

ΠΡΟΤΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ

**Αναφορικά με την τροποποίηση της υφιστάμενης
«Μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143
παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011»,
σύμφωνα με την παρ. 3, του άρθρου 39 του ν.4062/2012**

Δημόσια Διαβούλευση

31 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2012

Σύμφωνα με την παρ. 3, του άρθρου 39 του ν.4062/2012, «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 και η οποία λαμβάνει υπ' όψη την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώνει ο κάθε Πελάτης και συντελεστές που διαφοροποιούν τον επιμερισμό κατά κατηγορία Πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών».

Το παρόν δημόσιο έγγραφο περιλαμβάνει την πρόταση της ΡΑΕ όσον αφορά την τροποποίηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143, παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011. Στόχος της διαβούλευσης είναι η καταγραφή των απόψεων όλων των ενδιαφερομένων μερών σε σχέση με τη συγκεκριμένη πρόταση της Αρχής.

Η ΡΑΕ προσκαλεί όλους τους ενδιαφερόμενους να υποβάλλουν τα σχόλια και τις παρατηρήσεις τους επί του κειμένου της παρούσας δημόσιας διαβούλευσης, έως και την Τρίτη 20 Νοεμβρίου 2012, στην ηλεκτρονική διεύθυνση PCETMEAP@rae.gr.

Επισημαίνεται ότι, μετά τη λήξη της Δημόσιας Διαβούλευσης, η ΡΑΕ θα δημοσιοποιήσει κατάλογο των συμμετεχόντων, καθώς και το περιεχόμενο των επιστολών τους, με εξαίρεση την περίπτωση κατά την οποία ο αποστολέας αιτείται τη μη δημοσιοποίηση των στοιχείων του και/ή των απόψεών του.

Σχετικά Έγγραφα:

Υπ' αριθμ. Ν.4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)»,

http://www.et.gr/idoocs-nph/search/pdfViewerForm.html?args=5C7QrtC22wEbA_BZxkczbHdtvSoClrL8_NSNYUWRI5HtII9LGdkF53UIxsx942CdyqxSQYNUqAGCF0IfB9HI6qSYtMQEkEHLwnFqmgJSA5WIsluV-nRwO1oKqSe4BIOTSpEWYhszF8P8UqWb_zFijO3N0E4dIN3nXeGSMEnmMJt-DsslFAvw-6Otr1iECr0r

1. Υπ' αριθμ. Ν.4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις»,

<http://www.ypeka.gr/LinkClick.aspx?fileticket=9rVklH6aN2E%3D&tabid=506&language=el-GR>

2. Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,

http://www.rae.gr/old/SUB2/2_3.htm#YA_8311/05

3. Υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/10745/οικ.28556/31.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999»,

<http://www.ypeka.gr/LinkClick.aspx?fileticket=ZGxqfZLhI4Y%3d&tabid=508&language=el-GR>

4. COMMISSION DECISION of 8 March 2011 on State aid measure No C 24/2009 (ex N 446/2008), «State aid for energy-intensive businesses under the Green Electricity Act in Austria»,

http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/232434/232434_1202618_94_3.pdf

5. EUROPEAN COMMISSION - PRESS RELEASE «State aid: Commission approves Austrian support scheme for renewable energies 2012 Green Electricity Act»,

http://europa.eu/rapid/press-release_IP-12-111_en.htm?locale=fr

6. COMMISSION DECISION of 8 February 2012 on State aid SA.33384 (2011/N) – «Austria Ökostromgesetz 2012 (Green Electricity Act 2012)»,

http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/241457/241457_1348374_122_2.pdf

Περιεχόμενα

1	Εισαγωγή.....	5
2	Σύντομη περιγραφή της συναφούς μεθοδολογίας της Αυστρίας για την προώθηση των πολιτικών επίτευξης των περιβαλλοντικών στόχων	6
3	Πρόταση της ΡΑΕ όσον αφορά τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143, παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011	8
4	Ερωτήσεις προς Δημόσια Διαβούλευση	10

1 Εισαγωγή

Σύμφωνα με το άρθρο 143 του ν.4001/2011, η ΛΑΓΗΕ ΑΕ και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ` της παραγράφου 2 του άρθρου 118 και της περίπτωσης η` της παραγράφου 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, μέσω του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού, όπως αυτός δημιουργήθηκε κατά τις διατάξεις του άρθρου 40 του ν. 2773/1999, τον οποίο διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

Τα έσοδα του ως άνω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού προέρχονται από:

- 1) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του ημερήσιου ενεργειακού προγραμματισμού του άρθρου 120 και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων παραγωγής - ζήτησης κατά το άρθρο 105, τα οποία αναλογούν στην ισχύ που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών κατά τα οριζόμενα στον ν. 3851/2010.
- 2) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, που παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του άρθρου 129. Για τον υπολογισμό των ποσών αυτών ως τιμή kWh λαμβάνεται υπ' όψη το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής των εγκατεστημένων μονάδων παραγωγής, με εξαίρεση τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.
- 3) Τα έσοδα που προκύπτουν από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν.3468/2006, όπως τροποποιείται με τον ν.4001/2011.
- 4) Τα έσοδα που προέρχονται από την επιβολή ειδικού τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, κατά το άρθρο 52 του ν.4042/2012.
- 5) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.
- 6) Τα έσοδα που προκύπτουν από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση των Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ETMEAP), λαμβάνοντας υπ' όψη την εξέλιξη των ανωτέρω παραμέτρων.

Το μοναδιαίο ύψος του Ειδικού Τέλους (€/MWh) ήταν, έως τα τέλη του 2010, ενιαίο για όλη την ελληνική επικράτεια και προσδιορίζονταν κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από πρόταση της ΡΑΕ. Ακολούθως, βάσει του ν. 3175/2003 που προέβλεπε τη δυνατότητα διαφοροποίησης του Ειδικού Τέλους ανά κατηγορία καταναλωτών, με τρόπο ο οποίος να επιφέρει ισοδύναμη οικονομική επιβάρυνση σε κάθε κατηγορία, εκδόθηκε σχετική μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου

40, παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 ανά κατηγορία καταναλωτών (ΦΕΚ Β 1911/8.12.2010). Η μεθοδολογία αυτή, η οποία, σύμφωνα με το άρθρο 39 του ν.4062/2012, επιμερίζει ομοιόμορφα το Ειδικό Τέλος για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη της ίδιας κατηγορίας, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

Μία ορθολογική μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους θα πρέπει να λαμβάνει υπ' όψη της τους εξής παράγοντες:

- 1) *Το μέσο έσοδο ανά κατηγορία Πελατών, έτσι ώστε να αποφεύγεται η υπέρμετρη επιβάρυνση των τελικών τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας της συγκεκριμένης κατηγορίας από την επιβολή της χρέωσης του Ειδικού Τέλους.*
- 2) *Την επίπτωση που έχει η χρέωση του Ειδικού Τέλους στο συνολικό κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας του κάθε Πελάτη και, κατά συνέπεια, στο συνολικό μεταβλητό κόστος των δραστηριοτήτων του.*
- 3) *Το γεγονός ότι μέσω του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου επιδιώκεται η ανάπτυξη δραστηριοτήτων, όπως η αυτοπαραγωγή μέσω συμπαραγωγής ή μέσω ΑΠΕ, και, συνεπώς, πρέπει να αποφεύγεται η υπέρμετρη επιβάρυνση των δραστηριοτήτων αυτών από την επιβολή της χρέωσης του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ.*
- 4) *Τη δυνατότητα άμεσης εφαρμογής της μεθοδολογίας επιμερισμού, χωρίς την απαίτηση πρόσθετων μετρητικών διατάξεων, καθώς και του ελέγχου της ορθότητας εφαρμογής της.*

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ παραθέτει την πρότασή της για την τροποποίηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους σύμφωνα με το άρθρο 39 του ν.4062/2012, λαμβάνοντας υπ' όψη:

- 1) *Τις αποδεκτές από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή μεθοδολογίες όσον αφορά το συγκεκριμένο ζήτημα, ιδίως δε εκείνη της Αυστρίας,*
- 2) *Τις απόψεις που έχουν υποβληθεί κατά καιρούς από βιομηχανικούς καταναλωτές, ως προς την υπέρμετρη επιβάρυνση των τελικών τιμολογίων τους της ηλεκτρικής ενέργειας και, κατά συνέπεια, την ιδιαίτερα αυξημένη επιβάρυνση του μεταβλητού τους κόστους.*

2 Σύντομη περιγραφή της συναφούς μεθοδολογίας της Αυστρίας για την προώθηση των εθνικών πολιτικών επίτευξης των περιβαλλοντικών στόχων

Η Αυστρία, το 2009, στο πλαίσιο προώθησης των εθνικών πολιτικών στήριξης χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, εισήγαγε στο εθνικό δίκαιο σχετικό νόμο (Green Electricity Act-2009), στον οποίο, μεταξύ άλλων, καθόρισε τη μεθοδολογία υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου που επιβαρύνει τους καταναλωτές, για την κάλυψη των πληρωμών σε παραγωγούς ΑΠΕ. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή διενέργησε έρευνα για τη συμβατότητα της

μεθοδολογίας αυτής ως προς το κοινοτικό δίκαιο, μετά από σχετική καταγγελία. Η καταγγελία αφορούσε, συγκεκριμένα, το μηχανισμό εξαίρεσης επιβολής του ειδικού αυτού τέλους στις ενεργοβόρες βιομηχανίες.

Μετά από κατάλληλες τροποποιήσεις, μεταξύ των οποίων ήταν και η κατάργηση της εν λόγω εξαίρεσης, το Φεβρουάριο του 2012 η μεθοδολογία της Αυστρίας έγινε αποδεκτή από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθώς δεν αντιβαίνει το κοινοτικό δίκαιο, όσον αφορά τις βασικές κατευθύνσεις των πολιτικών στήριξης των εθνικών περιβαλλοντικών στόχων, συμβάλλει δε στην επίτευξη των πολιτικών αυτών, χωρίς να επιβάλλει οποιαδήποτε διακριτική μεταχείριση μεταξύ των τελικών καταναλωτών.

Ειδικότερα, σύμφωνα με την εγκεκριμένη μεθοδολογία της Αυστρίας, οι δαπάνες για την πληρωμή των παραγωγών ΑΠΕ ανακτώνται μέσω δύο (2) τύπων χρεώσεων που διαφοροποιούνται ανά κατηγορία καταναλωτών: α) μιας σταθερής/πάγιας χρέωσης, και β) μιας ενεργειακής χρέωσης. Οι χρεώσεις αυτές εισπράττονται από τις εταιρείες εκμετάλλευσης και διαχείρισης των δικτύων και μεταφέρονται σε ειδικό λογαριασμό, τον οποίο διαχειρίζεται αρμόδιος φορέας που δημιουργήθηκε για το σκοπό αυτό από το Υπουργείο Οικονομικών. Η εποπτεία του σχετικού φορέα διαχείρισης του ειδικού λογαριασμού για τις πληρωμές των παραγωγών ΑΠΕ πραγματοποιείται από το Υπουργείο Οικονομικών, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Ελεγκτικό Συνέδριο.

Το Υπουργείο Οικονομικών, σε συνεργασία με την Αυστριακή Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, είναι υπεύθυνο για τον καθορισμό του ύψους, τόσο της πάγιας χρέωσης, όσο και της ενεργειακής χρέωσης. Η πάγια χρέωση καθορίζεται ως ένα εφάπαξ ποσό ανά σημείο μέτρησης, το οποίο πρέπει να καταβάλλουν οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που είναι συνδεδεμένοι σε αυτό. Η ενεργειακή χρέωση είναι συνάρτηση του αναγκαίου ύψους χρηματοδότησης των πληρωμών των παραγωγών ΑΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα από την πάγια χρέωση, επιβάλλεται δε σε όλους τους καταναλωτές, είναι ανάλογη των τελών χρήσης του δικτύου και έχει την ίδια τιμή για όλους τους τελικούς καταναλωτές που συνδέονται στο ίδιο επίπεδο τάσης.¹

Αναλυτικότερα, τα βασικά βήματα της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ειδικού Τέλους που εφαρμόζει η Αυστρία για την πληρωμή των παραγωγών ΑΠΕ είναι τα εξής:

1. Αρχικά, υπολογίζεται ετησίως το απαιτούμενο έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού για την κάλυψη των ποσών που θα καταβληθούν στο έτος t+1 στους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς ΑΠΕ, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, λαμβάνοντας υπ' όψη τα έσοδα που θα συγκεντρωθούν από την εφαρμογή των πάγιων χρεώσεων.
2. Στη συνέχεια, υπολογίζεται το άθροισμα του ετήσιου κόστους του Συστήματος και του Δικτύου κατά το έτος t+1, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία.
3. Τέλος, εφαρμόζεται η αναλογία μεταξύ του ετήσιου απαιτούμενου εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού κατά έτος t+1 και του αθροίσματος του ετήσιου κόστους του Συστήματος και

¹ Τα επίπεδα δικτύου διακρίνονται σύμφωνα με καθορισμένες τεχνικές και φυσικές παραμέτρους, βάσει της ισχύος σύνδεσης. Στην Αυστρία έχουν καθοριστεί επτά (7) επίπεδα δικτύου. Βάσει της ισχύος σύνδεσης, τα επίπεδα αυτά έχουν αντιστοιχηθεί στους εξής καταναλωτές: επίπεδο δικτύου 1-3 → βιομηχανία, επίπεδο δικτύου 4 → βιομηχανία, επίπεδο δικτύου 5 → μεγάλες επιχειρήσεις, επίπεδο δικτύου 6 → επιχειρήσεις, βιομηχανία, επίπεδο δικτύου 7 → νοικοκυριά, επιχειρήσεις, γεωργία, βιομηχανία.

του Δικτύου κατά το έτος $t+1$, ως προσαύξηση στα υφιστάμενα τιμολόγια χρήσης Συστήματος και Δικτύου, ανά κατηγορία καταναλωτών, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού που αποσκοπεί στην προώθηση των εθνικών περιβαλλοντικών στόχων.

3 Πρόταση της ΡΑΕ όσον αφορά τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143, παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011

Η ΡΑΕ, έχοντας ως βάση αναφοράς τη σχετική μεθοδολογία της Αυστρίας, η οποία έχει γίνει αποδεκτή από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, προτείνει την ακόλουθη **τροποποίηση** της υφιστάμενης μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους (ΦΕΚ Β 1911/8.12.2010):

«1. Το ύψος του Ειδικού Τέλους σε Ευρώ/MWh ορίζεται ανά Κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών, όπως αυτές καθορίζονται κάθε φορά στη σχετική απόφαση (παραγρ. 3, άρθρο 143, ν.4001/2011) της ΡΑΕ, αναφορικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών επιμερισμού.

2. Υπολογίζονται οι συντελεστές επιμερισμού σ_i για κάθε τάση i ή $\sigma_{i,j}$ για κάθε Κατηγορία Πελάτη j στην τάση i , σύμφωνα με τον τύπο:

$$\sigma_{i,j} = Q_{\text{ισοδ},i,j} / \sum Q_{\text{ισοδ},i,j}$$

Όπου:

$Q_{\text{ισοδ},i,j}$: Οι ισοδύναμες πωλήσεις της κατηγορίας j στην τάση i που υπολογίζονται ως

$$Q_{\text{ισοδ},i,j} = Q_{i,j} * AVR_{i,j} / AVR_1$$

Όπου:

$Q_{i,j}$: Οι πραγματικές πωλήσεις της Κατηγορίας j στην τάση i

AVR_1 : Το μέσο έσοδο της ΥΤ

$AVR_{i,j}$: Το μέσο έσοδο της Κατηγορίας j στην τάση i

Για τους παραπάνω υπολογισμούς χρησιμοποιούνται τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία. Το μέσο έσοδο της κάθε κατηγορίας ορίζεται ως το έσοδο από τις χρεώσεις για τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής. Εφόσον, για μια κατηγορία καταναλωτών δεν υπάρχουν έσοδα από τις ανωτέρω χρεώσεις, ως μέσο έσοδο της συγκεκριμένης κατηγορίας λαμβάνεται υπόψη το μέσο έσοδο της κατηγορίας Λοιπών Πελατών, όπως αυτή καθορίζεται κάθε φορά στη σχετική απόφαση.

3. Δεδομένου ότι δεν υπάρχει μέσο έσοδο για τους αυτοπαραγωγούς, οι ισοδύναμες πωλήσεις για τους αυτοπαραγωγούς ισούνται με την καταναλισκόμενη ενέργεια.

4. Υπολογίζεται ετησίως ο αρχικός επιμερισμός του $ΕτΕσΕΤ_{t+1}$ (δηλ. του απαιτούμενου εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 για να καλυφθούν τα ποσά που θα καταβληθούν στο έτος $t+1$ στους αντισυμβαλλόμενους, σύμφωνα κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παραγράφου 2 του άρθρου 118 και της περίπτωσης η' της παραγράφου 2 του άρθρου 129 αντίστοιχα του ν.4001/2011) ανά Κατηγορία Πελατών ($ΕτΕσΕΤ_{i,j}$), ως το γινόμενο του $ΕτΕσΕΤ_{t+1}$ με το σχετικό συντελεστή επιμερισμού.

5. Υπολογίζεται ετησίως η μοναδιαία χρέωση του Ειδικού Τέλους ΜΕΑΡ για κάθε Κατηγορία Πελατών j στο επίπεδο τάσης l , ως το πηλίκο του ετήσιου εσόδου $ΕτΕσΕΤ_{i,j}$ που έχει επιμεριστεί στην Κατηγορία αυτή προς την εκτιμώμενη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας της Κατηγορίας σε όλη την επικράτεια κατά το έτος $t+1$.

6. Η ΡΑΕ προτείνει, έως την 30^η Νοεμβρίου κάθε έτους t και για το έτος $t+1$, είτε όποτε αυτό απαιτείται κατά τη διάρκεια του έτους $t+1$, σχετικά με την εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ετήσιου Εσόδου:

- τις Κατηγορίες Πελατών,
- τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών επιμερισμού του $ΕτΕσΕΤ_{i,j}$ για κάθε Κατηγορία Πελατών,
- τις τελικές τιμές του επιμερισμένου ετήσιου εσόδου για κάθε Κατηγορία Πελατών ($ΕτΕσΕΤ_{i,j}^*$) μετά από τις απαραίτητες προσαρμογές, και
- τις χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος ΜΕΑΡ που θα ισχύουν για κάθε Κατηγορία Πελατών.

7. Οι Προμηθευτές, Αυτοπαραγωγοί και οι Διαχειριστές του Συστήματος και του Δικτύου παρέχουν για το σκοπό αυτό στη ΡΑΕ τα απαραίτητα στοιχεία έως την 15η Νοεμβρίου κάθε έτους. Τα στοιχεία αυτά αφορούν τις πωλήσεις και τα μέσα έσοδα απολογιστικά, καθώς και τις πωλήσεις για το έτος $t+1$ (προϋπολογιστικά) ανά Κατηγορία Πελατών. Για τους Αυτοπαραγωγούς, τα στοιχεία αφορούν την καταναλισκόμενη ενέργεια (απολογιστικά και προϋπολογιστικά).....»

Συνοπτική παρουσίαση των προτεινόμενων από τη ΡΑΕ τροποποιήσεων της υφιστάμενης μεθοδολογίας επιμερισμού

α) Για τον υπολογισμό του μέσου εσόδου ανά κατηγορία καταναλωτών λαμβάνονται υπ' όψη οι χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου, καθώς και οι καταναλώσεις κάθε κατηγορίας.

β) Καταργείται το πλαφόν ετήσιας επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης.

γ) Για τις κατηγορίες, όπου δεν υπάρχουν χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου, ως μέσο έσοδο λαμβάνεται υπ' όψη το έσοδο της κατηγορίας των Λοιπών Πελατών, όπως αυτή καθορίζεται κάθε φορά στη σχετική Απόφαση ΡΑΕ.

4 Ερωτήσεις προς Δημόσια Διαβούλευση

Ερώτηση 1

Λαμβάνοντας υπ' όψη την υφιστάμενη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους ανά κατηγορία καταναλωτών, θεωρείτε ότι η ΡΑΕ είναι προτιμότερο να προβεί σε τροποποίησή της, έχοντας ως βάση την Αυστριακή μεθοδολογία, ή να προχωρήσει σε πλήρη αντικατάστασή της, εφαρμόζοντας επακριβώς τη μεθοδολογία της Αυστρίας; Σε περίπτωση που δεν συμφωνείτε με καμία από τις δύο ως άνω προτάσεις, παρακαλούμε για την υποβολή εναλλακτικών προτάσεων.

Ερώτηση 2

Σε περίπτωση που συμφωνείτε με την πρόταση της ΡΑΕ, θεωρείτε σκόπιμο να συμπεριληφθεί, εκτός από χρέωση ενέργειας όσον αφορά το Ειδικό Τέλος, και μια πάγια χρέωση;

Ερώτηση 3

Συμφωνείτε ότι το απαιτούμενο έσοδο για την κάλυψη των πληρωμών των παραγωγών ΑΠΕ θα πρέπει να επιμερίζεται και στους πελάτες εκείνους που απαλλάσσονται από τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου;