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 το έτος 2017 και το έτος 2018. Συγκεκριμένα, **οι προβλέψεις για το 2017 126,36 €/MWh (για brent 53 \$/bbl και ισοτιμία \$/€ 1,08) για το 2018 120,07 €/MWh (για brent 55 \$/bbl και ισοτιμία \$/€ 1,16).**

Όσον αφορά στην εισροή από τα έσοδα διάθεσης Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα και σύμφωνα με την πρόσφατη ΥΑ Αρ.Οικ. 47692/ΦΕΚ Β' 3245/10.10.2016 για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2016, ποσοστό 72% των εσόδων αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού. Σε κάθε μηνιαία εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για το 2016 έχει συμπεριληφθεί το πρόσθετο ποσό που προκύπτει κατόπιν εφαρμογής ποσοστού 72% (από 60% που έχει αποτυπωθεί στα προηγούμενα δελτία) των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου. **Για τα έτη 2017 και 2018 η εκτίμηση μέσης τιμής παραμένει 6,9 €/tCO₂ και το ποσοστό των εσόδων 72%.** Επίσης, σύμφωνα με το ημερολόγιο δημοπρασιών που ανήρτησε ο European Energy Exchange (EEX) στην πλατφόρμα του στη 01.12.2016, τα δικαιώματα που θα διατεθούν για την Ελλάδα στο έτος 2017 ανέρχονται σε 34.120.500. Το ίδιο πλήθος δικαιωμάτων λήφθηκε υπόψη και στους υπολογισμούς του έτους 2018. Για το έτος 2015, το ποσό που προέκυψε από την Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης, συνυπολογίστηκε στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου στο Δελτίο Ιουλίου 2016 (στην αποτύπωση του μήνα Ιουνίου 2016).

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 τα έτη 2017 και 2018 έχουν συμπεριληφθεί στους πίνακες των προβλέψεων της εξέλιξης του Ειδικού Λογαριασμού του ΛΑΓΗΕ. Ειδικότερα, το ύψος του συνολικού ετήσιου ποσού Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου για το έτος 2017 προσδιορίστηκε με σκοπό το μηδενισμό του ελλείμματος το Δεκέμβριο του 2017. Επισημαίνεται ότι εκκρεμούν οι οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2014 και 2015. 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 συνεπώς προκύπτει ετήσια Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για το 2017 **375 εκατ. €**. Οι τιμές αυτές χρησιμοποιούνται και στους υπολογισμούς των προβλέψεων του Ειδικού Λογαριασμού για το έτος 2018.

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.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμότητας	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-17	34,88	0,00	2,21	10,16	85,83	35,10	2,16	14,10	184,44	-105,23	-13,40	-10,58	-129,21	55,23	-151,45
Φεβ-17	35,52	0,00	2,66	10,36	75,37	29,50	1,79	15,38	170,58	-99,56	-8,99	-11,30	-119,84	50,74	-100,71
Μαρ-17	40,69	0,00	4,46	9,89	76,15	30,71	1,84	16,66	180,39	-130,71	-8,74	-12,07	-151,52	28,87	-71,84
Απρ-17	41,90	0,00	3,07	10,28	64,04	27,61	1,68	14,10	162,67	-141,21	-12,10	-13,87	-167,19	-4,51	-76,36
Μαϊ-17	40,40	0,00	3,34	9,34	66,40	28,36	2,16	14,10	166,11	-141,04	-16,55	-14,00	-171,59	-5,48	-81,84
Ιουν-17	38,54	0,00	2,08	11,64	73,89	33,06	2,53	14,10	175,83	-135,31	-16,63	-16,27	-168,21	7,61	-74,22
Ιουλ-17	43,74	0,00	2,34	17,26	91,01	38,48	3,53	16,66	213,03	-146,85	-20,39	-21,13	-188,37	24,66	-49,56
Αυγ-17	45,83	0,00	4,28	15,42	90,44	33,80	3,65	7,69	204,61	-150,38	-21,74	-19,70	-191,82	12,79	-36,77
Σεπ-17	37,62	0,00	1,74	12,16	71,22	30,01	3,20	15,38	171,33	-125,52	-23,89	-16,55	-165,96	5,37	-31,40
Οκτ-17	38,16	0,00	1,60	10,02	68,26	27,60	2,84	16,66	165,16	-121,36	-19,18	-13,25	-153,79	11,36	-20,04
Νοε-17	36,41	0,00	2,55	9,13	70,92	27,73	3,06	16,66	166,48	-103,97	-16,89	-11,23	-132,08	34,40	14,36
Δεκ-17	36,07	0,00	0,78	9,89	86,71	32,97	3,46	8,01	180,38	-102,43	-14,14	-10,48	-127,05	53,33	67,69
Σύνολο 2017	469,77	0,00	31,11	135,56	920,24	374,93	31,90	169,51	2141,01	-1503,57	-192,64	-170,44	-1866,64	274,37	67,69

Σημείωση 1: Στο σύνολο εισροών του μήνα Μαΐου 2017 έχει συμπεριληφθεί πρόσθετο έσοδο που προκύπτει από το τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για μέρος του έτους 2016 και για το έτος 2017, σύμφωνα και με τις διατάξεις του άρθρου 27 του Ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α' 143).

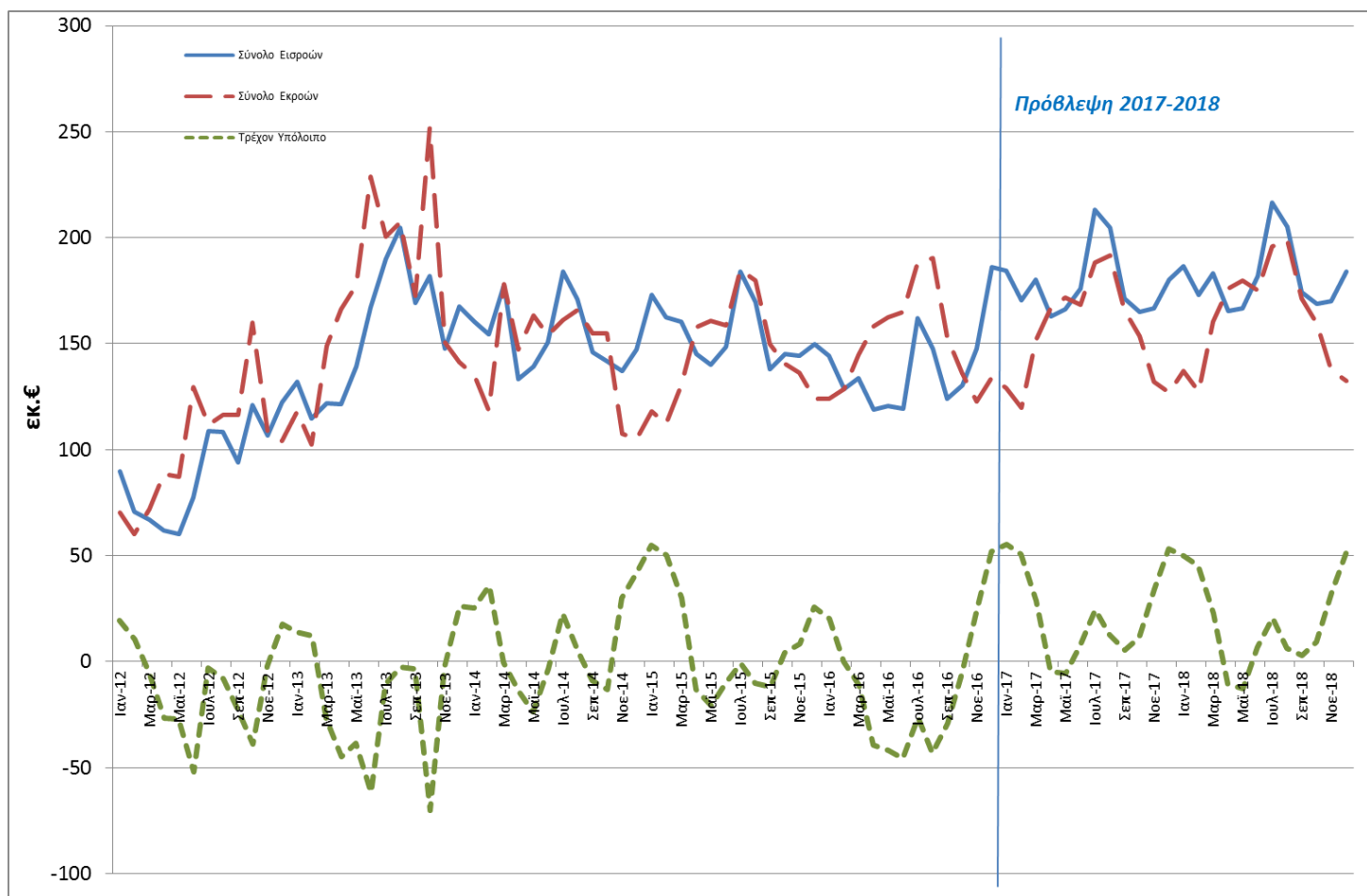
Σημείωση 2: Στα σύνολα εισροών των μηνών Αυγούστου και Δεκεμβρίου 2017 έχουν συμπεριληφθεί πρόσθετα έσοδα που προκύπτουν από πρόβλεψη εκκαθάρισης Φ/Β Στεγών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμότητας	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-18	37,05	0,00	2,37	10,00	85,83	35,10	2,16	14,10	186,60	-112,68	-13,36	-10,88	-136,91	49,69	117,37
Φεβ-18	37,78	0,00	2,85	10,25	75,37	29,50	1,79	15,38	172,92	-106,94	-8,96	-11,67	-127,57	45,35	162,72
Μαρ-18	43,15	0,00	4,76	9,85	76,15	30,71	1,84	16,66	183,11	-139,31	-8,65	-12,48	-160,44	22,67	185,40
Απρ-18	44,43	0,00	3,28	10,26	64,04	27,61	1,68	14,10	165,40	-149,56	-11,98	-14,32	-175,86	-10,47	174,93
Μαϊ-18	42,79	0,00	3,57	9,37	66,40	28,36	2,16	14,10	166,75	-148,76	-16,38	-14,46	-179,60	-12,85	162,08
Ιουν-18	40,89	0,00	2,22	11,81	73,89	33,06	2,53	14,10	182,00	-141,82	-16,46	-16,96	-175,25	6,75	168,83
Ιουλ-18	46,61	0,00	2,51	17,68	91,01	38,48	3,53	16,66	216,48	-153,15	-20,18	-22,30	-195,63	20,85	189,68
Αυγ-18	49,17	0,00	4,58	15,76	90,44	33,80	3,65	7,69	205,08	-156,66	-21,38	-20,72	-198,75	6,33	196,01
Σεπ-18	40,37	0,00	1,86	12,32	71,22	30,01	3,20	15,38	174,36	-130,77	-23,50	-17,26	-171,53	2,84	198,85
Οκτ-18	41,45	0,00	1,71	10,17	68,26	27,60	2,84	16,66	168,70	-126,59	-18,86	-13,84	-159,30	9,40	208,25
Νοε-18	39,63	0,00	2,72	9,30	70,92	27,73	3,06	16,66	170,03	-108,97	-16,61	-11,80	-137,37	32,66	240,91
Δεκ-18	39,21	0,00	0,83	10,13	86,71	32,97	3,46	8,01	183,82	-107,49	-13,91	-11,16	-132,56	51,26	292,17
Σύνολο 2018	502,53	0,00	33,26	136,91	920,24	374,93	31,90	169,51	2175,26	-1582,70	-190,23	-177,85	-1950,78	224,48	292,17

Σημείωση 1: Στα σύνολα εισροών του μηνός Ιουνίου 2018 έχουν συμπεριληφθεί πρόσθετα έσοδα που προκύπτουν από πρόβλεψη εκκαθάρισης Φ/Β Στεγών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Σημείωση: Δεν έχει ληφθεί υπόψη η αλλαγή μοντέλου στην Αγορά Ηλεκτρισμού, όπως αυτή προβλέπεται στο Νόμο 4336/2015 ΦΕΚ Α' 94/14.08.2015 (3^ο Μνημόνιο), (εδάφιο 4.3 παράγραφος Γ', άρθρο 2, μέρος Β').

Δ7.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ



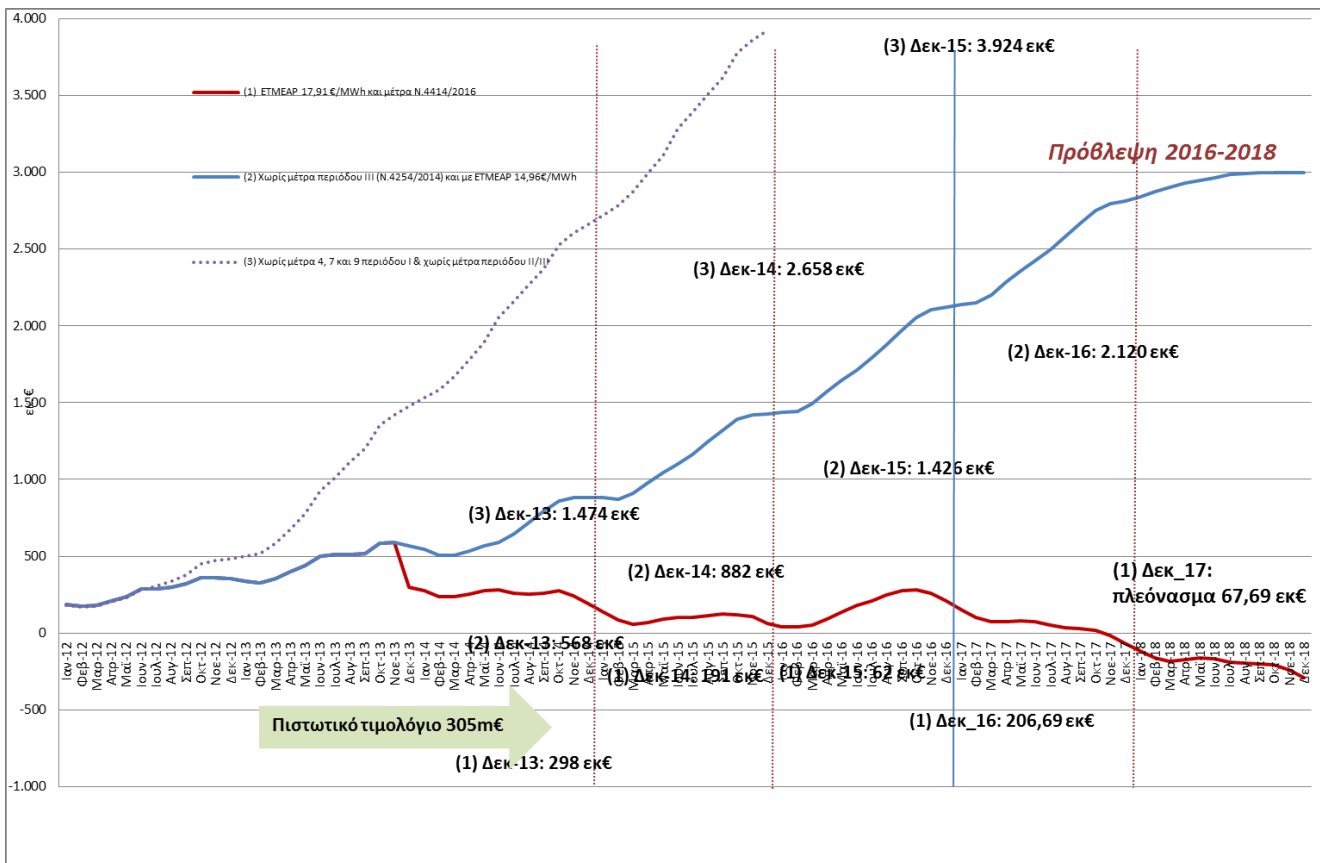
Δ7.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

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.



Σημείωση : Από Νοέμβριο 2017 το σωρευτικό έλλειμμα παίρνει θετικές τιμές.