

**ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ**  
**VOLTERRA A.E. | ΕΜΠΟΡΙΚΗ Δ/ΝΣΗ**

# ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

## A. Τρόπος Υπολογισμού Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων Χαμηλής Τάσης.

### 1. Χρέωση Χρήσης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς

Η χρέωση αυτή καλύπτει τις δαπάνες λειτουργίας, συντήρησης και ανάπτυξης του ελληνικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας που μεταφέρει την ηλεκτρική ενέργεια σε υψηλή τάση μέσω των πυλώνων από τα εργοστάσια παραγωγής στους υποσταθμούς των αστικών περιοχών, ώστε στη συνέχεια μέσω του ελληνικού δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας υπό μέση και χαμηλή τάση να φθάσει η ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές της χώρας. Ορίζεται ως μία μεταβλητή χρέωση ανάλογα με το ύψος της κατανάλωσης.

$$\text{ΧΧΣ} = [\text{kWh} \times \text{ΜΜΧ}(\text{€/kWh})]$$

όπου:

**kWh:** κιλοβατώρες που έχουν καταναλωθεί κατά την περίοδο κατανάλωσης

**ΜΜΧ:** η Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση.

#### Σημαντική Σημείωση:

1. Οι καταναλωτές που συνδέονται στην Χαμηλή Τάσης και εντάσσονται σε κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών, χρεώνονται βάσει της τυπικής καμπύλης διακύμανσης φορτίου για την συγκεκριμένη κατηγορία Καταναλωτών, δηλαδή βάσει της σχετικής μοναδιαίας χρέωσης ενέργειας.
2. Η Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τον καταναλωτή που είναι συνδεδεμένος στην Μέση Τάση ή σε Τηλεμετρούμενο καταναλωτή Χαμηλής Τάσης προσδιορίζεται μηνιαίως με βάση την κατανάλωση κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Για τον σκοπό αυτό προσδιορίζεται η Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος κάθε μήνα του έτους ως εξής:
  - a) Υπολογίζεται ο μέσος όρος των ογδόντα ( 80 ) μέγιστων 15-λεπτων καταναλώσεων ( MWh ) που εμφανίζονται στις αντίστοιχες Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος
  - b) Οι ανωτέρω καταναλώσεις πολλαπλασιάζονται επί τέσσερα ( 4 ) προκειμένου να αναχθούν σε ισχύ ( MW )
  - c) Διευκρινίζεται ότι τα 15λεπτα μετρητικά δεδομένα για τον προσδιορισμό της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος χρησιμοποιούνται χωρίς αναγωγή στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.Οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος καθορίζονται ως κάτωθι:
  - a) Για τους μήνες από **Ιανουάριο έως και Μάρτιο:** οι ώρες **17:00 – 22:00** τις Εργάσιμες Ημέρες.
  - b) Για τους μήνες από **Απρίλιο έως και Σεπτέμβριο:** οι ώρες **19:00 – 23:00** τις Εργάσιμες Ημέρες.
  - c) Για τους μήνες από **Οκτώβριο έως και Δεκέμβριο:** οι ώρες **17:00 – 22:00** τις Εργάσιμες Ημέρες.

### 2. Χρέωση Χρήσης Ελληνικού Δικτύου Διανομής

Η χρέωση αυτή καλύπτει τις δαπάνες λειτουργίας, συντήρησης και ανάπτυξης του ελληνικού δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, μέσης και χαμηλής τάσης. Διακρίνεται σε πάγια χρέωση (που προκύπτει από το ύψος της ισχύος της παροχής που έχει συμφωνηθεί) και σε μεταβλητή χρέωση (βάσει της κατανάλωσης).

$$\text{ΧΧΔ} = [(\text{ΜΠΧ}(\text{€}/\text{kVA}/\text{έτος}) \times \text{kVA} \times \text{Ημέρες} / 365) + [\text{ΜΜΧ}(\text{€}/\text{kWh}) \times \text{kWh} / \text{συνφ}]$$

όπου:

**ΜΠΧ:** η Μοναδιαία Πάγια Χρέωση

**kVA:** η Συμφωνημένη Ισχύς Παροχής του Πελάτη, όπως προκύπτει από την συμφωνία σύνδεσης των εγκαταστάσεών του με το Δίκτυο

**Ημέρες:** ο αριθμός ημερών της περιόδου κατανάλωσης

**kWh:** κιλοβατώρες που έχουν καταναλωθεί κατά την περίοδο κατανάλωσης

**ΜΜΧ:** η Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση

**Συνφ:** η μέση τιμή του συντελεστή ισχύος του Πελάτη κατά την Περίοδο κατανάλωσης.

όπου  $\text{συνφ} = [1/(1+(\text{Άεργα}/\text{Ενεργά})^2)]^{1/2}$ .

Για τους Πελάτες για τους οποίους δεν γίνεται μέτρηση άεργου ισχύος, λαμβάνεται: **συνφ = 1**.

### 3. Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

Ως ΥΚΩ έχουν χαρακτηρησθεί, σύμφωνα την ισχύουσα νομοθεσία οι υπηρεσίες: α) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων νησιών, με τιμολογήσεις ίδιες ανά κατηγορία καταναλωτών με αυτές της ηπειρωτικής χώρας, β) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης νομοθεσίας, γ) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό «Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο» (Κ.Ο.Τ.) σε ευπαθείς καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει σχετικής υπουργικής απόφασης (Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει), και δ) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό «Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης» (Δ5-ΗΛ/Β/Φ1.21/23824/23.12.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής). Οι μοναδιαίες χρεώσεις για τις ΥΚΩ βασίζονται στην εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

$$\text{ΥΚΩ} = \text{kWh} \times \text{Μοναδιαία χρέωση (€}/\text{kWh})$$

### 4. Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (άρθρο 40 ν. 2773/1999, ΦΕΚ Α' 286/22-12-99), το τέλος αυτό προσδιορίζεται για την αποζημίωση των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Αποτελεί τη συνεισφορά όλων μας στη μείωση εκπομπών αερίων.

$$\text{ΕΤΜΕΑΡ} = \text{kWh} \times \text{Μοναδιαία χρέωση (€}/\text{kWh})$$

### 5. Λοιπές Χρεώσεις (Ρυθμιζόμενη Χρέωση):

$$\text{Λοιπές Χρεώσεις: kWh} \times \text{Μοναδιαία χρέωση (€}/\text{kWh})$$

Πίνακας Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων Χαμηλής Τάσης για μη Ωρομετρούμενους Πελάτες

ΕΙΔΟΣ ΠΑΡΟΧΗΣ		ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ €/kWh	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ €/kWh	ΕΤΜΕΑΡ €/kWh
		ΙΣΧΥΣ ΜΠΧ €/kVA*ΣΙ/έτος	ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΜΧ €/kWh		ΙΣΧΥΣ ΜΠΧ €/kVA*ΣΙ/έτος	ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΜΧ €/kWh		
		Έως 25kVA	Οικιακό		0	0,00844		
Εμπορικό	7,292							
Βιομηχανικό	10,123							
ΦΟΠ	4,598							
> 25kVA, χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	Οικιακό	0	0,00844	0,00007	4,434	0,001415	0,01824	0,017
	Εμπορικό				10,123			
	Βιομηχανικό				10,123			
	ΦΟΠ				4,598			
> 25kVA, με μέτρηση αέργου ισχύος	Εμπορικό	0	0,00844	0,00007	3,98	0,001415	0,01824	0,017
	Βιομηχανικό				10,123			
	ΦΟΠα				4,598			
Κατανάλωση Νύχτας (kWh)	Οικιακό	0	0,00844	0,00007	4,434	0,001415	0,01824	0,017
	Εμπορικό				7,292			
	Βιομηχανικό				10,123			
	ΦΟΠΝ				4,598			
Αγροτικό		0	0	0,00007	0	0	0,00707	0,00939

Στις ανωτέρω χρεώσεις δεν περιλαμβάνεται ΦΠΑ 6%.

Ο παραπάνω πίνακας είναι ενδεικτικός και ενδέχεται να μεταβληθεί.

Πίνακας Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων Χαμηλής Τάσης για Ωρομετρούμενους Πελάτες

ΕΙΔΟΣ ΠΑΡΟΧΗΣ		ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ €/kWh	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ			ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ €/kWh	ΕΤΜΕΑΡ €/kWh
		ΙΣΧΥΣ ΜΠΧ €/kVA*ΣΙ/έτος	ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΜΧ €/kWh		ΙΣΧΥΣ ΜΠΧ €/kVA*ΣΙ/έτος	ΙΣΧΥΣ ΜΠΧ	ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΜΧ €/kWh/cosφ		
						€/kVA*ΣΙ/έτος/cosφ			
> 25kVA, χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	Οικιακό	0	0,00844	0,00007	14,037	0	0,001358	0,01824	0,017
	Εμπορικό								
	Βιομηχανικό								
	ΦΟΠ								
> 25kVA, με μέτρηση αέργου ισχύος	Εμπορικό	0	0,00844	0,00007	0	141,421	0,001358	0,01824	0,017
	Βιομηχανικό								
	ΦΟΠα								
Κατανάλωση Νύχτας (kWh)	Οικιακό	0	0,00844	0,00007	14,037	0	0,001358	0,01824	0,017
	Εμπορικό								
	Βιομηχανικό								
	ΦΟΠΝ								
Αγροτικό		0	0	0,00007	0	0	0	0,00707	0,0094

Στις ανωτέρω χρεώσεις δεν περιλαμβάνεται ΦΠΑ 6%.

Ο παραπάνω πίνακας είναι ενδεικτικός και ενδέχεται να μεταβληθεί.

## Πίνακας Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων Μέσης Τάσης για Ωρομετρούμενους Πελάτες

ΧΡΗΣΗ	ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ	ΕΤΜΕΑΡ
	ΧΡΕΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ		ΧΡΕΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ	ΧΡΕΩΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		
	€/kW Μέγιστης Ζήτησης αιχμής/μήνα	€/kWh	€/kVA/έτος/cosφ	€/kWh/cosφ	€/kWh	€/kWh
Εμπορική	3,24	0,00007	42,826	0,000413	0,0179	0,00878 Για κατανάλωση <13 GWh
						0,00247 Για κατανάλωση >13 GWh
Βιομηχανική	3,24	0,00007	42,826	0,000413	0,00691 Για κατανάλωση <13 GWh	0,00878 Για κατανάλωση <13 GWh
						0,00414 Για κατανάλωση >13 GWh
Αγροτική	0	0,00007	0	0	0,00546 Για κατανάλωση <13 GWh	0,00878 Για κατανάλωση <13 GWh
						0,00546 Για κατανάλωση >13 GWh

Στις ανωτέρω χρεώσεις δεν περιλαμβάνεται ΦΠΑ 6%.

Ο παραπάνω πίνακας είναι ενδεικτικός και ενδέχεται να μεταβληθεί.

### Β. Τρόπος Υπολογισμού Λοιπών Χρεώσεων (Φόροι, Τέλη, κτλ.) Χαμηλής Τάσης.

#### Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης – ΕΦΚ

Ο ΕΦΚ χρεώνεται μόνο στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς, υπολογίζεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και υπόκειται σε ΦΠΑ.

$$\text{ΕΦΚ} = \text{τιμή ΕΦΚ} \times \text{kWh}$$

#### Ειδικό Τέλος – ΔΕΤΕ (Ν.2093/1992)

Το ΔΕΤΕ χρεώνεται μόνο στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς, υπολογίζεται επί της αξίας του καταναλισκόμενου ρεύματος προσαυξημένης με τη χρέωση του ΕΦΚ. Δεν υπόκειται σε χρέωση ΦΠΑ.

$$\text{ΔΕΤΕ} = (\text{A} + \text{B} + \text{ΕΦΚ} - \text{ΕΤΜΕΑΡ}) \times 5/1000$$

#### Δημοτικά Τέλη – Δημοτικοί Φόροι – Τέλος Ακίνητης Περιουσίας - (Ν.25/1975, .2130/1993)

Η χρέωση των δημοτικών τελών (ΔΤ) του δημοτικού φόρου (ΔΦ) και του τέλους ακίνητης περιουσίας (ΤΑΠ) χρεώνονται στους έναντι και εκκαθαριστικούς λογαριασμούς και υπολογίζονται σύμφωνα με τα τετραγωνικά μέτρα του ηλεκτροδοτούμενου ακινήτου.

Για ΔΤ, ΔΦ:

$$[(\text{τ.μ. ακινήτου}) \times (\text{συντελεστή ΔΤ ή ΔΦ}) \times (\text{ημέρες έκδοσης λογ/σμού})] / 365 \text{ ημέρες}$$

Για ΤΑΠ:

$$[(\text{τ.μ. ακινήτου}) \times (\text{τιμή ζώνης}) \times (\text{παλαιότητα}) \times (\text{συντ. ΤΑΠ}) \times (\text{ημέρες έκδοσης λογ/σμού})] / 365 \text{ ημέρες}$$

## ΕΡΤ - (ΦΕΚ 44Α / 29.04.2015)

Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 4324 απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών (ΦΕΚ/44Α/ 29.04.2015) όλοι οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας είναι υποχρεωμένοι από την 29.04.2015, να εισπράττουν μέσω των λογαριασμών ρεύματος το ανταποδοτικό τέλος υπέρ της εταιρίας ΕΡΤ Α.Ε.

# ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ



## A. Τρόπος Υπολογισμού Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων Φυσικού Αερίου.

Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις ελέγχονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) και εφαρμόζονται σε όλους τους τύπους καταναλωτών, ανεξάρτητα από τον πάροχο Φυσικού Αερίου της επιλογής του. Πιο συγκεκριμένα, αφορούν:

- Χρέωση Δικτύου Μεταφοράς
- Χρέωση Δικτύου Διανομής
- Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (Τ.Α.Ε.)
- Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ)
- Ειδικό Τέλος 5 %ο (ΔΕΤΕ) σύμφωνα με το Ν.2093/92 (άρθρο 9 παρ. 5, 6, 7) και
- Φ.Π.Α 6 %.

### 1. Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς

Όπως καθορίστηκε με την 4η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου ΦΕΚ Β' 2601/28.06.2019 και την έγκριση του Κανονισμού τιμολόγησης του ΕΣΦΑ ΦΕΚ 2724/07/2019 από τη ΡΑΕ, για κάθε Χρήστη του συστήματος Μεταφοράς, ισχύουν οι παρακάτω τρόποι υπολογισμού:

Το τιμολόγιο μεταφοράς περιλαμβάνει τη **Χρέωση αναλογική της Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης ή Παραλαβής** που δεσμεύει ο Χρήστης Μεταφοράς σε Είσοδο ή Έξοδο και **Χρέωση αναλογική της Ποσότητας Φυσικού Αερίου** που παραδίδεται από Χρήστη Μεταφοράς σε Είσοδο ή παραλαμβάνεται από αυτόν σε Έξοδο του Συστήματος Μεταφοράς. Η Ετήσια Χρέωση για τη χρήση κάθε Σημείου Εισόδου  $i$  ή Σημείου  $j$  του Συστήματος Μεταφοράς υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\begin{aligned} \chi M_i &= \Sigma \Delta M_i \chi \Delta M_i + \Pi \Delta \chi \Delta M_i \\ \chi M_j &= \Sigma \Delta M_j \chi \Delta M_j + \Sigma \text{EM} \chi \Pi M_j + \Sigma \Delta \Delta Y \chi \Delta M_j \end{aligned}$$

Όπου:

**$\chi M_i, \chi M_j$ :** Η χρέωση χρήσης του Σημείου Εισόδου  $i$  ή του Σημείου Εξόδου  $j$  αντίστοιχα του Συστήματος Μεταφοράς, σε €/Έτος

**$\Sigma \Delta M_i, \Sigma \Delta M_j$ :** Ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας Μεταφοράς για την Είσοδο ή Έξοδο του Συστήματος Μεταφοράς στην οποία ανήκει το Σημείο Εισόδου  $i$  ή το Σημείο Εξόδου  $j$  αντίστοιχα, για το Έτος υπολογισμού της χρέωσης, σε  $\text{€}/(\text{kWh}_{\text{AΘΔ}})/\Omega\text{ρα}/\text{Έτος}$ .

**$\Sigma \Delta \Delta Y$ :** Ο Συντελεστής Χρέωσης Κανονικοποίησης σε  $\text{€}/(\text{kWh}_{\text{AΘΔ}})/\Omega\text{ρα}/\text{Έτος}$ .

**$\Delta M_i, \Delta M_j$ :** Η Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ή Παραλαβής σύμφωνα με τη σχετική Εγκεκριμένη Αίτηση Αδιάλειπτων Υπηρεσιών που έχει υπογραφεί μεταξύ Χρήστη και Διαχειριστή, για το Σημείο Εισόδου  $i$  ή το Σημείο Εξόδου  $j$  αντίστοιχα, ανοιγμένη σε ωριαία βάση διά της διαίρεσής της με το πλήθος των ωρών μίας ημέρας (24) εκφραζόμενη σε  $(\text{kWh}_{\text{AΘΔ}})/\Omega\text{ρα}$

Η εν λόγω μετατροπή της Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης ή Παραλαβής σε ωριαία βάση γίνεται αποκλειστικά για λόγους υπολογισμού της χρέωσης χρήσης του ΕΣΜΦΑ και δεν επηρεάζει τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ..

**ΣΕΜ:** Ο Συντελεστής Χρέωσης Ποσότητας Μεταφοράς για τις Εξόδους του ΕΜΣΦΑ, για το Έτος υπολογισμού της χρέωσης, σε €/kWh<sub>ΑΘΔ</sub>.

**ΠΜ<sub>j</sub>:** Η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που κατανέμεται στον Χρήστη στο Σημείο Εξόδου j του Συστήματος Μεταφοράς αντίστοιχα, κατά τη διάρκεια του Έτους υπολογισμού της χρέωσης, σε €/kWh<sub>ΑΘΔ</sub>.

**ΠΔ:** Το τμήμα της προσαύξησης δημοπρασίας πέραν της Οριακής Τιμής, που αντιστοιχεί στον Διαχειριστή μετά την εφαρμογή των προβλέψεων της παραγράφου 3 του άρθρου 21 του Κανονισμού 2017/460, για τα Σημεία Εισόδου που είναι Σημεία Δημοπράτησης Μεταφορικής Ικανότητας, σε €/( kWh<sub>ΑΘΔ</sub>/Ωρα)/Έτος. Για τα λοιπά Σημεία Εισόδου η μεταβλητή ΠΔ λαμβάνει τιμή που ισούται με μηδέν (0). Ειδικά στην περίπτωση Μετατροπής Μεταφορικής Ικανότητας, για το ύψος και κατά τη χρονική διάρκεια της Μετατροπής, ο όρος ΠΔ αντιστοιχεί στο άθροισμα της προσαύξησης δημοπρασίας μη \Δεσμοποιημένης Μεταφορικής Ικανότητας και της προσαύξησης δημοπρασίας Δεσμοποιημένης Μεταφορικής Ικανότητας, διά της οποίας πραγματοποιήθηκε η Μετατροπή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 14 του Κανονισμού.

Οι Συντελεστές Χρέωσης Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά το Έτος 2022 καθορίζονται ως ακολούθως:

Οι Συντελεστές Χρέωσης Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά το Έτος 2023 καθορίζονται ως ακολούθως:

ΔΕΣΦΑ			
Σύστημα Μεταφοράς για κάθε Είσοδο και Έξοδο	ΣΔΜι (€/kWh <sub>ΑΘΔ</sub> / Ωρα / Έτος)	ΣΔΔΥ (€/kWh <sub>ΑΘΔ</sub> / Ωρα / Έτος)	ΣΕΜι (€/kWh <sub>ΑΘΔ</sub> )
Είσοδος Σιδηρόκαστρο - Κήποι - Νέα Μεσήμβρια	4,793433	-	-
Είσοδος Αγ. Τριάδα	<b>1,6683332</b>	-	-
Έξοδος Βόρεια Ζώνη	3,8971253	1,2220579	0,0001621
Έξοδος Νότια Ζώνη	<b>4,3455041</b>	<b>1,2220579</b>	<b>0,0001621</b>

Η χρήση ως Σημείο Εξόδου ενός Σημείου Εισόδου που είναι επίσης σημείο διασύνδεσης και αντιστρόφως, χρεώνεται με τους συντελεστές της αντίστοιχης εισόδου.

Επισημαίνεται ότι το Τιμολόγιο Μεταφοράς που αφορά αποκλειστικά την τροφοδότηση νέου πελάτη σε συγκεκριμένο Σημείο Εξόδου, για τους πρώτους έξι (6) μήνες από την ημερομηνία πρώτης παράδοσης και παραλαβής φυσικού αερίου (Περίοδος Δοκιμαστικής Λειτουργίας), περιλαμβάνει μόνον χρέωση αναλογική της ποσότητας φυσικού αερίου όπως αυτή κατανέμεται αποκλειστικά για τον πελάτη αυτόν στον αντίστοιχο Χρήστη για το υπόψη Σημείο Εξόδου και για το Έτος 2022 καθορίζεται ίση με :

- Χρέωση Νέου Πελάτη Βόρεια Ζώνη = 0,0010852€/kWh
- Χρέωση Νέου Πελάτη Νότια Ζώνη = 0,0010852 €/kWh

Ο Συντελεστής Β Βραχυχρόνιας Χρήσης ΕΣΦΑ :

Για τις [ΕΙΣΟΔΟΥΣ](#) του ΕΣΜΦΑ

Για τις [ΕΞΟΔΟΥΣ](#) του ΕΣΜΦΑ

## Χρέωση Δικτύου Διανομής

Οι χρεώσεις του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται, σύμφωνα με τον εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ κανονισμό τιμολόγησης ΦΕΚ 3067/26-09-2016, από τον παρακάτω τύπο:

$$\text{Χρεώσεις Διανομής} = \text{Χρέωση ενέργειας} + \text{Χρέωση Δυναμικότητας}$$

Όπου:

- **Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας:** Αναλογική χρέωση (υπολογιζόμενη επί της ποσότητας κατανάλωσης) για την χρήση του Δικτύου Διανομής.
- **Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας:** Πάγια Χρέωση (Χρέωση Δυναμικότητας, υπολογιζόμενη επί της δυναμικότητας του εγκατεστημένου στο Σημείο Παράδοσης μετρητή και της περιόδου κατανάλωσης) για τη χρήση του Δικτύου Διανομής.

Στους παρακάτω πίνακες συνοψίζονται οι συντελεστές των χρεώσεων διανομής για το Έτος 2023.

### Χρεώσεις 2023

ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ			
Γεωγραφικό Διαμέρισμα / Περιοχή	Κατηγορία Πελάτη	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/kW/h)	Συντελεστή Ενέργειας (€/kWh)
ΑΤΤΙΚΗ	Οικιακός	1,1646959	0,0156351
ΑΤΤΙΚΗ	Εμπορικός	1,1646959	0,0156351
ΑΤΤΙΚΗ	Βιομηχανικός / CNG	4,6848273	0,0005336
ΑΤΤΙΚΗ	Κλιματισμός / Συμπαραγωγή	1,1640564	0,0028821

ΕΔΑ ΘΕΣΣ			
Γεωγραφικό Διαμέρισμα / Περιοχή	Κατηγορία Πελάτη	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/kWh/h)	Συντελεστή Ενέργειας (€/kWh)
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	Οικιακός	0,4120286	0,0114072
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	Εμπορικός	0,4120286	0,0114072
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	CNG	0,0000000	0,0010293
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	Βιομηχανικός	1,6485344	0,0001752
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	Οικιακός	0,4752494	0,0116271
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	Εμπορικός	0,4752494	0,0116271
	CNG	0,0000000	0,0008172

ΘΕΣΣΑΛΙΑ	Βιομηχανικός	1,9004481	0,0001691
----------	--------------	-----------	-----------

ΔΕΔΑ			
Γεωγραφικό Διαμέρισμα / Περιοχή	Κατηγορία Πελάτη	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/kW/h)	Συντελεστή Ενέργειας (€/kWh)
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	Οικιακός	0,938079147	0,022349927
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	Εμπορικός	0,974969631	0,010173238
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	Βιομηχανικός	7,614380233	0,000615715
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	Διασύνδεση Αττικής Βοιωτίας	7,517704986	0,000613004
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Οικιακός	0,758713565	0,019347812
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Εμπορικός	0,770025476	0,007889329
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Βιομηχανικός	4,908395248	0,000555445
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ & ΘΡΑΚΗ	Οικιακός	0,574755228	0,016943911
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ & ΘΡΑΚΗ	Εμπορικός	0,631287982	0,009286582
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ & ΘΡΑΚΗ	Βιομηχανικός	7,071757018	0,000705518
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	Βιομηχανικός	11,84614459	0,000799477
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Οικιακός	1,275217201	0,022988612
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Εμπορικός	1,271781275	0,018359213
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Βιομηχανικός	6,788255486	0,000751787
ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	Οικιακός	0,793641944	0,01935886
ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	Εμπορικός	0,816260843	0,01260175
ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	Βιομηχανικός	3,517106815	0,000576446
ΗΠΕΙΡΟΣ	Οικιακός	0,733549662	0,015146318
ΗΠΕΙΡΟΣ	Εμπορικός	0,75978464	0,010657037
ΗΠΕΙΡΟΣ	Βιομηχανικός	3,978100861	0,000431733

- **Ανταποδοτικό Τέλος ΡΑΕ** = 0,000021505 €/kWh (Απόφαση ΡΑΕ 43/2016)
- **Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (Τ.Α.Ε.)**, Με την υπ' αριθμ. 888/8.12.2022 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ 6917 Β30.12.2022), με ισχύ από 1.1.2023 έως και 31.12.2023 καθορίστηκε το μοναδιαίο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία καταναλωτών φυσικού αερίου ως εξής:

Κατηγορία καταναλωτών	Μοναδιαίο ΤΑΕ (€/kWh)
Διακόψιμοι	0,00000

Ηλεκτροπαραγωγή	0,00249
Λοιπές Καταναλώσεις	0,00199
Προστατευόμενοι Καταναλωτές	0,00284

- **ΕΦΚ** = 0,00108 €/kWh για χρήση Θέρμανσης, 0,00540 €/kWh για εμπορική και λοιπές χρήσεις (Ν. 3986/2011) & Ν. 4389/2016
- **ΔΕΤΕ** = 5 % x (Σύνολο Χρεώσεων, Φόρων Δυναμικότητας και ΕΦΚ, Δεν επιβαρύνεται με Φ.Π.Α.), (Ν. 2093/1992 & Ν.2960/2001)
- **Φ.Π.Α.**= Στη συνολική αξία (χρέωση προμήθειας, μεταφοράς, διανομής, ΤΑΕ, ΕΦΚ και Τέλος ΡΑΕ) επιβάλλεται ΦΠΑ 6 %.