



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

08 ΟΚΤ. 2012

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

**ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

Αθήνα, 08 Οκτωβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/2750/οικ.19874

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Δ. Σοφιανόπουλος
Τηλ. : 210-69.69.449
Fax : 210-69.69.610
e-mail :
sofianopoulosd@eka.ypeka.gr

**ΠΡΟΣ : Τη Βουλή των Ελλήνων
Δ/ση Κοινοβουλευτικού
Ελέγχου
Τμήμα Ερωτήσεων**

Κοινοποίηση : Βουλευτή κ. Φ. Αραμπατζή

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αριθμ. 1673/14.09.2012 Ερώτηση του Βουλευτή κ.
Φ.Αραμπατζή**

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης και σε ότι αφορά τις αρμοδιότητες του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σας ενημερώνουμε ότι η δέσμη νέων μέτρων που ανακοινώθηκε από το Υπουργείο στις 9 Αυγούστου 2012 και οι σχετικές ρυθμίσεις που τέθηκαν σε ισχύ, έχουν ως βασικό στόχο την αντιμετώπιση του υπέρογκου ελλείμματος που έχει δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό του Λ.Α.Γ.Η.Ε., που έχει συσταθεί με τις διατάξεις του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 για τη χρηματοδότηση του υποστηρικτικού μηχανισμού των Α.Π.Ε. Όπως αναφέρεται και στο σχετικό Δελτίο Τύπου το οποίο είναι αναρτημένο στην ιστοσελίδα του Υπουργείου (www.ypeka.gr), οι στρεβλώσεις στο ρυθμιστικό πλαίσιο, η σημαντική απόκλιση των πραγματικών μεγεθών και των εκτιμήσεων των παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) καθώς και οι καθυστερήσεις χρόνων, έθεσαν σε κίνδυνο την αγορά ενέργειας, η κατάρρευση της οποίας θα προκάλούσε ανυπολόγιστες ζημιές στην οικονομία της χώρας. Είναι βέβαιο, πως αν το Υπουργείο Π.Ε.Κ.Α. δεν ενεργούσε έγκαιρα, η συνεχής διόγκωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού πολύ σύντομα θα δημιουργούσε εξελίξεις μη διαχειρίσιμες στην αγορά ενέργειας.

Το ένα σκέλος από τη δέσμη των μέτρων που ήδη τέθηκε σε ισχύ, αφορούσε στις αποφάσεις τόσο της αναστολής υποβολής νέων αιτημάτων όσο και της μείωσης των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς (φ/β), μέτρα των οποίων η άμεση εφαρμογή ήταν επιβεβλημένη (κυρίως εξαιτίας των υψηλών αποζημιώσεων που απολάμβαναν ιδίως οι παραγωγοί ενέργειας από φ/β), λαμβάνοντας άλλωστε υπόψη την αδειοδοτική εξέλιξη των φ/β σταθμών, καθώς και τους στόχους που έχουν τεθεί.

Το δεύτερο σκέλος από τη δέσμη των μέτρων που αποφασίστηκε, αφορούσε στην αύξηση των πόρων του Ειδικού Λογαριασμού του Λ.Α.Γ.Η.Ε. προκειμένου να αποκτήσει την απαιτούμενη



ρευσιτότητα και να ομαλοποιηθεί η διαδικασία πληρωμών των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Λαμβάνοντας υπόψη τα μέτρα αυτά, αλλά και επόμενα που θα ακολουθήσουν μέσω νομοθετικών ρυθμίσεων, η ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναπροσάρμοσε μεσοσταθμικά το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. σε 7,50€/MWh για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013 από 5,43€/MWh που ίσχυε έως τότε (υπ' αριθμ. 698/2012 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας από 01.08.2012).

Επιπλέον, με την Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2303/οικ.16935 Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ 2317 Β'/09.08.2012) με τίτλο «Προσδιορισμός ποσοστού της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το οποίο αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999», ενισχύθηκαν οι πόροι του Ειδικού Λογαριασμού του Λ.Α.Γ.Η.Ε. μέσω απόδοσης ποσοστού 25% του τέλους υπέρ ΕΡΤ. Τέλος, με στόχο την ταμειακή διευκόλυνση του Λ.Α.Γ.Η.Ε. έχει δρομολογηθεί η χορήγηση δανείου ύψους 140 εκατ. Ευρώ από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων.

Το Υ.Π.Ε.Κ.Α., πέρα από τις προαναφερθείσες πρόσφατες πρωτοβουλίες και επόμενες που θα προωθηθούν άμεσα μέσω σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων, έχει ήδη προβεί σε διαρθρωτικές αλλαγές του συστήματος χρηματοδότησης των Α.Π.Ε. για την υποστήριξη και εν τέλει βιωσιμότητα του υποστηρικτικού μηχανισμού, βάσει των οποίων προβλέπεται:

- χρήση πόρων που προκύπτουν από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων (κεφάλαιο Η', άρθρο 25 παρ. Α2 του ν.3468/2006 όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τους ν.4062/2012 (Α' 70/30.3.2012) και ν.4001/2011 (Α' 179/22.8.2011)),
- επιβολή ειδικού τέλους 2€/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή (παρ. 3 του αρ. 143 του ν.4001/2011 όπως προστέθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 52 του ν.4042/2012).

Με βάση τα ανωτέρω, είναι προφανές ότι η απόφαση για την αύξηση του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. δεν αποτελεί ένα αποσπασματικό μέτρο επιβάρυνσης των καταναλωτών, αλλά εντάσσεται σε μια σειρά δράσεων, με την οποία επιδιώκεται η μεταρρύθμιση της αγοράς ενέργειας και ως μέρος αυτής και η αντιμετώπιση των ζητημάτων χρηματοδότησης των Α.Π.Ε., στην οποία θα πρέπει να συμβάλλουν στο μερίδιο που τους αναλογεί τόσο οι παραγωγοί όσο και οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Λόγω αυτών των παρεμβάσεων του Υ.Π.Ε.Κ.Α. περιορίστηκε σχεδόν στο ελάχιστο η επιβάρυνση στον τελικό καταναλωτή και ταυτόχρονα διασφαλίστηκε η βιωσιμότητα της αγοράς ενέργειας και κατ' επέκταση της οικονομίας. Πρόκειται δε για μια επιβάρυνση η οποία έχει υπολογιστεί με τέτοιο τρόπο ώστε να είναι οικονομικά διαχειρίσιμη τόσο για τους οικιακούς καταναλωτές όσο και για τις επιχειρήσεις, με στόχο τα άμεσα και μακροπρόθεσμα οφέλη (περιβαλλοντικά και οικονομικά) από την αύξηση της παραγωγής καθαρής και ανανεώσιμης ενέργειας και τη σταδιακή απεξάρτηση της χώρας από τα ορυκτά και τα εισαγόμενα καύσιμα.

Συνοψίζοντας, σας αναφέρουμε ότι όλες οι ρυθμίσεις που θεσπίστηκαν καθώς και αυτές που προωθούνται, έχουν ως στόχο τη μείωση των ελλειμμάτων που έχουν δημιουργηθεί στον



Ειδικό Λογαριασμό και συνακόλουθα τη σταθεροποίηση της αγοράς ενέργειας και την αποκατάσταση της ομαλότητας στις πληρωμές των παραγωγών ενέργειας, προκειμένου να συνεχίσουν απρόσκοπτα τη λειτουργία τους οι υφιστάμενοι σταθμοί Α.Π.Ε. αλλά και να ομαλοποιηθεί η ένταξη νέων για να επιτευχθούν οι στόχοι για το 2020. Το Υπουργείο Π.Ε.Κ.Α. εξετάζει σενάρια βάσει των οποίων προβλέπεται μέρος του ελλείμματος να καλυφθεί από τους παραγωγούς ενέργειας, οι οποίοι άλλωστε είναι και οι άμεσα ωφελούμενοι από την ομαλοποίηση της λειτουργίας του Ειδικού Λογαριασμού, χωρίς να ανατραπεί ο οικονομικός σχεδιασμός σε βάθος 20ετίας και να κινδυνεύει η βιωσιμότητα των επενδύσεων. Το Υπουργείο επεξεργάζεται τις λεπτομέρειες των ανωτέρω νομοθετικών ρυθμίσεων, που σύντομα θα κατατεθούν στη Βουλή.

Επιπρόσθετα σας ενημερώνουμε ότι με βάση τα όσα ορίζονται στο Νέο Πρόγραμμα Οικονομικής Πολιτικής, υφίσταται η υποχρέωση για την κατάρτιση σχεδίου μεταρρύθμισης του υποστηρικτικού μηχανισμού ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), ώστε να καταστεί πιο συμβατός με την εξέλιξη των τεχνολογιών και τις πραγματικές συνθήκες της αγοράς, προκειμένου να αποκατασταθεί η ομαλή λειτουργία της και να παραμείνουν ελάχιστες οι πιέσεις στα δημόσια οικονομικά. Η δρομολογούμενη μεταρρύθμιση θα συμβάλει στην αποφυγή δημιουργίας νέων ελλειμμάτων, εξασφαλίζοντας παράλληλα τη βιωσιμότητα των επενδύσεων και τη θέσπιση επαρκούς κινήτρου για τους επενδυτές με την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση στον καταναλωτή.

Τέλος, για την περαιτέρω ενημέρωσή σας, σας παραπέμπουμε στο σκεπτικό της υπ' αριθμ. 698/2012 Απόφασης της Ρ.Α.Ε.

Ο Υφυπουργός

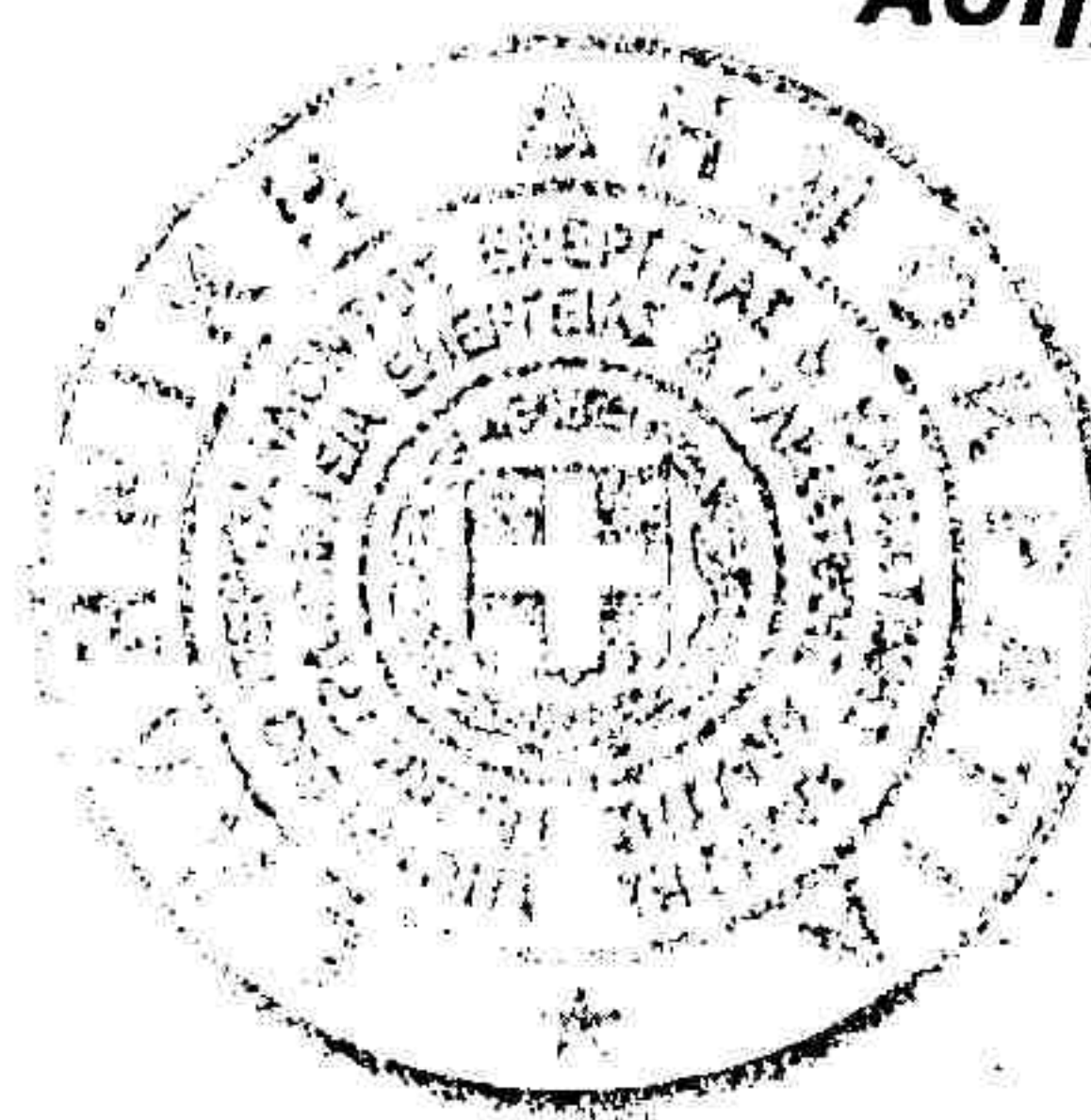
Ασημάκης Παπαγεωργίου

Συνημμένη:

Η υπ' αριθμ. 698/2012 Απόφαση της Ρ.Α.Ε.

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Διεύθυνση Οργάνωσης
5. Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε.(3)



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ
α.α.

ΕΛ. ΠΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 698/2012

**Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των
συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους
του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, για την περίοδο
Αυγούστου 2012-Ιουνίου 2013**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 1^η Αυγούστου 2012**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006) και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.
2. Τις διατάξεις του ν. 3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010) και ιδίως το άρθρο 5.
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/17.05.2005) όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 105, 120 και 129.
4. Την υπ' αριθμ. Δ6-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.11484/10.06.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Προσδιορισμός του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40, παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 σε 5,57€/MWh».
5. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/06.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του Ν. 2773/1999».

6. Το από 20.12.2010 και με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-129369 έγγραφο της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής του ΥΠΕΚΑ (Αρ. Πρωτ. ΥΠΕΚΑ: 3050), «*Δυνατότητα διάθεσης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου*».
7. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/10745/οικ.28556/31.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «*Καθορισμός αριθμητικών τιμών των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40, παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 και αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους για το έτος 2011*».
8. Την από 9.09.2011 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1098/2011, «*Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους του Άρθρου 40 παρ. 3 του ν.2773/1999, προϋπολογιστικά για το Β' εξάμηνο του έτους 2011*».
9. Την από 6.04.2011 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 13/2011, «*Αναπροσαρμογή Τιμολογίων Απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τα έτη 2010 και 2011, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 6 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, εξαιρουμένων των τιμών των φωτοβολταϊκών σταθμών*».
10. Την υπ' αριθμ. 187497/2011 (ΦΕΚ Β 1182/9.06.2011) Κοινή Υπουργική Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «*Καθορισμός ποσότητας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου από την Αποθήκη Νεοεισερχομένων για την περίοδο 2008-2012 διαθέσιμων για δημοπράτηση και διαδικασία και όροι δημοπράτησης αυτών - Δικαιώματα για το 2012*».
11. Τις διατάξεις του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), και ιδίως το άρθρο 143 και την παράγραφο 3. του άρθρου 197.
12. Το από 12.09.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-143656, «*Αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους*».
13. Την από 1.11.2011 επιστολή του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τη ΡΑΕ, με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-146079, «*Η από 9.09.2011 επιστολή του ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ για την αναπροσαρμογή του ειδικού τέλους ΑΠΕ*».
14. Το από 14.11.2011 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-146690, «*Χρέωση Χρήσης Δικτύου για το 2012*».
15. Το από 16.11.2011 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-146776, «*Αποστολή στοιχείων πωλήσεων και εσόδων για τον προσδιορισμό των αριθμητικών τιμών των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ*».
16. Το από 14.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-146702, «*Αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ*».

17. Το από 22.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147081, «Εξ. Επείγον: Επικαιροποίηση Πρόβλεψης της Εγκατεστημένης Ισχύος ΑΠΕ στο τέλος του 2012 και Προσδιορισμός των Αντίστοιχων Πληρωμών».
18. Το από 22.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147082, «Ειδικό Τέλος ΑΠΕ».
19. Το από 23.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147102, «Ορθή επανάληψη: Επικαιροποίηση Πρόβλεψης της Εγκατεστημένης Ισχύος ΑΠΕ στο τέλος του 2012 και Προσδιορισμός των Αντίστοιχων Πληρωμών».
20. Το από 23.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147105, «Ειδικό Τέλος ΑΠΕ».
21. Την από 30.11.2011 επιστολή του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147332, «Κατεπείγον -- Σημαντικό: Ειδικό Τέλος ΑΠΕ».
22. Την από 30.11.2011 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1453/2011, «Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, για το έτος 2012»
23. Την από 27.01.2012 και από 31.07.2012 Γνωμοδότησεις της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 2/2012 και 5/2012, «Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (παρ. 4 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009)»
24. Την υπ' αριθμ. Δ5/Β/οικ.3982 (3)/16.02.2012 (ΦΕΚ Β 342) Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη».
25. Τις διατάξεις του ν. 4042/2012, (ΦΕΚ Α 24), και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 52.
26. Τις διατάξεις του ν. 4062/2012, (ΦΕΚ Α 70), και ιδίως τις διατάξεις την παράγραφο 3, του άρθρου 39.
27. Την από 20.04.2012 επιστολή ΡΑΕ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-50913, «Έλεγχος από τη ΡΑΕ των κινήσεων του ειδικού λογαριασμού και της εξέλιξης των μεγεθών που υπεισέρχονται στον υπολογισμό της τιμής του ειδικού τέλους ΑΠΕ».
28. Τα από 29.05.2012 έγγραφα της ΔΕΗ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-157081, «Υποβολή ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας».
29. Το από 30.05.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-157129, «Έλεγχος από τη ΡΑΕ των κινήσεων του ειδικού λογαριασμού και της εξέλιξης των μεγεθών που υπεισέρχονται στον υπολογισμό της τιμής του ειδικού τέλους ΑΠΕ».

30. Το από 22.06.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-158378, «*Το οξύτατο πρόβλημα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ – Ανάγκη για άμεση ισοσκέλισή του*».
31. Την από 6.07.2012 επιστολή του Προέδρου της ΡΑΕ προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-51847, «*Άμεση αντιμετώπιση του διευρυνόμενου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011*».
32. Τα από 19.06.2012 έγγραφα του ΔΕΔΔΗΕ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-158092, «*Αποστολή στοιχείων προϋπολογισμού 2012 σχετικά με τη χρέωση χρήσης δικτύου*».
33. Το από 18.07.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-159622, «*Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ απολογιστικά με ενσωμάτωση δικαιωμάτων εκπομπών αέριων θερμοκηπίου και ειδικό τέλος λιγνίτη (17.07.2012)*».
34. Την από 31.07.2012 επιστολή του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-160293.
35. Το από 1.08.2012 έγγραφο της ΔΕΗ ΑΕ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-160327, «*Στοιχεία Πωλήσεων και Εσόδων 2011*».
36. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, για τις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 9 και του άρθρου 10 του ν.3468/2006, η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας συνάπτεται μεταξύ του κατόχου άδειας παραγωγής και του Διαχειριστή του Συστήματος, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου ή του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αντίστοιχα, και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται σε τιμές που δημοσιεύονται κατόπιν απόφασης του αρμόδιου Υπουργού.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του ν.4001/2011, «Η ΛΑΓΗΕ και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παραγράφου του άρθρου 118 και της περίπτωσης η' της παραγράφου του άρθρου 129 αντίστοιχα, μέσω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού, όπως αυτός δημιουργήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν.2773/1999, τον οποίο διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ ΑΕ».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου άρθρου, όπως ισχύει, τα έσοδα του ως άνω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού προέρχονται από:

- 1) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του ημερήσιου ενεργειακού προγραμματισμού του άρθρου 120 και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων παραγωγής - ζήτησης κατά το άρθρο 105, τα οποία αναλογούν στην ισχύ που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών κατά τα οριζόμενα στον ν. 3851/2010.
- 2) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, που παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του άρθρου 129. Για τον υπολογισμό των ποσών αυτών ως τιμή kWh λαμβάνεται υπ' όψη το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής των εγκατεστημένων μονάδων παραγωγής, με εξαίρεση τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.
- 3) Τα έσοδα που προκύπτουν από την επιβολή ειδικού τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.
- 4) Τα έσοδα που προκύπτουν από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν.3468/2006, όπως τροποποιείται με τον παρόντα νόμο.
- 5) Τα έσοδα που προέρχονται από την επιβολή ειδικού τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, κατά το άρθρο 52 του ν.4042/12.
- 5) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 39, παράγραφος 3 του ν. 4062/2012 το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ μετονομάστηκε σε Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (εφεξής ΕΤΜΕΑΡ), ως άνω.

Επειδή, οι υπολογισμοί για τα έσοδα του Διαχειριστικού Ειδικού Λογαριασμού και κατά το τμήμα που πρέπει να προέρχονται από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 του ν.4001/2011 γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπ' όψη α) τις ισχύουσες επί του παρόντος τιμές του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, β) τις ισχύουσες τιμές ενέργειας των μονάδων των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006, και γ) τις υποθέσεις που υιοθετούνται για την ετήσια παραγωγή από τις μονάδες αυτές, την Οριακή Τιμή του Συστήματος, την κατανάλωση ενέργειας στο σύνολο της χώρας, καθώς και άλλους πόρους, οι οποίοι, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις, δύναται να διατίθενται στο Λογαριασμό από τον οποίο αμείβονται οι μονάδες των άρθρων 9 και 10 του ν.3468.

Επειδή, στην υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, προβλέπονταν ότι «..σε περίπτωση που οποιαδήποτε χρονική περίοδο μέσα στο 2012 διαπιστωθεί πως υπάρχει σημαντική απόκλιση μεταξύ των πραγματικών μεγεθών και των εκτιμήσεων των παραμέτρων που

χρησιμοποιήθηκαν για τους υπολογισμούς.....κρίνεται αναγκαίο από τη ΡΑΕ να προχωρήσει άμεσα σε νέα απόφαση σχετικά με το ύψος του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ....».

Επειδή, στην από 22.06.2012 επιστολή του Διευθύνοντος Συμβούλου της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ, η οποία κοινοποιήθηκε στο ΥΠΕΚΑ, αποτυπώνεται με σαφήνεια η εξαιρετικά δυσχερής κατάσταση που έχει δημιουργηθεί όσον αφορά το έλλειμμα του ισοζυγίου του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011, το οποίο έφθασε στο τέλος Μαΐου 2012 τα 221,3 εκ. €. Στην εν λόγω επιστολή υπογραμμίζονταν η άμεση πλέον ανάγκη λήψης νέας Απόφασης ΡΑΕ για την ισοσκέλιση του Ειδικού Λογαριασμού, μέσω νέας μεγάλης αύξησης του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων - ΕΤΜΕΑΡ (πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ), έτσι ώστε να καταστεί δυνατή η τήρηση των υποχρεώσεων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. προς τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτές απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία.

Επειδή, διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση των πραγματικών μεγεθών και των εκτιμήσεων των παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους για το 2012, από τη σύγκριση των στοιχείων της υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφασης ΡΑΕ και των αντίστοιχων στοιχείων του εγγράφου της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Ειδικότερα, όπως επισημάνθηκε και στην επιστολή ΡΑΕ (Ο-51847) προς το ΥΠΕΚΑ, «ο στόχος της κάλυψης των απαιτούμενων πληρωμών προς τους Παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το έτος 2012, καθώς και η μερική (κατά το ήμισυ) κάλυψη του ελλείμματος που διαμορφώθηκε ως αποτέλεσμα των κινήσεων του Ειδικού Λογαριασμού μέχρι τα τέλη του 2011, είναι τελείως ανέφικτα, εφ' όσον : α) δεν εκταμιευθούν τα έσοδα που προβλέπονται για το 2012 στην υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφαση ΡΑΕ, αναφορικά με τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και το τέλος ΕΡΤ, σύμφωνα και με τις σχετικές δεσμεύσεις του ΥΠΕΚΑ, δεν δημιουργηθούν και εισρεύσουν όμεσα νέοι πρόσθετοι πόροι για το 2012, ύψους τουλάχιστον 100 εκατ. Ευρώ.».

Επειδή, έχει ήδη παρέλθει το πρώτο εξάμηνο του 2012, κρίνεται σκόπιμο η περίοδος εφαρμογής της νέας απόφασης να επεκταθεί έως τα τέλη Ιουνίου του 2013, για λόγους συμβατότητας με τις προγενέστερες αποφάσεις.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω, η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (μονάδες του άρθρου 9 ν.3468/2006), λαμβάνοντας υπ' όψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, εκτιμάται για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013 σε 6.600GWh. Αντίστοιχα, επειδή για τις μονάδες ΑΠΕ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (μονάδες του άρθρου 10 ν.3468/2006), η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας υπ' όψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, για την ίδια περίοδο, εκτιμάται σε 864 GWh.

Επειδή, η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις υφιστάμενες εγκαταστάσεις των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006 κατά την ανωτέρω περίοδο εκτιμάται ότι θα τιμολογηθεί με μεσοσταθμική τιμή ίση με 176,2 €/MWh για τις μονάδες του άρθρου 9 του ν.3468/2006 και με μεσοσταθμική τιμή ίση με 168,3 €/MWh για τις μονάδες του άρθρου 10 του ν.3468/2006,

σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του ως άνω νόμου, όπως αυτό έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Επειδή, το ύψος των ετήσιων πληρωμών προς αντισυμβαλλόμενους κατόχους αδειών παραγωγής μονάδων των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006, εκτιμάται για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013 σε 1.162,6 εκ. € για τις μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και σε 145,5 εκ. € αντίστοιχα για τις μονάδες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Επειδή, τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 μέσω της διαδικασίας διευθέτησης αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την ως άνω περίοδο εκτιμώνται σε 387,5 εκ. €. Για τον υπολογισμό αυτό ελήφθη υπ' όψη εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, σταθμισμένης με την παραγωγή των μονάδων του άρθρου 9 του ν.3468/2006, ίση με 60 €/MWh και απώλειες ενέργειας της τάξεως του 2,15%.

Επειδή, τα ποσά που καταβάλλει η Δ.Ε.Η. ως προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφήθηκε στα συστήματα των νησιών υπολογίζονται, για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013, σε 151,3 εκ. €, λαμβάνοντας υπ' όψη το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπως αυτό εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 1098/2011 Απόφαση της ΡΑΕ για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους του Άρθρου 40 παρ. 3 του ν.2773/1999 και θεωρείται ότι θα κυμανθεί στα ίδια επίπεδα για το υπόλοιπο του έτους 2012 και για το πρώτο εξάμηνο του έτους 2013.

Επειδή, στην υπ' αριθμ. 236/2010 Γνωμοδότησή της, η ΡΑΕ πρότεινε ενιαία αύξηση της τιμής του Ειδικού Τέλους σε 5,57 €/MWh για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών, για την περίοδο 1^η Μαΐου 2010 έως 31^η Δεκεμβρίου 2010. Η αύξηση αυτή τελικά εφαρμόστηκε από το ΥΠΕΚΑ για όλους τους καταναλωτές πλην εκείνων που υπάγονταν στην οικιακή χρήση, για τους οποίους η χρέωση παρέμεινε στα 0,3 €/MWh, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.11484 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η Απόφαση αυτή του ΥΠΕΚΑ είχε ως αποτέλεσμα τη διόγκωση του μέχρι τότε υπάρχοντος ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, το οποίο έφθασε τα 99,3 εκ. € στο τέλος του 2010.

Επειδή, στην υπ' αριθμ. 379/2011 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ εκτιμήθηκε το απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος στα 100,1 εκ. € για το 2011, καθώς προβλεπόταν σημαντική εισροή πρόσθετων εσόδων στον Ειδικό Λογαριασμό από τη διαδικασία δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών αερίου θερμοκηπίου κατά τη διάρκεια του έτους 2011, της τάξεως των 250 εκ. €, σύμφωνα με το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-129369 έγγραφο της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας, Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής.

Επειδή, η ως άνω διαδικασία δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών αερίου θερμοκηπίου κατά τη διάρκεια του έτους 2011 απέφερε πολύ λιγότερα έσοδα από τα ως άνω αναμενόμενα 250 εκ. € του ΥΠΕΚΑ, σύμφωνα δε με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-146082/22.11.2011 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., το έλλειμμα του Λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 ανήλθε στο τέλος του 2011 στα 196 εκ. €.

Ακολουθώντας, με την υπ' αριθμ. Ι-146079 επιστολή του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τη ΡΑΕ βεβαιώνονταν ότι γίνεται προσπάθεια αναζήτησης συμπληρωματικών πόρων για τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΕΣΜΗΕ για τις πληρωμές των παραγωγών από ΑΠΕ, με στόχο τον περιορισμό της απαιτούμενης αύξησης του Ειδικού Τέλους και τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-147332/30.11.2011 επιστολή του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ, προβλέπονταν συμπληρωματικά έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ για το 2012, αφ' ενός από το υφιστάμενο τέλος ΕΡΤ, της τάξεως των 30 εκ. €, αφ' ετέρου από την επιβολή έκτατου τέλους 2 €/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή, της τάξεως των 55 εκ. €. Επιπλέον, στην υπ' αριθμ. 187497/2011 ΚΥΑ, προβλέπονταν η δυνατότητα διάθεσης Δικαιωμάτων Εκπομπών αερίων θερμοκηπίου 10 εκ. τόννων κατά το έτος 2012, τα οποία εκτιμήθηκαν ότι θα απέφεραν έσοδα της τάξης των 116 εκ. €. Τα έσοδα αυτά, σύμφωνα με την ως άνω επιστολή του Υπουργού ΠΕΚΑ, προορίζονταν για την ενίσχυση, το 2012, του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΔΕΣΜΗΕ, κατόπιν σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων.

Επειδή, η ΡΑΕ στην υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφασή της για την αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους για το έτος 2012, έλαβε υπ' όψη τα ανωτέρω, όσον αφορά τα επιπρόσθετα έσοδα, και συγκεκριμένα: α) τα έσοδα που προβλέπονταν από τη διαδικασία δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών αερίου θερμοκηπίου κατά τη διάρκεια του έτους 2012 (116 εκ. €), β) τα έσοδα που προβλέπονταν από το τέλος ΕΡΤ (30 εκ. €), και γ) τα έσοδα που προβλέπονταν από την επιβολή τέλους στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή (55 εκ. €). Επίσης, η ΡΑΕ σταθμίζοντας αφ' ενός τη δυσχερή οικονομική κατάσταση του Διαχειριστή, αφ' ετέρου το συμφέρον του τελικού καταναλωτή, και λαμβάνοντας υπ' όψη το γεγονός ότι θα πρέπει να παρέχεται στον τελικό καταναλωτή ασφάλεια ως προς τη διακύμανση των τιμών, υιοθέτησε κατά τον επιμερισμό του Ειδικού Τέλους τη βασική παραδοχή ότι το υφιστάμενο έλλειμμα θα καλυπτόταν κατά το ήμισυ μέσω των χρεώσεων του Ειδικού Τέλους το 2012, και κατά το υπόλοιπο ήμισυ θα επιβάρυνε τις αντίστοιχες χρεώσεις του 2013. Ο συνδυασμός των υποθέσεων αυτών οδήγησε σε χαμηλότερο επίπεδο για το απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος, της τάξεως των 292,8 εκ. € για το 2012.

Επειδή, σύμφωνα με το από 18.07.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., έως και τα τέλη του πρώτου εξαμήνου του 2012: α) είχαν πραγματοποιηθεί δημοπρασίες δικαιωμάτων εκπομπών αερίου θερμοκηπίου μόνο το μήνα Ιανουάριο, αποφέροντας έσοδα της τάξεως των 13,3 εκ. €, β) δεν είχαν εκταμιευθεί έσοδα από το τέλος ΕΡΤ για τους σκοπούς του Ειδικού Λογαριασμού κατά την κείμενη νομοθεσία, ενώ γ) σύμφωνα με το ίδιο έγγραφο, η επιβολή του τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής εφαρμόστηκε στα τέλη του Φεβρουαρίου 2012 (ΦΕΚ Β 342), αντί της 1^{ης} Ιανουαρίου 2012 όπως αρχικά προβλεπόταν. Τελικό αποτέλεσμα όλων των ανωτέρω ήταν να υπάρξει σοβαρή υποανάκτηση εσόδων έναντι των προβλεπομένων, η οποία στο σύνολό της προσεγγίζει τα 138 εκ. € μόνο για το πρώτο εξάμηνο του 2012.

Επειδή, λόγω της συνεχώς αυξανόμενης διείσδυσης τεχνολογιών παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, και ιδίως φωτοβολταϊκών τεχνολογιών, στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, και της εκ τούτου αναμενόμενης τα επόμενα έτη σημαντικής αύξησης των απαιτούμενων πληρωμών του

Ειδικού Λογαριασμού, κρίνεται σκόπιμο να επικαιροποιηθεί το ύψος των εγγυημένων τιμών, ώστε αυτές να αντανakλούν αφ' ενός τη σταδιακή μείωση του κόστους εγκατάστασης και τη βελτίωση της αποδοτικότητας ορισμένων τεχνολογιών ΑΠΕ, όπως των φωτοβολταϊκών, αφ' ετέρου το αυξανόμενο κόστος της χρηματοδότησης και της επισφάλειας των επενδύσεων στη χώρας μας, σε τρόπο ώστε, τελικά, οι επενδύσεις αυτές να είναι βιώσιμες, ταυτόχρονα όμως και οικονομικά αποδοτικές για τη χώρα. Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ με τις υπ' αριθμ. 2/2012 και 5/2012 Γνωμοδοτήσεις της προς το ΥΠΕΚΑ ζήτησε την αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών των φωτοβολταϊκών σε επίπεδα που θα αποφέρουν ένα εύλογο επίπεδο οικονομικής απόδοσης, σε σχέση και με τη διεθνή εμπειρία και πρακτική.

Επειδή, όπως αναφέρεται στο από 18.07.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως αποτέλεσμα της καθυστέρησης εκταμίευσης και εισροής των πρόσθετων εσόδων στον Ειδικό Λογαριασμό και της υψηλής διεύθυνσης των τεχνολογιών ΑΠΕ και ιδίως των φωτοβολταϊκών, το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού διογκώθηκε και ανήλθε στα τέλη Ιουνίου του 2012 στα 282,46 εκ. €, ενώ στα τέλη Ιουλίου 2012 εκτιμόταν ότι θα υπερβεί τα 300 εκ. €.

Επειδή, η ΡΑΕ ως κύριο όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας έχει και την εποπτεία της κεφαλαιουχικής επάρκειας του Διαχειριστή, προκειμένου να διασφαλισθεί, μεταξύ άλλων, και η δυνατότητα πληρωμής των παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, και ως εκ τούτου η εύρυθμη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς.

Επειδή, παράλληλα, η ΡΑΕ έχει ως βασική αρμοδιότητα και μέριμνα την προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από τη διακύμανση των χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς. Για το σκοπό αυτό, ο Πρόεδρος της ΡΑΕ απέστειλε την 06.07.2012 επιστολή προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ (Ο-51847/06.07.2012), στην οποία επισήμαινε ότι: «Λαμβάνοντας υπ' όψη την εξαιρετικά δυσχερή οικονομική κατάσταση στην οποία έχει περιέλθει ο Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού, αλλά και τις αντίστοιχες δυσμενείς οικονομικές συνθήκες που αντιμετωπίζουν στην παρούσα συγκυρία οι εγχώριοι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παρακαλούμε όπως μας ενημερώσετε άμεσα:

- α) Για το εκτιμώμενο από το Υπουργείο σας ύψος των -ρεαλιστικά αναμενόμενων- εισροών στον Ειδικό Λογαριασμό μέχρι το τέλος του 2012, από: i) τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και ii) το τέλος ΕΡΤ.
- β) Για τη δυνατότητα εξασφάλισης, και το εκτιμώμενο ρεαλιστικά ύψος, επιπρόσθετων πόρων, πέραν των αναφερόμενων στην προηγούμενη παράγραφο, τους οποίους η Πολιτεία θα μπορούσε να θεσμοθετήσει και να εκταμιεύσει μέσα στο 2012, για τη μερική έστω, αποκλιμάκωση του διαρκώς διευρυνόμενου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού.

Τονίζεται ότι, σε περίπτωση που οι ως άνω πόροι (α) και (β) δεν καταστεί δυνατόν να δεσμευθούν και να εκταμιευθούν από την Πολιτεία, σε ικανό ύψος, μέσα στο 2012, η ΡΑΕ θα είναι εκ των πραγμάτων υποχρεωμένη, και σύμφωνα με την κατά νόμο ευθύνη της, προκειμένου να διασφαλίσει την κεφαλαιουχική επάρκεια της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και την συνέχιση των πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, να οδηγηθεί σε δραστηκή αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ, σε ύψος περίπου τριπλάσιο, μεσοσταθμικά, αυτού που προσδιορίστηκε με την υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφασή

τις (δηλ. σε περίπου 15-20 €/MWh, από περίπου 6 €/MWh που είναι σήμερα, αντιστοιχώντας σε μία μέση αύξηση του συνολικού 4-μηνιαίου λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος ενός τυπικού οικιακού καταναλωτή της τάξης του 6-7%).»

Επειδή ο Υφυπουργός ΠΕΚΑ, σε απάντηση της επιστολής της ΡΑΕ σχετικά με τα δεδομένα διαμόρφωσης του ΕΤΜΕΑΡ, αναφέρει ότι (Ι-160293/31.07.2012): «...παρακαλώ να λάβετε υπ' όψη σας στη διαδικασία υπολογισμού του ύψους του Τέλους αυτού τους συμπληρωματικούς πόρους ενίσχυσης του Ειδικού Λογαριασμού για το 2012/13, τους οποίους αποφάσισε να θεσπίσει το ΥΠΕΚΑ και οι οποίοι θα ανακοινωθούν επίσημα στο αμέσως προσεχές διάστημα. Οι πόροι αυτοί έχουν ως εξής:

α) Για την περίοδο 1/8/2012-30/6/2013 τα έσοδα από τις δημοπρατήσεις δικαιωμάτων εκπομπών της περιόδου 2013-2020 και υπολοίπων της περιόδου 2008-2012, καθώς και από το τέλος ΕΡΤ, εκτιμάται ότι θα ανέλθουν περίπου σε 300 εκ. €.

β) Εντός του επόμενου διμήνου, το ΥΠΕΚΑ θα προχωρήσει σε πρωτοβουλίες που, επίσης για την περίοδο 1/8/2012-30/6/2013, θα αποδώσουν στον Ειδικό Λογαριασμό **πρόσθετες** εισροές της τάξης των 300 εκ. €.

Παρακαλώ για τον συνυπολογισμό των ως άνω πόρων του Ειδικού Λογαριασμού στον καθορισμό του ύψους του ΕΤΜΕΑΡ για την περίοδο 1/8/2012-30/6/2013.

Επιπλέον, το ΥΠΕΚΑ επιθυμεί να σας διαβεβαιώσει ότι, όπως και στο πρόσφατο παρελθόν, θα προχωρήσει τάχιστα σε όποιες ενέργειες απαιτούνται από μέρους του για ενίσχυση της ρευστότητας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και ειδικότερα της ρευστότητας του ΛΑΓΗΕ, ώστε να διασφαλιστεί η όσο το δυνατό, κάτω από τις παρούσες συνθήκες, ομαλή λειτουργία του Λειτουργού της αγοράς, αλλά και να υποστηριχτεί η βιωσιμότητα του ρόλου του όλου συστήματος της ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα».

Επειδή, εκτιμάται ότι τα έσοδα από την επιβολή του τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 52 του ν. 4042/2012 και των στοιχείων που υπέβαλλε με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-158378 έγγραφό της η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., όσον αφορά το θέμα αυτό, θα προσεγγίσουν τα 50,7 εκ. € για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τις ανωτέρω υποθέσεις και δεδομένα, καθώς επίσης και τη βασική υπόθεση εργασίας ότι στα τέλη του 2013 το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού πρέπει να έχει μηδενιστεί (όπως ακριβώς προβλέφθηκε και στην υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφαση της ΡΑΕ), το απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013, εκτιμάται σε 370,1 εκ. €, όπως προκύπτει από τους υπολογισμούς που περιλαμβάνει ο Πίνακας 1 που ακολουθεί.

Πίνακας 1

Υπολογισμός ετήσιου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΕ		
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	GWh	6.600
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	GWh	864
Συνολική Παραγωγή Μονάδων άρθρων 9 & 10 του ν.3468/2006	GWh	7.464
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΕ		
Μεσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 9 του ν.3468/2006	€/MWh	176,2
Μεσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 10 του ν.3468/2006	€/MWh	168,3
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ		
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	εκ. €	-1.162,6
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	εκ. €	-145,5
Έσοδο από εισφορά ΔΕΗ Α.Ε. ως Προμηθευτή ΜΔΝ	εκ. €	151,3
Έσοδα από μηχανισμό Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης	εκ. €	387,5
Εκτίμηση Ελλείμματος του Λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 του ν.4001/2011 τον Ιούλιο του 2012	εκ. €	-301,6
Υπολειπόμενο Ποσό Ελλείμματος του Λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 του ν.4001/2011, που θα υφίσταται στις 30.06.2013	εκ. €	50,0
Εκτιμώμενα έσοδα από το τέλος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής	εκ. €	50,7
Απαιτούμενο έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011, για το 2012	εκ. €	970,1
Εκτιμώμενα από το ΥΠΕΚΑ έσοδα από: α) δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και β) από το τέλος ΕΡΤ (άρθ.12, παρ.16 ν.3851/2010)	εκ. €	300,0
Εκτιμώμενα από το ΥΠΕΚΑ έσοδα από επιβολή νέων (πρόσθετων) μέτρων	εκ. €	300,0
Απαιτούμενο έσοδο από το ΕΤΜΕΑΡ, για την περίοδο 1.08.2012-30.06.2013	εκ. €	370,1

Επειδή, οι υπολογισμοί του Πίνακα 1 βασίζονται σε μια σειρά υποθέσεων και εκτιμήσεων, και προκειμένου να διασφαλιστούν οι πληρωμές προς τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, καθώς και η οικονομική βιωσιμότητα και φερεγγυότητα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011, η ΡΑΕ θα πρέπει να εξετάζει, **κατ' ελάχιστον σε εξαμηνιαία βάση**, τις κινήσεις του εν λόγω Ειδικού Λογαριασμού και την εξέλιξη των μεγεθών στα οποία βασίζεται η εκτίμηση του εσόδου του Ειδικού Τέλους, και ιδίως το ρυθμό εισόδου νέων μονάδων ΑΠΕ στο Σύστημα, **καθώς και την πρόοδο σχετικά με την εισροή συμπληρωματικών και πρόσθετων εσόδων**: α) από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, β) από το τέλος ΕΡΤ, γ) από το τέλος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, και δ) από την επιβολή των νέων μέτρων που θα ανακοινώσει άμεσα το ΥΠΕΚΑ (επιστολή ΥΠΕΚΑ της 30.07.2012, αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-160293).

Επειδή, σε περίπτωση που τα ως άνω συμπληρωματικά και πρόσθετα έσοδα (από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, από το τέλος ΕΡΤ, από το τέλος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, από την επιβολή νέων μέτρων, κ.α.) δεν είναι τα αναμενόμενα στην περίοδο εφαρμογής της παρούσας απόφασης, ή σε περίπτωση που οποιαδήποτε χρονική περίοδο μέσα στο δεύτερο εξάμηνο του 2012 ή στο πρώτο εξάμηνο του 2013 διαπιστωθεί πως υπάρχει

σημαντική απόκλιση μεταξύ των πραγματικών μεγεθών και των εκτιμήσεων των παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν για τους υπολογισμούς του Πίνακα 1 (ενδεικτικά, στο ρυθμό εισόδου νέων μονάδων ΑΠΕ στο Σύστημα και το Δίκτυο, στην ηλεκτροπαραγωγή από τις εν λόγω μονάδες ΑΠΕ, στην Οριακή Τιμή Συστήματος, στο Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, κ.ο.κ.), κρίνεται **αναγκαίο** από τη ΡΑΕ να προχωρήσει **άμεσα** σε νέα απόφαση σχετικά με το ύψος του ΕΤΜΕΑΡ, αλλά και σε κάθε δυνατή εκ μέρους της ενέργεια, προκειμένου να αποφευχθεί η εκ νέου διόγκωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού, να διασφαλιστεί η κεφαλαιουχική επάρκεια της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και η ομαλή συνέχιση των πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του ν.4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 39 και ισχύει «...το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.....».

Επειδή, στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/10745/οικ.28556/31.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ορίστηκε η Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999, όπως ισχύει.

Επειδή, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ καθορίζονται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών. Οι κατηγορίες αυτές, βάσει των κατηγοριών χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας που ισχύουν σήμερα στα υφιστάμενα τιμολόγια της ΔΕΗ και τα επίπεδα τάσης σύνδεσης των Πελατών, προτείνονται να είναι οι εξής:

- Οικιακής χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ)
- Αγροτικής χρήσης ΧΤ
- Λοιπές χρήσεις ΧΤ
- Αγροτικής χρήσης Μέσης Τάσης (ΜΤ)
- Λοιπές χρήσεις ΜΤ
- Υψηλής Τάσης (ΥΤ).
- Κατανάλωση Αυτοπαραγωγής (αφορά αποκλειστικά την ποσότητα ενέργειας που παράγουν οι αυτοπαραγωγοί και καταναλώνουν οι ίδιοι). Για την ποσότητα της ενέργειας αυτής, οι αυτοπαραγωγοί δεν είναι Πελάτες τρίτου προμηθευτή.

Επειδή, σύμφωνα με την ως άνω Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους «...από το μέσο έσοδο εξαιρούνται φόροι και τέλη, συμπεριλαμβανομένου και του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περίπτωση γ' του ν. 2773/1999 και των χρεώσεων για δαπάνες ΥΚΩ».

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τα από 29.05.2012 και 1.08.2012 έγγραφα της ΔΕΗ (Ι-157081, Ι-160327), το μέσο έσοδο, όπως ορίζεται ανωτέρω, ανά κατηγορία Πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ) της ΔΕΗ κατά τα τελευταία απολογιστικά στοιχεία, δηλ. για το 2011, ήταν:

Πίνακας 2

Κατηγορία Πελατών	Μέσο Έσοδο 2011 (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	57,97
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	51,20
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	81,26
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	58,44
Οικιακής χρήσης ΧΤ	97,68
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	114,35

Επειδή, η ΔΕΗ κατείχε το 2011 το υψηλότερο μερίδιο της αγοράς (92%), σε σχέση με τους τρίτους προμηθευτές για τους οποίους δεν υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία για το μέσο έσοδο, όπως ορίζεται ανωτέρω, ανά κατηγορία πελατών, το μέσο αυτό έσοδο λαμβάνεται ίσο με εκείνο της ΔΕΗ.

Επειδή, σύμφωνα και με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-158092 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ, οι πωλήσεις ανά κατηγορία Πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ) κατά το 2011, για το σύνολο της αγοράς, ήταν:

Πίνακας 3

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις 2011 (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	8.187.546
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	391.246
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	11.153.623
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	2.109.347
Οικιακής χρήσης ΧΤ	17.886.488
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	14.119.983

Επειδή, στην κατηγορία Υψηλής Τάσης περιλαμβάνονται στοιχεία πωλήσεων για τους πελάτες που συνδέονται στην κατηγορία αυτή, τις καταναλώσεις του Αεροδρομίου Ελευθέριος Βενιζέλος, τα ορυχεία της ΔΕΗ, τις μονάδες άντλησης, καθώς και τα βοηθητικά των μονάδων παραγωγής οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα (όσον αφορά την κατανάλωση ενέργειας κατά τις περιόδους που η αντίστοιχη μονάδα δεν εγχύει ενέργεια στο Σύστημα).

Επειδή, σύμφωνα με τους Πίνακες 2 και 3, προκύπτουν οι εξής συντελεστές επιμερισμού για κάθε κατηγορία Πελατών:

Πίνακας 4

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σ_{ij}
Υψηλής Τάσης (YT)	0,097
Αγροτικής χρήσης MT	0,004
Λοιπές χρήσεις MT	0,185
Αγροτικής χρήσης XT	0,025
Οικιακής χρήσης XT	0,358
Λοιπές χρήσεις XT	0,330

Επειδή, βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ, ως (τότε) Διαχειριστή του Δικτύου (I-146982), οι καταναλώσεις ανά κατηγορία Πελατών για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013, κατά εκτίμηση θεωρούνται ότι είναι οι εξής:

Πίνακας 5

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις (MWh)
Υψηλής Τάσης (YT)	7.846.760
Αγροτικής χρήσης MT	366.965
Λοιπές χρήσεις MT	10.068.375
Αγροτικής χρήσης XT	1.749.495
Οικιακής χρήσης XT	15.911.752
Λοιπές χρήσεις XT	13.492.045

Επειδή, βάσει των στοιχείων του Πίνακα 4 και 5, η χρέωση που προκύπτει για τους πελάτες YT ισούται με 4,58€/MWh.

Επειδή, δεν ήταν διαθέσιμα τα απολογιστικά στοιχεία καταναλώσεων Αυτοπαραγωγής για τον υπολογισμό του αντίστοιχου συντελεστή επιμερισμού, εφαρμόζεται για την Αυτοπαραγωγή η χρέωση που προκύπτει για τους Πελάτες YT.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3, εδάφιο (γ) του άρθρου 143 του ν.4001/2011 «...η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των οκτακοσίων χιλιάδων (800.000) ευρώ για το 2012...».

Επειδή, η εφαρμογή της μοναδιαίας χρέωσης των 4,58€/MWh στους πελάτες της YT, εκτιμάται ότι θα οδηγήσει σε υπέρβαση του ανώτατου ορίου επιβάρυνσης για το Ειδικό Τέλος, σύμφωνα με την ως άνω ρύθμιση, για 10 θέσεις κατανάλωσης το έτος 2012 και για 4 θέσεις κατανάλωσης το πρώτο εξάμηνο του 2013, με αποτέλεσμα να μην ανακτηθούν περίπου 17,07 εκ. € από το ποσό που έχει επιμεριστεί στους πελάτες YT (35,95 εκ. €). Το ποσό αυτό επιμερίζεται πλέον στους πελάτες MT και XT, σύμφωνα με τους συντελεστές επιμερισμού της κάθε κατηγορίας (Πίνακας 4).

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το συνολικό ποσό από το Ειδικό Τέλος που πρέπει να επιμεριστεί σε κάθε κατηγορία Πελατών στην ΜΤ και την ΧΤ ισούται με:

Πίνακας 6

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Ετήσιου Εσόδου Ε.Τ. ΑΠΕ (εκ. €)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	18,88
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	1,60
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	72,16
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	9,82
Οικιακής χρήσης ΧΤ	139,11
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	128,56

Επειδή, οι μοναδιαίες χρεώσεις για το ΕΤΜΕΑΡ προκύπτουν από το πηλίκo του τελικού ποσού που επιμερίστηκε στην κάθε κατηγορία πελατών και των εκτιμώμενων καταναλώσεών τους κατά την περίοδο εφαρμογής της απόφασης.

Για τους παραπάνω λόγους:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 143, παράγραφος 2, περίπτωση (γ) του ν.4001/2011, τα παρακάτω:

1. Τη μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους (ΕΤΜΕΑΡ) σε 7,50 €/MWh για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013.
2. Τον καθορισμό των εξής κατηγοριών πελατών, στις οποίες θα επιμεριστεί το συνολικό εκτιμώμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος:
 - Οικιακής χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ)
 - Αγροτικής χρήσης ΧΤ
 - Λοιπές χρήσεις ΧΤ
 - Αγροτικής χρήσης Μέσης Τάσης (ΜΤ)
 - Λοιπές χρήσεις ΜΤ
 - Υψηλής Τάσης (ΥΤ)
 - Κατανάλωση Αυτοπαραγωγής (αφορά αποκλειστικά την ποσότητα ενέργειας που παράγουν οι αυτοπαραγωγοί και καταναλώνουν οι ίδιοι). Για την ποσότητα της ενέργειας αυτής, οι αυτοπαραγωγοί δεν είναι Πελάτες τρίτου προμηθευτή.

3. Τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού του Ειδικού Τέλους, του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011 για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013 ανά κατηγορία Πελατών ως εξής:

Πίνακας 1

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σ_{ελ}
Υψηλής Τάσης (YT)	0,097
Αγροτικής χρήσης MT	0,004
Λοιπές χρήσεις MT	0,185
Αγροτικής χρήσης XT	0,025
Οικιακής χρήσης XT	0,358
Λοιπές χρήσεις XT	0,330

4. Τον καθορισμό των τελικών ποσών του επιμερισμένου ετήσιου εσόδου από το Ειδικό Τέλος για κάθε κατηγορία Πελατών, μετά από τις απαραίτητες προσαρμογές, ως εξής:

Πίνακας 2

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Ετήσιου Εσόδου Ε.Τ. ΑΠΕ (εκ. €)
Υψηλής Τάσης (YT)	18,88
Αγροτικής χρήσης MT	1,60
Λοιπές χρήσεις MT	72,16
Αγροτικής χρήσης XT	9,82
Οικιακής χρήσης XT	139,11
Λοιπές χρήσεις XT	128,56

5. Τον καθορισμό των εξής χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 2, περ. γ' του ν. 4001/2011, για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013, ανά κατηγορία πελατών:

Πίνακας 3

Κατηγορία Πελατών	Μοναδιαία χρέωση (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (YT)	4,58
Αγροτικής χρήσης MT	4,35
Λοιπές χρήσεις MT	7,17
Αγροτικής χρήσης XT	5,61
Οικιακής χρήσης XT	8,74
Λοιπές χρήσεις XT	9,53

Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 01.08.2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος