ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

14 ΙΟΝ. 2013

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Δ/ΝΣΗ ΟΡΓΑΝΩΣΗΣ
ΤΜΗΜΑ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΣΥΝΤΟΝΙΣΜΟΥ
ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΕΥΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

Ταχ. Δ/νση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Ε. Ντάφα
Τηλ. : 210- 6969561
Fax : 210- 6969563
E-mail :

Αθήνα, 13-6-2013
Αρ. Πρωτ.: Δ15/Γ/11709

ΠΡΟΣ: τη Βουλή των Ελλήνων
Δ/νση Κοινοβουλευτικού Ελέγχου
Τμήμα Ερωτήσεων

Κοινοποίηση: Γραφ. κ.κ. Υπουργών:

1. **Υπουργείο Οικονομικών**
2. **Υπουργείο Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών & Δικτύων**
3. **Βουλευτή κ. Βασίλειο Καπερνάρο**

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην *Ερώτηση του βουλευτή κ. Β. Καπερνάρου*

Σχετ.: *Ερώτηση με αριθ. πρωτ. 10806/20-5-2013*

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων ο βουλευτής κ. Βασίλειος Καπερνάρος, σας διαβιβάζουμε τις απαντήσεις των υπηρεσιών μας που αφορούν την ερώτηση.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Συνημμένα: 1) *Δ5/ΗΛ/Β/11538/11-6-2013 (σελ. 63)*
2) *ΥΑΠΕ/Φ38/1710/11566/12-6-2013 (σελ. 7)*

Σύνολο σελίδων απάντησης: *71*

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΓΙΑ ΟΙΚΕΙΑ ΧΡΗΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ
Α.Α.
Μ. ΜΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ

Εσωτερική Διανομή:

- *Γραφ. κ. Υπουργού*
  (αριθ. πρωτ. 1495/β/136-21/5/2013)
- *Γραφ κ. Υφυπουργού*
- *Δ/νση Οργάνωσης-Τμήμα Γ'*
- *Δ5*
- *ΥΕΕ-ΑΠΕ*

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ
ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.

Ταχ. Δ/νση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Ι. Τσελίκης
Τηλ. : 210-69.69.445
Fax : 210-69.69.448
E-mail : tselikisi@eka.ypeka.gr

Αθήνα, 12 Ιουνίου 2013
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/1710/οικ.11566

ΠΡΟΣ: **Διεύθυνση Οργάνωσης**
Τμήμα Νομοθετικού Συντονισμού
και Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

Σελίδες εγγράφου: 5 Σελίδες συνημμένων: 2 Σύνολο σελίδων: 7

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 10806/20.05.2013 Ερώτηση του βουλευτή κ.Β.Καπερνάρου

Σε απάντηση της ανωτέρω Ερώτησης, σας ενημερώνουμε ότι το Υ.Π.Ε.Κ.Α. έχει αναλάβει σημαντικές πρωτοβουλίες στο πλαίσιο του εξορθολογισμού της αγοράς των Α.Π.Ε. Τα μέτρα που έχουν ληφθεί από τον Αύγουστο του 2012 μέχρι σήμερα έχουν ως βασικό στόχο την αντιμετώπιση του υπέρογκου ελλείμματος που έχει δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό του Λ.ΑΓ.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., καθώς και την ορθολογικοποίηση της διαδικασίας πρόσβασης στα δίκτυα. Τα προβλήματα και οι ελλείψεις του ρυθμιστικού πλαισίου, 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 προκαλούσε ανυπολόγιστες ζημιές στην οικονομία της χώρας. Αρχικοί υπολογισμοί για την αποκατάσταση της αγοράς οδηγούσαν σε υπέρογκες επιβαρύνσεις των απλών καταναλωτών, οι οποίοι θα έρχονταν αντιμέτωποι με κατακόρυφες αυξήσεις στα τιμολόγια ρεύματος. 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 έχουν τεθεί σε ισχύ, αφορά στις αποφάσεις της αναστολής υποβολής νέων αιτημάτων (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2300/οικ.16932/09.08.2012, Β' 2317) και της μείωσης των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2301/οικ.16933/09.08.2012, Β' 2317, με την οποία τροποποιήθηκε η Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2262/31.01.2012, Β'97). Η άμεση εφαρμογή των εν λόγω μέτρων ήταν επιβεβλημένη εξαιτίας των υψηλών αποζημιώσεων που απολάμβαναν οι παραγωγοί ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε σχέση με το κόστος του

εξοπλισμού και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι με την αδειοδοτική ωρίμανση των σχετικών αιτήσεων είναι εξασφαλισμένη η επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί για το 2020.

Το δεύτερο σκέλος από τη δέσμη των μέτρων που αποφασίστηκε, αφορούσε στην αύξηση των πόρων του Ειδικού Λογαριασμού του Λ.ΑΓ.Η.Ε. προκειμένου να αποκτήσει την απαιτούμενη ρευστότητα και να ομαλοποιηθεί η διαδικασία πληρωμών των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Στο πλαίσιο αυτό, η ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την απόφαση 1-2013/10.01.2013 έχει αναπροσαρμόσει το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. μεσοσταθμικά σε 9,3€/MWh, για το α' εξάμηνο του 2013. Επιπλέον, με την Κοινή Υπουργική Απόφαση Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2303/οικ.16935/09.08.2012 (Β΄2317/09.08.2012) 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.ΑΓ.Η.Ε. μέσω απόδοσης ποσοστού 25% του τέλους υπέρ Ε.Ρ.Τ.

Πέρα από τις προαναφερθείσες πρόσφατες ενέργειες, με τις σχετικές διατάξεις του ν. 4093/2012 (Α' 222), μέρος του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού θα καλυφθεί κυρίως από τους παραγωγούς ενέργειας από φ/β σταθμούς, οι οποίοι επωφελούνται της δυσανάλογα υψηλής τιμής αποζημίωσης της παραγόμενης μονάδας ενέργειας σε σχέση με το κόστος εγκατάστασης των σταθμών και σε μικρότερο ποσοστό, στη λογική του δικαιότερου επιμερισμού των σχετικών βαρών, από παραγωγούς των λοιπών τεχνολογιών Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α., χωρίς βέβαια να επηρεάζεται η ελκυστικότητα των αποδόσεων ή να ανατρέπεται ο οικονομικός σχεδιασμός σε βάθος 20ετίας και να κινδυνεύει η βιωσιμότητα των επενδύσεων. Με την επιβολή της **έκτακτης εισφοράς** τα έσοδα για την περίοδο από 01/07/2012 προβλέπεται, με βάση τις τρέχουσες εκτιμήσεις για την πορεία διείσδυσης των Α.Π.Ε., να ανέλθουν περίπου στο ποσόν των 700 εκατομμυρίων ευρώ. Επισημαίνεται, ότι η αντιμετώπιση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού αποτελεί μία σαφέστατη δέσμευση της χώρας μας που προκύπτει από τις άμεσες υποχρεώσεις της, αλλά και ταυτόχρονα αναγκαιότητα που δεν εξαντλείται στην τυπικότητα του προαπαιτούμενου αλλά αναδεικνύεται από τις πραγματικές συνθήκες της αγοράς.

Επιπλέον, σας ενημερώνουμε ότι το Υ.Π.Ε.Κ.Α. στο πλαίσιο των ενεργειών για την αύξηση των εισροών του Ειδικού Λογαριασμού και την εν γένει εξασφάλιση της βιωσιμότητας του υποστηρικτικού μηχανισμού, είχε ήδη θεσμοθετήσει από τις αρχές του 2012 τις ακόλουθες διαρθρωτικές αλλαγές:

- 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).

Στο πλαίσιο ενίσχυσης της διαφάνειας, ο Λ.ΑΓ.Η.Ε. δημοσιεύει σε μηνιαία βάση τα στοιχεία για την εξέλιξη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού. Παράλληλα, με την δημοσιοποίηση των στοιχείων αυτών, θα δοθεί η δυνατότητα να αποτυπωθεί η αποτελεσματικότητα των μέτρων για τον εξορθολογισμό της αγοράς και την προώθηση των

Α.Π.Ε., γεγονός που θα επιτρέψει και στους ενδιαφερόμενους να έχουν μια πιο ξεκάθαρη εικόνα των συνθηκών λειτουργίας της.

Τα αποτελέσματα των προηγούμενων νομοθετικών παρεμβάσεων είναι εμφανή στα μηνιαία δημοσιευμένα αποτελέσματα της Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε., η συνεχιζόμενη όμως αύξηση του ελλείμματος κατέστησε επιτακτική την ανάγκη και για λήψη περαιτέρω ενισχυτικών μέτρων. Η πιθανή υπέρογκη αύξηση του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., το οποίο επιβαρύνει τους τελικούς καταναλωτές ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω του λογαριασμού του εκάστοτε παρόχου, με σκοπό την ενίσχυση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού της Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε. για την αποζημίωση της ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε αυτή την κρίσιμη συγκυρία κατέστησε ακόμη πιο επιτακτική τη λήψη μέτρων που θα μετριάσει αυτόν τον κίνδυνο. Στο πλαίσιο αυτό, με το ν. 4152/2013 (Α' 107) προωθήθηκαν οι ακόλουθες ρυθμίσεις, καθώς εξαντλήθηκε κάθε άλλο πρόσφορο μέσο για την ενίσχυση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού της Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε.

Με τις διατάξεις της περίπτωσης 8, της υποπαραγράφου Ι.4 του προσφάτως ψηφισθέντος ν. 4152/2013 επέρχεται αύξηση της ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης, η οποία προσδιορίζεται επί του προ ΦΠΑ τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται στο ηλεκτρικό δίκτυο από φ/β σταθμούς των περιπτώσεων (β) και (γ) της υποπαραγράφου Ι.2 του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012 (Α'222) που ενεργοποιούνται μετά την 1.1.2013.

Η περαιτέρω αύξηση της ειδικής εισφοράς επιβάλλεται στο πλαίσιο ισότιμου επιμερισμού, των αναγκαίων μέτρων για την άμβλυνση των ελλειμμάτων του ειδικού λογαριασμού και υποδεικνύεται από τα υφιστάμενα περιθώρια κερδοφορίας των νεοσυνδεόμενων φωτοβολταϊκών σταθμών στο δίκτυο, όπως αυτή βεβαιώνεται από τη συνολική ισχύ που ενεργοποιήθηκε μετά τη δημοσίευση του ν. 4093/2012 και την αξιοσημείωτη μείωση του κόστους προμήθειας και εγκατάστασης φωτοβολταϊκού εξοπλισμού από το Νοέμβριο του 2012 μέχρι σήμερα. Χωρίς την αύξηση της ειδικής εισφοράς η παραπάνω ισχύς των νεοσυνδεόμενων φ/β σταθμών (που ανέρχεται σε περίπου 800 MW) θα προκαλούσε νέα διόγκωση του ελλείμματος του ειδικού λογαριασμού. Σε αυτήν την περίπτωση για την αποκατάσταση του πρόσθετου ελλείμματος του ειδικού λογαριασμού θα απαιτούνταν αναιτίως επιβαρύνσεις των απλών καταναλωτών, με κατακόρυφες αυξήσεις στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικού ρεύματος, καθώς οι αποδόσεις για τους κατόχους των εν λόγω σταθμών είναι πολύ υψηλές λόγω της περαιτέρω μείωσης του κόστους προμήθειας και εγκατάστασης κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2012 και το 2013 σε σχέση με αυτό που είχε εκτιμηθεί κατά την ψήφιση του ν. 4093/2012. Η αύξηση της εισφοράς είναι κλιμακωτή και αντανακλά το νέο κόστος προμήθειας και εγκατάστασης.

Παράλληλα, με τις διατάξεις της περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.3 δίνεται η ευχέρεια καθορισμού, με τους κώδικες, διαδικασίας και όρων διευθέτησης πληρωμών των σταθμών που εγχέουν ενέργεια στο διασυνδεδεμένο σύστημα και τίθεται κάτω όριο για την τιμή με την οποία αγοράζει ο προμηθευτής από την χονδρεμπορική αγορά την ενέργεια που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Το εν λόγω όριο αντανακλά το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών, ήτοι ένα μέγεθος το οποίο χαρακτηρίζεται από σχετική σταθερότητα. Με τη ρύθμιση τροποποιείται ο τρόπος υπολογισμού της χρέωσης της παραγόμενης ενέργειας στον προμηθευτή, καθώς ο υφιστάμενος ενδέχετο να οδηγήσει σε τιμή αγοράς της ενέργειας πολύ μικρότερης της τιμής με την οποία αποζημιώνεται ο παραγωγός, με αποτέλεσμα η διαφορά να επιβαρύνει τον τελικό καταναλωτή μέσω του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.

Περαιτέρω, σας ενημερώνουμε ότι με τις διατάξεις των παραγράφων 3 έως 6 της υποπαραγράφου Ι.4 του ν.4152/2013, για την αναστολή υπογραφής συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης μέχρι τις 31.12.2013, αλλά και με την Υ.Α. αναστολής υποβολής νέων αιτημάτων που ισχύει από τον Αύγουστο του 2012, **παρέχεται ένα επαρκές χρονικό περιθώριο για επανασχεδιασμό του συστήματος αποζημίωσης της ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς αλλά και επανεξέταση του μείγματος μεταξύ των τεχνολογιών για την επίτευξη των στόχων.** Μάλιστα, στο πλαίσιο του εξορθολογισμού του συστήματος των τιμών αποζημίωσης της ενέργειας που παράγεται από φ/β, από 01.06.2013, όπως ορίζεται στην προσφάτως εκδοθείσα Υ.Α. με αριθμό Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011/30.04.2013 (Β' 1103), οι τιμές αποζημίωσης της ενέργειας για όλα τα αιτήματα για φ/β σταθμούς, τα οποία δεν τελούν υπό καθεστώς αναστολής και για τα οποία δεν πραγματοποιείται εντός των κατά περίπτωση οριζόμενων προθεσμιών η ενεργοποίησή τους, προσαρμόζονται στον πίνακα τιμών αυτής.

Επισημαίνεται, 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 συμβατός με την εξέλιξη των τεχνολογιών και τις πραγματικές συνθήκες της αγοράς, να αποκατασταθεί η ομαλή λειτουργία του εν λόγω μηχανισμού και να διατηρηθούν ελάχιστες οι πιέσεις στα δημόσια οικονομικά. **Η δρομολογούμενη μεταρρύθμιση θα συμβάλει στην αποφυγή δημιουργίας νέων ελλειμμάτων, εξασφαλίζοντας παράλληλα τη βιωσιμότητα των επενδύσεων και τη δημιουργία επαρκούς κινήτρου για τους επενδυτές, και συνακόλουθα την προσέλκυση κεφαλαίων, με την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση στον καταναλωτή.**

Ήδη έχει δρομολογηθεί η διαδικασία για την αναμόρφωση του θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολό της. Στο πλαίσιο αυτό, έχει τεθεί ως στόχος η διαμόρφωση, ενός νέου, συγκροτημένου και ολοκληρωμένου ρυθμιστικού πλαισίου για την εγχώρια αγορά ηλεκτρισμού, ώστε να δρομολογηθεί άμεσα πλέον και η εφαρμογή του (έχει αναρτηθεί από τις 04/02/2013 σχετικό δελτίο τύπου στο site του Υπουργείου Π.Ε.Κ.Α. http://www.ypeka.gr/Default.aspx?tabid=389&sni[524]=2296&language=el-GR). Οι τελικές προτάσεις της σχετικής έκθεσης της Ρ.Α.Ε. για την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (χονδρεμπορική και λιανική), θα αποτελέσουν τη βάση για το νέο τρόπο λειτουργίας της. Στο πλαίσιο της περαιτέρω εξειδίκευσης των προτάσεων αυτών, έχουν συγκροτηθεί στη Ρ.Α.Ε. τρεις ομάδες εργασίας, με αντικείμενο την αναλυτική επεξεργασία των κρίσιμων για την εξέλιξη της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θεμάτων.

Η ολοκλήρωση της διαμόρφωσης του νέου ρυθμιστικού πλαισίου και η εφαρμογή του, θα οδηγήσουν στον εξορθολογισμό της αγοράς, στην άρση των στρεβλώσεων και εν τέλει στη δημιουργία του κατάλληλου πλαισίου, μέσα από κανόνες για μια υγιή και ανταγωνιστική εγχώρια αγορά ηλεκτρισμού.

Για την περαιτέρω ενημέρωσή σας στα λοιπά θέματα που θίγονται στην ερώτηση, σας διαβιβάζουμε το υπ' αριθμ. πρωτ. 3133/31.05.2013 έγγραφο της Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε.

Επισημαίνεται ότι με την εν λόγω Ερώτηση ζητείται η κατάθεση εγγράφων, τα οποία όμως δεν μπορούν να χορηγηθούν καθώς η Ερώτηση δεν είναι χαρακτηρισμένη ως **Ερώτηση και Α.Κ.Ε.** (Αίτημα Κατάθεσης Εγγράφων) από την αρμόδια υπηρεσία της Βουλής και συνεπώς **δεν δίνεται δυνατότητα χρήσης μεγαλύτερου χρονικού περιθωρίου** για να συγκεντρωθούν και να αξιολογηθούν τα έγγραφα που ζητούνται με αυτή.

Ο Προϊστάμενος της
Υπηρεσίας Εξυπηρέτησης
Επενδυτών για Έργα Α.Π.Ε.
α.α.

Β. Βιρβίλη

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΑΠΟ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΝ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ
Α.Α.

Μ. ΜΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ

Συνημμένο:

Υπ' αριθμ. πρωτ. 3133/31.05.2013 έγγραφο της Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε.

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)

ΑΠΕ

Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.
Κάστορος 72 – 18545 Πειραιάς
Τηλ.: 210 – 9466 969, 732
Fax: 210 – 9466 766
www.lagie.gr
info@lagie.gr

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Αριθ. Πρωτ. 11184
Αθήνα 5-6-2013

ΑΡ./ΗΜ.:ΛΑΓΗΕ: 3133/21.5.2013

ΠΡΟΣ:
- κ. Ε. Λιβιεράτο
  Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
- κ. Α. Παπαγεωργίου
  Υφυπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
- κ. Κ. Μαθιουδάκη
  Γενικό Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Αριθ. Πρωτ. 1662
5/6/2013

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αριθ. 10806/20.05.2013 Ερώτηση του Βουλευτού κου Βασιλείου Καπερνάρου.

ΣΧΕΤΙΚΟ: Η υπ' αριθ. 10806/20.05.2013 Ερώτηση (φαξ ΥΠΕΚΑ της 23.05.2013 – εισερχ. ΛΑΓΗΕ/2944/23.05.2013)

Κύριε Υπουργέ,
Κύριε Υφυπουργέ,
Κύριε Γενικέ Γραμματέα,

Σε απάντηση της ανωτέρω σχετικής Ερώτησης του Βουλευτού κου Βασιλείου Καπερνάρου, και σε ότι αφορά τα θέματα αρμοδιότητάς μας, σας γνωρίζουμε τα ακόλουθα:

Το έλλειμμα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού ΑΠΕ, με στοιχεία Απριλίου 2013, ανέρχεται σε 380,57 εκατ. €.

Ο Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ άρχισε να εμφανίζει έλλειμμα από τα μέσα του έτους 2009 το οποίο συνέχισε να διογκώνεται καθόσον οι εισροές του εν λόγω Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού ήσαν μηνιαίως λιγότερες από τις αντίστοιχες εκροές (σχετικές γνωμοδοτήσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (εφεξής ΡΑΕ) 327/2009 και 236/2010).

Όπως χαρακτηριστικά αναφέρεται στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ υπ. αριθμ. 1453/2011 και 698/2012, η Διοίκηση της ΛΑΓΗΕ ΑΕ (πρώην ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) με έγγραφά της από τον Ιούνιο του 2009 διαρκώς ενημέρωνε την ΡΑΕ, η οποία είναι αρμόδια για την αναπροσαρμογή του ειδικού τέλους (σήμερα πλέον Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ή ΕΤΜΕΑΡ) για "το οξύτατο πρόβλημα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ" και για την "Ανάγκη για άμεση ισοσκέλισή του".

Αναφορικά με τις οφειλές της ΛΑΓΗΕ ΑΕ προς τους δανειστές της, σας γνωρίζουμε ότι δεν υφίστανται τέτοιες οφειλές γιατί απλούστατα η ΛΑΓΗΕ ΑΕ δεν έχει λάβει ποτέ δάνεια.

Οι υποχρεώσεις της ΛΑΓΗΕ ΑΕ που προκύπτουν από το ρόλο της εταιρείας ως Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής είναι κατά βάση προς τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας είτε από

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας είτε από Φυσικό Αέριο, Λιγνίτες ή πετρέλαιο για την ενέργεια που οι παραγωγοί αυτοί εγχύουν (πουλάνε) στο Σύστημα. Αντίστοιχα οι απαιτήσεις της ΛΑΓΗΕ ΑΕ είναι από προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (κυρίως ΔΕΗ ΑΕ) για την ενέργεια που οι προμηθευτές αυτοί παίρνουν (αγοράζουν) από το Σύστημα προκειμένου να τροφοδοτήσουν τους πελάτες τους. Στο βαθμό που κάποιοι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας δημιούργησαν ληξιπρόθεσμες οφειλές προς την ΛΑΓΗΕ ΑΕ, είναι αυτονόητο ότι και ο Λειτουργός της Αγοράς με τη σειρά του έχει αντίστοιχου ύψους ληξιπρόθεσμες υποχρεώσεις κυρίως προς τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Φυσικό Αέριο, μεταξύ των οποίων είναι και εταιρείες όπως η PROTERGIA ΑΕ, η ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ και η ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ.

Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ προκειμένου να προχωρήσει στην εξόφληση τιμολογίου προς οποιοδήποτε παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας απαιτεί την προσκόμιση, από μέρους του παραγωγού, φορολογικής και ασφαλιστικής ενημερότητας, άλλως το τιμολόγιο δεν εξοφλείται. Στην περίπτωση προσκόμισης φορολογικής ή/και ασφαλιστικής ενημερότητας με παρακράτηση, το ποσό της παρακράτησης αποδίδεται στην αρμόδια ΔΟΥ ή/και στο ΙΚΑ και η διαφορά αποδίδεται στον παραγωγό, εξασφαλίζοντας έτσι ότι, ακόμα και στην περίπτωση που ο παραγωγός έχει πάρει δάνειο από τράπεζα, πρώτα θα ικανοποιηθεί το Ελληνικό Δημόσιο και ο Ασφαλιστικός Φορέας και στη συνέχεια ο παραγωγός ή η τράπεζα.

Με τιμή,

ΤΟ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟ ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ

Δρ. Αν. Γκαρής
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Συνημμένα:

- Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 327/2009 (εισερχ. ΛΑΓΗΕ/6846/6.10.2009)
- Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 236/2010
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1453/2011 (εισερχ. ΛΑΓΗΕ/18418/20.12.2011)
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 698/2012 (εισερχ. ΛΑΓΗΕ/5353/3.08.2012)

Κοινοποίηση :

- ΥΠΕΚΑ
  - Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για Έργα ΑΠΕ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Δ/ΝΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΤΜΗΜΑ Β'
Ταχ. Δ/νση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92
Τηλ. : 2106969419, 2106969415
Fax : 210 6969416

Αθήνα, 11-06-2013
Αρ. Πρωτ.: Δ5/ΗΛ/Β/οικ.11538

Προς: Δ/νση Οργάνωσης/Τμήμα Νομοθετικού Συντονισμού & Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 10806/20.05.2013 Ερώτηση του Βουλευτή κ. Κ. Καπερνάρου
Σχετ. *Έγγραφο ΛΑΓΗΕ 3133/31.05.2012 (και συνημμένα σχετικά Έγγραφα)*

Σε συνέχεια της υπ' αρ. 10806/20.05.2013 Ερώτησης του Βουλευτή κ. Κ. Καπερνάρου και ως προς τα θέματα αρμοδιότητάς μας, σας διαβιβάζουμε το Έγγραφο του ΛΑΓΗΕ ΑΕ σχετικά με το θέμα.
Επιπλέον, σας ενημερώνουμε για τα παρακάτω:

Σύμφωνα με το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού είναι:
α) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, τα οποία υπολογίζονται κατά τρόπο ώστε να αντανακλούν κατ' ελάχιστο το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και αναλογούν στην ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών (άρθρο 9 του ν. 3468/2006)
β) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών και παράγεται από τις μονάδες παραγωγής στα νησιά αυτά. Για τον υπολογισμό των ποσών αυτών ως τιμή kWh λαμβάνεται υπόψη το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής των εγκατεστημένων μονάδων παραγωγής με εξαίρεση τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα.
γ) Τα έσοδα από την επιβολή ειδικού τέλους για τη μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)
δ) Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν.3468/2006.
ε) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Επιπλέον, επιβάλλεται υπέρ του διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 και σε βάρος των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ειδικό τέλος δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Με την Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Δ5/Β/οικ. 3982 (ΦΕΚ Β΄342/16.02.2012) και Διόρθωση Σφάλματος

(ΦΕΚΒ'889/22.03.2012) καθορίστηκε η διαδικασία, ο τρόπος είσπραξης και απόδοσης του εν λόγω τέλους στον ανωτέρω Λογαριασμό.

Σχετικά με την πορεία του ελλείμματος του εν λόγω Λογαριασμού ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας δημοσιεύει σε μηνιαία βάση Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την εξέλιξή τους (Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, www.lagie.gr).

Σημειώνεται ότι με τις πρόσφατες νομοθετικές και κανονιστικές ρυθμίσεις, έσοδα του Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (πρώην Λογαριασμός άρθρου 40 του ν. 2773/1999) αποτελούν επιπλέον:
α. 25% της εισφοράς της ΕΡΤ ΑΕ του άρθρου 14 του ν. 1730/1987 (ΚΥΑ Υ.Α.Π.Ε. /Φ1/2303/οικ.16935 (ΦΕΚ 2317Β'/10.08.2012)
β. η Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου (Άρθρο Πρώτο, Παρ. Ι2 ν. 4093/2012)
γ. η Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Άρθρο Πρώτο, Παρ Ι2 ν. 4093/2012).

Ως προς τα έσοδα από την επιβολή ειδικού τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) έχουμε να παρατηρήσουμε ότι, βάσει του άρθρου 143 του ν.4001/2011, παρ.2.γ', υπολογίζεται επί της κατανάλωσης και διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει συντελεστές που διαφοροποιούν το ειδικό τέλος ανά κατηγορία Πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας, καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες, προσδιορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων καθορίζεται κατά τρόπο ώστε το χρέος του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας (άρθρο 32 παρ. 1 και 49, παρ.3 του ν. 4111/2013, ΦΕΚ Α'18/25.01.2013). Ως προς τη μεθοδολογία επιμερισμού του ειδικού τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) (πρώην τέλος ΑΠΕ) έχουν εκδοθεί οι αποφάσεις της Υπουργού ΠΕΚΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947 (ΦΕΚ Β'1911/08.10.2012) και του Υφυπουργού ΠΕΚΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290 (ΦΕΚ Β'10/09.01.2013), ενώ ως προς τις Μοναδιαίες Χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες ισχύει η Απόφαση 1/2013 της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'14/14.01.2013).

Ο Προϊστάμενος Διεύθυνσης
α.α.

Αικ. Παπαδογιάννη

ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΜΙΧΑΗΛ ΑΝΤΩΝΑΚΗΣ

Εσωτερική Διανομή:

— *Γραφείο Υπουργού*

— *Γραφείο Υφυπουργού*

— *Γραφείο Γενικού Γραμματέα*

— *Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για Έργα ΑΠΕ*

— *Γενική Διεύθυνση Ενέργειας*

— *Δ5*

— *Δ5/Τμήμα Β' (2)*

Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.
Κάστορος 72 - 18545 Πειραιάς
Τηλ. 210 – 9466 969, 732
Fax: 210 9466 766
www.lagie.gr
info@lagie.gr

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

ΑΡΙΘ. 3133

ΗΜΕΡ 31 5 2013

ΠΡΟΣ:

- κ. Ε. Λιβιεράτο
  Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
- κ. Α. Παπαγεωργίου
  Υφυπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
- κ. Κ. Μαθιουδάκη
  Γενικό Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αριθ. 10806/20.05.2013 Ερώτηση του Βουλευτού κου Βασιλείου Καπερνάρου.

ΣΧΕΤΙΚΟ: Η υπ' αριθ. 10806/20.05.2013 Ερώτηση (φαξ ΥΠΕΚΑ της 23.05.2013 – εισερχ. ΛΑΓΗΕ/2944/23.05.2013)

Κύριε Υπουργέ,
Κύριε Υφυπουργέ,
Κύριε Γενικέ Γραμματέα,

Σε απάντηση της ανωτέρω σχετικής Ερώτησης του Βουλευτού κου Βασιλείου Καπερνάρου, και σε ότι αφορά τα θέματα αρμοδιότητάς μας, σας γνωρίζουμε τα ακόλουθα:

Το έλλειμμα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού ΑΠΕ, με στοιχεία Απριλίου 2013, ανέρχεται σε 380,57 εκατ. €.

Ο Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ άρχισε να εμφανίζει έλλειμμα από τα μέσα του έτους 2009 το οποίο συνέχισε να διογκώνεται καθόσον οι εισροές του εν λόγω Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού ήσαν μηνιαίως λιγότερες από τις αντίστοιχες εκροές (σχετικές γνωμοδοτήσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (εφεξής ΡΑΕ) 327/2009 και 236/2010).

Όπως χαρακτηριστικά αναφέρεται στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ υπ. αριθμ. 1453/2011 και 698/2012, η Διοίκηση της ΛΑΓΗΕ ΑΕ (πρώην ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) με έγγραφά της από τον Ιούνιο του 2009 διαρκώς ενημέρωνε την ΡΑΕ, η οποία είναι αρμόδια για την αναπροσαρμογή του ειδικού τέλους (σήμερα πλέον Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ή ΕΤΜΕΑΡ) για "το οξύτατο πρόβλημα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ" και για την "Ανάγκη για άμεση ισοσκέλισή του".

Αναφορικά με τις οφειλές της ΛΑΓΗΕ ΑΕ προς τους δανειστές της, σας γνωρίζουμε ότι δεν υφίστανται τέτοιες οφειλές γιατί απλούστατα η ΛΑΓΗΕ ΑΕ δεν έχει λάβει ποτέ δάνειο.

Οι υποχρεώσεις της ΛΑΓΗΕ ΑΕ που προκύπτουν από το ρόλο της εταιρείας ως Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής είναι κατά βάση προς τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας είτε από

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας είτε από Φυσικό Αέριο, Λιγνίτες ή πετρέλαιο για την ενέργεια που οι παραγωγοί αυτοί εγχύουν (πουλάνε) στο Σύστημα. Αντίστοιχα οι απαιτήσεις της ΛΑΓΗΕ ΑΕ είναι από προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (κυρίως ΔΕΗ ΑΕ) για την ενέργεια που οι προμηθευτές αυτοί παίρνουν (αγοράζουν) από το Σύστημα προκειμένου να τροφοδοτήσουν τους πελάτες τους. Στο βαθμό που κάποιοι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας δημιούργησαν ληξιπρόθεσμες οφειλές προς την ΛΑΓΗΕ ΑΕ, είναι αυτονόητο ότι και ο Λειτουργός της Αγοράς με τη σειρά του έχει αντίστοιχου ύψους ληξιπρόθεσμες υποχρεώσεις κυρίως προς τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Φυσικό Αέριο, μεταξύ των οποίων είναι και εταιρείες όπως η PROTERGIA ΑΕ, η ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ και η ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ.

Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ προκειμένου να προχωρήσει στην εξόφληση τιμολογίου προς οποιοδήποτε παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας απαιτεί την προσκόμιση, από μέρους του παραγωγού, φορολογικής και ασφαλιστικής ενημερότητας, άλλως το τιμολόγιο δεν εξοφλείται. Στην περίπτωση προσκόμισης φορολογικής ή/και ασφαλιστικής ενημερότητας με παρακράτηση, το ποσό της παρακράτησης αποδίδεται στην αρμόδια ΔΟΥ ή/και στο ΙΚΑ και η διαφορά αποδίδεται στον παραγωγό, εξασφαλίζοντας έτσι ότι, ακόμα και στην περίπτωση που ο παραγωγός έχει πάρει δάνειο από τράπεζα, πρώτα θα ικανοποιηθεί το Ελληνικό Δημόσιο και ο Ασφαλιστικός Φορέας και στη συνέχεια ο παραγωγός ή η τράπεζα.

Με τιμή,

ΤΟ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟ ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ

Δρ. Αν. Γκαρής
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Συνημμένα:

- Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 327/2009 (εισερχ. ΛΑΓΗΕ/6846/6.10.2009)
- Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 236/2010
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1453/2011 (εισερχ. ΛΑΓΗΕ/18418/20.12.2011)
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 698/2012 (εισερχ. ΛΑΓΗΕ/5353/3.08.2012)

Κοινοποίηση :

- ΥΠΕΚΑ
  - Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για Έργα ΑΠΕ

Εσωτερική Κοινοποίηση :

- ΕΔΣΗΕ
- ΕΔΥΛ
- ΔΟ

ΡΑΕ ΑΑΓΗΕ Α.Ε.
ΑΡΙΘ. 5353
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ Ε ΜΕΡ. 3 ΑΥΓ. 2012

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

Αθήνα, 02.08.2012

Προς:
1. **κ. Ε. Λιβιεράτο, Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής**
2. **κ. Α. Παπαγεωργίου, Υφυπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής**

Κοινοποίηση:
1. **κ. Κ. Μαθιουδάκη, Γενικό Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής**
2. **κ. Γρ. Αντωνόπουλο, Δ/ντα Σύμβουλο ΛΑΓΗΕ Α.Ε.**

Θέμα: **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 Αύγουστου 2012-Ιούνιου 2013**

Κωδικός : **Ο-52150**

Σελίδες : **1+ 17**

Αξιότιμε κ. Υπουργέ,

Αξιότιμε κ. Υφυπουργέ,

Για το ανωτέρω θέμα, σας διαβιβάζουμε την υπ' αριθμ. 698/2012 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε συζήτηση ή διευκρίνιση κρίνετε αναγκαία.

Με τιμή,

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΡΑΕ ΠΑΤΡΩ ΑΛΕΞΑΝΔΡΗ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

ΡΑΕ
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

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 Αύγουστου 2012-Ιούνιου 2013

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 1η 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-ΠΛ/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. Α5-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 εισόδων 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. Επιήον. 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 (περ. 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 :

Γενικά, 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.

Ειδικά, 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*».

Γ.Ν.Υ.Η. 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 Διασυνδεμένα 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*

6) *Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.*

Γ.Ν.Υ.Η. 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.

Επιπλέον, 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 νιοθετούνται για την ετήσια παραγωγή από τις μονάδες αυτές, την Ωριαία Ζήτηση 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.

Επιπλέον, 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....».

Επιπλέον, 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.

Επιπλέον, 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 στους 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 διμοιράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και το τέλος ΕΡΤ, σύμφωνα και με τις σχετικές δεσμεύσεις του ΥΠΕΚΑ, δεν δημιουργηθούν και εισρεύσουν άμεσα νέοι πρόσθετοι πόροι για το 2012, ύψους τουλάχιστον 100 εκατ. Ευρώ.*»

Επιπλέον, 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.

Επιπλέον, 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 ΛΙΠΕ 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.

Επιπλέον, 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.

Δ.π. τιμή, 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.

Γ.π. τιμή, 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%.

Δ.π. πώλ. 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.

Δ.π. υπ., 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 1η Μαΐου 2010 έως 31η 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. Λ6/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.

Επ. υπ., 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.

Επ. πώλ., 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. €.

Ακολούθως, 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.

Επίσης, 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, ωφ' ενός από το ιφιστάμενο τέλος ΕΡΤ, της τάξεως των 30 εκ. €, ωφ' ετέρου από την επιβολή έκτακτου 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.

Επίσης 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

Επίσης, 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 1ης 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.

Επίσης, 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 ανταναικλούν 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.

Δεύτερον, όπως αναφέρεται στο από 18.07.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως αποτέλεσμα της καθιστέρησης εκταμίευσης και εισροής των πρόσθετων εσόδων στον Ειδικό Λογαριασμό και της υψηλής διείσδυσης 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 εκτιμώταν ότι θα υπερβεί τα 300 εκ. €.

Τρίτον, 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.

Τέταρτον, 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 διαθεσιμοποιήσει και να εκταμιεύσει μέσα στο 2012, για τη, μερική έστω, αποκλιμάκωση του διαρκώς διευρυνόμενου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού*

Τονίζεται ότι σε περίπτωση που οι εις άνω πήχεις (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 ομαλή συνέχιση των πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, να οδηγηθεί σε δραστική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ, σε ύψος περίπου τριπλάσιο, μεσοσταθμικά, αυτού που προσδιορίστηκε με την υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφασή

της (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%).»

Επιπλέον 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 δεσπίσει 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».

Επιπλέον, 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.

Επιπλέον, 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 <u>πρέπει να έχει μηδενιστεί</u> (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**

Δηλαδή, 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).

Επομ. 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 υπερτιχθεί 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 ΛΙΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Λαμβ. 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. ΑΣ-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.

Λαμβ. 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

Δεύτερη, η ΑΓΕΗ 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.

Τέταρτη, 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

Πέμπτη, στην κατηγορία Υψηλής Τάσης περιλαμβάνονται στοιχεία πωλήσεων για τους πελάτες που συνδέονται στην κατηγορία αυτή, τις καταναλώσεις του Αεροδρομίου Ελευθέριος Βενιζέλος, τις αρχικές 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).

Έκτη, 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 (ΥΤ)	0,097
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,004
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,185
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,025
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,358
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,330

Επομένως, βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ, ως (τότε) Διαχειριστή του Δικτύου (Ι-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 (ΥΤ)	7.846.760
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	366.965
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	10.068.375
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	1.749.495
Οικιακής χρήσης ΧΤ	15.911.752
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	13.492.045

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

Επιπλέον, 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 ΥΤ.

Τέλος, 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 ΥΤ, 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 ΥΤ (35,95 εκ. €). Το ποσό αυτό επιμερίζεται πλέον στους πελάτες ΜΤ και ΧΤ, σύμφωνα με τους συντελεστές επιμερισμού της κάθε κατηγορίας (Πίνακας 1).

Λαμβάνοντας 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

Λαμβάνοντας υπόψη, οι μοναδιαίες χρεώσεις για το ΕΤΜΕΑΡ προκύπτουν από το πηλίκο 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_i
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,097
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,004
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,185
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,025
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,358
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,330

4. Τον καθορισμό των τελικών ποσών του επιμερισμένου ετησίου 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 (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

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 (ΥΤ)	4,58
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	4,35
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	7,17
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	5,61
Οικιακής χρήσης ΧΤ	8,74
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	9,53

Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 01.08.2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΡΑΕ
ΜΑΡΙΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΗ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

(1)

ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
ΑΡΙΘ. 6846
ΗΜΕΡ. 6 10 09

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Παραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

Αθήνα, 06/10/2009

Προς: Υπουργείο Ανάπτυξης – Γραφείο Υπουργού

Θέμα: Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999

Κοινοποίηση:
1. Γ.Γ. ΥΠΑΝ
2. ΔΕΗ Α.Ε., υπόψη Προέδρου Δ.Σ. και Δ/ντος Συμβούλου κου Π. Αθανασόπουλου
3. ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., υπόψη Διευθύνοντα Συμβούλου κου Ι. Θεοδωρακόπουλου

Κωδικός : Ο-37211

Σελίδες : 1+5

Ι ια το ανωτέρω θέμα, σας διαβιβάζουμε την υπ' αριθμ. 327/2009 γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Ακριβές Αντίγραφο

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Σίμος Ε. Σιμόπουλος

ΡΑΕ
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πειραιώς 132,
11854 Αθήνα,
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 327/2009

Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 29η Σεπτεμβρίου 2009 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 40.
2. Τις διατάξεις του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006).
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/17.05.2005).
4. Την Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης περί του προσδιορισμού του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ. 3 εδάφ (γ) ν.2773/1999, υπ' αριθμ Δ6/Φ1/18712 (ΦΕΚ Β' 1626/02.11.2004).
5. Την από 27.04.2004 Απόφαση της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ο-6433/27-04-2004 με θέμα «Γνωμοδότηση της ΡΑΕ σχετικά με τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ γ' του ν.2773/1999».
6. Την από 21.08.2006 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 202/2006 με θέμα «Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ 3 περ. γ' του ν. 2773/1999».
7. Την από 30.05.2007 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθ. 102/2007 με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 40 παρ. 3 του ν. 2773/1999, και υπολογισμός του ύψους αυτού για το έτος 2007».
8. Την από 26.06.2008 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 588/2008 με θέμα «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».
9. Την από 30.04.2009 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1023/2009 με θέμα «Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας λόγω Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ 3 περ. γ' του ν.2773/1999, για το έτος 2008».
10. Το από 11.06.2009 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/4014 (ΡΑΕ 1-91264) με θέμα «Αναπροσαρμογή ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ 3 περ γ του ν 2773/99».

11. Την από 10.07.2009 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1802/2009 με θέμα «Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΛΓΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους του Άρθρου 40 παρ. 3 του ν.2773/1999».

12. Την από 31.07.2009 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 279/2009 με θέμα «Αναπροσαρμογή Τιμολογίων Απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Ιδιοπαραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή μέσω Υβριδικού Σταθμού για το έτος 2009».

13. Το από 20.08.2009 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/5781 (ΡΑΕ Ι-95651) με θέμα «Επικαιροποίηση της αναπροσαρμογής του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ.3 περ γ του ν.2773/99».

14. Το γεγονός ότι δεν έχει εκδοθεί Απόφαση επί της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999, κατά τη διάταξη του άρθρου 23 παρ. 20 ν. 3175/2003, και ως εκ τούτου, η ΡΑΕ δύναται να προτείνει μόνον την εφαρμογή ενιαίας τιμής του Ειδικού Τέλους για όλες τις κατηγορίες Πελατών.

Σκέφτηκε ως εξής :

1. **Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 ν.3468/2006, για τις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Άρθρου 9 και του Άρθρου 10 ν.3468/2006, η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας συνάπτεται μεταξύ του κατόχου άδειας παραγωγής και του ΔΕΣΜΗΕ ή του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αντίστοιχα και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται σε τιμές που δημοσιεύονται κατόπιν απόφασης Υπουργού Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

2. **Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 40 ν.2773/1999, *«ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου αναλογούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους σύμφωνα με τα Άρθρα 35, 36, 37, 38 και 39 ν.2773/1999, μέσω Ειδικού Λογαριασμού τον οποίο διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος.»*[1].

3 **Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου άρθρου, τα έσοδα του ως άνω Ειδικού Λογαριασμού προέρχονται από:

   i. *Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής και προμήθειας του Συστήματος μέσω της διαδικασίας διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής- Ζήτησης του άρθρου 20, τα οποία αναλογούν στην ισχύ που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στο Σύστημα από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 35, 37 και 38.*

   ii. *Τα ποσά που καταβάλλει η Α.Ε.Η. ως αποκλειστικός Προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών κατά τα οριζόμενα στα Άρθρα 36, 37 και 38[2] του ιδίου νόμου. Για τον υπολογισμό του ποσού αυτού ως τιμή ανά kWh λαμβάνεται το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής της Δ.Ε.Η. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της Ρ.Α.Ε.*

   iii. *Το ειδικό τέλος 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 Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. Το ανά kWh ύψος του ειδικού τέλους είναι ενιαίο για όλη την ελληνική επικράτεια*

---

[1] Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 27 παρ. 7 ν.3468/2006, κάθε παραπομπή στα άρθρα 35 έως 39 του ν.2773/1999 νοείται ως παραπομπή στα άρθρα 9, 10, 12 και 13 του ν.3468/2006

[2] Σύμφωνα με τα άρθρα 24 και 25 του ν. 2773/1999, η ΔΕΗ ΑΕ δεν είναι πλέον αποκλειστικός προμηθευτής σε όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά, ωστόσο, είναι σήμερα ο μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτά

και προσδιορίζεται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, μετά από πρόταση της Γ.Α.Ε.

4 **Επειδή**, οι υπολογισμοί για τη μέση τιμή του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 ν.2773/1999 γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση, με τις ισχύουσες επί του παρόντος τιμές του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΛΓΠ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, τις ισχύουσες τιμές ενέργειας των μονάδων των άρθρων 9 και 10 ν.3468/2006, και τις υποθέσεις που τιθετούνται για την ετήσια παραγωγή από τις μονάδες αυτές, την οριακή τιμή του Συστήματος, και την κατανάλωση ενέργειας στο σύνολο της χώρας.

5. **Επειδή**, στο από 20.08.2009 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ προκύπτει ότι από την εκκαθάριση του λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 ν.2773/1999 για το έτος 2008, καθώς και για το πρώτο επτάμηνο του έτους 2009 βάσει και της υπ' αριθμ. 1802/2009 απόφασης της ΡΑΕ για το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά υπάρχει πλεόνασμα της τάξεως των 9,43 εκ. €.

6. **Επειδή**, είναι σκόπιμο να αποφεύγονται οι συχνές μεταβολές των χρεώσεων που επιβάλλονται στους καταναλωτές έτσι ώστε να υπάρχει σταθερότητα και προβλεψιμότητα των τελικών λογαριασμών και έχει ήδη παρέλθει το πρώτο εννεάμηνο του 2009, ο προϋπολογισμός για την μέση τιμή του Ειδικού Τέλους λαμβάνει υπόψη το υπόλοιπο του έτους 2009 και το έτος 2010 για την αποφυγή τροποποίησης του Ειδικού Τέλους στα μέσα του 2010, εκτός αν αυτό κριθεί απαραίτητο λόγω απόκλισης των απολογιστικών στοιχείων με τις υποθέσεις που υιοθετήθηκαν.

7. **Επειδή**, σύμφωνα με το ανωτέρω έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στο διασυνδεδεμένο Σύστημα (μονάδες του άρθρου 9 ν.3468/2006), λαμβάνοντας υπόψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, εκτιμάται για το υπόλοιπο του έτους που δεν έχει εκκαθαριστεί, δηλαδή την περίοδο Αυγούστου ως Δεκεμβρίου του 2009 σε 1.134 GWh. 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 υπόψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, για την ίδια περίοδο, εκτιμάται σε 263GWh. Το 2010 η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των μονάδων του άρθρου 9 και 10 του ν.3468/2006 αναμένεται να αυξηθεί στις 3.148 GWh και 781 GWh αντίστοιχα.

8. **Επειδή**, η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις υφιστάμενες εγκαταστάσεις των άρθρων 9 και 10 ν.3468/2006 για το 2009 τιμολογείται κατά τις διατάξεις του άρθρου 13 του ιδίου νόμου σύμφωνα με την υπ' αριθ. 279/2009 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με μεσοσταθμική τιμή ίση με 91,7€/MWh για τις μονάδες του άρθρου 9 ν.3468/2006 και με μεσοσταθμική τιμή ίση με 100,7€/MWh για τις μονάδες του άρθρου 10 ν.3468/2006. Οι μεσοσταθμικές αυτές τιμές αναμένεται να αυξηθούν κατά 5% το 2010.

9. **Επειδή**, το ύψος των ετήσιων πληρωμών προς αντισυμβαλλόμενους κατόχους αδειών παραγωγής μονάδων των άρθρων 9 και 10 ν.3468/2006, εκτιμάται για το τελευταίο τριμήνο του έτους 2009 και για το έτος 2010, σε 104,05 εκατ. € και 303,2 εκατ. € αντίστοιχα για τις μονάδες του διασυνδεδεμένου Συστήματος και σε 26,5 εκατ. € και 82,7 εκατ. € αντίστοιχα για τις μονάδες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

10. **Επειδή**, τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 ν.2773/1999 μέσω της διαδικασίας διεκθέτησης αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το τελευταίο τρίμηνο του έτους 2009 και το έτος 2010 εκτιμώνται σε 59,4 εκατ. € και 164,9 εκατ. € αντίστοιχα. Για τον υπολογισμό αυτό ελήφθη υπόψη εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, σταθμισμένης με την παραγωγή των μονάδων του άρθρου 9 ν.3468/2006, ίση με 54€/MWh και απώλειες ενέργειας της τάξεως του 3%.

11 **Επειδή**, τα ποσά που καταβάλλει η Δ.Ε.Η. για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από μονάδες του άρθρου 10 ν.3468/2006 και απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών εκτιμώνται για την περίοδο Αυγούστου – Δεκεμβρίου του 2009 και για το 2010 σε 31,1 εκατ. €

και 92,3 εκατ. € αντίστοιχα, λαμβάνοντας υπόψη το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 1023/2009 απόφαση της ΡΑΕ για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους του Άρθρου 40 παρ. 3 του ν.2773/1999 και θεωρείται ότι παραμένει σταθερό και το 2010.

12. **Επειδή,** λαμβάνοντας υπόψη τη μεθοδολογία υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 102/2007) προκύπτει απόκλιση της τάξεως των 8,15 εκ € μεταξύ των συνολικών ποσών που κατέβαλλε η ΔΕΗ Α.Ε στον ειδικό λογαριασμό, κατά το άρθρο 40 παρ.3(β), για το έτος 2007 και των ποσών που θα έπρεπε να καταβάλλει η ΛΓΙΙ Α.Ε. για την ίδια χρονική περίοδο βάσει του πραγματικού υπολογιστικά μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 588/2008) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

13. **Επειδή,** εκτιμάται ότι το απαιτούμενο πρόσθετο έσοδο από το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ για την περίοδο Ιανουαρίου – Δεκεμβρίου του έτους 2009 και για το έτος 2010 ανέρχεται σε 151.2 εκατ. €., όπως προκύπτει από τις άνω υποθέσεις και τους υπολογισμούς που περιλαμβάνει ο Πίνακας 1.

Πίνακας 1

Υπολογισμός απαιτούμενου εσόδου από Ειδικό Τέλος ΑΠΕ

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΕ		2009[1]	2010
Παραγωγή απο μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	GWh	1 134	3 148
Παραγωγή από μονάδες αρθρου 10 του ν.3468/2006	GWh	263	781
Συνολική Παραγωγή Μονάδων άρθρων 9 & 10 του ν.3468/2006	GWh	1 397	3 930
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΕ			
Μέσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 9 του ν.3468/2006	€/MWh	91.7	96.3
Μέσοσταθμική Τιμή Ενεργειας μονάδων άρθρου 10 του ν.3468/2006	€/MWh	100 8	105.8
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ			
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 9 του ν 3468/2006	εκατ €	-104.1	-303.2
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	εκατ. €	-26.5	-82.7
Έσοδα από συφορά ΔΕΗ Α Ε ως Προμηθευτή ΜΑΝ	εκατ €	31.1	92,3
Έσοδα από μηχανισμό Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης	εκατ. €	59,4	164 9
Εκκαθάριση Μέσου Μεταβλητου Κόστους για το 2007	εκατ €	8.15	
Εκκαθάριση λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 ν 2773/1999 ως τα τέλη Ιουλίου 2009	εκατ €	9.4	
Απαιτούμενο έσοδο από Ειδικό Τέλος ΑΠΕ	εκατ. €	22,5	128,7

14. **Επειδή,** η εκτιμώμενη συνολική εθνική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το τελευταίο δίμηνο του έτους 2009 και κατά το έτος 2010, εξαιρουμένων των απωλειών των δικτύων μεταφοράς και διανομής, εκτιμάται σε 70,5 TWh, συμπεριλαμβανομένης της αυτοπαραγωγής, των καταναλώσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για την τροφοδότηση των λιγνιτωρυχείων, των αντλητικών σταθμών και των λοιπών ιδιοκαταναλώσεών της.

15. **Επειδή,** βάσει των εθνικών στόχων για τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας τα επόμενα έτη προβλέπεται σημαντική διείσδυση τεχνολογιών παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και κυρίως φωτοβολταϊκών τεχνολογιών, με αποτέλεσμα το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ να αναμένεται ότι θα αυξηθεί περαιτέρω μετά το 2010 δεδομένων των υπαρχουσών συνθηκών που επικρατούν στις αγορές ενέργειας.

Για τον 2 παρακάτω λόγο...

[1] Τα στοιχεία παραγωγής, οι πληρωμές και τα έσοδα του έτους 2009 αφορούν την περίοδο Ιανουαρίου – Δεκεμβρίου

Γνωμοδοτεί

Προς τον Υπουργό Ανάπτυξης τον καθορισμό, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 όπως ισχύει, του ύψους του Ειδικού Τέλους του άρθρου αυτού, σε 2.15 €/MWh (Δύο Ευρώ και δεκαπέντε λεπτά ανά MWh), ενιαίο για όλες τις κατηγορίες Πελατών από 1ης Νοεμβρίου 2009 έως 31ης Δεκεμβρίου 2010.

Ακριβές αντίγραφο

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ ΕΘΝΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΡΑΕ

Αθήνα, 29.09.2009

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Σίμος Ε. Σιμόπουλος

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 236/2010

Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 6η Μαΐου 2010 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 40.
2. Τις διατάξεις του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α΄ 129/27.06.2006).
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.05.2005).
4. Την Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης περί του προσδιορισμού του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ. 3 εδάφ. (γ) του ν.2773/1999, υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/18712 (ΦΕΚ Β΄ 1626/02.11.2004).
5. Την από 27.04.2004 Απόφαση της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ο-6433/27-04-2004 *«Γνωμοδότηση της ΡΑΕ σχετικά με τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999»*.
6. Την από 21.08.2006 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 202/2006 *«Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999»*.
7. Την από 30.05.2007 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθ. 102/2007 *«Μεθοδολογία υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 40 παρ. 3 του ν. 2773/1999, και υπολογισμός του ύψους αυτού για το έτος 2007»*.
8. Την από 26.06.2008 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 588/2008 *«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»*.
9. Το από 11.06.2009 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-91264, *«Αναπροσαρμογή ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ.3 περ. γ του ν.2773/99»*.
10. Την από 10.07.2009 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1802/2009 *«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»*.

11. Την από 31.07.2009 Γνωμοδότηση και με αριθμό 279/2009 «*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. ή μέσω Υβριδικού Σταθμού για το έτος 2009*».

12. Το από 20.08.2009 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-95651, «*Επικαιροποίηση της αναπροσαρμογής του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ.3 περ. γ του ν.2773/99*».

13. Την από 30.09.2009 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 327/2009 «*Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999*».

14. Το γεγονός ότι δεν έχει εκδοθεί Απόφαση επί της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999, κατά τη διάταξη του άρθρου 23 παρ. 20 του ν. 3175/2003, και ως εκ τούτου, η ΡΑΕ δύναται να προτείνει μόνον την εφαρμογή ενιαίας τιμής του Ειδικού Τέλους για όλες τις κατηγορίες Πελατών.

15. Την από 15.12.2009 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 4307/2009 «*Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας λόγω Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999, για το έτος 2009*».

16. Τα από 25.01.2010 και 23.02.2010 έγγραφα της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-106004 και Ι-108153, «*Αναπροσαρμογή του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ.3 περ. γ του ν.2773/99*».

17. Την από 1.03.2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 108/2010 «*Πρόταση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999*».

18. Το από 28.04.2010 και με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-112108 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. προς της ΔΕΗ Α.Ε.

19. Το από 29.04.2010 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-112217, «*Πληρωμές Παραγωγών ΑΠΕ*».

20. Το γεγονός ότι, πριν περατωθεί η διοικητική ενέργεια, πριν δηλαδή την έκδοση της πράξης από το αποφασίζον όργανο, το γνωμοδοτικό όργανο, εκτός από την περίπτωση της αρνητικής σύμφωνης γνώμης, περίπτωση που δεν συντρέχει εν προκειμένω, μπορεί ελεύθερα να επανέλθει στην υπόθεση και να μεταβάλει τη γνώμη που έχει διατυπώσει, ακόμη και βάσει εκτίμησης των ίδιων πραγματικών περιστατικών και στοιχείων, αιτιολογώντας τη μεταβολή αυτή. Επειδή, κατόπιν της ως άνω γνωμοδότησης περιήλθαν σε γνώση της Αρχής στοιχεία και εκτιμήσεις που αφορούν στην αναπροσαρμογή του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ.3 περ. γ του ν.2773/99 (επιστολή ΔΕΣΜΗΕ στοιχ. 19 ως άνω), τα οποία θα πρέπει να επαναξιολογήσει στο πλαίσιο έκδοσης γνωμοδότησης για αναπροσαρμογή του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ.3 περ. γ του ν.2773/99, για το έτος 2010.

Σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του ν.3468/2006, 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 ΔΕΣΜΗΕ ή του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αντίστοιχα και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται σε τιμές που δημοσιεύονται κατόπιν απόφασης Υπουργού Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 40 του ν.2773/1999, «*ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους σύμφωνα με τα Άρθρα 35, 36, 37, 38 και 39 του ν.2773/1999, μέσω Ειδικού Λογαριασμού τον οποίο διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος.*»[1].

---

[1] Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 27 παρ. 7 ν.3468/2006, κάθε παραπομπή στα άρθρα 35 έως 39 του ν.2773/1999 νοείται ως παραπομπή στα άρθρα 9, 10, 12 και 13 του ν.3468/2006.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου άρθρου, τα έσοδα του ως άνω Ειδικού Λογαριασμού προέρχονται από:

i *Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής και προμήθειας του Συστήματος μέσω της διαδικασίας διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής- Ζήτησης του άρθρου 20, το οποία αναλογούν στην ισχύ που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στο Σύστημα από το Διαχειριστή του Συστήματος κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 35, 37 και 38.*

ii. *Τα ποσά που καταβάλλει η Δ.Ε.Η. ως αποκλειστικός Προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών κατά τα οριζόμενα στα Άρθρα 36, 37 και 38*[2] *του ιδίου νόμου. Για τον υπολογισμό του ποσού αυτού ως τιμή ανά kWh λαμβάνεται το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής της Δ.Ε.Η. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της P.A.E.*

iii. *Το ειδικό τέλος 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 Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της P.A.E. Το ανά kWh ύψος του ειδικού τέλους είναι ενιαίο για όλη την ελληνική επικράτεια και προσδιορίζεται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, μετά από πρόταση της P.A.E..*

Επειδή, οι υπολογισμοί για τη μέση τιμή του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 του ν.2773/1999 γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπόψη τις ισχύουσες επί του παρόντος τιμές του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, τις ισχύουσες τιμές ενέργειας των μονάδων των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006, και τις υποθέσεις που υιοθετούνται για την ετήσια παραγωγή από τις μονάδες αυτές, την οριακή τιμή του Συστήματος, και την κατανάλωση ενέργειας στο σύνολο της χώρας.

Επειδή, όπως αναφέρεται στο υπ'αριθμ. ΡΑΕ Ι-112217/29.04.2010 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ, από την εκκαθάριση του λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 του ν.2773/1999 ως το τέλος του μηνός Απριλίου 2010 υπάρχει έλλειμμα της τάξεως των 103 εκ. €. το οποίο βαίνει συνεχώς αυξανόμενο, λόγω της καθυστέρησης εφαρμογής της προβλεπόμενης υπουργικής απόφασης αναπροσαρμογής του Ειδικού Τέλους, όπως προκύπτει από τα ως άνω σχετικά 12 και 16 έγγραφα.

Επειδή, σύμφωνα με το ως άνω έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στο διασυνδεδεμένο Σύστημα (μονάδες του άρθρου 9 ν.3468/2006), λαμβάνοντας υπόψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, εκτιμάται για το υπόλοιπο του έτους που δεν έχει εκκαθαριστεί, δηλαδή για την περίοδο Μαΐου- Δεκεμβρίου του 2010 σε 2.032 GWh. 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 υπόψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, για την ίδια περίοδο, εκτιμάται σε 416GWh.

Επειδή, η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις υφιστάμενες εγκαταστάσεις των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006 για το 2009 τιμολογείται κατά τις διατάξεις του άρθρου 13 του ιδίου νόμου, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 279/2009 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με μεσοσταθμική τιμή ίση με 91,7€/MWh για τις μονάδες του άρθρου 9 του ν.3468/2006 και με μεσοσταθμική τιμή ίση με 100,8€/MWh για τις μονάδες του άρθρου 10 του ν.3468/2006. Οι μεσοσταθμικές αυτές τιμές αναμένεται να αυξηθούν κατά 9% το 2010, κυρίως λόγω της διείσδυσης των φωτοβολταϊκών τεχνολογιών παραγωγής.

---

[2] Σύμφωνα με τα άρθρα 24 και 25 του ν. 2773/1999, η ΔΕΗ ΑΕ δεν είναι πλέον αποκλειστικός προμηθευτής σε όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά, ωστόσο, είναι σήμερα ο μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτά.

Επειδή, το ύψος των ετήσιων πληρωμών προς αντισυμβαλλόμενους κατόχους αδειών παραγωγής μονάδων των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006, εκτιμάται για το υπόλοιπο του έτους 2010 που δεν έχει εκκαθαριστεί, σε 203,2 εκατ. € για τις μονάδες του διασυνδεδεμένου Συστήματος και σε 45,7 εκατ. € αντίστοιχα για τις μονάδες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Επειδή, τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν.2773/1999 μέσω της διαδικασίας διευθέτησης αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το υπόλοιπο του έτους 2010 εκτιμώνται σε 106,4 εκατ. €. Για τον υπολογισμό αυτό ελήφθη υπόψη εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, σταθμισμένης με την παραγωγή των μονάδων του άρθρου 9 του ν.3468/2006, ίση με 54€/MWh και απώλειες ενέργειας της τάξεως του 3%.

Επειδή, αναμένεται ότι θα υπάρξει επιστροφή μέρους των ποσών που κατέβαλε η Δ.Ε.Η. το έτος 2009, ως προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφήθηκε στα συστήματα των νησιών. Το ποσό αυτό, το οποίο προκύπτει λόγω της διαφοράς μεταξύ του προϋπολογισθέντος μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπως αυτό εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 1023/2009 απόφαση της ΡΑΕ, και του απολογιστικού μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής κατά το ίδιο έτος, εκτιμάται ότι ανέρχεται στα 14,9 εκατ. €.

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 το υπόλοιπο του έτους 2010, περίπου σε 52 εκατ. €, βάσει εκτίμησης του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ίσης με 125€/MWh. Η άνοδος του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατά το έτος 2010, οφείλεται κυρίως στην αύξηση των ειδικών φόρων κατανάλωσης των ενεργειακών προϊόντων καθώς και στη αύξηση των διεθνών τιμών πετρελαιοειδών.

Επειδή, εκτιμάται ότι θα υπάρξουν επιστροφές πληρωμών προς τους καταναλωτές, λόγω υπέρβασης του ανώτατου ορίου που προβλέπουν οι διατάξεις του άρθρο 40 παράγραφος 3 περ. γ΄ του ν. 2773/1999, όπως αυτό αναπροσαρμόζεται με μέριμνα της ΡΑΕ σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, της τάξεως των 10,5 εκ. €.

Επειδή, εκτιμάται ότι το απαιτούμενο πρόσθετο έσοδο από το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ για το έτος 2010 ανέρχεται σε 218,9 εκατ. €., όπως προκύπτει από τις άνω υποθέσεις και τους υπολογισμούς που περιλαμβάνει ο Πίνακας 1.

Πίνακας 1
Υπολογισμός απαιτούμενου εσόδου από Ειδικό Τέλος ΑΠΕ

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΕ		**2010**
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	GWh	2.032
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	GWh	416
Συνολική Παραγωγή Μονάδων άρθρων 9 & 10 του ν.3468/2006	GWh	2.448
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΕ		
Μέσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 9 του ν.3468/2006	€/MWh	100
Μέσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 10 του ν.3468/2006	€/MWh	109,8
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ		
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	εκατ. €	-203,2
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	εκατ. €	-45,7
Έσοδο από εισφορά ΔΕΗ Α.Ε. ως Προμηθευτή ΜΔΝ	εκατ. €	52,0
Έσοδα από μηχανισμό Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης	εκατ. €	106,4
Εκκαθάριση λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 του ν.2773/1999 ως 30.04.2010	εκατ. €	-103,0
Επιστροφές πληρωμών λόγω υπέρβασης ανώτατου ορίου επιβάρυνσης	εκατ. €	-10,5
Επιστροφές καταβληθέντων ποσών στη ΔΕΗ λόγω της διαφοράς προϋπολογισθέντος και πραγματικά απολογιστικά ΜΜΚ στα ΜΔΝ το έτος 2009	εκατ. €	-14,9
Απαιτούμενο έσοδο από Ειδικό Τέλος ΑΠΕ	εκατ. €	218,9

Επειδή, η αναμενόμενη συνολική εθνική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά την περίοδο Μαΐου – Δεκεμβρίου 2010, εξαιρουμένων των απωλειών των δικτύων μεταφοράς και διανομής, εκτιμάται σε 39,27 TWh, συμπεριλαμβανομένης της αυτοπαραγωγής, των καταναλώσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για την τροφοδότηση των λιγνιτωρυχείων, των αντλητικών σταθμών και των λοιπών ιδιοκαταναλώσεών της.

Για τους παραπάνω λόγους

Γνωμοδοτεί

Προς την Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για τον καθορισμό του ύψους του Ειδικού Τέλους, του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 όπως ισχύει, σε 5,57€/MWh (Πέντε ευρώ και πενήντα επτά λεπτά ανά MWh), ενιαία, για όλες τις κατηγορίες Πελατών από 1ης Μαΐου 2010 έως 31ης Δεκεμβρίου 2010.

Αθήνα, 06.05.2010

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

ΑΡΙΘ: 18418

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΗΜΕΡ: 20-12-11

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

Αθήνα, 19.12.2011

Προς:
1. κ. Γ. Παπακωνσταντίνου, Υπουργό ΠΕΚΑ
2. κ. Ι. Μανιάτη, Υφυπουργό ΠΕΚΑ
3. κ. Κ. Μαθιουδάκη, Γενικό Γραμματέα ΥΠΕΚΑ

Κοινοποίηση:
1. κ. Αρθ. Ζερβό, Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο ΔΕΗ Α.Ε.
2. κ. Σπ. Βάσσο, Διευθύνοντα Σύμβουλο ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
3. κ. Γρ. Αντωνόπουλο, Διευθύνοντα Σύμβουλο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
4. κ. Ν. Σπυρόπουλο, Γενική Διεύθυνση Ενέργειας ΥΠΕΚΑ

Θέμα: Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθμ. : α) 1453/2011 (Ειδικό Τέλος ΑΠΕ), β) 1456/2011 (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας), και γ) Γνωμοδότηση 36/2011 (Μέσο Επιτρεπόμενο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων ΔΕΗ Α.Ε.)

Κωδικός : Ο-49553

Σελίδες : 1 + 10 + 4 + 10

Αξιότιμε κ. Υπουργέ,

Στο πλαίσιο των σχετικών αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ του ν.4001/2011, σας υποβάλλουμε τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθμ. : α) 1453/2011 (Ειδικό Τέλος ΑΠΕ) και β) 1456/2011 (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας), καθώς και τη Γνωμοδότηση ΡΑΕ 36/2011 για το Μέσο Επιτρεπόμενο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. το έτος 2012.

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
Αλεξάνδρη Πάτρα

Με τιμή,
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ 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

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 30η Νοεμβρίου 2011 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 40.
2. Τις διατάξεις του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006).
3. Τις διατάξεις του ν. 3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010).
4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/17.05.2005) όπως ισχύει.
5. 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*».
6. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΠΛ/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*».
7. Το από 20.12.2010 και με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Γ-129369 έγγραφο της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής του ΥΠΕΚΑ (Αρ. Πρωτ. ΥΠΕΚΑ: 3050), «*Δυνατότητα διάθεσης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου*».
8. 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*»
9. 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*».
10. 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 ήδη των φωτοβολταϊκών σταθμών».

11. 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 Απογραφή Νεοεισερχομένων για την περίοδο 2008-2012 διαθέσιμων για δημοπράτηση και διαδικασία και όροι δημοπράτησης αυτών - Δικαιώματα για το 2012*».

12. Τις διατάξεις του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 143.

13. Το από 12.09.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-143656, «*Ανειπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους*».

14. 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 ανειπροσαρμογή του ειδικού τέλους ΑΠΕ*».

15. Το από 14.11.2011 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-146690, «*Χρέωση Χρήσης Δικτύου για το 2012*».

16. 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*».

17. Το από 14.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-146702, «*Ανειπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ*».

18. 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*».

19. Το από 22.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147082, «*Ειδικό Τέλος ΑΠΕ*».

20. 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*».

21. Το από 23.11.2011 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147105, «*Ειδικό Τέλος ΑΠΕ*».

22. Την από 30.11.2011 επιστολή του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-147332, «*Κατεπείγον – Σημαντικό: Ειδικό Τέλος ΑΠΕ*».

23. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του ν.3468/2006, 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 ΔΕΣΜΗΕ ή του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αντίστοιχα και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται σε τιμές που δημοσιεύονται κατόπιν απόφασης του αρμόδιου Υπουργού μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

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 0' της παραγράφου του άρθρου 118 και της περίπτωσης η΄ της παραγράφου του άρθρου 129 αντίστοιχα, μέσω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού, όπως*

αυτής δημοκρατήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν.2773/1999, τον οποίο διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ ΑΕ».

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

1) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του ημερήσιου ενημερωτικού 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 Διασυνδεμένα 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 υπόψη 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) Έσοδα από την επιβολή ειδικού τέλους επί της κατανάλωσης που διαφοροποιείται ανά κατηγορία πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με προεδρικό διάταγμα.

4) Τα έσοδα που προέρχονται 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) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Επειδή, οι υπολογισμοί για τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού και κατά το τμήμα που πρέπει να προέρχονται από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 του ν.4001/2011 γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπόψη 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, η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (μονάδες του άρθρου 9 ν.3468/2006), λαμβάνοντας υπόψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, εκτιμάται για το έτος 2012 σε 5.893GWh. 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 υπόψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, για την ίδια περίοδο, εκτιμάται σε 789GWh.

Επειδή, η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις υφιστάμενες εγκαταστάσεις των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006 κατά το έτος 2012 εκτιμάται ότι θα τιμολογηθεί με μεσοσταθμική τιμή ίση με 136,7€/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 το έτος 2012 σε 805,4 εκ. € για τις μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και σε 132,8 εκ. € αντίστοιχα για τις μονάδες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Λοιπόν, τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 μέσω της διαδικασίας διενθέτησης αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το έτος 2012 εκτιμώνται σε 403,6 εκ. €. Για τον υπολογισμό αυτού ελήφθη υπόψη εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, σταθμισμένης με την παραγωγή των μονάδων του άρθρου 9 του ν.3468/2006, ίση με 70 €/MWh και απώλειες ενέργειας της τάξεως του 2,15%.

Επιπλέον, 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 το έτος 2012, σε 138,1 εκ. €, λαμβάνοντας υπόψη 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 παραμένει σταθερό και το 2012.

Επιπλέον, στην υπ' αριθμ. 187497/2011 ΚΥΑ, προβλέπεται η δυνατότητα διάθεσης Δικαιωμάτων Εκπομπών αερίων θερμοκηπίου 10 εκ. τόνων κατά το έτος 2012, τα οποία εκτιμάται ότι θα αποφέρουν έσοδα της τάξης των 116 εκ. €.

Επιπλέον, στην υπ' αριθμ. 236/2010 Γνωμοδότησή της, η ΡΑΕ πρότεινε ενιαία αύξηση της τιμής του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ σε 5,57 €/MWh για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών, για την περίοδο 1η Μαΐου 2010 έως 31η 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 ύφθασε τα 99,3 εκ. € στο τέλος του 2010.

Επιπλέον, στην υπ' αριθμ. 379/2011 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ εκτιμήθηκε το απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ 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.

Επιπλέον, 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 του ΔΕΣΜΗΕ, το έλλειμμα του Λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 εκτιμάται πλέον ότι θα ανέλθει στο τέλος του 2011 στα 194,7 εκ. €, με βάση την εκκαθάριση που πραγματοποιήθηκε μέχρι και τον Οκτώβριο του 2011, καθώς και των προβλέψεων για τους υπόλοιπους δύο μήνες του έτους. **Ως εκ τούτου, ο ΔΕΣΜΗΕ αιτείται τη μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ από 1,8 €/MWh που είναι σήμερα, σε 10,44 €/MWh από την 01.01.2012, για την κάλυψη τόσο των πληρωμών ΑΠΕ κατά το έτος 2012, όσο και του υφιστάμενου ελλείμματος στο τέλος του 2011 (δηλ. τα 194,7 εκ. €).**

Επιπλέον, 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 ΑΠΕ, κρίνεται σκόπιμο να επικαιροποιηθεί το ύψος των εγγυημένων τιμών, ώστε αυτές να αντανακλούν 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.

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

ενεργειακής αγοράς. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ οφείλει να προτείνει και να εισάγει ρυθμιστικά μέσα για την κάλυψη του προκύπτοντος ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, το οποίο εάν διογκωθεί περισσότερο μπορεί να οδηγήσει το Διαχειριστή σε δυσχερέστατη οικονομική θέση και σε σημαντική αδυναμία πληρωμής των παραγωγών ΑΠΕ.

Επιπλέον, 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.

Επιπλέον, με την υπ' αριθμ. Γ-146079 επιστολή του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τη ΡΑΕ βεβαιώνεται 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.

Επιπλέον, με την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Γ-147332/30.11.2011 επιστολή του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τη ΡΑΕ, προβλέπονται μη σαφήνεια συμπληρωματικά έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ για το 2012, αφ' ενός από το υφιστάμενο τέλος ΕΙΤ, της τάξεως των 30 εκ. €, αφ' ετέρου από την επιβολή έκτακτου τέλους 2€/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή, της τάξεως των 55 εκ. €. Τα έσοδα αυτά, σύμφωνα με την ως άνω επιστολή του Υπουργού ΠΕΚΑ, θα διατεθούν για την ενίσχυση, το 2012, του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΔΕΣΜΗΕ, κατόπιν σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων.

Επιπλέον, υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η ΡΑΕ, σταθμίζοντας αφ' ενός τη δυσχερή οικονομική κατάσταση του Διαχειριστή, αφ' ετέρου το συμφέρον του τελικού καταναλωτή, και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι θα πρέπει να παρέχεται στον τελικό καταναλωτή ασφάλεια ως προς τη διακύμανση των τιμών, εφαρμόζει, κατά τον επιμερισμό του Ειδικού Τέλους, και υπό τη βασική παραδοχή ότι το υφιστάμενο έλλειμμα του ΔΕΣΜΗΕ στο τέλος του 2011, δηλ. τα 194,7 εκ. €, θα καλυφθεί κατά το ήμισυ μεν μέσω των χρεώσεων του Ειδικού Τέλους που θα επιβληθούν για το 2012, και κατά το υπόλοιπο ήμισυ θα επιβαρύνει τις αντίστοιχες χρεώσεις του 2013.

Επιπλέον, στην περίπτωση αυτή το απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ για το έτος 2012 ανέρχεται σε 292,8 εκ. €, όπως προκύπτει από τις άνω υποθέσεις και τους υπολογισμούς που περιλαμβάνει ο Πίνακας 1 που ακολουθεί.

Πίνακας 1

Υπολογισμός ετήσιου εσόδου από Ειδικό Τέλος ΑΠΕ

		2012
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΕ		
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006 πλην φωτοβολταϊκών	GWh	5.893
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	GWh	789
Συνολική Παραγωγή Μονάδων άρθρων 9 & 10 του ν.3468/2006	GWh	6.682
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΕ		
Μεσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 9 του ν.3468/2006	€/MWh	136,7
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. €	-805,4
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	εκ. €	-132,8
Έσοδο από εισφορά ΔΕΗ Α.Ε. ως Προμηθευτή ΜΔΝ	εκ. €	138,1
Έσοδα από μηχανισμό Απυκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης	εκ. €	403,6
Κάλυψη, κατά το ήμισυ, του ελλείμματος του Λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 του ν.4001/2011, που υφίσταται στο τέλος του έτους 2011 (194,7 εκ. €)	εκατ. €	-97,4
Απαιτούμενο έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011, για το 2012	εκ. €	493,9

Εκτιμώμενα έσοδα από δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίων	εκ. €	116,1
Εκτιμώμενα έσοδα από τέλος ΕΡΤ (άρθ 12, παρ.16 ν.3851/2010)	εκ. €	30,0
Εκτιμώμενα έσοδα από σχεδόν έκτακτο τέλος στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή	εκ. €	55,0
Απαιτούμενα έσοδα από το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ, για το 2012	**εκ. €**	**292,8**

Επειδή, οι υπολογισμοί του Πίνακα 1 βασίζονται σε μια σειρά υποθέσεων και εκτιμήσεων, και προκειμένου να διασφαλιστούν οι πληρωμές προς τους παραγωγούς ΑΠΕ, καθώς και η οικονομική βιωσιμότητα και φερεγγυότητα του ΔΕΣΜΗΕ, ως διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011, η ΡΑΕ θα εξετάζει, **κατ' ελάχιστον σε τριμηνιαία βάση**, τις κινήσεις του Ειδικού Λογαριασμού και την εξέλιξη των μεγεθών στα οποία βασίζεται η εκτίμηση του εσόδου του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ, και ιδίως το ρυθμό εισόδου νέων μονάδων ΑΠΕ στο Σύστημα, καθώς και την πρόοδο σχετικά με την εισροή πρόσθετων εσόδων: α) από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, β) από το τέλος ΕΡΤ, και γ) από το έκτατο τέλος της λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής.

Επειδή, σε περίπτωση που τα ως άνω πρόσθετα έσοδα (από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, από το τέλος ΕΡΤ, καθώς και από το έκτατο τέλος της λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής) δεν είναι τα αναμενόμενα για το 2012, ή 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 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 Ειδικού Τέλους ΑΠΕ, 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 του ΔΕΣΜΗΕ (ή του εκάστοτε διαχειριστή του σχετικού Ειδικού Λογαριασμού) και η ομαλή συνέχιση των πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ.

Επίσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του ν.4001/2011 «*....το ειδικό τέλος που επιβάλλεται διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με προεδρικό διάταγμα. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει συντελεστές που διαφοροποιούν το ειδικό τέλος κατά κατηγορία Πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας προσδιορίζονται κάθε έτος με απόφαση της ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. ....*»

Επειδή, στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Η/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 (εφεξής «Ειδικό Τέλος ΑΠΕ»).

Επειδή, οι μοναδιαίες χρεώσεις του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ 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.

Επιλογή, 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*».

Επιλογή, λαμβάνοντας υπόψη το από 16.11.2011 έγγραφο της ΔΕΗ (Ι-146776), 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 2010, ήταν:

Πίνακας 2

Κατηγορία Πελατών	Μέσο Έσοδο 2010 (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	58,43
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	37,56
Λοιπες χρήσεις ΜΤ	84,95
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	44,17
Οικιακής χρήσης ΧΤ	97,12
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	124,03

Επιλογή, η ΔΕΗ κατείχε το 2010 το υψηλότερο μερίδιο της αγοράς (96%), 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.

Επιλογή, σύμφωνα και με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ: Ι-146690 έγγραφο της ΔΕΗ, ως Διαχειριστή του Δικτύου, οι πωλήσεις ανά κατηγορία Πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ) κατά το 2010, για το σύνολο της αγοράς, ήταν:

Πίνακας 3

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις 2010 (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	7.647.918
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	412.808
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	11.720.470
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	2.168.409
Οικιακής χρήσης ΧΤ	18.141.747
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	14.840.365

Επιλογή, 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).

Επιλογή, 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 (ΥΤ)	0,087
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,003
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,193
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,019
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,342
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,357

Επειδή, βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ, ως Διαχειριστή του Δικτύου (1-146982), οι καταναλώσεις ανά κατηγορία Πελατών για το έτος 2012, εκτιμώνται ότι είναι οι εξής:

Πίνακας 5

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	8.560.102
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	400.325
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	10.983.682
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	1.908.540
Οικιακής χρήσης ΧΤ	17.358.275
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	14.718.594

Επειδή, βάσει των στοιχείων του Πίνακα 4 και 5, η χρέωση που προκύπτει για τους πελάτες ΥΤ ισούται με 2,96€/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 ΥΤ.

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 2,96€/MWh στους πελάτες της ΥΤ, εκτιμάται ότι θα οδηγήσει σε υπέρβαση του ανώτατου ορίου επιβάρυνσης για το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ, σύμφωνα με την ως άνω ρύθμιση, για 5 θέσεις κατανάλωσης, με αποτέλεσμα να μην ανακτηθούν περίπου 10,71 εκ. € από το ποσό που έχει επιμεριστεί στους πελάτες ΥΤ (25,37 εκ. €). Το ποσό αυτό επιμερίζεται πλέον στους πελάτες ΜΤ και ΧΤ, 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)	14,66
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,92
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	58,79
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	5,66
Οικιακής χρήσης ΧΤ	104,04
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	108,69

Λαμβάνοντας υπόψη, οι μοναδιαίες χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ προκύπτουν από το πηλίκο του τελικού ποσού που επιβαρύνει στην κάθε κατηγορία πελατών και των εκτιμώμενων καταναλώσεών τους για το 2012.

Για τους παρακάτω λόγους

Αποφασίζει:

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

1. Τη μεσοσταθμική ετήσια αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ για το 2012 σε 5,43 €/MWh, έναντι ωτήματος του ΔΕΣΜΗΕ (σχετ. 19) για μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους σε 10,44 €/MWh.
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 το έτος 2012 ανά κατηγορία Πελατών ως εξής:

Πίνακας 1

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σ_{ij}
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,087
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,003
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,193
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,019
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,342
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,357

4. Τον καθορισμό των τελικών ποσών του επιμερισμένου ετησίου 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 (ΥΤ)	14,66
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,92
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	58,79

Αγροτικής χρήσης ΧΤ	5,66
Οικιακής χρήσης ΧΤ	104,04
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	108,69

5 Τον καθορισμό των εξής χρεώσεων του Ειδικού Τέλους ΛΠΕ του άρθρου 143 παρ. 2, περ. γ' του ν. 4001/2011, για το έτος 2012, ανά κατηγορία πελατών:

Πίνακας 3

Κατηγορία Πελατών	Μοναδιαία χρέωση (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,96
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	2,29
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	5,35
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	2,96
Οικιακής χρήσης ΧΤ	5,99
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	7,38

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

Αλεξάνδρη Πάτρα

Αθήνα, 30.11.2011

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

ΡΑΕ ΑΑΓΗΕ Α.Ε.
ΑΡΙΘ. 5353
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ Ε
ΗΜΕΡ. 3 ΑΥΓ. 2012

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

Αθήνα, 02.08.2012

Προς:
1. **κ. Ε. Λιβιεράτο, Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής**
2. **κ. Α. Παπαγεωργίου, Υφυπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής**

Κοινοποίηση:
1. **κ. Κ. Μαθιουδάκη, Γενικό Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής**
2. **κ. Γρ. Αντωνόπουλο, Δ/ντα Σύμβουλο ΛΑΓΗΕ Α.Ε.**

Θέμα: **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 Αύγουστου 2012-Ιούνιου 2013**

Κωδικός : **Ο-52150**

Σελίδες : **1+ 17**

Αξιότιμε κ. Υπουργέ,

Αξιότιμε κ. Υφυπουργέ,

Για το ανωτέρω θέμα, σας διαβιβάζουμε την υπ' αριθμ. 698/2012 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε συζήτηση ή διευκρίνιση κρίνετε αναγκαία.

Με τιμή,

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΡΑΕ ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΠΑΤΡΩ ΑΛΕΞΑΝΔΡΗ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

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 Αύγουστου 2012-Ιούνιου 2013

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 1η 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-ΠΛ/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), «*Δικαιώματα διάθεσης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου*».

7. Την υπ' αριθμ. ΔΣ-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 Εκείνου. 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 αξίωμα 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 διογκούμενου 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»*.

Γενικά, 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 Διασυνδεμένα 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*

6) *Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.*

Γενικά, σύμφωνα με το άρθρο 39, παράγραφος 3 του ν. 4062/2012 το Ειδικό Τέλος ΛΠΕ 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 Ωριαία Ζήτηση 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 στους 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 άμεσα 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.

Δ.π. ιδιή, το ύψος των ετήσιων χορηγιών προς τους εναλλασσόμενους 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.

Δ.π. ιδιή, τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 μέσω της διαδικασίας διεκπεραίωσης 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%.

Δ.π. ιδιή, 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.

Δ.π. ιδιή, 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 1η Μαΐου 2010 έως 31η 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. Α6/Φ1/οικ.11484 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η Απόφαση αυτή του ΥΠΕΚΑ είχε ως αντίλογισμα τη διόγκωση του μέχρι τότε υπάρχοντος ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, το οποίο έφθασε τα 99,3 εκ. € στο τέλος του 2010.

Δ.π. ιδιή, 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.

Επιπλέον, 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. €.

Ακολούθως, 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 τηρά ο ΔΕΣΜΗΕ για τις πληρωμές των παραγωγών από ΑΠΕ με στόχο τον παρορισμό της απαιτούμενης αύξησης του Ειδικού Τέλους και τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού.

Ιούνιος, 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 ιφιστάμενο τέλος ΕΡΤ, της τάξεως των 30 εκ. €. αφ' ετέρου από την επιβολή έκτακτου τέλους 2 €/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή, της τάξεως των 55 εκ. €. Επιπλέον, στην υπ' αριθμ. 187497/2011 ΚΥΑ, προβλέποντων 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.

Ιούνιος 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 αερίων 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

Ιανουάριος, 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 1ης 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.

Γενικώς, 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 επαναπροσδιορισθεί το ύψος των εγγυημένων τιμών, ώστε αυτές να αντανακλούν 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 ασφάλειας 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.

Ενημ. όπως αναφέρεται στο από 18.07.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως αποτέλεσμα της καθιστέρησης εκταμίευσης και εισροής των πρόσθετων εσόδων στον Ειδικό Λογαριασμό και της υψηλής διείσδυσης 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 εκτιμώταν ότι θα υπερβεί τα 300 εκ. €.

Ενημ. η ΡΑΕ ως κύριο όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας έχει και την επιτήρηση 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.

Ενημ. 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 συνέπειες 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 διαμοιράσει 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 ομαλή συνέχιση των πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, να οδηγηθεί σε δραστική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ, σε ύψος περίπου τριπλάσιο, μεσοσταθμικά, αυτού που προκαθορίστηκε με την υπ' αριθμ. 1453/2011 Απόφασή

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

Επομένως 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 υποίους αποφάσισε να δεσπίσει 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 μόλου του όλου συστήματος της ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα».

Δηλαδή, 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.

Δηλαδή, 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 <u>πρέπει να έχει μηδενιστεί</u> (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**

Κατ' αρχήν, 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).

Επιπλέον, 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 υπερισχύσει 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.

Λαμβ. 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... ...*»

Εκτιμά στην υπ' αριθμ. Α5-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.

Λαμβ. 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.

Εκτιμά, 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*».

Έχοντας, 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

Επομένως, η ΛΕΗ 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.

Κατόπιν, 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

Τέλος, στην κατηγορία Υψηλής Τάσης περιλαμβάνονται στοιχεία πωλήσεων για τους πελάτες που συνδέονται στην κατηγορία αυτή, τις καταναλώσεις του Αεροδρομίου Ελευθέριος Βενιζέλος, τις ωριαίες 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).

Κατόπιν, 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 (ΥΤ)	0.097
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,004
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,185
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,025
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,358
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,330

Επομένως, βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ, ως (τότε) Διαχειριστή του Δικτύου (Ι-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 (ΥΤ)	7.846.760
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	366.965
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	10.068.375
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	1.749.495
Οικιακής χρήσης ΧΤ	15.911.752
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	13.492.045

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

Επιπλέον, 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 ΥΤ.

Τέλος, 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...*».

Επομένως, η εφαρμογή της μοναδιαίας χρέωσης των 4,58€/MWh στους πελάτες της ΥΤ, 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 ΥΤ (35,95 εκ. €). Το ποσό αυτό επιμερίζεται πλέον στους πελάτες ΜΤ και ΧΤ, σύμφωνα με τους συντελεστές επιμερισμού της κάθε κατηγορίας (Πίνακας 4).

Λαμβάνοντας 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

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

Και τους παρατιθέμενους 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_i
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,097
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,004
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,185
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,025
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,358
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,330

4. Τον καθορισμό των τελικών ποσών του επιμερισμένου ετησίου 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 (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

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 (ΥΤ)	4,58
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	4,35
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	7,17
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	5,61
Οικιακής χρήσης ΧΤ	8,74
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	9,53

Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 01.08.2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ



Δρ. Νίκος Βασιλάκος