



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

www.lagie.gr

info@lagie.gr

Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ

ΛΑΓΗΕ ΑΕ

Μάιος 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 Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2012-2013.

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 2012.

B2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013.

B3: 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: Απόκλιση των προβλέψεων του Απριλίου 2013 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Δ4: Στοιχεία προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ.

Δ5: Απόκλιση προβλέψεων Απριλίου 2013, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού.

Δ6: Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.

Δ6.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Δ6.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις 16 Μαΐου 2013. Οι προβλέψεις σε κάθε δελτίο επεκτείνονται ώστε να καλύπτουν χρονική περίοδο δύο ετών.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΗ ΔΕΛΤΙΟΥ

Από τον τρέχοντα μήνα (Μάιος 2013) ο ΛΑΓΗΕ έκανε έναρξη Προσωρινής Τιμολόγησης για την εγχυθείσα ενέργεια ΣΗΘΥΑ από την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ της Αλουμίνιον Α.Ε. από 28.11.2012 και εφεξής, στα πλαίσια εφαρμογής της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, η οποία έχει υπογραφεί μεταξύ του ΛΑΓΗΕ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ από 28.11.2011, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Φ/Φ1/οικ. 23278 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 3108/23.11.2012), για τη διενέργεια συμπληρωματικών πιστώσεων ή χρεώσεων προς τον Παραγωγό έτσι ώστε για την τελικά μετρούμενη «Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ, Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ», να αποζημιώνεται τελικά με την τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ, όπως αυτές (ποσότητα και τιμή) καθορίζονται στην κείμενη νομοθεσία και υπό τις απαιτούμενες προϋποθέσεις.

Μέχρι την οριστικοποίηση όλων των ρυθμιστικών εκκρεμοτήτων που απαιτούνται προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως η από 28.11.2012 Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, και η οποία (οριστικοποίηση) δεν αφορά υπαιτιότητα των κατά τα ανωτέρω συμβαλλομένων μερών -ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., αποφασίστηκε από τον ΛΑΓΗΕ κατόπιν αιτήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. η έναρξη αποστολής στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. Προσωρινών Μηνιαίων Σημειωμάτων Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, και η αποδοχή αντίστοιχων Προσωρινών Τιμολογήσεων για την εγχυθείσα ενέργεια ΣΗΘΥΑ από 28.11.2012 και εφεξής στη βάση των ελάχιστων τιμών κατά νόμο και ρυθμιστικό πλαίσιο που αφορούν την τιμή αγοράς και την αντίστοιχη ποσότητα ΣΗΘΥΑ. Η εν λόγω Συμπληρωματική Σύμβαση αποτελεί συμπληρωματικό μέρος της Σύμβασης Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) που έχει συνάψει ο Παραγωγός ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. με τον ΛΑΓΗΕ για την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ εγκατεστημένης ισχύος 334 MW που είναι εγκατεστημένη στη θέση «Άγιος Νικόλαος» του Δήμου Διστόμου του Νομού Βοιωτίας.

Στο παρόν δελτίο τα σχετικά στοιχεία (MW, MWh και Μ€) που αφορούν την ποσότητα ΣΗΘΥΑ που εγχέει στο σύστημα, η εν λόγω μονάδα από 28/11/2012 περιλαμβάνονται στα στοιχεία των μονάδων ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και των Κατανεμόμενων ΣΗΘΥΑ (Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων του Συστήματος Συναλλαγών) ενώ αυτοτελώς παρουσιάζεται το στοιχείο (€/MWh) στην ίδια κατηγορία μονάδων.

Συγκεκριμένα σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις της προσωρινής εκκαθάρισης, ως στοιχεία που αφορούν την ποσότητα ΣΗΘΥΑ της εν λόγω μονάδας νοούνται:

- **Εγκατεστημένα MW** τα **110 MW**, η ισχύς μετρούμενη στους ακροδέκτες της γεννήτριας που αντιστοιχεί σε ποσότητα ΣΗΘΥΑ 110 MWh σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 700/2012.
- **Μηνιαία Παραγωγή Ποσότητας ΣΗΘΥΑ** οι **GWh** όπως αυτές μετρήθηκαν, με αναγωγή στα όρια του Συστήματος, σύμφωνα με το σύστημα μέτρησης ΣΗΘΥΑ του ΛΑΓΗΕ όπως αυτό λειτουργεί σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο για όλες τις μονάδες ΣΗΘΥΑ, και στην συγκεκριμένη περίπτωση έτσι ώστε η Μέση Ωριαία Ποσότητα ΣΗΘΥΑ ανά μήνα να μην υπερβαίνει τις 110 MWh στους ακροδέκτες της γεννήτριας ή ισοδύναμα τις 106,2 MWh στο όριο του Συστήματος, σύμφωνα

με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 700/2012 και την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Φ/Φ1/οικ. 23278 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 3108/23.11.2012).

- **Μηνιαία Συμπληρωματική Πίστωση ή Χρέωση για την ποσότητα ΣΗΘΥΑ** τα **±Μ€** που συμπληρωματικά, ως προς τις αντίστοιχες πιστώσεις του συστήματος συναλλαγών για την ίδια ποσότητα ΣΗΘΥΑ, καταβάλλονται στον Παραγωγό (εκροή από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ) ή χρεώνονται στο Παραγωγό (εισροή στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ) έτσι ώστε η ποσότητα ΣΗΘΥΑ τελικά να αποζημιώνεται προσωρινά με την ελάχιστη κατά νόμο αποζημίωση.
- **Μοναδιαία Μηνιαία Συμπληρωματική Πίστωση ή Χρέωση για την ποσότητα ΣΗΘΥΑ** τα **€/MWh** όπως αυτή προκύπτει από την διαίρεση της **Μηνιαίας Συμπληρωματικής Πίστωσης ή Χρέωσης για την ποσότητα ΣΗΘΥΑ (±Μ€)** διά της **Μηνιαίας Παραγωγής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ (GWh)**, ανωτέρω.

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 & Κατανεμόμενες 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	200	20	3.251	531
Δεκ	1.466	312	1.126	89	298	24	213	83	45	18	200	88	3.348	614
Σύνολο Έτους		3.161		1.231		279		669		197		225		5.762

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.466	347	1.404	103	316	30	218	83	45	18	200	91	3.648	672
Φεβ *	1.495	275	1.615	95	329	21	218	90	45	16	200	80	3.902	577
Μαρ	1.495	366	1.863	175	341	21	218	115	45	18	200	85	4.162	781
Απρ	1.495	259	1.922	240	348	22	218	109	45	18	200	85	4.228	733
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		1.247		613		94		397		70		342		2.763

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

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

ΑΞΙΑ¹ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	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	4,8	554,5	7,3	87,9	1,7	102,6	2,8	175,1	-	61,5	153,7
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	2,8	165,5	33,0	97,7	184,0
Δεκ	28,4	90,9	37,0	417,9	13,5	550,0	7,4	89,3	1,9	106,3	5,7	169,1	42,0	93,8	152,8
Σύνολο Έτους	285,2	90,2	517,7	420,4	153,5	550,1	59,5	88,9	20,4	104,0	28,5	170,2	41,6	1.065	184,8

ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	m€	€/MWh
Ιαν	31,7	91,3	42,7	415,7	16,7	549,9	7,5	90,1	1,9	107,6	5,9	172,1	42,8	106,3	158,3
Φεβ *	25,1	91,3	38,3	404,6	11,3	550,2	8,1	90,1	1,7	104,7	5,3	183,5	43,4	89,8	155,7
Μαρ	33,5	91,4	70,0	399,5	11,2	524,1	10,3	90,1	1,9	106,6	6,6	183,2	57,5	133,5	171,0
Απρ	23,6	91,2	93,9	390,7	14,3	532,1	9,8	90,0	1,9	107,6	6,2	183,2	55,1	149,8	204,2
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	113,9	91,3	244,8	399,5	53,5	540,0	35,8	90,1	7,5	106,7	24,0	180,1	49,8	479,4	173,5

* 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. Συγκεκριμένα στην αξία του Απριλίου 2013 περιλαμβάνονται 2,76m€ τα οποία προέρχονται από διορθωτικές εκκαθαρίσεις και δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του μεσοσταθμικού κόστους ενέργειας.

¹Η ΑΞΙΑ ορίζεται ως το γινόμενο της τιμολογούμενης ενέργειας επί την εγγυημένη τιμή.

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 & Κατανεμόμενες 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

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες *		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	287	62	116	10			0,30	0,08	-	-	-	-	403	72
Φεβ	287	55	126	13			0,30	0,07	-	-	-	-	414	68
Μαρ	287	63	133	16			0,30	0,07	-	-	-	-	421	80
Απρ	290	53	133	22			0,30	0,07	-	-	-	-	423	74
Μάι														
Ιουν														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		233		61		-		0,29		-		-		294

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

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες *		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	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

ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες *		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	m€	€/MWh
Ιαν	6,3	101,9	4,7	478,5			0,01	90,0	-	-	-	-	-	11,0	153,8
Φεβ	5,6	101,9	6,2	473,7			0,01	90,0	-	-	-	-	-	11,78	172,7
Μαρ	6,5	102,1	7,8	473,6			0,01	90,0	-	-	-	-	-	14,26	178,7
Απρ	5,4	102,1	10,1	469,0			0,01	90,0	-	-	-	-	-	15,49	208,3
Μάι															
Ιουν															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	23,8	102,0	28,8	472,8	-	-	0,03	90,0	-	-	-	-		52,6	178,7

* 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 & Κατανεμόμενες 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	200	20	3.648	593
Δεκ	1.753	368	1.238	97	298	24	213	83	45	18	200	88	3.748	678
Σύνολο Έτους		3.850		1.415		279		670		197		225		6.636

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο- Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.753	408	1.520	113	316	30	218	84	45	18	200	91	4.052	743
Φεβ *	1.782	330	1.741	108	329	21	218	90	45	16	200	80	4.316	645
Μαρ	1.782	430	1.996	192	341	21	218	115	45	18	200	85	4.583	861
Απρ	1.784	312	2.055	262	348	22	218	109	45	18	200	85	4.651	808
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		1.480		674		94		397		70		342		3.057

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

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	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	4,8	554,5	7,3	87,9	1,7	102,6	2,8	175,1	-	71,9	156,5
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	2,8	165,5	33,0	108,3	182,6
Δεκ	34,0	92,4	40,9	423,0	13,5	550,0	7,4	89,3	1,9	106,3	5,7	169,1	42,0	103,4	152,5
Σύνολο Έτους	354,7	92,1	606,8	428,8	153,5	550,1	59,6	88,9	20,4	104,0	28,5	170,2	41,6	1.224	184,4

ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	m€	€/MWh
Ιαν	38,0	92,9	47,4	421,2	16,7	549,9	7,5	90,1	1,9	107,6	5,9	172,1	42,8	117,3	157,8
Φεβ *	30,8	93,1	44,4	412,9	11,3	550,2	8,1	90,1	1,7	104,7	5,3	183,5	43,4	101,6	157,5
Μαρ	39,9	93,0	77,8	405,9	11,2	524,1	10,3	90,1	1,9	106,6	6,6	183,2	57,5	147,7	171,7
Απρ	29,0	93,1	104,0	397,1	14,3	532,1	9,8	90,0	1,9	107,6	6,2	183,2	55,1	165,3	204,6
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	137,7	93,0	273,6	406,2	53,5	540,0	35,8	90,1	7,5	106,7	24,0	180,1	49,8	532,0	174,0

* 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. Συγκεκριμένα στην αξία του Απριλίου 2013 περιλαμβάνονται 2,76m€ τα οποία προέρχονται από διορθωτικές εκκαθαρίσεις και δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του μεσοσταθμικού κόστους ενέργειας.

ΕΝΟΤΗΤΑ Β

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ²2012 (επικαιροποίηση 16/5/2013).

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)								ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	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	-57,97	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	9,67	-168,78
Μαρ-12	11,94	15,40	23,73	4,41	0,00	0,00			55,48	-56,76	-4,77	0,29	-61,25	-5,77	-174,54
Απρ-12	10,00	15,93	19,89	3,87	0,00	0,00			49,70	-70,22	-5,45	-1,51	-77,18	-27,48	-202,03
Μαϊ-12	7,43	16,75	21,12	4,09	0,00	0,00			49,39	-63,73	-10,50	-2,81	-77,04	-27,66	-229,69
Ιουν-12	12,46	18,83	25,64	4,76	0,00	0,00			61,68	-101,99	-10,95	-1,56	-114,51	-52,83	-282,51
Ιουλ-12	20,54	11,01	33,16	5,49	0,00	0,00	14,99	2,93	88,11	-77,03	-15,59	0,20	-92,42	-4,31	-286,82
Αυγ-12	26,39	2,17	33,29	5,39	0,00	0,00	16,24	3,68	87,16	-77,74	-18,84	0,19	-96,39	-9,23	-296,05
Σεπ-12	18,81	2,91	32,00	4,33	0,00	0,00	16,91	3,18	78,14	-77,41	-22,75	-1,37	-101,52	-23,39	-319,44
Οκτ-12	16,29	3,03	29,98	4,66	22,03	2,82	29,19	2,49	110,48	-126,10	-21,79	2,40	-145,50	-35,02	-354,46
Νοε-12	15,79	5,27	29,61	4,37	17,11	5,96	14,61	1,93	94,64	-76,91	-20,82	1,33	-96,40	-1,75	-356,21
Δεκ-12	18,29	5,05	35,82	4,41	21,81	7,26	14,90	1,58	109,12	-80,34	-13,47	2,74	-91,08	18,04	-338,17
Σύνολο 2012	191,85	127,88	337,07	48,30	74,27	16,04	106,84	15,79	918,05	-911,34	-153,55	4,68	-1060,21	-142,16	-338,17

Β2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ²2013.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)								ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-13	21,06	5,60	43,76	4,46	19,50	5,89	16,91	1,87	119,05	-89,63	-16,66	1,92	-104,37	14,67	-323,50
Φεβ-13	19,63	2,08	39,20	3,43	15,12	5,49	15,03	2,17	102,15	-78,53	-11,32	0,54	-89,31	12,84	-310,66
Μαρ-13	17,21	3,70	38,77	3,21	10,89	5,75	25,12	2,69	107,34	-122,26	-11,22	0,14	-133,33	-25,99	-336,65
Απρ-13	18,01	1,80	34,12	2,81	11,46	5,76	30,77	3,20	107,93	-135,46	-14,31	-2,06	-151,84	-43,91	-380,56
Μαϊ-13															
Ιουν-13															
Ιουλ-13															
Αυγ-13															
Σεπ-13															
Οκτ-13															
Νοε-13															
Δεκ-13															
Σύνολο 2013	75,91	13,18	155,84	13,91	56,97	22,89	87,83	9,93	436,46	-425,89	-53,51	0,54	-478,86	-42,39	-380,56

² 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.

B3: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & 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 προημερησία 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 τον 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. 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).
- **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.
- **ΕΤΜΕΑΡ**, Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο 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 ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
- **Ειδικό Τέλος Λιγνίτη**: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο 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 τον 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 τον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Στις χρεωστικές συνιστώσες (ΕΚΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **Αξία ΑΠΕ:** Αφορά στηνεκροή όπως αυτήυπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τον ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Αξία Φ/Β στεγών:** Αφορά στηνεκροή 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 τον 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 συνολικήςαποζημίωσης Παραγωγών από ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ, σύμφωνα με το άρθρο 72, παράγραφος 2 Γ) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του άρθρου 175, στοιχείο Β) του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.Αποδίδεται δε μέσω του ΑΔΜΗΕ ΑΕ στον ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

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 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).

Περίοδος ΙΙ: από Μάιο 2013.

1. Επιβολή επιπλέον έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που είχαν εξασφαλίσει εγγυημένες τιμές προ 10/8/2012 και συνδέθηκαν μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013 (Ν. 4152/ Μάιος 2013).
2. Αναστολή σύναψης συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης φωτοβολταϊκών σταθμών έως 31 Δεκεμβρίου 2013 (Ν. 4152/ Μάιος 2013).
3. Ελάχιστη (floor) εισροή προς τον Ε.Λ. από το σύστημα συναλλαγών (ΗΕΠ& Μηχανισμός Αποκλίσεων) το Μεσοσταθμικό ΜεταβλητόΚόστος των εν λειτουργία θερμικών συμβατικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο σύστημα κατά την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα). (Ν. 4152/ Μάιος 2013).

4. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς συμπεριλαμβανομένων των στεγών (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011 & Υ.ΑΠ.Ε./Φ1/1289/9012 / Μάιος 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.

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, παρατηρείται μεγάλη απόκλιση αναφορικά με τους τιθόμενους 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 το 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 ΣυνολικάMW 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 Διασυνδεδε- μένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	3.770	423	-	-	348
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.025	42	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	559	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	305	25.044		-
Υποσύνολα	5.795	771	25.603		348
Σύνολο	32.517				

* 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 στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (559MW), βασίζονται σε στοιχεία Οκτωβρίου 2012. Αναμένεται επικαιροποίησή τους.

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 διείσδυση 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)
4.517	100	2.176	348	146	7.288

* 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	1.922	133	-	-	-	348
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.146	12	-	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	523	3.102	100	-
Υποσύνολα	3.068	146	523	3.102	100	348
Σύνολο						7.288

* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ που αναφέρονται σε Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (523MW), βασίζονται σε στοιχεία Οκτωβρίου 2012. Αναμένεται επικαιροποίησή τους.

Δ3: Απόκλιση προβλέψεων Απριλίου 2013 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Απρ-13	Πρόβλεψη 16/4/2013	Εγκατ. Ισχύς 16/5/13	Πρόβλεψη Διείσδυσης	Διείσδυση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.502	1.495	7	-	- 7
Φ/Β	1.915	1.922	52	59	6
Φ/Β Στέγες	359	348	18	7	-11
ΜΥΗΣ	218	218	-	-	-
Βιομάζα-Βιοαέριο	48	45	3	-	- 3
ΣΗΘΥΑ	90	90	-	-	-
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	110	110	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	4.242	4.228	80	66	-15

Δ4: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, 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 Μάιος 2013 – Απρίλιος 2015 (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 Απριλίου 2013 (στοιχεία 16.5.2013) καθώς και οι επικαιροποιημένες εκτιμήσεις των Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ), όσων αφορά στα Φ/Β και της ΔΕΗ ΑΕ (Δ/νση Εμπορίας) όσων αφορά στα Φ/Β στεγών. Σε σύγκριση με τις προβλέψεις του Απριλίου υπάρχει μείωση στη διείσδυση Φ/Β και των Φ/Β στεγών λόγω μείωσης των εγγυημένων τιμών από την 1^η Ιουνίου 2013 (Μέτρο 4, Περίοδος II, Ενότητα Γ).

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2013 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά					1.502	1.509	1.515	1.522	1.529	1.536	1.543	1.550
Φ/Β					1.955	1.988	2.011	2.029	2.048	2.066	2.084	2.091
Φ/Β Στέγες					356	364	371	379	387	391	396	400
ΜΥΗΣ					219	219	220	220	222	222	222	222
Βιομάζα- Βιοαέριο					46	47	49	50	52	53	54	55
ΣΗΘΥΑ					90	90	90	90	92	92	93	93
Κατανεμόμε- νες ΣΗΘΥΑ					110	110	110	110	110	110	110	110
ΣΥΝΟΛΟ					4.278	4.327	4.367	4.401	4.440	4.471	4.502	4.521

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2014 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.567	1.583	1.600	1.617	1.633	1.650	1.667	1.683	1.700	1.717	1.733	1.750
Φ/Β	2.097	2.101	2.104	2.107	2.111	2.114	2.118	2.120	2.122	2.124	2.126	2.128
Φ/Β Στέγες	402	403	405	406	408	409	411	412	414	415	417	418
ΜΥΗΣ	223	225	226	228	229	231	232	234	235	237	238	240
Βιομάζα-Βιοαέριο	61	66	71	77	82	88	93	98	104	109	115	120
ΣΗΘΥΑ	94	94	95	95	96	97	97	98	98	99	99	100
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
ΣΥΝΟΛΟ	4.553	4.582	4.611	4.640	4.669	4.698	4.728	4.755	4.783	4.811	4.838	4.866

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2015 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.771	1.792	1.813	1.833								
Φ/Β	2.128	2.128	2.128	2.128								
Φ/Β Στέγες	420	421	423	424								
ΜΥΗΣ	243	247	250	253								
Βιομάζα-Βιοαέριο	127	133	140	147								
ΣΗΘΥΑ	101	102	103	103								
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	110	110	110	110								
ΣΥΝΟΛΟ	4.899	4.932	4.966	4.999								

Δ5: Απόκλιση προβλέψεων Απριλίου 2013, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού.

Απρ-13	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)									ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πίου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Πρόβλεψη 16/4/2013	38,93	0,00	33,78	3,90	8,37	5,86	33,38	2,65	126,86	-164,21	-24,42	0,00	-188,63	-61,77	-378,57
Ε.Λ. 16/5/2013	18,01	1,80	34,12	2,81	11,46	5,76	30,77	3,20	107,93	-135,46	-14,31	-2,06	-151,84	-43,91	-380,56
Απόκλιση (Μ€)	-19,12		0,34	-1,09	3,09	-0,10	-2,61	0,56	-18,93	28,75	10,11	-2,06	36,79	17,86	-2,00

Να σημειωθεί ότι οι διαφορές οφείλονται κυρίως: α) στην ιδιαίτερα χαμηλή Οριακή Τιμή Συστήματος, αφενός λόγω της αυξημένης υποχρεωτικής λειτουργίας υδροηλεκτρικών σταθμών για προστασία των αντίστοιχων φραγμάτων και αφετέρου της αυξανόμενης επίδρασης των ΑΠΕ στην Οριακή Τιμή του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, β) στο γεγονός ότι στην πρόβλεψη του Απριλίου για την «Αξία ΑΠΕ» συμπεριλαμβανόταν και η πρόβλεψη πρόσθετης Αξίας ΣΗΘΥΑ συνολικά για τους μήνες από Νοέμβριο 2012 έως Απρίλιο 2013 η οποία προβλεπόταν περίπου 25m€, ενώ μετά την προσωρινή

εκκαθάριση το ποσό αυτό, λόγω της κατά ελάχιστον προσέγγισης, υπολογίστηκε στα 17,5 m€ από τα οποία τα 4m€ αντιστοιχούν στον Απρίλιο (για αυτό το λόγο η διαφορά στο σωρρευτικό υπόλοιπο είναι πολύ μικρότερη) και γ) στην απόκλιση της πρόβλεψης για την αξία των «Φ/Β στεγών». Το τελευταίο οφείλεται στο ότι ο ΛΑΓΗΕ βασίζει τις προβλέψεις του στο προφίλ επικράτειας μηνιαίας παραγωγής Φ/Β μέσης τάσης και την εγκατεστημένη ισχύ των Φ/Β στεγών, ενώ η καταμέτρηση και πίστωση των παραγωγών Φ/Β στεγών γίνεται από τον αντίστοιχο προμηθευτή με τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος σε διαφορετικά χρονικά διαστήματα, σε ετήσια βάση αναμένεται οι δύο προσεγγίσεις να δώσουν παραπλήσια αποτελέσματα.

Επίσης να σημειωθεί ότι η αξία και οι παραχθείσες MWh δεν αντιστοιχούν στο σύνολο MW των ΑΠΕ που έχουν συνδεθεί, καθώς υπάρχει καθυστέρηση μέχρι την πιστοποίηση των μετρήσεων νέων έργων, για παράδειγμα η «Αξία Φ/Β» αντιστοιχεί σε 1.809 MW για τα οποία δόθηκε πιστοποίηση σχετικών μετρήσεων ενέργειας από τους Διαχειριστές, και όχι στα εγκατεστημένα 1.922MW.

Δ6: 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 για τα επόμενα δύο έτη, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του Υπόλοιπου Τρέχοντος και Σωρευτικού του Ειδικού Λογαριασμού. Δεδομένου ότι τα ποσά της συνιστώσας ΜΔΝ είναι χρεωστικά ή πιστωτικά και συγχρόνως σχετικά μικρά, θεωρήθηκαν μηδενικά. Η εισροή ΗΕΠ όσον αφορά τις προβλέψεις θα αντανakλά τη συνολική εισροή και των τριών εισροών, των τριών πρώτων συνιστωσών της παραγράφου Β3, ενώ απολογιστικά μετά την τροποποίηση των Κωδίκων και την υλοποίηση των αντίστοιχων λογισμικών από ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ θα καταγράφονται αναλυτικά και οι τρεις συνιστώσες.

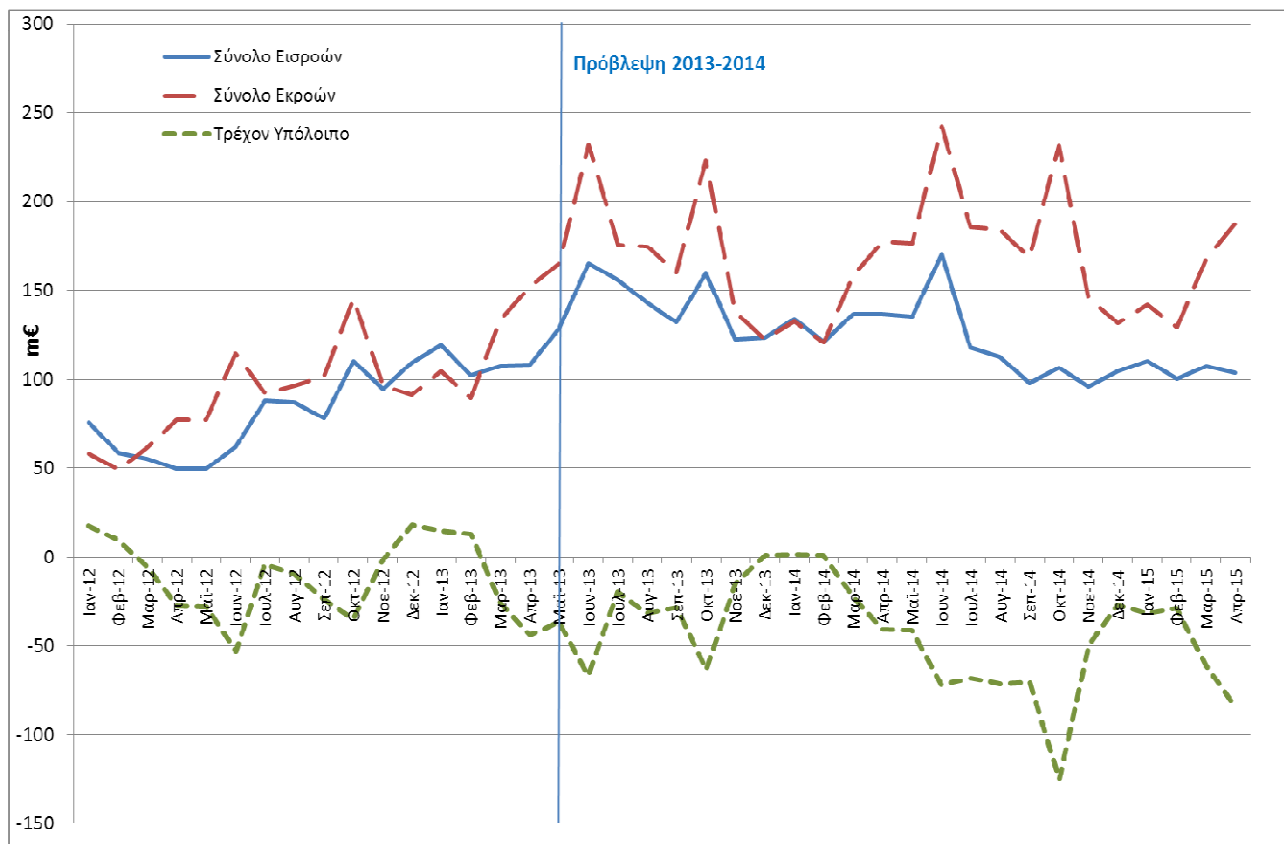
Για την εισροή ΗΕΠ ανεξάρτητα εάν θα έχουν ολοκληρωθεί οι ανωτέρω προϋποθέσεις ή όχι, από τον Μάιο του 2013 έχει ληφθεί ως μέσο μοναδιαίο έσοδο η τιμή 55 €/MWh, τιμή που προκύπτει από πρόβλεψη τιμής του ΜΜΚΘΣΜ την επόμενη διετία στα 52 €/MWh (Ν.4152/2013) και μέση επίπτωση 3€/MWh από υψηλότερες Οριακές Τιμές Συστήματος, με μέση τιμή ΟΤΣ τα 51 €/MWh μη λαμβάνοντας υπόψη τις επιδράσεις, εκτιμώμενες αυξητικές, των αναμενόμενων μέτρων αναδιοργάνωσης της αγοράς στην κατεύθυνση του πανευρωπαϊκού μοντέλου αγοράς (Target Model).

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 Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Μαϊ-13	35,79	0,00	36,13	3,97	9,41	5,86	35,07	2,57	128,81	-137,68	-27,74	0,00	-165,42	-36,61	-417,17
Ιουν-13	43,02	0,00	43,86	4,80	10,27	5,86	54,82	2,57	165,19	-202,39	-29,44	0,00	-231,83	-66,64	-483,81
Ιουλ-13	36,04	0,00	56,66	5,00	11,98	5,86	37,84	2,57	155,95	-144,16	-31,63	0,00	-175,79	-19,83	-503,65
Αυγ-13	37,13	0,00	50,46	4,77	4,71	5,86	37,31	2,57	142,81	-144,04	-30,66	0,00	-174,70	-31,89	-535,54
Σεπ-13	34,62	0,00	39,15	4,30	11,12	5,86	34,24	2,57	131,87	-133,42	-26,78	0,00	-160,20	-28,33	-563,87
Οκτ-13	45,05	0,00	36,76	4,54	11,12	5,86	53,56	2,57	159,46	-204,73	-18,23	0,00	-222,96	-63,50	-627,37
Νοε-13	35,41	0,00	36,21	4,27	10,27	5,86	28,21	2,57	122,80	-120,52	-17,01	0,00	-137,54	-14,74	-642,11
Δεκ-13	35,20	0,00	44,08	4,58	7,03	5,86	24,20	2,57	123,53	-110,43	-12,05	0,00	-122,48	1,05	-641,06
Σύνολο 2013	378,17	13,18	499,17	50,14	132,87	69,79	393,08	30,50	1566,89	-1623,27	-247,05	0,54	-1869,78	-302,89	-641,06

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 Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-14	36,59	0,00	48,07	4,46	10,51	5,83	26,42	2,25	134,13	-117,81	-14,84	0,00	-132,65	1,48	-639,58
Φεβ-14	33,78	0,00	42,14	3,43	10,51	5,83	23,43	2,25	121,37	-105,84	-14,72	0,00	-120,56	0,81	-638,77
Μαρ-14	41,06	0,00	40,51	4,47	10,51	5,83	31,92	2,25	136,56	-136,45	-22,13	0,00	-158,57	-22,02	-660,79
Απρ-14	44,24	0,00	33,78	3,90	10,51	5,83	36,11	2,25	136,62	-150,92	-26,60	0,00	-177,52	-40,91	-701,69
Μαϊ-14	39,66	0,00	36,13	3,97	10,51	5,83	37,02	2,25	135,38	-147,33	-29,22	0,00	-176,56	-41,18	-742,87
Ιουν-14	46,73	0,00	43,86	4,80	10,51	5,83	56,59	2,25	170,56	-211,61	-30,74	0,00	-242,34	-71,78	-814,65
Ιουλ-14	39,80	0,00	56,66	5,00	10,51	5,83	0,00	0,00	117,80	-153,01	-32,73	0,00	-185,74	-67,94	-882,59
Αυγ-14	40,99	0,00	50,46	4,77	10,51	5,83	0,00	0,00	112,56	-152,71	-31,45	0,00	-184,16	-71,60	-954,18
Σεπ-14	38,16	0,00	39,15	4,30	10,51	5,83	0,00	0,00	97,96	-141,11	-27,23	0,00	-168,34	-70,38	-1024,56
Οκτ-14	48,80	0,00	36,76	4,54	10,51	5,83	0,00	0,00	106,44	-212,82	-18,51	0,00	-231,33	-124,88	-1149,45
Νοε-14	39,41	0,00	36,21	4,27	10,51	5,83	0,00	0,00	96,24	-128,53	-17,24	0,00	-145,76	-49,53	-1198,97
Δεκ-14	39,60	0,00	44,08	4,58	10,51	5,83	0,00	0,00	104,60	-119,19	-12,19	0,00	-131,38	-26,78	-1225,75
Σύνολο 2014	488,83	0,00	507,82	52,49	126,10	70,00	211,49	13,50	1470,23	-1777,32	-277,59	0,00	-2054,91	-584,69	-1225,75

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 Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-15	41,07	0,00	48,07	4,46	10,75	5,83	0,00	0,00	110,18	-126,83	-15,00	0,00	-141,83	-31,65	-1257,40
Φεβ-15	37,97	0,00	42,14	3,43	10,75	5,83	0,00	0,00	100,12	-114,23	-14,89	0,00	-129,11	-28,99	-1286,40
Μαρ-15	45,79	0,00	40,51	4,47	10,75	5,83	0,00	0,00	107,35	-145,88	-22,37	0,00	-168,25	-60,90	-1347,30
Απρ-15	49,17	0,00	33,78	3,90	10,75	5,83	0,00	0,00	103,42	-160,74	-26,90	0,00	-187,63	-84,21	-1431,51
Σύνολο 2015	174,00	0,00	164,50	16,26	42,99	23,33	0,00	0,00	421,08	-547,68	-79,16	0,00	-626,84	-205,76	-1431,51

Δ6.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.



Δ6.2 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 υπό τις ακόλουθες παραδοχές:

Καμπύλη 1: Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο (μετά τα μέτρα του Μαΐου 2013). Για την εισροή ΗΕΠ από τον Μάιο του 2013 έχει ληφθεί ως μέσο μοναδιαίο έσοδο η τιμή 55 €/MWh, τιμή που προκύπτει από πρόβλεψη τιμής του ΜΜΚΘΣΜ την επόμενη διετία στα 52 €/MWh και μέση επίπτωση 3€/MWh από υψηλότερες Οριακές Τιμές Συστήματος, με μέση τιμή ΟΤΣ τα 51 €/MWh. Δεν λαμβάνονται υπόψη οι επιδράσεις, μάλλον αυξητικές, των αναμενόμενων μέτρων αναδιοργάνωσης της αγοράς στην κατεύθυνση του πανευρωπαϊκού μοντέλου αγοράς (Target Model). Η παραδοχή για τη συγκεκριμένη πρόβλεψη, σχετικά με τη μεσοσταθμική τιμή του ETMEAP της επόμενης διετίας ήταν ότι διατηρείται η τιμή των 9,32 €/MWh.

Καμπύλη 2: Χωρίς τα μέτρα Μαΐου (μέτρα περιόδου II, ενότητας Γ), μέση ετήσια ΟΤΣ 40 €/MWh, και μεσοσταθμικό ETMEAP 9,32 €/MWh. Σε αυτό το σενάριο οι παραδοχές διείσδυσης Φ/Β και Φ/Β στεγών είναι ίδιες με αυτές του δελτίου του Απριλίου 2013, και συγκεκριμένο αποτέλεσμα 2.325MW και 560MW εγκατεστημένης ισχύος, αντίστοιχα στο τέλος του 2014. Συγκρίνοντας τις προβλέψεις χωρίς τα μέτρα με αυτές του προηγούμενου δελτίου (1.667 M€, Απρίλιος 2013), παρατηρούμε μια μείωση του ελλείμματος του Ε.Λ. περίπου 88Μ€ στο τέλος του 2014. Αυτό οφείλεται κυρίως λόγω διαφοροποίησης της προσέγγισης στον υπολογισμό των πληρωμών της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ και στην αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων αερίων ρύπων από 2,8 €/tCO₂ για το 2013 και 2,9 €/tCO₂ για το 2014 σε 3,7 €/tCO₂ και 3,9 €/tCO₂ αντίστοιχα.

Καμπύλη 3: Χωρίς τα μέτρα Μαΐου (μέτρα περιόδου II, ενότητας Γ) και χωρίς τα μέτρα της περιόδου I, που αναφέρονται στο 25% του τέλους EPT (μέτρο 5), στην Έκτακτη Εισφορά (μέτρο 6) και στην αναπροσαρμογή ETMEAP τον Ιανουάριο 2013 (μέτρο 8). Με τις ίδιες παραδοχές διείσδυσης Φ/Β και Φ/Β στεγών αυτές της Καμπύλης 2.

Καμπύλη 4: Για τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος το οποίο προβλέπεται να σωρευτεί έως το Δεκέμβριο του 2014 (περίπου **1.226 Μ€**), και με την υπόθεση ότι αυτή θα συμβεί αποκλειστικά μέσω αναπροσαρμογής του ETMEAP, απαιτείται μεσοσταθμικά αύξηση του ETMEAP από 1/7/2013, ύψους περίπου 15 €/MWh, η οποία θα αναπροσαρμόζεται εφεξής με σκοπό την συγκράτηση του ελλείμματος και πέραν του 2014.

Συνεπώς η μεσοσταθμική τιμή του ETMEAP που θα πρέπει να καταβάλουν οι καταναλωτές στην περίπτωση αυτή, από 1/7/13 μέχρι 31/12/14, για μηδενισμό του ελλείμματος στο τέλος της περιόδου, με βάση τις ρυθμίσεις που ισχύουν σήμερα, είναι περίπου 24,3 €/MWh εφ' όσον δεν υπάρξουν άλλες ρυθμίσεις για μείωση του ελλείμματος. Το μέγεθος αυτό μπορεί να αναπροσαρμόζεται, εφ' όσον οι απαιτήσεις πληρωμών προς παραγωγούς ΑΠΕ μεταβάλλονται συγκριτικά με τις προβλέψεις του παρόντος ή εξευρίσκονται πρόσθετοι πόροι του λογαριασμού.

Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

