



**ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

[www.lagie.gr](http://www.lagie.gr)

[info@lagie.gr](mailto:info@lagie.gr)

## **Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ**

**ΛΑΓΗΕ ΑΕ**

**Μάρτιος 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 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 Φεβρουαρίου 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 Φεβρουαρίου 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 της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις 15 Μαρτίου 2013. Για ιστορικά στοιχεία του 2012 (MW, GWh, Μ€, €/MWh) ανατρέξτε στο Δελτίο του 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 2013

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	1.466	347	1.404	103	316	30	218	83	45	18	90	15	3.538	596
Φεβ *	1.495	275	1.615	95	329	21	218	90	45	16	90	13	3.792	510
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		622		197		51		174		34		29		1.106

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

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

### ΑΞΙΑ<sup>1</sup> (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

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	31,7	91,3	42,7	415,7	16,7	549,9	7,5	90,1	1,9	107,6	2,6	172,1	103,1	172,9
Φεβ *	25,1	91,3	38,3	404,6	11,3	549,9	8,1	90,1	1,7	104,7	2,4	183,5	86,9	170,5
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	56,8	91,3	80,9	410,4	28,0	549,9	15,6	90,1	3,6	106,2	5,1	177,4	190,0	171,8

\* 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 πωτήσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει πλήρης αντιστοίχιση των δύο μεγεθών.

<sup>1</sup> Η 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 2013

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	287	62	116	10	-	-	0,30	0,08	-	-	-	-	403	72
Φεβ	287	55	126	13	-	-	0,30	0,07	-	-	-	-	414	68
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		117		23		-		0,15		-		-		140

\* 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 2013

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	6,3	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	-	-	-	-	11,8	172,7
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	11,9	101,9	10,9	475,7	-	-	0,01	90,0	-	-	-	-	22,8	163,0

\* 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 2013

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	1.753	408	1.520	113	316	30	218	84	45	18	90	15	3.942	668
Φεβ *	1.782	330	1.741	108	329	21	218	90	45	16	90	13	4.206	578
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	-	739	-	220	-	51	-	174	-	34	-	29	-	1.246

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

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

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	38,0	92,9	47,4	421,2	16,7	549,9	7,5	90,1	1,9	107,6	2,6	172,1	114,1	170,8
Φεβ *	30,8	93,1	44,4	412,9	11,3	549,9	8,1	90,1	1,7	104,7	2,4	183,5	98,7	170,7
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	68,7	93,0	91,8	417,2	28,0	549,9	15,7	90,1	3,6	106,2	5,1	177,4	213	170,8

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

\*\* 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.

## ΕΝΟΤΗΤΑ Β

### Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

#### Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ<sup>2</sup> 2012 (επικαιροποίηση 15/3/2013).

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
2009-2011															-196,01
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-12	16,98	17,04	28,18	0,00	13,33	0,00			<b>75,53</b>	-55,81	-5,02	2,85	<b>-57,98</b>	<b>17,56</b>	<b>-178,45</b>
Φεβ-12	16,92	14,49	24,67	2,53	0,00	0,00			<b>58,62</b>	-47,29	-3,59	1,94	<b>-48,94</b>	<b>9,68</b>	<b>-168,78</b>
Μαρ-12	11,94	15,40	23,73	4,41	0,00	0,00			<b>55,48</b>	-56,76	-4,77	0,29	<b>-61,24</b>	<b>-5,77</b>	<b>-174,54</b>
Απρ-12	10,00	15,93	19,89	3,87	0,00	0,00			<b>49,70</b>	-70,22	-5,45	-1,51	<b>-77,18</b>	<b>-27,48</b>	<b>-202,02</b>
Μαϊ-12	7,43	16,75	21,12	4,09	0,00	0,00			<b>49,39</b>	-63,73	-10,50	-2,81	<b>-77,04</b>	<b>-27,66</b>	<b>-229,68</b>
Ιουν-12	12,46	18,83	25,64	4,76	0,00	0,00			<b>61,68</b>	-101,99	-10,95	-1,56	<b>-114,50</b>	<b>-52,82</b>	<b>-282,50</b>
Ιουλ-12	20,54	11,01	33,16	5,49	0,00	0,00	14,99	2,93	<b>88,11</b>	-77,03	-15,59	0,20	<b>-92,42</b>	<b>-4,31</b>	<b>-286,81</b>
Αυγ-12	26,39	2,17	33,29	5,39	0,00	0,00	16,24	3,68	<b>87,16</b>	-77,74	-18,84	0,19	<b>-96,39</b>	<b>-9,23</b>	<b>-296,04</b>
Σεπ-12	18,81	2,91	32,00	4,33	0,00	0,00	16,91	3,18	<b>78,14</b>	-77,41	-22,75	-1,37	<b>-101,53</b>	<b>-23,39</b>	<b>-319,43</b>
Οκτ-12	16,29	3,03	29,98	4,66	22,03	2,82	29,19	2,49	<b>110,48</b>	-126,10	-21,79	2,40	<b>-145,50</b>	<b>-35,02</b>	<b>-354,45</b>
Νοε-12	15,79	5,27	29,61	4,37	17,11	5,96	14,59	1,93	<b>94,62</b>	-76,80	-20,82	1,33	<b>-96,28</b>	<b>-1,66</b>	<b>-356,11</b>
Δεκ-12	18,29	5,05	35,82	4,41	21,81	7,26	14,26	1,58	<b>108,48</b>	-77,28	-13,47	2,74	<b>-88,01</b>	<b>20,47</b>	<b>-335,64</b>
Σύνολο 2012	191,85	127,88	337,07	48,30	74,27	16,04	106,18	15,79	<b>917,39</b>	-908,17	-153,55	4,69	<b>-1057,03</b>	<b>-139,63</b>	<b>-335,64</b>

#### Β2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ<sup>2</sup> 2013.

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-13	21,06	5,60	43,76	4,46	19,50	5,89	16,25	1,87	<b>118,38</b>	-86,41	-16,66	2,77	<b>-100,30</b>	<b>18,09</b>	<b>-317,56</b>
Φεβ-13	19,63	2,08	39,07	3,43	15,12	5,49	14,44	2,17	<b>101,44</b>	-75,62	-11,31	1,35	<b>-85,58</b>	<b>15,85</b>	<b>-301,70</b>
Μαρ-13															
Απρ-13															
Μαϊ-13															
Ιουν-13															
Ιουλ-13															
Αυγ-13															
Σεπ-13															
Οκτ-13															
Νοε-13															
Δεκ-13															
Σύνολο 2013	40,69	7,68	82,83	7,89	34,62	11,38	30,69	4,04	<b>1549,95</b>	-162,03	-27,97	4,12	<b>-185,88</b>	<b>33,94</b>	<b>-301,70</b>

<sup>2</sup> Τα ποσά κάθε μήνα αντιστοιχούν στα σχετικά παραστατικά που εκδόθηκαν το μήνα αυτό. Κατ' εξαίρεση 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 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 (ΕΚΠΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **Αξία ΑΠΕ**: Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τη 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 ( $\leq 10$  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, 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 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 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)**

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 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 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	3.463	415	-	-	329
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.282	51	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	36	583	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	271	25.097		-
Υποσύνολα	5.745	773	25.680		329
<b>Σύνολο</b>					<b>32.527</b>

\* 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 (583MW), είναι 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 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)
4.526	100	2.170	329	146	<b>7.271</b>

\* 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	1.615	127	-	-	-	329
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.407	18	-	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	548	3.126	100	-
Υποσύνολα	3.022	146	548	3.126	100	329
Σύνολο						<b>7.271</b>

\* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ που αναφέρονται σε Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (548MW), είναι στοιχεία Οκτωβρίου 2012. Αναμένεται επικαιροποίησή τους.

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

Φεβ-13	Πρόβλεψη 15/2/2013	Εγκατ. Ισχύς 15/3/13	Πρόβλεψη Διείσδυσης	Διείσδυση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.476	1.495	10	29	19
Φ/Β	1.570	1.615	166	211	45
Φ/Β Στέγες	333	329	17	13	- 4
ΜΥΗΣ	218	218	0	-	-
Βιομάζα-Βιοαέριο	47	45	2	1	- 1
ΣΗΘΥΑ	90	90	-	-	-
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	120	120	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	3.853	3.912	195	253	59

**Δ4: 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. Στις προβλέψεις που ακολουθούν λήφθηκε υπόψη η διείσδυση του Φεβρουαρίου 2013 (στοιχεία 15.3.2013) καθώς και 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.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2013 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά			1.503	1.512	1.520	1.529	1.537	1.546	1.554	1.563	1.571	1.580
Φ/Β			1.768	1.813	1.858	1.892	1.927	1.962	1.996	2.031	2.066	2.091
Φ/Β Στέγες			346	363	380	397	414	432	449	466	483	500
ΜΥΗΣ			218	218	219	219	220	220	222	222	222	222
Βιομάζα- Βιοαέριο			48	51	52	53	55	56	58	59	60	61
ΣΗΘΥΑ			91	92	92	92	92	92	93	95	95	95
Κατανεμόμε- νες ΣΗΘΥΑ			120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ΣΥΝΟΛΟ			4.095	4.169	4.242	4.303	4.366	4.427	4.493	4.556	4.617	4.669

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2014 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.598	1.617	1.635	1.653	1.672	1.690	1.708	1.727	1.745	1.763	1.782	1.800
Φ/Β	2.116	2.128	2.140	2.153	2.165	2.178	2.190	2.205	2.220	2.235	2.250	2.265
Φ/Β Στέγες	505	510	515	520	525	530	535	540	545	550	555	560
ΜΥΗΣ	224	227	229	231	234	236	238	241	243	245	248	250
Βιομάζα-Βιοαέριο	69	76	83	91	98	106	113	120	128	135	143	150
ΣΗΘΥΑ	95	96	96	97	97	98	98	98	99	99	100	100
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.727</b>	<b>4.773</b>	<b>4.819</b>	<b>4.865</b>	<b>4.911</b>	<b>4.957</b>	<b>5.003</b>	<b>5.051</b>	<b>5.100</b>	<b>5.148</b>	<b>5.196</b>	<b>5.245</b>

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

Φεβ-13	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							
Πρόβλεψη 15/2/2013	32,48	0,00	42,12	4,31	10,60	5,83	18,71	2,54	<b>116,59</b>	-100,18	-14,97	0,00	<b>-115,15</b>	<b>1,44</b>	<b>-312,16</b>
Ε.Λ. 15/3/2013	19,63	2,08	39,07	3,43	15,12	5,49	14,44	2,17	<b>101,44</b>	-75,62	-11,31	1,35	<b>-85,58</b>	<b>15,85</b>	<b>-301,70</b>
Απόκλιση (Μ€)	-10,77		-3,05	-0,88	4,52	-0,34	-4,27	-0,37	<b>-15,16</b>	24,56	3,66	1,35	<b>29,56</b>	<b>14,41</b>	<b>10,46</b>

Να σημειωθεί ότι οι διαφορές οφείλονται κυρίως: α) σε επικαιροποίηση στοιχείων του 2012 (υπόλοιπο -335,64m€, έναντι -333,47m€), β) στην ιδιαίτερα χαμηλή Οριακή Τιμή Συστήματος, λόγω αφενός της αυξημένης υποχρεωτικής λειτουργίας υδροηλεκτρικών σταθμών για προστασία των αντίστοιχων φραγμάτων και αφετέρου των καιρικών συνθηκών (υψηλή ηλιοφάνεια και θερμοκρασία) για την εποχή, γ) σε μεγαλύτερη ποσότητα δικαιωμάτων που δημοπρατήθηκε, ενώ έγινε η υπόθεση ότι τα δικαιώματα προς δημοπράτηση το 2013, περίπου 31Μ€ ισοκατανέμονται στους 12 μήνες, δ) σε μειωμένα έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ λόγω μειωμένης κατανάλωσης το Φεβρουάριο λόγω των καιρικών συνθηκών και ε) στο γεγονός ότι στην πρόβλεψη του Φεβρουαρίου για την «Αξία ΑΠΕ» συμπεριλαμβανόταν και η πρόβλεψη πρόσθετης Αξίας ΣΗΘΥΑ συνολικά για τους μήνες Νοέμβριο, Δεκέμβριο 2012, Ιανουάριο 2013 και Φεβρουάριο 2013 (η οποία ουσιαστικά καλύπτει την διαφορά που παρατηρείται στην Αξία ΑΠΕ μεταξύ πρόβλεψης και εκκαθάρισης). Το ποσό αυτό μεταφέρεται στην αντίστοιχη πρόβλεψη του επόμενου μήνα.

Επίσης να σημειωθεί ότι η αξία και οι παραχθέντες 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 1.396MW για τα οποία δόθηκε πιστοποίηση σχετικών μετρήσεων ενέργειας από τους Διαχειριστές, και όχι στα εγκατεστημένα 1.615MW.

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

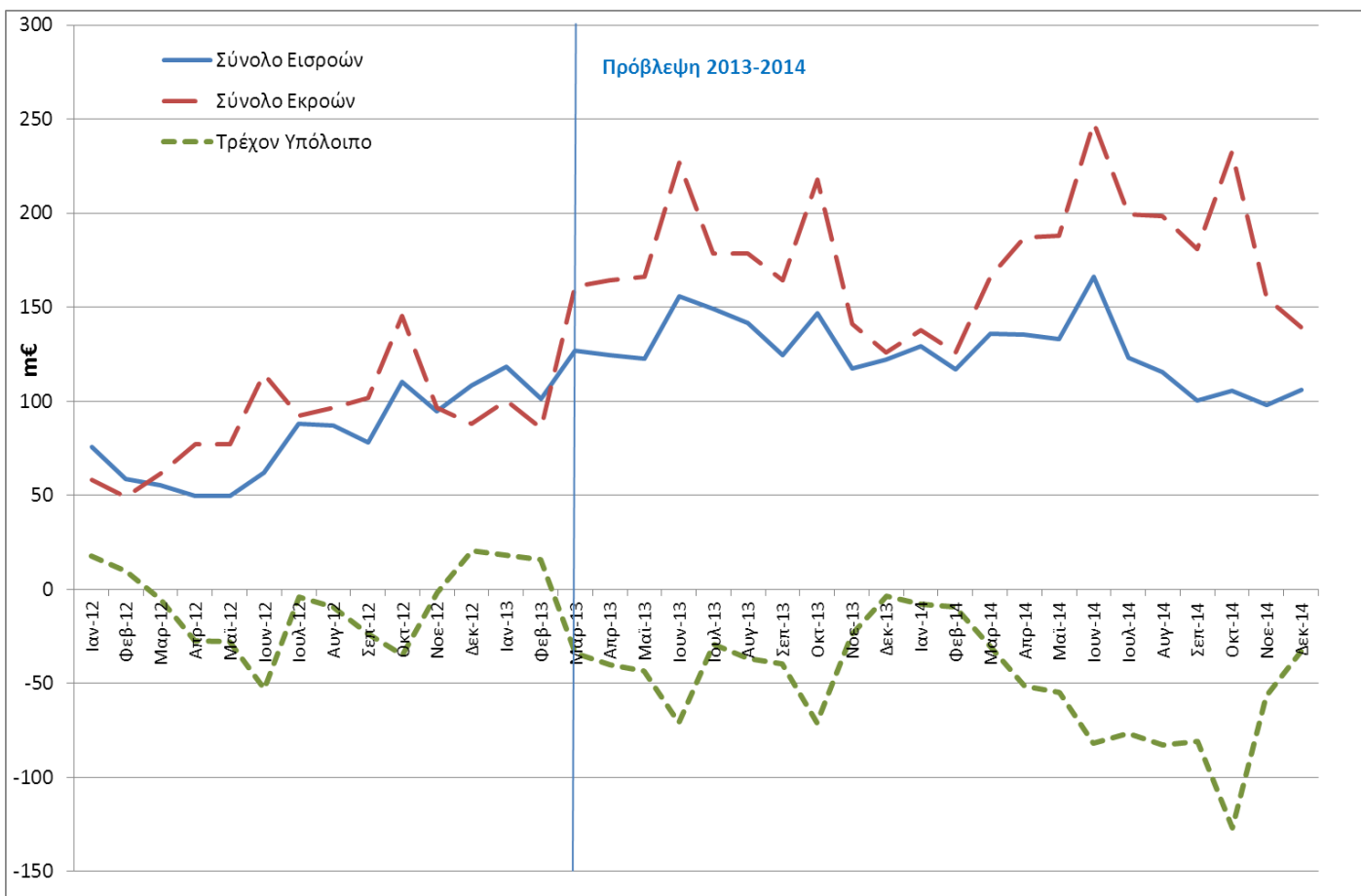
Σύμφωνα με τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία στο διασυνδεδεμένο, τις εκτιμήσεις σχετικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, Οριακή Τιμή Συστήματος, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου) και το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο όπως ισχύει σήμερα, εισροή από την έκτακτη εισφορά μέχρι και τον Ιούνιο 2014 και μέση τιμή για το ΕΤΜΕΑΡ 9,32 €/MWh 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 Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
							Διασυν.	ΜΔΝ							
Μαρ-13	35,71	0,00	40,51	4,47	9,63	5,86	28,05	2,65	<b>126,88</b>	-137,80	-23,32	0,00	<b>-161,12</b>	<b>-34,23</b>	<b>-335,94</b>
Απρ-13	38,76	0,00	33,78	3,90	9,63	5,86	29,73	2,65	<b>124,31</b>	-136,92	-27,50	0,00	<b>-164,42</b>	<b>-40,11</b>	<b>-376,05</b>
Μαϊ-13	33,60	0,00	36,13	3,97	9,63	5,86	30,81	2,65	<b>122,66</b>	-134,98	-31,28	0,00	<b>-166,26</b>	<b>-43,60</b>	<b>-419,65</b>
Ιουν-13	41,17	0,00	43,86	4,80	9,63	5,86	47,63	2,65	<b>155,60</b>	-193,16	-33,58	0,00	<b>-226,73</b>	<b>-71,13</b>	<b>-490,78</b>
Ιουλ-13	36,29	0,00	56,66	5,00	9,63	5,86	33,00	2,65	<b>149,09</b>	-141,94	-36,47	0,00	<b>-178,41</b>	<b>-29,32</b>	<b>-520,10</b>
Αυγ-13	35,51	0,00	50,46	4,77	9,63	5,86	32,59	2,65	<b>141,46</b>	-142,84	-35,73	0,00	<b>-178,58</b>	<b>-37,11</b>	<b>-557,21</b>
Σεπ-13	32,77	0,00	39,15	4,30	9,63	5,86	29,90	2,65	<b>124,27</b>	-132,68	-31,54	0,00	<b>-164,21</b>	<b>-39,95</b>	<b>-597,16</b>
Οκτ-13	40,69	0,00	36,76	4,54	9,63	5,86	46,67	2,65	<b>146,80</b>	-196,05	-21,84	0,00	<b>-217,89</b>	<b>-71,09</b>	<b>-668,25</b>
Νοε-13	33,77	0,00	36,21	4,27	9,63	5,86	24,84	2,65	<b>117,24</b>	-120,44	-20,72	0,00	<b>-141,16</b>	<b>-23,92</b>	<b>-692,17</b>
Δεκ-13	33,60	0,00	44,08	4,58	9,63	5,86	21,49	2,65	<b>121,89</b>	-110,75	-14,90	0,00	<b>-125,65</b>	<b>-3,76</b>	<b>-695,93</b>
Σύνολο 2013	402,56	7,68	500,44	52,49	130,93	70,00	355,42	30,50	<b>1550,02</b>	-1609,58	-304,85	4,12	<b>-1910,31</b>	<b>-360,29</b>	<b>-695,93</b>

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	32,82	0,00	48,07	4,46	12,50	5,83	23,45	2,25	<b>129,38</b>	-119,10	-18,42	0,00	<b>-137,53</b>	<b>-8,14</b>	<b>-704,07</b>
Φεβ-14	29,93	0,00	42,07	3,43	12,50	5,83	20,79	2,25	<b>116,80</b>	-107,74	-18,36	0,00	<b>-126,09</b>	<b>-9,29</b>	<b>-713,36</b>
Μαρ-14	41,89	0,00	40,51	4,47	12,50	5,83	28,30	2,25	<b>135,75</b>	-137,50	-28,52	0,00	<b>-166,01</b>	<b>-30,26</b>	<b>-743,63</b>
Απρ-14	45,35	0,00	33,78	3,90	12,50	5,83	31,57	2,25	<b>135,18</b>	-153,79	-33,02	0,00	<b>-186,81</b>	<b>-51,63</b>	<b>-795,25</b>
Μαϊ-14	39,78	0,00	36,13	3,97	12,50	5,83	32,44	2,25	<b>132,91</b>	-151,09	-36,90	0,00	<b>-187,99</b>	<b>-55,08</b>	<b>-850,33</b>
Ιουν-14	47,53	0,00	43,86	4,80	12,50	5,83	49,21	2,25	<b>165,98</b>	-209,13	-38,96	0,00	<b>-248,09</b>	<b>-82,11</b>	<b>-932,44</b>
Ιουλ-14	42,94	0,00	56,66	5,00	12,50	5,83	0,00	0,00	<b>122,93</b>	-157,77	-41,65	0,00	<b>-199,42</b>	<b>-76,49</b>	<b>-1008,93</b>
Αυγ-14	41,74	0,00	50,46	4,77	12,50	5,83	0,00	0,00	<b>115,30</b>	-158,16	-40,17	0,00	<b>-198,33</b>	<b>-83,02</b>	<b>-1091,96</b>
Σεπ-14	38,29	0,00	39,15	4,30	12,50	5,83	0,00	0,00	<b>100,08</b>	-146,13	-34,92	0,00	<b>-181,05</b>	<b>-80,97</b>	<b>-1172,92</b>
Οκτ-14	45,82	0,00	36,76	4,54	12,50	5,83	0,00	0,00	<b>105,45</b>	-208,51	-23,83	0,00	<b>-232,34</b>	<b>-126,89</b>	<b>-1299,81</b>
Νοε-14	39,16	0,00	36,21	4,27	12,50	5,83	0,00	0,00	<b>97,98</b>	-132,69	-22,27	0,00	<b>-154,97</b>	<b>-56,99</b>	<b>-1356,80</b>
Δεκ-14	39,16	0,00	44,08	4,58	12,50	5,83	0,00	0,00	<b>106,16</b>	-123,22	-15,81	0,00	<b>-139,03</b>	<b>-32,87</b>	<b>-1389,67</b>
Σύνολο 2014	484,43	0,00	507,75	52,49	150,00	70,00	185,75	13,50	<b>1463,92</b>	-1804,84	-352,82	0,00	<b>-2157,65</b>	<b>-693,73</b>	<b>-1389,67</b>

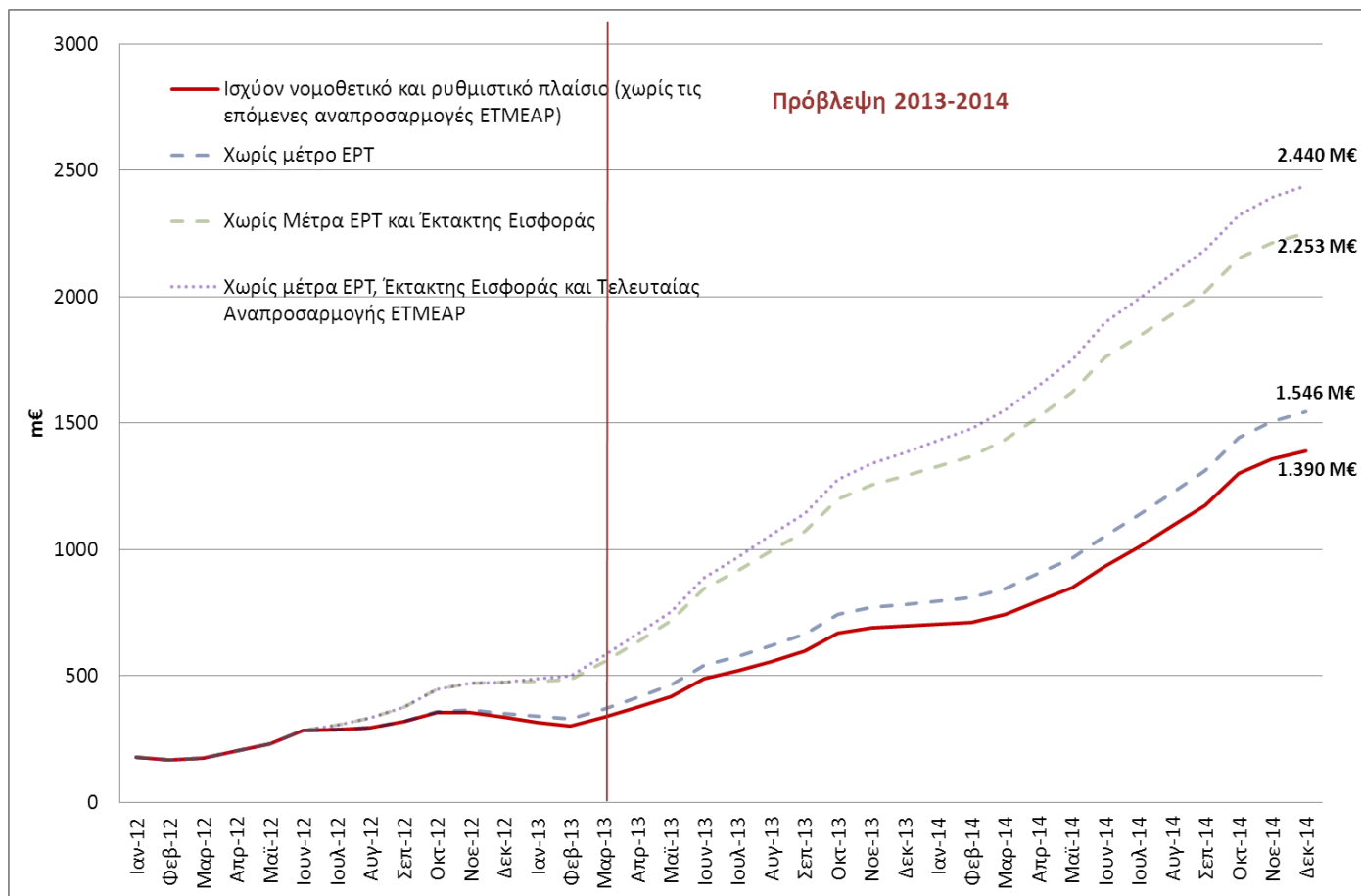
Συγκρίνοντας τις τρέχουσες προβλέψεις με αυτές του προηγούμενου δελτίου (Φεβρουάριος 2013), παρατηρούμε ότι υπάρχει αύξηση του ελλείμματος του Ε.Λ. περίπου 70Μ€ στο τέλος του 2014. Αυτό οφείλεται: α) στην αλλαγή του σεναρίου διείσδυσης Φ/Β λόγω της καταγραφείσας μεγαλύτερης διείσδυσής τους τον Φεβρουάριο, συγκεκριμένα η συνολική διείσδυση εάν και ποσοτικά για τα δύο έτη (2013 & 2014) παραμένει η ίδια, κατανέμεται νωρίτερα σύμφωνα και με τις εκτιμήσεις των Διαχειριστών, β) στη μείωση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων CO<sub>2</sub>, η οποία σήμερα εκτιμάται στα 4,5 €/tCO<sub>2</sub> για το 2013 και στα 5 €/tCO<sub>2</sub> για το 2014 ενώ στην προηγούμενη πρόβλεψη η εκτίμηση ήταν 4,7 €/tCO<sub>2</sub> και 5,5 €/tCO<sub>2</sub> αντίστοιχα και γ) στις χαμηλές οριακές τιμές συστήματος που επηρεάζουν τα έσοδα από ΗΕΠ.

### 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 με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Επίσης ενδεικτικά παρουσιάζονται τα αντίστοιχα γραφήματα χωρίς τα μέτρα της ενότητας Γ που αφορούν στην εισφορά του 25% του τέλους ΕΡΤ (μέτρο 5), στην Έκτακτη Εισφορά (μέτρο 6) και στην τελευταία αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ τον Ιανουάριο 2013 (μέτρο 8).



Διαπιστώνεται ότι με την υπάρχουσα σήμερα κατάσταση το σωρευτικό έλλειμμα θα εξακολουθήσει να βαίνει σημαντικά 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.