

## ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 177/2009

### Προϋπολογισμός ετησίου κόστους του Συστήματος Μεταφοράς και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Πελατών για το έτος 2009

#### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 4<sup>η</sup> Ιουνίου 2009 και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 29 του Ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286/22-12-1999) όπως ισχύει.
2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ο οποίος εγκρίθηκε με την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Β/8311/9-05-2005 (ΦΕΚ Β' 655/05), εφεξής ΚΔΣ&ΣΗΕ, και ιδίως το Κεφάλαιο 60 όπως ισχύει.
3. Το με αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/7681/23.12.2008 έγγραφο του Διαχειριστή του Συστήματος (ΡΑΕ/Ι-82665/24-12-2008) με θέμα «Προϋπολογισμός Ετησίου Κόστους Συστήματος και Μοναδιαίων Χρεώσεων Έτους 2009» και τις από 3 Μαρτίου 2009 διευκρινίσεις από την Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
4. Τα με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-81317, Ι-82382, Ι-87033 έγγραφα της ΔΕΗ με τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες που συνδέονται στην Μέση και Χαμηλή Τάση.
5. Το με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-87032 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ με θέμα «Στοιχεία πελατών υψηλής τάσης για ετήσιες χρεώσεις συστήματος το έτος 2008».
6. Την από 04.06.2009 Απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.
7. Την από 17.10.2008 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.13/2038), σχετικά με τον καθορισμό του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών ΥΚΩ για το έτος 2007 όπως τροποποιήθηκε με την από 07.04.2009 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/3018/ΟΙΚ.7504).

#### σκέφθηκε ως εξής:

1. **Επειδή** για την έγκριση του προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος από τον Υπουργό Ανάπτυξης απαιτείται η γνώμη της ΡΑΕ.

## Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος του Συστήματος

2. **Επειδή**, με το υπ' αρ. 3 ανωτέρω σχετικό έγγραφό του, ο ΔΕΣΜΗΕ υπέβαλε προϋπολογισμό του ετήσιου κόστους του Συστήματος Μεταφοράς και των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων για το έτος 2009, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 310 του ΚΔΣ&ΣΗΕ και βασιζόμενος σε στοιχεία από την ΔΕΗ (Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης Μεταφοράς). Τα στοιχεία αυτά ενημερώθηκαν σε επικοινωνία με την σχετική Διεύθυνση της ΔΕΗ Α.Ε. τον Μάρτιο του 2009. Συγκεκριμένα, ο προϋπολογισμός για τους παράγοντες υπολογισμού του ετήσιου κόστους για το 2009 διαμορφώνεται ως εξής:
- Ετήσιες δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης της Μεταφοράς και έμμεσες δαπάνες (Ο): €95,281 εκ (συγκριτικά με €99 εκ στα αποτελέσματα της ΔΕΗ για το 2008).
  - Ετήσιες αποσβέσεις στοιχείων του παγίου ενεργητικού της Μεταφοράς (Α): €78,727 εκ (συγκριτικά με €69 εκ στα αποτελέσματα της ΔΕΗ για το 2008).
  - Η μέση τιμή του συνόλου των απασχολούμενων μακροχρονίων, ιδίων και ξένων, κεφαλαίων της ΔΕΗ Α.Ε. που παραχωρούνται στη δραστηριότητα της μεταφοράς (V-D) προϋπολογίστηκε σε €1.505,352 εκ (συγκριτικά με €1.350 εκ στα αποτελέσματα της ΔΕΗ για το 2008).
3. **Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 310 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, η ΡΑΕ αποδέχεται το ονομαστικό επιτόκιο απόδοσης των απασχολούμενων κεφαλαίων της μεταφοράς, προ φόρων, σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή εμπειρία και πρακτική. Ειδικότερα, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τη συγκριτική αξιολόγηση του επιχειρηματικού κίνδυνου που εμπεριέχουν ανάλογες επενδύσεις, την εξέλιξη της κεφαλαιακής διάρθρωσης και του κόστους δανειακών κεφαλαίων της ΔΕΗ Α.Ε. τα τελευταία έτη, καθώς και την απόδοση της Ελληνικής Κεφαλαιαγοράς εκτιμά ότι η εύλογη απόδοση για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα της μεταφοράς είναι ίση με 8,0%.
4. **Επειδή**, εφαρμόζοντας τη μεθοδολογία υπολογισμού του Ετησίου Κόστους του Συστήματος, κατά τις διατάξεις του άρθρου 308 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, προκύπτουν τα ακόλουθα:
- Όσον αφορά το Ετήσιο Αντάλλαγμα που οφείλει ο Διαχειριστής του Συστήματος για το 2009, υπολογίζεται ότι διαμορφώνεται σε €294.436.160.
  - Σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία για τη χρήση του Συστήματος για τα έτη 2002 έως 2007 που παρουσιάζονται στο από 23-12-2008 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι ο υπολογισμός των μεγθών Π1 και Π2 που προβλέπονται στο άρθρο 308 του ΚΔΣ&ΣΗΕ γίνεται πλέον βάσει όλων των προηγούμενων οικονομικών ετών και όχι μόνο του τρέχοντος, προκύπτει ότι πραγματοποιήθηκε υπερανάκτηση εσόδων από Παραγωγούς κατά €255.796 (Π1) και από Προμηθευτές κατά €31.446.192 (Π2).
5. **Επειδή**, βάσει της πρόσφατης τροποποίησης του ΚΔΣ&ΣΗΕ (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/2/οικ. 9180/28.4.2009) το 100% του κόστους ανακτάται από τους Πελάτες.
6. **Επειδή**, χρησιμοποιώντας τα ανωτέρω στοιχεία διαμορφώνεται ο Προϋπολογισμός του Ετησίου Κόστους του Συστήματος για το 2009 ως εξής:

Προϋπολογισμός Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2009			
ΕΞΟΔΑ		ΕΣΟΔΑ	
Κατηγορία	Ποσό (€)	Κατηγορία	Ποσό (€)
Προϋπολογιζόμενο αντάλλαγμα προς καταβολή στον Κύριο του (E <sub>1</sub> )	294.436.160		0
Προϋπολογιζόμενο ετήσιο κόστος	0		0

έργων του Συστήματος με ειδική χρηματοδότηση (E <sub>2</sub> )			
Υπερανάκτηση εσόδων από τους Παραγωγούς (Π <sub>1</sub> )	0		255.796
Υπερανάκτηση εσόδων από Προμηθευτές (Π <sub>2</sub> )	0		31.446.192
	0	Προϋπολογιζόμενα έσοδα από τους Παραγωγούς	0
	0	Προϋπολογιζόμενα έσοδα από τους Προμηθευτές	262.734.172
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>294.436.160</b>	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>294.436.160</b>

## Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος

- Επειδή**, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 309 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, το ανωτέρω προϋπολογισθέν Ετήσιο Κόστος επιμερίζεται μεταξύ Πελατών που είναι συνδεδεμένοι με το Σύστημα και λοιπών Πελατών (συνδεδεμένοι στην Μέση και Χαμηλή Τάση) ανάλογα με την ισχύ χρέωσής τους, και στη συνέχεια υπολογίζεται η μοναδιαία χρέωση Πελάτη απευθείας συνδεδεμένου με το Σύστημα.
- Επειδή**, σύμφωνα με στοιχεία από τον ΔΕΣΜΗΕ, η συνολική ισχύς χρέωσης των Πελατών είναι 10.440MW και η ισχύς χρέωσης των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι απευθείας στο Σύστημα είναι περίπου 855MW, προκύπτει μοναδιαία χρέωση για τους Πελάτες αυτούς €25.166 ανά MW ισχύος χρέωσης του Πελάτη και συνολικά προϋπολογιζόμενα έσοδα από τους Πελάτες αυτούς €21.525.963.
- Επειδή**, το ποσό που επιμερίζεται στους υπόλοιπους Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στην Μέση και Χαμηλή Τάση είναι €241.208.209. Το ποσό αυτό επιμερίζεται στις κατηγορίες Πελατών βάση των στοιχείων της ΔΕΗ για τους Πελάτες στο διασυνδεδεμένο Σύστημα ως εξής:

Κατηγορία	Συνολική Ενέργεια ανηγμένη στα όρια του Συστήματος (MWh)	Επιμερισμένο κόστος Συστήματος (€)
Μέσης Τάσης	11.347.979	60.614.265
Οικιακοί	17.559.461	93.792.368
Λοιποί Χαμηλής Τάσης	16.250.671	86.801.576

- Επειδή**, οι Κατηγορίες ΧΧΣ Πελατών ορίζονται στο Εγχειρίδιο ΧΧΣ ως εξής:

- Οικιακοί
- Αγροτικοί Χαμηλής Τάσης
- Φωτισμός Οδών και Πλατειών (ΦΟΠ)
- Λοιποί Χαμηλής Τάσης
- Αγροτικοί Μέσης Τάσης
- Λοιποί Μέσης Τάσης (μη αγροτικοί)

11. **Επειδή**, βάσει του Εγχειριδίου ΧΧΣ, από τις Χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι αγροτικοί πελάτες και οι νυχτερινές χρεώσεις των τιμολογίων Γ1N, Γ23 και Γ23B, ή αντίστοιχου τιμολογίου με διακριτή νυχτερινή χρέωση, και μόνο για τις νυχτερινές καταναλώσεις.
12. **Επειδή**, οι συντελεστές επιμερισμού σε χρεώσεις ισχύος και ενέργειας έχουν καθοριστεί από την ΡΑΕ στο Εγχειρίδιο ΧΧΣ ως εξής:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια	Σύνολο
Οικιακοί	20%	80%	100%
Λοιποί Χαμηλής Τάσης	20%	80%	100%
Λοιποί Μέσης Τάσης (μη αγροτικοί)	100%	0%	100%

13. **Επειδή**, για τον υπολογισμό των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία, χρησιμοποιούνται τα εξής στοιχεία για τους Πελάτες του διασυνδεδεμένου Συστήματος βάσει αναλυτικών στοιχείων της ΔΕΗ:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια (MWh)
Μέσης Τάσης (μη αγροτικοί)	29.939 MW συνολική μηνιαία μέγιστη ζήτηση στην ζώνη αιχμής	10.607.442
Οικιακοί	56.702 MVA συμφωνημένης ισχύος (ισχύς σύνδεσης)	14.320.060
Λοιποί Χαμηλής Τάσης	24.682 MVA συμφωνημένης ισχύος	12.060.419

14. **Συνεπώς**, εφαρμόζοντας την μεθοδολογία που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) και τα διαθέσιμα στοιχεία από την ΔΕΗ, και **επειδή** βάσει της μεθοδολογίας στο Εγχειρίδιο ΧΧΣ για τις καταναλώσεις για τον φωτισμό οδών και πλατειών (ΦΟΠ) ισχύει το ένα τρίτο της χρέωσης που ισχύει για τους Λοιπούς, μη Οικιακούς Πελάτες Χαμηλής Τάσης, προκύπτουν οι εξής μοναδιαίες χρεώσεις.

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)
Μέσης Τάσης (μη αγροτικοί)	2.025 €/MW μέγιστης ζήτησης στην ζώνη αιχμής το μήνα	-
Οικιακοί	0,33 €/kVA συμφωνημένης ισχύος	0,524

	(ισχύς σύνδεσης)	
<b>Λοιποί Χαμηλής Τάσης</b>	0,70 €/kVA συμφωνημένης ισχύος	0,576
<b>Καταναλώσεις για τον φωτισμό οδών και πλατειών (ΦΟΠ)</b>	0,70 €/kVA συμφωνημένης ισχύος	0,192

15. **Επειδή** στην από 13.06.2007 ΥΑ ορίζονται οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), που περιλαμβάνουν την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. **Συνεπώς**, οι μοναδιαίες Χρεώσεις που υπολογίζονται παραπάνω εφαρμόζονται και στους Πελάτες των ΜΔΝ και τα έσοδα που μαζεύονται από τις χρεώσεις αυτές συνεισφέρουν στην κάλυψη του Ετήσιου Ανταλλάγματος για τις ΥΚΩ, όπως ορίζεται και στην αντίστοιχη Μεθοδολογία.

### Γνωμοδοτεί:

Προς τον Υπουργό Ανάπτυξης στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 310 του ΚΔΣ&ΣΗΕ:

1. Σχετικά με τον προϋπολογισμό του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος για το έτος 2009, ως εξής:

<b>Προϋπολογισμός Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2009</b>			
<b>ΕΞΟΔΑ</b>		<b>ΕΣΟΔΑ</b>	
<b>Κατηγορία</b>	<b>Ποσό (€)</b>	<b>Κατηγορία</b>	<b>Ποσό (€)</b>
Προϋπολογιζόμενο αντάλλαγμα προς καταβολή στον Κύριο του (Ε <sub>1</sub> )	294.436.160		0
Προϋπολογιζόμενο ετήσιο κόστος έργων του Συστήματος με ειδική χρηματοδότηση (Ε <sub>2</sub> )	0		0
Υπερανάκτηση εσόδων από τους Παραγωγούς (Π <sub>1</sub> )	0		255.796
Υπερανάκτηση εσόδων από Προμηθευτές (Π <sub>2</sub> )	0		31.446.192
	0	Προϋπολογιζόμενα έσοδα από τους Παραγωγούς	0
	0	Προϋπολογιζόμενα έσοδα από τους Προμηθευτές	262.734.172
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>294.436.160</b>	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>294.436.160</b>

2. Σχετικά με τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος για τους Πελάτες απευθείας συνδεδεμένους με το Σύστημα για το έτος 2009, ως εξής:

<b>Επιμερισμένο Κόστος Συστήματος (€)</b>	<b>Συνολική Ισχύς Χρέωσης (MW)</b>	<b>Μοναδιαία Χρέωση ανά έτος (€/MW χρεωστέας ισχύος)</b>
21.525.963	855,36	25.166

3. Σχετικά με τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος για τους πελάτες συνδεδεμένους με το Δίκτυο Διανομής για το έτος 2009, ως εξής:

<b>Κατηγορία</b>	<b>Χρέωση Ισχύος</b>	<b>Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)</b>
<b>Μέσης Τάσης (μη αγροτικοί)</b>	2.025 €/MW μέγιστης ζήτησης στην ζώνη αιχμής το μήνα	-
<b>Οικιακοί</b>	0,33 €/kVA συμφωνημένης ισχύος (ισχύς σύνδεσης)	0,524
<b>Λοιποί Χαμηλής Τάσης</b>	0,70 €/kVA συμφωνημένης ισχύος	0,576
<b>Καταναλώσεις για τον φωτισμό οδών και πλατειών (ΦΟΠ)</b>	0,70 €/kVA συμφωνημένης ισχύος	0,192

4. Από τις Χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι αγροτικοί πελάτες και οι νυχτερινές χρεώσεις των τιμολογίων Γ1N, Γ23 και Γ23B, ή αντίστοιχου τιμολογίου με διακριτή νυχτερινή χρέωση, και μόνο για τις νυχτερινές καταναλώσεις.

**Αθήνα, 4 Ιουνίου 2009**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Σίμος Ε. Σιμόπουλος**