



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

www.lagie.gr

info@lagie.gr

Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

Φεβρουάριος 2016



**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) 2016

A1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

A2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

A3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το σύνολο της Επικράτειας

A4: Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Β: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

B1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2015

B2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2016

B3: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

G1: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

G2: Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ

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

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

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

Δ3: Απόκλιση των προβλέψεων του δελτίου Ιανουαρίου 2016 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

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

Δ5: Απόκλιση προβλέψεων του δελτίου Ιανουαρίου 2016, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού

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

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

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

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

Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις 19 Φεβρουαρίου 2016. Οι προβλέψεις σε κάθε δελτίο επεκτείνονται ώστε να καλύπτουν χρονική περίοδο δύο ετών.

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

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

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

Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.857	401	2.093	173	351	31	224	78	52	20	230	112	4.807	816
Φεβ *														
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	1.857	401	2.093	173	351	31	224	78	52	20	230	112	4.807	816

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	35,3	88,1	49,9	288,8	13,0	419,4	6,8	86,8	2,2	110,4	5,79	140,1	27,9	113,1	138,6
Φεβ *															
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	35,3	88,1	49,9	288,8	13,0	419,4	6,8	86,8	2,2	110,4	5,8	140,1	27,9	113,1	138,6

* 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 ακριβής αντιστοίχιση των δύο μεγεθών σε επίπεδο μήνα και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας προσδιορίζεται με τα εκάστοτε δεδομένα.

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

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	323	69	136	12	25	2	0,30	0,06					484	84
Φεβ														
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	323	69	136	12	25	2	0,30	0,06					484	84

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	6,7	96,9	4,4	369,6	0,3	107,3	0,01	90,0						11,4	136,2
Φεβ															
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	6,7	96,9	4,4	369,6	0,3	107,2	0,01	90,0	-	-	-	-	-	11,4	136,2

Α3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Σύνολο της Επικράτειας

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	2.179	470	2.229	185	376	33	224	78	52	20	230	112	5.290	900
Φεβ *														
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	2.179	470	2.229	185	376	33	224	78	52	20	230	112	5.290	900

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

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

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	42,0	89,4	54,3	294,0	13,3	397,5	6,8	86,8	2,2	110,4	5,8	140,1	27,9	124,5	138,4
Φεβ *															
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	42,0	89,4	54,3	294,0	13,3	397,5	6,8	86,8	2,2	110,4	5,8	140,1	27,9	124,5	138,4

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

** Στα μηνιαία στοιχεία των Προμηθευτών για τα Φ/Β στεγών π.ε.ε. περιλαμβάνονται και αναδρομικές διορθώσεις, είτε στην ενέργεια είτε στις πιστώσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει ακριβής αντιστοιχία των δύο μεγεθών σε επίπεδο μήνα και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας προδιορίζεται με τα εκάστοτε δεδομένα.

A4: Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

Με την εφαρμογή του Ν. 4254/2014 ο ΛΑΓΗΕ δημοσιεύει στο παρόν δελτίο προσωρινές και οριστικές τιμές που κοινοποιούνται στο ΛΑΓΗΕ από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΥΠΕΚΑ για την τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΣΗΘΥΑ.

Προσωρινές και Οριστικές τιμές παραμέτρων για τον υπολογισμό της μεταβλητής «Προσαρμογή τιμής φυσικού αερίου –ΠΤ»

Μήνας	ΜΤΦΑ _μ ¹ (€/MWh)		ΜΤΦΑ _η ¹ (€/MWh)		Μέση Τιμή ² Δικαιωμάτων CO ₂ (€/tn)
	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	
Δεκέμβριος 2014	43,82547	44,83993	39,92151	41,02120	6,74
Ιανουάριος 2015	44,83993	43,06692	41,02120	38,19247	6,89
Φεβρουάριος 2015	42,16005	43,06692	38,19247	38,44235	7,2
Μάρτιος 2015	43,06692	42,41695	38,44235	39,42746	6,73
Απρίλιος 2015	42,41695	35,326590	39,42746	32,43235	7,04
Μάιος 2015	35,326590	34,473250	32,43235	32,299760	7,39
Ιούνιος 2015	34,473250	35,290300	32,29976	31,8309	7,44
Ιούλιος 2015	35,290300	36,114510	31,83091	31,556680	7,71
Αύγουστος 2015	36,114510	35,18782	31,55668	30,00667	8,06
Σεπτέμβριος 2015	35,18782	35,300500	30,00667	28,081630	8,06
Οκτώβριος 2015	35,300500	34,191070	28,081630	29,040370	8,35
Νοέμβριος 2015	34,191070	33,841300	29,040370	28,308840	8,48
Δεκέμβριος 2015	33,841300	34,258230	28,308840	29,95972	8,27
Ιανουάριος 2016	34,258230		29,95972		6,49

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

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

Επεξήγηση παραμέτρων:

- ΜΤΦΑ_μ : Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής.
- ΜΤΦΑ_η: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα οι οποίοι είναι πελάτες ηλεκτροπαραγωγής.
- Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO₂: Η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO₂ σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (European Energy Exchange).

• ΕΝΟΤΗΤΑ Β

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ¹2015

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Σύνολο 2013	282,08	15,28	83,02	182,43	591,95	46,46	147,27	48,95	388,76	37,09	1823,30	-1622,50	-255,48	-197,10	-2075,08	-251,78	-603,85
ΣΥΝΟΛΟ ΠΙΣΤΩΤΙΚΩΝ/ΕΚΠΤΩΤΙΚΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΝΟΜΟΥ 4254/2014 (ΦΕΚ Α 85/7.4.2014) :											305,249 μ€		305,25	-298,60			

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

(Τελευταία ενημέρωση για το έτος 2014: 16.11.2015)

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)										ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Σύνολο 2014	438,88	-27,62	34,14	153,32	985,67	45,42	130,92	0,48	84,12	7,29	1852,62	-1363,68	-220,48	-161,08	-1745,23	107,39	-191,21

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)										ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-15	38,92	-0,65	1,73	12,27	103,18	3,78	13,98				173,21	-95,13	-12,22	-10,80	-118,15	55,06	-136,15
Φεβ-15	35,29	2,20	2,82	12,74	90,18	2,59	16,63				162,46	-92,92	-8,16	-10,93	-112,01	50,44	-85,70
Μαρ-15	37,36	0,08	2,72	10,29	88,97	2,98	18,04				160,44	-109,62	-9,17	-11,64	-130,42	30,02	-55,68
Απρ-15	35,94	-0,28	5,77	9,95	75,13	2,28	16,23				145,01	-133,02	-11,47	-13,51	-158,00	-12,99	-68,67
Μαϊ-15	34,16	0,27	3,70	9,56	76,87	2,89	12,75				140,20	-130,41	-16,16	-14,33	-160,91	-20,70	-89,37
Ιουν-15	32,44	1,49	2,19	11,20	79,99	3,38	17,76				148,45	-126,09	-16,66	-15,80	-158,56	-10,11	-99,48
Ιουλ-15	42,27	2,47	0,96	15,24	104,70	4,47	13,76				183,86	-145,79	-20,19	-18,92	-184,90	-1,04	-100,52
Αυγ-15	38,70	3,05	1,81	13,23	99,88	3,97	8,90				169,53	-142,41	-20,78	-16,48	-179,68	-10,15	-110,66
Σεπ-15	31,27	1,52	1,30	9,08	85,96	3,34	5,34				137,81	-111,89	-24,85	-12,95	-149,69	-11,88	-122,54
Οκτ-15	31,49	1,76	3,12	8,80	77,45	2,36	19,97				144,95	-108,19	-19,78	-12,65	-140,62	4,34	-118,20
Νοε-15	32,11	1,29	2,16	8,57	76,17	3,31	20,78				144,38	-106,11	-18,06	-11,93	-136,10	8,28	-109,92
Δεκ-15	29,66	1,86	1,49	9,54	92,08	3,46	11,53				149,63	-96,05	-15,87	-12,06	-123,98	25,64	-84,28
Σύνολο 2015	419,61	15,06	29,76	130,46	1050,57	38,84	175,65				1859,95	-1397,65	-193,36	-162,01	-1753,02	106,93	-84,28
Α Σύνολο 2015											1861,55				-1753,02	108,53	-82,68
Β Σύνολο 2015											1881,99				-1753,02	128,97	-62,24

Σημείωση: Στο Σύνολο Εισροών για το Α Σύνολο 2015 περιλαμβάνεται και η εισροή από την κατάπτωση Εγγυητικών Επιστολών του ΔΕΔΔΗΕ. Αντιστοιχεί σε 0,66 εκατ. € και αποτελεί εισροή του Ε.Λ. σύμφωνα με το Ν.3851/ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010 και την Υ.Α./ΦΕΚ Β' 1901/03.12.2010. Επίσης, περιλαμβάνεται και η εκκαθάριση Στεγών των ΜΔΝ για τους μήνες Οκτώβριο έως και Δεκέμβριο 2015, που αντιστοιχεί σε 0,94 εκατ. €. Στο Σύνολο Εισροών για το Β Σύνολο 2015 (τελικό) περιλαμβάνεται το ποσό των 20,44 εκατ. € το οποίο αφορά εκκαθάριση ΦΒ Στεγών στα ΜΔΝ για το διάστημα 1ος 2011 - 9ος 2015, με βάση το ΦΕΚ Β' 2815/22.12.2015.

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

B2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2016

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λυγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-16	30,84	3,16	2,13	8,81	86,46	3,36	7,67	0,25	142,66	-100,34	-12,96	-11,14	-124,44	18,22	-44,02
Φεβ-16															
Μαρ-16															
Απρ-16															
Μαϊ-16															
Ιουν-16															
Ιουλ-16															
Αυγ-16															
Σεπ-16															
Οκτ-16															
Νοε-16															
Δεκ-16															
Σύνολο 2016	30,84	3,16	2,13	8,81	86,46	3,36	7,67	0,25	142,66	-100,34	-12,96	-11,14	-124,44	18,22	-44,02

B3: 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 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. Τα ποσά υπολογίζονται πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την ποσότητα απόκλισης (MWh) (μεταξύ της αντίστοιχης ποσότητας των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων/εκτιμήσεων των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ), με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).
- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος θερμικών συμβατικών σταθμών (ΜΜΚΘΣΜ)**: Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστωσών είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από τις πρώτες τρεις συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα.
- **Η αξία της παραγωγής ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ (ΜΜΚ_{ΜΔΝ}*MWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ})**: Το ποσό που αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το ΜΜΚ_{ΜΔΝ} υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.

- **ΕΤΜΕΑΡ**, Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζουν και την εισπράττουν ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ αντίστοιχα για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με αναδρομικές εκκαθαρίσεις που διενεργούν ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
- **Ειδικός Φόρος Λιγνίτη:** Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους και τη μοναδιαία τιμή.
- **Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου:** Αφορά στην εισροή από τη δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τις περιόδους 2013-2015 και 2016-2020.
- **Η αξία της παραγωγής Φ/Β Στεγών στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ ($MMK_{\text{ΜΔΝ}} * MWh_{\text{Φ/Β ΣΤΕΓΩΝ ΜΔΝ}}$):** Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πιστώνει τον Ειδικό Λογαριασμό του ΛΑΓΗΕ. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί στην αξία παραγωγής Φ/Β Στεγών βάσει της ποσότητας ενέργειας που παρήγαγαν και μοναδιαία τιμή το $MMK_{\text{ΜΔΝ}}$ όπως αυτό υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.

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

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

Στις χρεωστικές συνιστώσες (ΕΚΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

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

Σημείωση: Σχετικά με την εισροή ($MMK_{\text{ΜΔΝ}} * MWh_{\text{ΑΠΕ ΜΔΝ}}$) και την εκροή (Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ) ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει την απόκλισή τους, σύμφωνα με το άρθρο 72, παράγραφος 2 Γ) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του άρθρου 175, στοιχείο Β) του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, και την αποδίδει μέσω του ΑΔΜΗΕ ΑΕ στο ΛΑΓΗΕ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

Γ.1 Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

Περίοδος Ι: Ιανουάριος 2012 – Ιανουάριος 2013

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

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

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε:

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

Περίοδος ΙΙ: Μάιος 2013 – Μάρτιος 2014

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

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε:

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

Περίοδος III: Απρίλιος 2014 έως σήμερα

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

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε :

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

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

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

Γ.2 Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ (MW)

	Ιανουάριος 2016	Στόχος 2014	Στόχος 2020
Υδροηλεκτρικά	3.393	3.700	4.650
Μικρά (0-15MW)	224	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3.169	3.400	4.300
Φωτοβολταϊκά	2.467	1.500	2.200
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του αρθ.15 του ν.3851/2010	287	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	2180	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	2.179	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοαέριο	52	200	350

Σημείωση: Η ισχύς Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Στεγών δεν συνυπολογίζεται στους ανωτέρω στόχους. Η ισχύς των αγροτικών φωτοβολταϊκών ενημερώθηκε με τα στοιχεία που προέκυψαν από την υποβολή των δηλώσεων του ν.4254/2014 (ημερομηνία αναφοράς: 4 Φεβρουαρίου 2015).

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ

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

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

Εταιρεία	ΛΑΓΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ**	ΑΔΜΗΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	4.412	444	-	-	375
ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.303	21	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	654	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	391		24.851	-
Υποσύνολα	6.715	857		25.485	375
Σύνολο					33432

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

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

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

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

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

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

Στάδια επενδυτικής διαδικασίας Φ/Β (MW)					
Εταιρεία	ΛΑΓΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ*	ΑΔΜΗΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
Φ/Β με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	2.093	136	-	-	375
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	991	10	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	261	3.143	-
Υποσύνολα	3.084	147	261	3.143	375
Σύνολο	7.009				

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

Δ3: Απόκλιση προβλέψεων στο δελτίο Ιανουαρίου 2016 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ιαν-16	Πρόβλεψη 16/01/2016	Εγκατ. Ισχύς 19/02/2016	Πρόβλεψη Διείσδυσης	Διείσδυση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.798	1.857	58,6	82,0	23,4
Φ/Β	1.807	1.806	0,9	0,1	- 0,8
Φ/Β αγροτικά	287	287	-	-	-
Φ/Β Στέγες	375	376	0,8	0,6	- 0,2
ΜΥΗΣ	225	224	1,5	-	- 1,5
Βιομάζα-Βιοαέριο	55	52	2,8	0,6	- 2,2
ΣΗΘΥΑ	102	100	1,9	-	- 1,9
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	-	-	-
Αιολικά ΜΔΝ	320	323	2,7	5,9	8,6
Φ/Β ΜΔΝ	136	136	0,0	0,0	- 0,0
ΣΥΝΟΛΟ	5.235	5.290	69		25

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

Με βάση τις εκτιμήσεις του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία για το διάστημα Φεβρουάριος 2016 – Ιανουάριος 2018 (περίοδος πρόβλεψης 2 έτη). Επισημαίνουμε ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Στις προβλέψεις που ακολουθούν λήφθηκε υπόψη η διείσδυση του Ιανουαρίου 2016 (στοιχεία 19.02.2016). Η υπόθεση διείσδυσης του ΛΑΓΗΕ είναι 180 MW για κάθε ένα από τα έτη 2016, 2017 και 2018. Η διείσδυση Φ/Β παραμένει σε πολύ χαμηλά επίπεδα, ενώ λόγω της άρσης αναστολής συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης (Ν. 4254/2014) γίνεται η υπόθεση ότι εξακολουθεί η υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών και πέραν του 2014, και συγκεκριμένα 10 MW για κάθε ένα από τα έτη 2016, 2017 και 2018. Συγκεκριμένα, η κατανομή της διείσδυσης είναι 150 MW για τα Αιολικά, 10 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 8 MW για τα ΜΥΗΣ, 8 MW για τη Βιομάζα και 4 MW για τα ΣΗΘΥΑ. Για τα Φ/Β του ειδικού προγράμματος στεγών η πρόβλεψη διείσδυσης εξακολουθεί να θεωρείται μηδενική μετά το 2014, καθώς γίνεται η υπόθεση ότι θα προχωρήσει το net-metering και οι νέες εγκαταστάσεις θα υπαχθούν σε αυτό το καθεστώς.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ 2016 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά		1.863	1.869	1.875	1.881	1.888	1.894	1.900	1.906	1.913	1.919	1.925
Φ/Β		1.806	1.807	1.808	1.809	1.810	1.811	1.812	1.813	1.814	1.815	1.815
Φ/Β αγροτικά		287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες		376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
ΜΥΗΣ		224	225	226	227	227	228	229	230	230	231	232
Βιομάζα- Βιοαέριο		53	54	54	55	56	56	57	58	59	59	60
ΣΗΘΥΑ		100	101	101	101	102	102	103	103	103	104	104
Κατανεμόμε- νες ΣΗΘΥΑ		130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ		4.840	4.849	4.858	4.867	4.876	4.885	4.894	4.903	4.912	4.921	4.929

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ 2017 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.938	1.950	1.963	1.975	1.988	2.000	2.013	2.025	2.038	2.050	2.063	2.075
Φ/Β	1.816	1.817	1.817	1.818	1.819	1.820	1.821	1.822	1.823	1.824	1.825	1.825
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
ΜΥΗΣ	233	233	234	235	235	236	237	237	238	239	239	240
Βιομάζα- Βιοαέριο	61	61	62	63	63	64	65	65	66	67	67	68
ΣΗΘΥΑ	104	105	105	105	106	106	106	107	107	107	108	108
Κατανεμόμε- νες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ	4.944	4.959	4.974	4.989	5.004	5.019	5.034	5.050	5.065	5.080	5.094	5.109

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ 2018 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	2.088											
Φ/Β	1.826											
Φ/Β αγροτικά	287											
Φ/Β Στέγες	376											
ΜΥΗΣ	241											
Βιομάζα- Βιοαέριο	69											
ΣΗΘΥΑ	108											
Κατανεμόμε- νες ΣΗΘΥΑ	130											
ΣΥΝΟΛΟ	5.124											

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2016 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά		325	328	331	334	337	339	342	345	348	350	350
Φ/Β		136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
ΣΥΝΟΛΟ		461	464	467	470	473	475	478	481	484	486	486
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2017 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	352	353	355	357	358	360	362	363	365	367	368	370
Φ/Β	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
ΣΥΝΟΛΟ	488	489	491	493	494	496	498	499	501	503	504	506
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2018 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	372											
Φ/Β	136											
ΣΥΝΟΛΟ	508											

Δ5: Απόκλιση προβλέψεων Ιανουαρίου 2016, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού

Ιαν-16	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜW _{ΗΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκτομής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Πρόβλεψη 19/01/2016	41,38	0,00	1,86	7,56	91,11	4,59	8,49	154,98	-100,91	-13,80	-10,56	-125,27	29,71	-52,97
Ε.Λ. 19/02/2016	30,84	3,16	2,13	8,81	86,46	3,36	7,67	142,66	-100,34	-12,96	-11,14	-124,44	18,22	-44,02
Απόκλιση (Μ€)	-7,12		1,25	-4,65	-1,23	-0,82	-12,32	0,57	0,84	-0,58	0,83	-11,49	8,95	

Οι διαφορές οφείλονται κυρίως σε υψηλότερη εκτίμηση της Οριακής Τιμής Συστήματος και υψηλότερη εκτίμηση της κατανάλωσης.

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

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

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

Στατιστικά στοιχεία υπεύθυνων δηλώσεων στο διασυνδεδεμένο σύστημα (4 Φεβρουαρίου 2015)

MWs	ΜΕ	ΧΕ *	Σύνολο
Χερσαία αιολικά	1.228,53	433,24	1.661,77
Φ/Β<=100kW	86,81	723,27	810,08
Φ/Β>100kW	162,24	1.116,04	1.278,28
ΜΥΗΣ	145,54	74,01	219,55
Βιοαέριο/βιομάζα	45,63	1,25	46,88
ΣΗΘΥΑ	89,07	10,00	99,07
Σύνολο	1.757,82	2.357,80	4.115,62

* Σημείωση: Στην κατηγορία ΧΕ συμπεριλαμβάνονται και οι περιπτώσεις που έχουν πάρει επιχορήγηση αλλά τους έχει καταβληθεί κάτω από 50% του συνόλου της ενίσχυσης.

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

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

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

Δ7: Προβλέψεις για την εξέλιξη των 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 σύστημα, τις εκτιμήσεις σχετικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, Οριακή Τιμή Συστήματος, μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου) καθώς και το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο όπως ισχύει σήμερα, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του Τρέχοντος και του Σωρευτικού Υπολοίπου του Ειδικού Λογαριασμού. Στις 07.12.2015 η ΡΑΕ ανακοίνωσε τις νέες χρεώσεις για το ΕΤΜΕΑΡ που θα ισχύσουν κατά το 2016, με μέση τιμή 18,13 €/MWh. Οι νέες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ έχουν ληφθεί υπόψη στις προβλέψεις για τα έτη 2016, 2017 και 2018.

Η εισροή ΗΕΠ όσον αφορά τις προβλέψεις αντανακλά τη συνολική εισροή του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την εισροή του ΗΕΠ για την περίοδο 2016-2018 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την ΟΤΣ και το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο.

Για τις προβλέψεις αυτές έχουν ληφθεί υπόψη η αυξητική επίδραση της κατάργησης εφαρμογής του κανόνα 30% στις προσφορές των θερμικών μονάδων στον ΗΕΠ, η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών λόγω της παρατεταμένης Οικονομικής Κρίσης, η επίτευξη συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και GAZPROM για μείωση της τιμής Φυσικού Αερίου (με αποτέλεσμα τη μείωση του μεταβλητού κόστους παραγωγής των μονάδων Φ/Α), και η υψηλή συμμετοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ. Τα έσοδα από τον ΗΕΠ και την εκκαθάριση των Αποκλίσεων ανά εγχυόμενη MWh ΑΠΕ ήταν το 2014 54 €/MWh και το 2015 50,38 €/MWh, ενώ για τον Ιανουάριο 2016 διαμορφώθηκε στα 46.59 €/MWh. Στο παρόν δελτίο οι εκτιμήσεις για την ΟΤΣ είναι 49 €/MWh για τα έτη 2016-2018.

Ο υπολογισμός του επιπλέον εσόδου από το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο (floor) έγινε λαμβάνοντας υπόψη αποκλειστικά τα προβλεπόμενα έσοδα από την ΟΤΣ (εξαιρείται το έσοδο της ΟΤΑ το οποίο θεωρείται αμελητέο).

Σχετικά με τα ΑΠΕ στα ΜΔΝ στο δελτίο γίνονται προβλέψεις για την εισροή $MMK_{ΜΔΝ} * MWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ}$ και την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ. Με την απόφαση ΡΑΕ/553/2014 άλλαξε η μεθοδολογία υπολογισμού του $MMK_{ΜΔΝ}$, και από την εκκαθάριση του Οκτωβρίου 2014 ο υπολογισμός γίνεται από το ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ σε μηνιαία απολογιστική βάση, και όχι σε προϋπολογιστική βάση από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ. Η νέα μεθοδολογία έχει προσαρμοσθεί στις προβλέψεις του δελτίου, στο οποίο έχουν επικαιροποιηθεί οι προβλέψεις από το ΔΕΔΔΗΕ για το MMK λαμβάνοντας υπόψη τις χαμηλές τιμές του πετρελαίου. Συγκεκριμένα οι προβλέψεις για το 2016 είναι 94,83 €/MWh (για brent 40 \$/bbl και ισοτιμία \$/€ 1,08) και για το 2017 114,89 €/MWh (για brent 56 \$/bbl και ισοτιμία \$/€ 1,10).

Όσον αφορά στην εισροή από τα έσοδα διάθεσης Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου στις 06.10.2015 ανακοινώθηκε η θέσπιση του Αποθεματικού για τη Σταθερότητα της Αγοράς (Market Stability Reserve) και η προσθήκη σε αυτό των 900 εκατ. δικαιωμάτων που παρακρατήθηκαν την τριετία 2014-2016. Για το 2016 τα δικαιώματα προς δημοπράτηση για λογαριασμό του Ελληνικού Κράτους όπως προκύπτουν από το ημερολόγιο δημοπρασιών που δημοσιεύθηκε στις 27.11.2015 από το ΕΕΧ ανέρχονται σε 28.130.000 tn CO₂, αυξημένα κατά 9,6% σε σχέση με τα δικαιώματα του 2015. Στο προηγούμενο δελτίο, με εκτίμηση για το έτος 2016 για τη μέση τιμή δικαιωμάτων CO₂ στα 10,43 €/tn προέκυπτε ότι ως ποσοστό 60% των συνολικών εσόδων από τις δημοπρασίες CO₂ το ετήσιο έσοδο στον Ε.Λ. ήταν περίπου 155 εκατ. €. Στο παρόν δελτίο με εκτίμηση μέσης τιμής 6,9 €/tnCO₂ το ετήσιο έσοδο (60%) προκύπτει περίπου 95 εκατ. €. Και στις δύο προβλέψεις έχει ήδη αφαιρεθεί το ίδιο ποσό της αντιστάθμισης που αφορά το έτος 2015. Σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο παραχωρείται τουλάχιστον το 60% των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων αερίων θερμοκηπίου του έτους 2016 για την ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Το ακριβές ποσοστό θα προσδιορισθεί από σχετική Υπουργική Απόφαση. Τα έσοδα αυτά με τυχόν ετήσιες αναθεωρήσεις θα συνεχισθούν μέχρι το 2020. Για το λόγο αυτό και μη έχοντας δεδομένα προβλέψεων, για το 2017 και το 2018 επαναλαμβάνονται οι εκτιμήσεις του 2016.

Με τις υπουργικές αποφάσεις ΑΠΕΗΛ/οικ.21906 και ΑΠΕΗΛ/οικ.21230 ορίστηκε η διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλύεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (carbon leakage). Έτσι για την περίοδο 2013-2015 ένα μέρος των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που διαχειρίζεται ο ΛΑΓΗΕ και αποτελούν πόρο του Ειδικού Λογαριασμού δύνανται να διατίθενται μέσω του ΛΑΓΗΕ ως ενίσχυση στις επιχειρήσεις που πληρούν τις κατάλληλες προϋποθέσεις (Ν. 4277/2014, άρθρο 47). Ήδη το Δεκέμβριο του 2014 έγινε η πρώτη εκκαθάριση του 2013 και τον Ιούνιο 2015 η τελική εκκαθάριση για όσες επιχειρήσεις εγγράφηκαν στο μητρώο του ΛΑΓΗΕ, ενώ η εκκαθάριση

του 2014 έλαβε χώρα τον Ιούνιο 2015. Για το 2015 αναμένονται έναντι πιστώσεις το πρώτο εξάμηνο του 2016 και για το 2016 το πρώτο εξάμηνο του 2017 αντίστοιχα. Τα παραπάνω ποσά είναι ενσωματωμένα στις προβλέψεις και εμφανίζονται στους πίνακες τους αντίστοιχους μήνες που αναμένεται να γίνει η ταμειακή εκροή από τον Ε.Λ.

Για τον υπολογισμό της πρόβλεψης του εσόδου από το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, η αναμενόμενη ετήσια λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε σε 18 TWh περίπου για τα έτη 2016-2018.

Επίσης, για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2016 λαμβάνονται υπόψη τα προφίλ κατανάλωσης 2013-2014, τα οποία παρουσιάζουν διαφορές με τα προηγούμενα έτη, κυρίως λόγω μείωσης της ζήτησης λόγω της οικονομικής κρίσης. Η συνολική ετήσια κατανάλωση της επικράτειας για τα έτη 2016-2018 που λαμβάνεται υπόψη για τις προβλέψεις είναι περίπου 53,6 TWh.

Στο πλαίσιο της διασφάλισης πρόσθετων εσόδων ο ΛΑΓΗΕ διερευνά τη δυνατότητα εισροών στον Ειδικό Λογαριασμό από τη θέσπιση περιβαλλοντικών αγορών. Οι Εγγυήσεις Προέλευσης και γενικότερα η διαχείριση του μείγματος παραγωγής των Προμηθευτών στη λιανική αγορά θα είναι η βάση των αγορών αυτών επιφέροντας πρόσθετα έσοδα τα οποία θα συμβάλλουν στη μείωση του ελλείμματος.

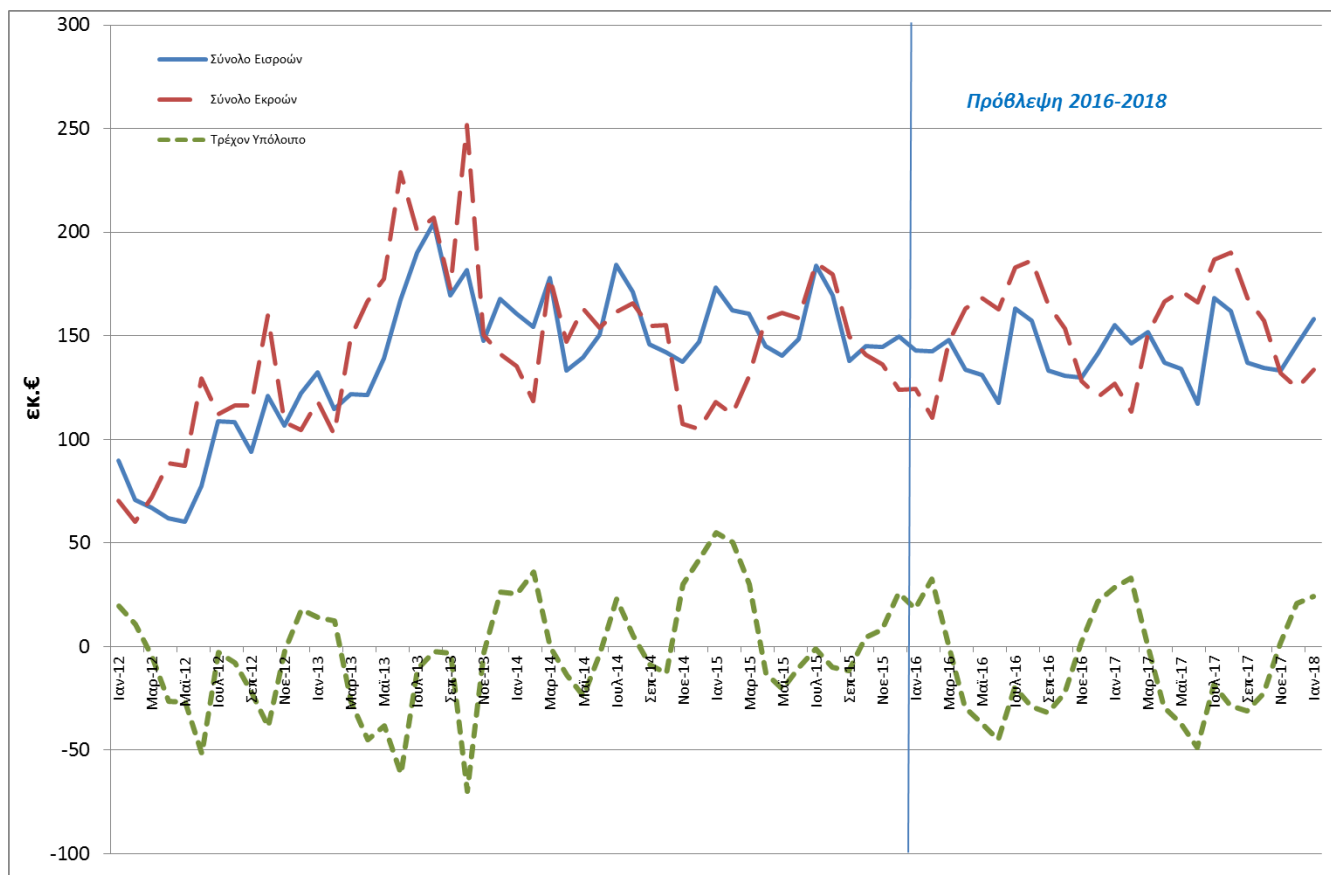
Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πίου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-16	30,84	3,16	2,13	8,81	86,46	3,36	7,67	142,66	-100,34	-12,96	-11,14	-124,44	18,22	-44,02
Φεβ-16	37,26	0,00	3,26	7,78	80,01	2,83	11,46	142,61	-89,71	-9,21	-11,28	-110,20	32,40	-11,62
Μαρ-16	42,33	0,00	3,06	7,46	80,84	2,73	11,64	148,06	-126,18	-8,95	-12,08	-147,21	0,86	-10,76
Απρ-16	37,29	0,00	6,47	7,77	67,84	3,50	10,58	133,45	-136,69	-12,40	-13,87	-162,96	-29,51	-40,27
Μαΐ-16	38,38	0,00	4,03	7,09	70,49	2,83	8,11	130,95	-137,23	-16,96	-14,04	-168,22	-37,27	-77,54
Ιουν-16	34,74	0,00	2,43	8,87	78,43	2,73	-9,54	117,67	-129,47	-17,04	-16,37	-162,88	-45,21	-122,76
Ιουλ-16	37,92	0,00	1,13	13,27	96,62	3,50	10,76	163,21	-140,73	-20,89	-21,44	-183,06	-19,85	-142,61
Αυγ-16	39,19	0,00	2,04	11,93	95,81	2,83	5,29	157,09	-143,98	-22,28	-20,04	-186,30	-29,21	-171,83
Σεπ-16	32,41	0,00	1,46	9,40	75,44	2,73	11,64	133,08	-123,66	-24,48	-16,81	-164,95	-31,87	-203,70
Οκτ-16	33,31	0,00	3,29	7,80	72,31	3,50	10,58	130,80	-120,16	-19,65	-13,53	-153,34	-22,54	-226,24
Νοε-16	31,34	0,00	2,34	7,17	75,29	2,83	10,77	129,74	-99,10	-17,30	-11,56	-127,96	1,78	-224,46
Δεκ-16	31,77	0,00	1,62	7,79	91,85	2,73	6,04	141,79	-95,03	-14,49	-10,89	-120,40	21,39	-203,07
Σύνολο 2016	426,78	3,16	33,26	105,16	971,39	36,10	95,01	1671,10	-1442,28	-196,62	-173,02	-1811,93	-140,83	-203,07

Σημείωση: Το αρνητικό μέγεθος του Ιουνίου 2016 στην εισροή από τις δημοπρασίες δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου αναφέρεται στην ταμειακή εκροή που αναμένεται να προκύψει στον Ε.Λ. από την εκκαθάριση αντιστάθμισης του 2015.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-17	40,59	0,00	1,85	9,96	91,11	3,50	8,11	155,12	-102,03	-13,73	-11,24	-127,00	28,13	-174,94
Φεβ-17	38,60	0,00	3,38	10,11	80,01	2,83	11,46	146,40	-92,36	-9,21	-11,94	-113,51	32,88	-142,06
Μαρ-17	43,78	0,00	3,17	9,62	80,84	2,73	11,64	151,77	-129,23	-8,95	-12,63	-150,82	0,95	-141,11
Απρ-17	38,55	0,00	6,68	9,95	67,84	3,50	10,58	137,10	-139,77	-12,40	-14,39	-166,56	-29,46	-170,57
Μαϊ-17	39,57	0,00	4,17	9,02	70,49	2,83	8,11	134,20	-139,96	-16,96	-14,44	-171,36	-37,16	-207,73
Ιουν-17	35,81	0,00	2,51	11,29	78,43	2,73	-13,54	117,24	-132,04	-17,04	-16,88	-165,96	-48,73	-256,45
Ιουλ-17	39,12	0,00	1,17	16,93	96,62	3,50	10,76	168,10	-143,50	-20,89	-22,24	-186,63	-18,53	-274,98
Αυγ-17	40,58	0,00	2,11	15,14	95,81	2,83	5,29	161,77	-147,22	-22,28	-20,71	-190,20	-28,44	-303,42
Σεπ-17	33,57	0,00	1,51	11,88	75,44	2,73	11,64	136,77	-126,34	-24,48	-17,28	-168,10	-31,33	-334,75
Οκτ-17	34,87	0,00	3,40	9,85	72,31	3,50	10,58	134,52	-123,74	-19,65	-13,90	-157,30	-22,78	-357,53
Νοε-17	32,95	0,00	2,42	9,04	75,29	2,83	10,77	133,30	-102,78	-17,30	-11,90	-131,98	1,32	-356,22
Δεκ-17	33,53	0,00	1,67	9,91	91,85	2,73	6,04	145,73	-98,96	-14,49	-11,34	-124,79	20,94	-335,27
Σύνολο 2017	451,53	0,00	34,04	132,70	976,04	36,25	91,46	1722,02	-1477,95	-197,39	-178,88	-1854,22	-132,20	-335,27

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
Ιαν-18	42,76	0,00	1,93	10,46	91,11	3,50	8,11	157,88	-108,30	-13,70	-11,72	-133,72	24,15	-311,12
Φεβ-18														
Μαρ-18														
Απρ-18														
Μαϊ-18														
Ιουν-18														
Ιουλ-18														
Αυγ-18														
Σεπ-18														
Οκτ-18														
Νοε-18														
Δεκ-18														
Σύνολο 2018	42,76	0,00	1,93	10,46	91,11	3,50	8,11	157,88	-108,30	-13,70	-11,72	-133,72	24,15	-311,12

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



Δ7.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Έλλειμματος 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, την παραχώρηση του 60% των εσόδων από πλειστηριασμούς Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Ρύπων του Θερμοκηπίου και την αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ από τη ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 465/2015/01.12.2015).

Καμπύλη 2: Εκτίμηση για το Έλλειμμα χωρίς την ψήφιση του ν. 4254/2014 και της αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ.

Καμπύλη 3: Εκτίμηση για το Έλλειμμα εάν δεν λάμβαναν χώρα νομοθετικές και ρυθμιστικές παρεμβάσεις από τον Ιανουάριο 2012 (παραδοχές εγκατεστημένης ισχύος Φ/Β και Φ/Β στεγών 2.322 και 560MW αντίστοιχα τέλος 2014, ΟΤΣ 40 €/MWh).

Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

