



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

Τηλ. : 210 – 9466 969, 732

Φαξ : 210 – 9466 766

www.lagie.gr

info@lagie.gr

Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ

ΛΑΓΓΗ ΑΕ

Ιανουάριος 2013



**Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
του Άρθρου 40 του ν.2773/1999,
όπως ισχύει (Άρθρο 143 του ν.4001/2011)**

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

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

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

ΕΝΟΤΗΤΑ Β: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

B1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

B2: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο.

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

Δ4: Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.

Δ4.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Δ4.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις 15 Ιανουαρίου 2013.

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

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

Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.364	306	482	45	101	9	205	50	45	17	89	18	2.285	445
Φεβ *	1.364	240	504	38	112	7	206	61	45	16	89	17	2.321	378
Μαρ	1.388	215	535	62	126	9	212	83	45	16	89	16	2.395	400
Απρ	1.388	325	574	68	138	10	212	91	45	16	89	13	2.446	523
Μάι	1.433	210	627	80	159	19	212	84	45	16	89	11	2.564	421
Ιουν *	1.433	270	724	162	179	20	212	57	45	16	89	9	2.682	533
Ιουλ	1.453	251	801	117	204	28	213	36	45	16	89	6	2.804	454
Αυγ	1.453	238	904	123	224	34	213	30	45	17	89	5	2.927	448
Σεπ	1.453	222	972	128	244	41	213	24	45	16	89	5	3.016	436
Οκτ *	1.453	253	1.018	225	263	40	213	27	45	17	90	17	3.081	578
Νοε	1.453	319	1.057	95	284	38	213	43	45	16	90	16	3.141	528
Δεκ	1.466	312	1.126	89	298	24	213	83	45	18	90	16	3.238	541
Σύνολο Έτους		3.161		1.231		279		669		197		149		5.686

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

** Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

ΠΛΗΡΩΜΕΣ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh
Ιαν	27,2	89,0	19,4	426,6	5,0	548,2	4,3	87,0	1,8	103,9	3,1	168,3	60,8	136,4
Φεβ *	21,3	88,8	16,1	425,4	3,6	550,0	5,4	88,0	1,6	101,6	2,9	172,8	50,9	134,5
Μαρ	19,1	88,9	25,9	420,8	4,7	549,7	7,3	87,9	1,7	102,6	2,8	175,1	61,5	153,6
Απρ	29,4	90,6	28,6	420,1	5,5	553,2	8,2	89,4	1,7	104,1	2,3	180,0	75,7	144,7
Μάι	19,1	90,8	33,4	418,1	10,5	548,0	7,5	89,3	1,7	104,2	2,1	179,0	74,2	176,5
Ιουν *	24,4	90,6	69,3	428,8	10,9	549,9	5,1	89,3	1,7	104,5	1,5	176,5	112,9	212,0
Ιουλ	22,8	90,7	48,4	412,3	15,6	550,0	3,2	89,3	1,7	103,4	1,0	170,5	92,6	203,9
Αυγ	21,5	90,5	50,9	412,4	18,8	550,0	2,7	89,3	1,7	103,7	0,9	173,4	96,6	215,7
Σεπ	20,1	90,5	52,5	411,1	22,8	550,0	2,1	89,3	1,7	103,9	1,0	184,8	100,2	229,5
Οκτ *	22,9	90,6	96,5	429,5	21,8	550,1	2,5	89,3	1,7	104,1	2,5	148,1	147,9	255,8
Νοε	28,9	90,6	39,6	416,2	20,8	550,0	3,8	89,3	1,7	105,2	2,7	165,5	97,6	185,0
Δεκ	28,4	90,9	37,0	417,9	13,5	550,0	7,4	89,3	1,9	106,3	2,6	169,1	90,8	167,7
Σύνολο Έτους	285,2	90,2	517,7	420,4	153,5	549,9	59,5	88,9	20,4	104,0	25,3	170,2	1.062	186,7

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

** Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ. Στα μηνιαία στοιχεία των Προμηθευτών για τα Φ/Β στεγών περιλαμβάνονται και αναδρομικές διορθώσεις είτε στην ενέργεια είτε στις πιστώσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει πλήρης αντιστοίχιση των δύο μεγεθών και να προκύπτει μικρή απόκλιση σε αυτές τις περιπτώσεις από την τιμή των 550 €/MWh.

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

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	277	61	84	7	-	-	0,30	0,08	-	-	-	-	362	68
Φεβ *	277	54	86	8	-	-	0,30	0,08	-	-	-	-	363	62
Μαρ	277	48	87	11	-	-	0,30	0,13	-	-	-	-	365	59
Απρ	278	46	90	17	-	-	0,30	0,11	-	-	-	-	369	63
Μάι	278	38	94	19	-	-	0,30	0,10	-	-	-	-	372	57
Ιουν *	278	61	97	21	-	-	0,30	0,08	-	-	-	-	375	83
Ιουλ	278	86	100	22	-	-	0,30	0,07	-	-	-	-	379	108
Αυγ	278	88	106	22	-	-	0,30	0,07	-	-	-	-	385	110
Σεπ	287	61	108	21	-	-	0,30	0,06	-	-	-	-	395	82
Οκτ *	287	39	109	17	-	-	0,30	0,06	-	-	-	-	396	56
Νοε	287	51	110	11	-	-	0,30	0,05	-	-	-	-	397	62
Δεκ	287	56	112	8	-	-	0,30	0,06	-	-	-	-	400	64
Σύνολο Έτους		689		184	-	-		0,94		-	-	-		874

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

** Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου (Πίνακας Α1)

ΠΛΗΡΩΜΕΣ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh
Ιαν	6,1	99,5	3,3	493,2	-	-	0,0	87,9	-	-	-	-	9,4	138,1
Φεβ *	5,4	99,5	3,9	492,1	-	-	0,0	87,9	-	-	-	-	9,3	149,1
Μαρ	4,7	99,6	5,6	491,0	-	-	0,0	87,9	-	-	-	-	10,4	175,3
Απρ	4,7	101,3	8,2	488,5	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	12,9	204,1
Μάι	3,8	101,3	9,2	487,3	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	13,0	229,9
Ιουν *	6,2	101,3	10,2	486,3	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	16,4	199,1
Ιουλ	8,8	101,3	10,5	486,2	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	19,3	178,4
Αυγ	8,9	101,3	10,8	482,1	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	19,7	178,5
Σεπ	6,2	101,3	9,9	481,7	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	16,1	196,9
Οκτ *	4,0	101,3	8,1	480,5	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	12,1	215,1
Νοε	5,1	101,2	5,5	480,1	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	10,6	170,9
Δεκ	5,6	101,2	3,9	478,1	-	-	0,0	89,3	-	-	-	-	9,5	149,6
Σύνολο Έτους	69,5	100,9	89,1	485,1	-	-	0,1	88,9	-	-	-	-	158,7	181,6

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

** Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου (Πίνακας Α1)

Α3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Σύνολο της Επικράτειας.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.641	367	566	52	101	9	206	50	45	17	89	18	2.647	513
Φεβ *	1.641	295	590	46	112	7	207	62	45	16	89	17	2.684	441
Μαρ	1.665	262	622	73	126	9	212	84	45	16	89	16	2.759	459
Απρ	1.666	371	664	85	138	10	212	91	45	16	89	13	2.814	586
Μάι	1.711	248	721	99	159	19	212	84	45	16	89	11	2.937	477
Ιουν *	1.711	331	821	183	179	20	212	57	45	16	89	9	3.058	615
Ιουλ	1.731	338	901	139	204	28	213	36	45	16	89	6	3.183	562
Αυγ	1.731	326	1.010	146	224	34	213	30	45	17	89	5	3.312	558
Σεπ	1.740	284	1.080	148	244	41	213	24	45	16	89	5	3.411	518
Οκτ *	1.740	292	1.127	242	263	40	213	28	45	17	90	17	3.478	634
Νοε	1.740	370	1.167	107	284	38	213	43	45	16	90	16	3.538	590
Δεκ	1.753	368	1.238	97	298	24	213	83	45	18	90	16	3.638	605
Σύνολο Έτους	-	3.850	-	1.415	-	279	-	670	-	197	-	149	-	6.560

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

ΠΛΗΡΩΜΕΣ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh
Ιαν	33,3	90,7	22,6	435,1	5,0	548,2	4,3	87,0	1,8	103,9	3,1	168,3	70,1	136,6
Φεβ *	26,7	90,8	20,0	436,9	3,6	550,0	5,4	88,0	1,6	101,6	2,9	172,8	60,2	136,6
Μαρ	23,8	90,9	31,5	431,8	4,7	549,7	7,3	87,9	1,7	102,6	2,8	175,1	71,9	156,4
Απρ	34,1	91,9	36,9	433,7	5,5	553,2	8,2	89,4	1,7	104,1	2,3	180,0	88,6	151,1
Μάι	22,9	92,4	42,6	431,3	10,5	548,0	7,5	89,3	1,7	104,2	2,1	179,0	87,3	182,8
Ιουν *	30,7	92,6	79,5	435,5	10,9	549,9	5,1	89,3	1,7	104,5	1,5	176,5	129,4	210,3
Ιουλ	31,6	93,5	59,0	423,8	15,6	550,0	3,2	89,3	1,7	103,4	1,0	170,5	111,9	199,0
Αυγ	30,4	93,4	61,7	423,1	18,8	550,0	2,7	89,3	1,7	103,7	0,9	173,4	116,3	208,3
Σεπ	26,3	92,9	62,4	420,8	22,8	550,0	2,1	89,3	1,7	103,9	1,0	184,8	116,3	224,3
Οκτ *	26,9	92,0	104,6	433,1	21,8	550,1	2,5	89,3	1,7	104,1	2,5	148,1	160,0	252,2
Νοε	34,0	92,0	45,1	423,0	20,8	550,0	3,8	89,3	1,7	105,2	2,7	165,5	108,2	183,5
Δεκ	34,0	92,4	40,9	423,0	13,5	550,0	7,4	89,3	1,9	106,3	2,6	169,1	100,3	165,8
Σύνολο Έτους	354,7	92,1	606,8	428,8	153,5	549,9	59,6	88,9	20,4	104,0	25,3	170,2	1.220	186,0

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

** Στα μηνιαία στοιχεία των Προμηθευτών για τα Φ/Β στεγών περιλαμβάνονται και αναδρομικές διορθώσεις είτε στην ενέργεια είτε στις πιστώσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει πλήρης αντιστοιχία των δύο μεγεθών και να προκύπτει μικρή απ όγκιση σε αυτές τις περιπτώσεις από την τιμή των 550 €/MWh.

ΕΝΟΤΗΤΑ Β

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ¹.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιο	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά	Σύνολο Εσόδων	Πληρωμές ΑΠΕ	Πληρωμές Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εξόδων	Τρέχον	Σωρευτικό	
2009-2011														-196,01	
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-12	16,98	17,04	28,18	0,00	13,33	0,00			75,53	-55,81	-5,02	2,85	-57,98	17,56	-178,45
Φεβ-12	16,92	14,49	24,67	2,53	0,00	0,00			58,62	-47,29	-3,59	1,94	-48,94	9,68	-168,78
Μαρ-12	11,94	15,40	23,73	4,41	0,00	0,00			55,48	-56,76	-4,77	0,29	-61,24	-5,77	-174,54
Απρ-12	10,00	15,93	19,85	3,87	0,00	0,00			49,66	-70,22	-5,45	-1,51	-77,18	-27,52	-202,06
Μαϊ-12	7,43	16,75	21,12	4,09	0,00	0,00			49,39	-63,73	-10,49	-0,74	-74,96	-25,57	-227,63
Ιουν-12	12,46	18,83	25,64	4,76	0,00	0,00			61,68	-101,99	-10,95	-1,47	-114,41	-52,73	-280,36
Ιουλ-12	11,00	20,54	33,16	5,49	0,00	0,00	15,97	3,57	89,74	-77,03	-15,59	1,52	-91,10	-1,36	-281,73
Αυγ-12	26,39	2,17	33,29	5,39	0,00	0,00	16,55	3,68	87,47	-77,74	-18,84	1,54	-95,05	-7,57	-289,30
Σεπ-12	18,81	2,91	32,00	4,33	0,00	0,00	16,97	3,18	78,20	-77,41	-22,75	-0,37	-100,52	-22,32	-311,62
Οκτ-12	16,29	3,03	29,98	4,66	22,03	2,82	29,21	2,49	110,51	-126,10	-21,79	-1,27	-149,17	-38,66	-350,29
Νοε-12	15,79	5,27	29,56	4,37	17,11	5,96	14,68	1,93	94,66	-76,80	-20,82	1,34	-96,28	-1,62	-351,91
Δεκ-12	18,29	5,05	35,73	4,41	21,81	7,26	14,26	1,58	108,40	-77,28	-13,47	2,74	-88,01	20,38	-331,52
Σύνολο 2012	182,31	137,41	336,90	48,30	74,27	16,04	107,65	16,44	919,34	-908,17	-153,54	6,85	-1054,85	-135,51	-331,52

¹ Τα ποσά κάθε μήνα αντιστοιχούν στα σχετικά παραστατικά που εκδόθηκαν το μήνα αυτό. Κατ'εξαιρέση 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.

Β2: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & 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 ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προημερησία αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) με ποσότητα (MWh) ανά Περίοδο Κατανομής (1 ώρα) όπως αυτή εκτιμάται (Forecast) από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ από την 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 ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που διενεργεί η ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Ουσιαστικά 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 των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ, με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).
- **ΕΤΜΕΑΡ**, Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει η ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των

αντίστοιχων πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με τις αντίστοιχες εκκαθαρίσεις που διενεργούν η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και η ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

- **Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:** Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει η ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους.
- **Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου:** Αφορά στην εισροή από το Χρηματιστήριο Αθηνών μετά από σχετική ανάθεση του ΥΠΕΚΑ.
- **Τέλος ΕΡΤ:** Αφορά στην εισροή από τη ΔΕΗ Προμήθεια για το σύνολο των καταναλωτών ανεξαρτήτως Προμηθευτή.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ& ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου:** Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ& ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων:** Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Στις χρεωστικές συνιστώσες (ΕΚΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **Πληρωμές ΑΠΕ:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Πληρωμές 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).
- **ΜΔΝ, Διαχείριση ΑΠΕ& ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων:** Αφορά στην εκροή ή εισροή (η συνιστώσα αυτή μπορεί να είναι χρεωστική ή πιστωτική) και υπολογίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Είναι η απόκλιση του γινομένου του μέσου μεταβλητού κόστους συμβατικής παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (όπως κατ' αρχήν εκτιμάται και στη συνέχεια οριστικοποιείται από τη ΡΑΕ) με την συνολική παραγωγή ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ και της συνολικής αποζημίωσης Παραγωγών από ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ. Αποδίδεται δε μέσω της ΑΔΜΗΕ ΑΕ στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο.

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 αλλαγών του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ, προχώρησε ήδη από τις αρχές του 2012, με απώτερο στόχο τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως τον Δεκέμβριο του 2014, στην ανάληψη των παρακάτω μέτρων:

- 1. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Ιανουάριος 2012)**
- 2. Επιβολή ειδικού τέλους στην παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από λιγνίτη (Φεβρουάριος 2012)**
- 3. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Αύγουστος 2012)**
- 4. Αναστολή διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Αύγουστος 2012)**
- 5. Προσδιορισμός ποσοστού (25%) της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. ως έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού (Αύγουστος 2012)**
- 6. Επιβολή έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Νοέμβριος 2012)**
- 7. Κατάργηση της πρόβλεψης, που αφορά στους Φ/Β σταθμούς, για διατήρηση της τιμής αποζημίωσης για 18 ή 36 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης μεταξύ παραγωγού και ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (Νοέμβριος 2012)**

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε :

- 8. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Αύγουστος 2012 & Ιανουάριος 2013)**

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της Υπουργικής Απόφασης 19598 (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.

Σήμερα, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Φ/Β στο σύνολο της επικράτειας, στο τέλος του 2012, περιλαμβανομένων και των Φ/Β στις στέγες, ξεπερνά 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, παρατηρείται μεγάλη απόκλιση αναφορικά με τους τιθέμενους για τις λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ στόχους.

Μέτρα – Πρωτοβουλίες για την αντιμετώπιση του Ελλείμματος

Λόγω της κρισιμότητας του θέματος, συνεχίζεται εκ μέρους της Πολιτείας η συστηματική παρακολούθηση του τομέα των ΑΠΕ, προκειμένου να εξειδικευθούν και να εφαρμοστούν νέες πρωτοβουλίες για την εξασφάλιση της βιώσιμης ανάπτυξης του τομέα και τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως τον Δεκέμβριο του 2014.

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	2.940	398	-	-	298
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.678	67	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	2	586	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	383	25.190	-	-
Υποσύνολα	5.618	850	25.776	-	298
Σύνολο					32.542

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

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 διεύθυνση τους στον Ειδικό Λογαριασμό, παρατίθενται στη συνέχεια οι σχετικοί πίνακες.

Κατηγοριοποίηση φωτοβολταϊκών (MW)					
Φ/Β με άδεια παραγωγής*	ΡΑΕ - Fast Track	Φ/Β εξαιρούμενα άδειας παραγωγής	Φ/Β στεγών (≤10kW)	Φ/Β στα Μη-Διασυνδεδεμένα	Σύνολο (MW)
4.555	100	2.165	298	148	7.265

*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	ΡΑΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Fast Track	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
Φ/Β με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	1.126	111	-	-	-	298
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.852	35	-	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	3	2	548	3.191	100	-
Υποσύνολα	2.981	148	548	3.191	100	298
Σύνολο						7.265

Δ3: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ.

Με βάση τις εκτιμήσεις της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία για τα έτη 2013 και 2014. Επισημαίνουμε ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2013 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.476	1.486	1.496	1.506	1.516	1.526	1.536	1.546	1.556	1.566	1.576	1.586
Φ/Β	1.247	1.350	1.453	1.489	1.526	1.562	1.598	1.634	1.671	1.707	1.743	1.774
Φ/Β Στέγες	308	318	328	338	348	358	368	378	388	398	408	418
ΜΥΗΣ	215	215	215	216	218	218	218	218	220	220	220	220
Βιομάζα-Βιοαέριο	46	48	51	54	55	56	58	59	61	62	63	64
ΣΗΘΥΑ	92	93	95	95	95	95	95	95	95	97	97	97
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ΣΥΝΟΛΟ	3.503	3.629	3.758	3.818	3.877	3.934	3.993	4.050	4.110	4.170	4.227	4.278

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2014 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.604	1.622	1.640	1.657	1.675	1.693	1.711	1.729	1.747	1.764	1.782	1.800
Φ/Β	1.804	1.819	1.834	1.849	1.865	1.880	1.895	1.913	1.931	1.950	1.968	1.986
Φ/Β Στέγες	423	428	433	438	443	448	453	458	463	468	473	478
ΜΥΗΣ	223	225	228	230	233	235	238	240	243	245	248	250
Βιομάζα-Βιοαέριο	71	78	85	93	100	107	114	121	128	136	143	150
ΣΗΘΥΑ	97	98	98	99	99	100	100	100	101	101	102	102
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ΣΥΝΟΛΟ	4.341	4.390	4.438	4.486	4.534	4.582	4.630	4.681	4.732	4.783	4.835	4.886

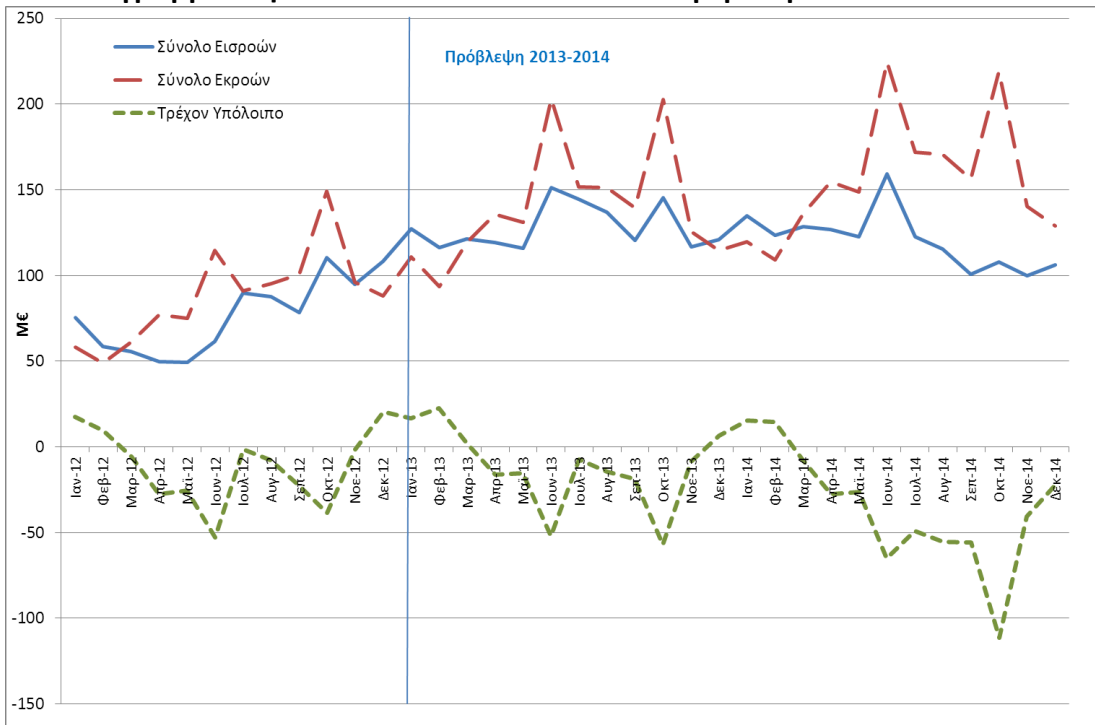
Δ4: Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.

Σύμφωνα με τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία στο διασυνδεδεμένο, τις εκτιμήσεις σχετικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, Οριακή Τιμή Συστήματος, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου) και το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο όπως ισχύει σήμερα, εισροή από την έκτακτη εισφορά μέχρι και τον Ιούνιο 2014 και μέση τιμή για το ΕΤΜΕΑΡ 9,32 €/MWh μέχρι το τέλος του 2014, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού. Δεδομένου ότι τα ποσά της συνιστώσας ΜΔΝ είναι χρεωστικά ή πιστωτικά και συγχρόνως σχετικά μικρά, θεωρήθηκαν μηδενικά.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)									ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εσόδων	Πληρωμές ΑΠΕ	Πληρωμές Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εξόδων	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-13	32,55	0,00	48,12	4,91	15,56	5,83	17,73	2,54	127,25	-97,83	-12,95	0,00	-110,77	16,48	-315,05
Φεβ-13	30,88	0,00	42,12	4,31	15,56	5,83	15,13	2,54	116,37	-80,84	-12,81	0,00	-93,65	22,72	-292,33
Μαρ-13	31,98	0,00	40,56	4,47	15,56	5,83	20,43	2,54	121,37	-101,09	-18,22	0,00	-119,30	2,07	-290,26
Απρ-13	34,78	0,00	33,81	3,90	15,56	5,83	22,96	2,54	119,39	-113,78	-21,91	0,00	-135,69	-16,29	-306,56
Μαϊ-13	28,89	0,00	36,17	3,97	15,56	5,83	22,72	2,54	115,69	-107,14	-23,80	0,00	-130,94	-15,25	-321,80
Ιουν-13	37,88	0,00	43,74	4,80	15,56	5,83	40,83	2,54	151,17	-171,01	-32,21	0,00	-203,21	-52,04	-373,84
Ιουλ-13	32,44	0,00	56,73	5,00	15,56	5,83	26,23	2,54	144,33	-119,53	-32,21	0,00	-151,74	-7,41	-381,25
Αυγ-13	31,78	0,00	50,53	4,77	15,56	5,83	25,75	2,54	136,76	-120,26	-30,86	0,00	-151,12	-14,36	-395,61
Σεπ-13	29,47	0,00	39,20	4,30	15,56	5,83	23,76	2,54	120,66	-112,49	-26,95	0,00	-139,44	-18,78	-414,39
Οκτ-13	38,82	0,00	36,80	4,54	15,56	5,83	41,40	2,54	145,50	-180,05	-22,53	0,00	-202,58	-57,09	-471,48
Νοε-13	31,71	0,00	36,17	4,27	15,56	5,83	20,78	2,54	116,86	-107,60	-18,04	0,00	-125,64	-8,78	-480,26
Δεκ-13	32,12	0,00	41,99	4,58	15,56	5,83	18,46	2,54	121,08	-101,40	-13,04	0,00	-114,44	6,64	-473,62
Σύνολο 2013	393,30	0,00	505,94	53,82	186,70	70,00	296,17	30,50	1536,42	-1413,00	-265,52	0,00	-1678,52	-142,09	-473,62

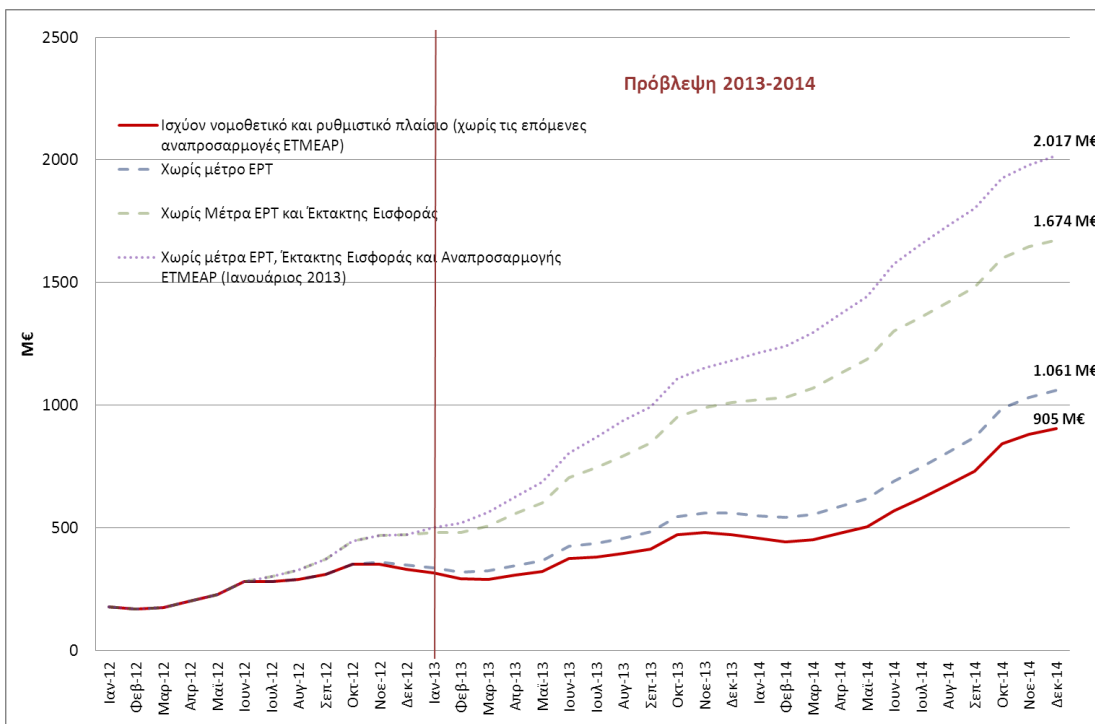
Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)									ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εσόδων	Πληρωμές ΑΠΕ	Πληρωμές Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εξόδων	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-14	38,17	0,00	48,12	4,91	16,25	5,83	19,29	2,25	134,82	-104,47	-15,11	0,00	-119,57	15,25	-458,37
Φεβ-14	35,98	0,00	42,12	4,31	16,25	5,83	16,76	2,25	123,50	-94,25	-14,81	0,00	-109,06	14,44	-443,93
Μαρ-14	37,34	0,00	40,56	4,47	16,25	5,83	21,61	2,25	128,31	-115,06	-20,88	0,00	-135,94	-7,64	-451,56
Απρ-14	40,68	0,00	33,81	3,90	16,25	5,83	24,27	2,25	127,00	-129,55	-24,89	0,00	-154,45	-27,45	-479,01
Μαϊ-14	34,28	0,00	36,17	3,97	16,25	5,83	23,91	2,25	122,67	-122,10	-26,81	0,00	-148,92	-26,24	-505,26
Ιουν-14	44,31	0,00	43,74	4,80	16,25	5,83	42,23	2,25	159,41	-188,60	-35,99	0,00	-224,59	-65,18	-570,44
Ιουλ-14	38,95	0,00	56,73	5,00	16,25	5,83	0,00	0,00	122,76	-136,20	-35,72	0,00	-171,92	-49,16	-619,59
Αυγ-14	37,91	0,00	50,53	4,77	16,25	5,83	0,00	0,00	115,29	-136,49	-33,96	0,00	-170,44	-55,15	-674,75
Σεπ-14	34,95	0,00	39,20	4,30	16,25	5,83	0,00	0,00	100,53	-126,94	-29,43	0,00	-156,37	-55,84	-730,59
Οκτ-14	44,28	0,00	36,80	4,54	16,25	5,83	0,00	0,00	107,71	-194,72	-24,43	0,00	-219,15	-111,44	-842,03
Νοε-14	37,17	0,00	36,17	4,27	16,25	5,83	0,00	0,00	99,69	-121,07	-19,41	0,00	-140,49	-40,79	-882,82
Δεκ-14	37,73	0,00	41,99	4,58	16,25	5,83	0,00	0,00	106,38	-114,91	-13,94	0,00	-128,85	-22,47	-905,29
Σύνολο 2014	461,75	0,00	505,94	53,82	195,00	70,00	148,07	13,50	1448,07	-1584,37	-295,38	0,00	-1879,75	-431,68	-905,29

Δ4.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.



Δ4.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται το μηνιαίο σωρευτικό έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού όπως εκτιμάται ότι θα εξελιχθεί με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Επίσης ενδεικτικά γίνεται το ίδιο χωρίς τα μέτρα της ενότητας Γ που αφορούν στην εισφορά του 25% του τέλους ΕΡΤ (5), στην Έκτακτη Εισφορά (6) και στην αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ από τον Ιανουάριο 2013 (8).



Διαπιστώνεται ότι με την υπάρχουσα σήμερα κατάσταση το σωρευτικό έλλειμμα θα εξακολουθήσει να υφίσταται αυξανόμενο, γεγονός που θέτει σε κίνδυνο το σύστημα στήριξης του τομέα ΑΠΕ. Συνεπώς, κρίνεται απαραίτητη η λήψη πρόσθετων μέτρων κατά την επόμενη περίοδο, για τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως το Δεκέμβριο του 2014.