

Μοναδιαίες Τιμές Χρεώσεων Προμήθειας Χαμηλής Τάσης

A) Χρεώσεις Προμήθειας Προγράμματος Σταθερής Τιμής

i) Προγράμματα για Παροχές Επαγγελματικής Χρήσης

Πρόγραμμα	Κατηγορία παροχής	Συμφωνηθείσα ισχύς (kVA)	Επίπεδο κατανάλωσης (kWh/30 ημερολογιακές ημέρες)	Διάρκεια ισχύος προγράμματος	Μηνιαίο Πάγιο ² (ανά 30 ημερολογιακές ημέρες)	Χρέωση ημερήσιας/ νυχτερινής ενέργειας (€/kWh) (πριν την έκπτωση συνέπειας ⁴)	Έκπτωση Συνέπειας ⁴ (€/kWh)	Χρέωση ημερήσιας/ νυχτερινής ενέργειας (€/kWh) (μετά την έκπτωση συνέπειας ⁴)
nrg adjust 1.0 BUSINESS ^{1,3}	Επαγγελματική & Κοινόχρηστη	≤25kVA	Ανεξαρτήτως κατανάλωσης	12 μήνες (360 ημέρες)	Κατανάλωση 0-150 KWh 7,95€/μήνα Κατανάλωση 150+ KWh 15,90€/μήνα	0,288	0,130	0,158
nrg adjust 1.0 BUSINESS ³	Επαγγελματική με νυκτερινό ¹	≤25kVA	Ανεξαρτήτως κατανάλωσης	12 μήνες (360 ημέρες)	Κατανάλωση 0-150 KWh 7,95€/μήνα Κατανάλωση 150+ KWh 15,90€/μήνα	0,288	0,130	0,158

ii) Συνδρομή ανάκλησης εγγυήσεων προέλευσης («Συνδρομή nrg Green»)⁵

Χρήση παροχής	Συμφωνηθείσα ισχύς (kVA)	Μηνιαία Συνδρομή nrg Green	Ελάχιστη διάρκεια ισχύος της Συνδρομής nrg Green
Επαγγελματική (εκτός κοινόχρηστης)	≤25kVA	5 € / 30 ημέρες	12 μήνες
Επαγγελματική με νυκτερινό	Ανεξαρτήτως kVA	15 € / 30 ημέρες	12 μήνες
Κοινόχρηστη	Ανεξαρτήτως kVA	5 € / 30 ημέρες	12 μήνες

¹ Όλο το έτος 22:00 - 08:00.

² Δεδομένου ότι οι κλίμακες του ως άνω πίνακα αφορούν σε μηνιαία κατανάλωση, ήτοι σε διάστημα 30 ημερολογιακών ημερών, σε περίπτωση κατά την οποία οι κιλοβατώρες ορισμένου λογαριασμού αντιστοιχούν σε περίοδο κατανάλωσης μικρότερη των 30 ημερολογιακών ημερών, η εξεύρεση της κλίμακας χρέωσης του καταναλωτή, εκ των αναφερομένων στον ως άνω πίνακα, θα γίνεται με αναγωγή της κατανάλωσης στην κλίμακα των 30 ημερολογιακών ημερών. Η αναγωγή της χρέωσης του παγίου στην περίοδο της κατανάλωσης γίνεται ως ακολούθως:

Χρέωση Παγίου=[(Ημέρες περιόδου κατανάλωσης)/(30 ημέρες)] x Μηνιαίο Πάγιο.

³ Η διάρκεια ισχύος των Προγραμμάτων Σταθερής Τιμής του Προμηθευτή συμφωνείται για χρονικό διάστημα δώδεκα (12) μηνών και άρχεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο Άρθρο 4 του εντύπου «Γενικοί Όροι Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας Προγράμματος Σταθερής Τιμής Μη Οικιακών Πελατών». Σε περίπτωση αποχώρησης του Πελάτη πριν τη συμπλήρωση της ως άνω συμβατικής διάρκειας ισχύος, επιβάλλεται το τέλος πρόωρης αποχώρησης του αμέσως επόμενου πίνακα, που αντιστοιχεί στο χρονικό σημείο επέλευσης των αποτελεσμάτων της καταγγελίας:

Χρονικό σημείο επέλευσης αποτελεσμάτων καταγγελίας από την έναρξη εκπροσώπησης της παροχής από τον Προμηθευτή (σε μήνες)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ποσό ρήτρας πρόωρης αποχώρησης (σε ευρώ)	180,00				140,00		100,00		60,00		0,00	

Ένα μήνα πριν την επέλευση της λήξης της σύμβασης του Πελάτη, ο Προμηθευτής υπενθυμίζει στον Πελάτη την επερχόμενη λήξη, ως και το δικαίωμα του τελευταίου σε αλλαγή προμηθευτή, ενώ παράλληλα του γνωρίζει και τα κατά το χρονικό εκείνο σημείο διαθέσιμα προγράμματα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για την κατηγορία της παροχής του.

Σε περίπτωση που ο Πελάτης αδράνησει ως προς την επιλογή είτε νεότερου προγράμματος προμήθειας, είτε νέου προμηθευτή, μεταπίπτει αυτόματα σε πρόγραμμα προμήθειας κυμαινόμενης τιμολόγησης με μηδενική Χρέωση Παγίου (Μηνιαίο Πάγιο 0€/30μέρες) και χρέωση προμήθειας που προκύπτει από το αλγεβρικό άθροισμα της Βασικής Χρέωσης Προμήθειας και της Διακύμανσης Κόστους Αγοράς (εφεξής ΔΚΑ), ήτοι βάσει του μαθηματικού τύπου [Χρέωση προμήθειας = Βασική Χρέωση Προμήθειας + ΔΚΑ], όπου:

- Ως Βασική Χρέωση Προμήθειας ορίζεται το ποσό των 0,084€/kWh, ανεξαρτήτως ημερήσιας ή νυχτερινής κατανάλωσης, ως και ανεξαρτήτως ύψους σχετικής καταναλώσεως και

- Ως ΔΚΑ ορίζεται το ποσό που προκύπτει από τον μαθηματικό τύπο [ΔΚΑ = a*TEA + b], σύμφωνα με την απόφαση υπ' αριθ. 409/2020 (ΦΕΚ Β' 1364/2020) της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων (εφεξής ΡΑΑΕΥ), όπου:

(i) a = ο συντελεστής προσαύξησης 1,26

(ii) Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (εφεξής TEA) = η μέση τιμή που λαμβάνει η TEA για τη χρονική περίοδο κατανάλωσης που αφορά ο Λογαριασμός του Πελάτη, όπως αυτή αναρτάται στην ιστοσελίδα του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EXE): <https://www.enxgroup.gr/el/markets-publications-el-day-ahead-market>,

(iii) b = ο συντελεστής προσαύξησης 0,018 €/kWh,

το οποίο, αναλόγως της κάτωθι μεθοδολογίας, προστίθεται ή αφαιρείται στη Βασική Χρέωση Προμήθειας.

ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ & ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΗΣ ΔΚΑ

Αναλόγως της τιμής που μπορεί να προκύψει από τον μαθηματικό τύπο [ΔΚΑ = a*TEA + b] για έκαστη περίοδο τιμολόγησης του Πελάτη, η Βασική Χρέωση Προμήθειας μπορεί να παραμένει αμετάβλητη, να μειώνεται ή να αυξάνεται, κατά την ακόλουθη διαδικασία:

A) σε περίπτωση που το αποτέλεσμα του ως άνω μαθηματικού τύπου βρίσκεται εντός του ορίου των 0,040€/kWh (LI=κατώτατο όριο διακύμανσης) και των 0,045€/kWh (LU=ανώτατο όριο διακύμανσης), η Χρέωση Προμήθειας ορίζεται στο ποσό της Βασικής Χρέωσης Προμήθειας χωρίς περαιτέρω προσαύξηση για την εξεταζόμενη περίοδο κατανάλωσης,

B) σε περίπτωση που το αποτέλεσμα του ως άνω μαθηματικού τύπου βρίσκεται κάτω του ορίου των 0,040€/kWh (LI=κατώτατο όριο διακύμανσης),

η Χρέωση Προμήθειας για την εξεταζόμενη περίοδο κατανάλωσης μειώνεται ισόποσα προς τη διαφορά του ως άνω αποτελέσματος από το κατώτατο όριο διακύμανσης (πχ. αν το αποτέλεσμα του μαθηματικού τύπου για την εξεταζόμενη χρονική περίοδο κατανάλωσης οριστεί στο ποσό των 0,038€/kWh, τότε στον εν λόγω λογαριασμό κατανάλωσης ο Πελάτης θα κληθεί να πληρώσει Χρέωση Προμήθειας μειωμένη κατά το ποσό των (0,040-0,038=) 0,002€/kWh, ήτοι η Χρέωση Προμήθειας θα διαμορφωθεί στο ποσό των (0,084- 0,002=) 0,082€/kWh, Γ) σε περίπτωση που το αποτέλεσμα του ως άνω μαθηματικού τύπου βρίσκεται άνω του ορίου των 0,045€/kWh (Lu=άνωτατο όριο διακύμανσης), η Χρέωση Προμήθειας για την εξεταζόμενη περίοδο κατανάλωσης αυξάνεται ισόποσα προς τη διαφορά του ως άνω αποτελέσματος από το ανώτατο όριο διακύμανσης (πχ. αν το αποτέλεσμα του μαθηματικού τύπου για την εξεταζόμενη χρονική περίοδο κατανάλωσης οριστεί στο ποσό των 0,053€/kWh, τότε στον εν λόγω λογαριασμό κατανάλωσης ο Πελάτης θα κληθεί να πληρώσει Χρέωση Προμήθειας προσαυξημένη κατά το ποσό των (0,053-0,045=) 0,008€/kWh και η Χρέωση Προμήθειας θα διαμορφωθεί στο ποσό των (0,084 + 0,008=) 0,092€/kWh

- 4 Για την τιμολόγηση της κατανάλωσης εκάστου εκδοθέντα Λογαριασμού, είτε Έναντι είτε Εκκαθαριστικού, ο Προμηθευτής θα εφαρμόζει τη χρέωση ενέργειας με Έκπτωση Συνέπειας και ο Πελάτης θα διατηρεί την έκπτωση υπό την προϋπόθεση της εμπρόθεσμης εξόφλησης του συνόλου του εκάστοτε Λογαριασμού, είτε Έναντι είτε Εκκαθαριστικού, μέχρι την καθορισμένη ημερομηνία λήξης προθεσμίας πληρωμής αυτού και εφόσον δεν έχει άλλες ληξιπρόθεσμες οφειλές προς τον Προμηθευτή. Σε περίπτωση μη εμπρόθεσμης εξόφλησης του συνόλου εκάστου Λογαριασμού από τον Πελάτη, είτε Έναντι είτε Εκκαθαριστικού, το σχετικό προνόμιο θα απόλλεται και ο Προμηθευτής θα δικαιούται να χρεώσει την Έκπτωση Συνέπειας που απέδωσε προκαταβολικά στον αμέσως επόμενο Λογαριασμό του Πελάτη, είτε Έναντι είτε Εκκαθαριστικό. Η χρέωση αυτή θα αποτυπώνεται διακριτά στον εκάστοτε Λογαριασμό και θα ισούται με την τιμή της Έκπτωσης Συνέπειας επί της συνολικής κατανάλωσης του μη εμπροθέσμου εξοφλημένου Λογαριασμού.
- 5 Η συνδρομή «nrg Green» είναι προαιρετική. Το ύψος της συνδρομής «nrg Green» εξαρτάται από τη χρήση και συμφωνηθείσα ισχύ έκαστης παροχής. Εφόσον η ενεργοποίηση της συνδρομής nrg green πραγματοποιηθεί στο ενδιάμεσο περιόδου τιμολόγησης, η σχετική συνδρομή υπολογίζεται αναλογικά βάσει του χρονικού σημείου ενεργοποίησης αυτής.

- Τα ως άνω προγράμματα ισχύουν από 06/04/2026.
- Από τα προγράμματα “nrg adjust 1.0 BUSINESS” εξαιρούνται παροχές με εγκατεστημένο σύστημα Φωτοβολταϊκού.
- Εάν θέλετε να ενημερωθείτε για τα Ειδικά Προγράμματα (Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης κ.ά.), μπορείτε να επισκεφθείτε την ιστοσελίδα μας www.nrg.gr.
- Στις ανωτέρω χρεώσεις δεν συμπεριλαμβάνεται Φ.Π.Α. 6%.

Β) Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις

Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις για παροχές Επαγγελματικής Χρήσης Χαμηλής Τάσης

α. Επαγγελματικά τιμολόγια χωρίς Ωριαίο Μετρητή (Ω.Μ.)

Επαγγελματικά Τιμολόγια	ΧΡΕΩΣΗ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΧΡΕΩΣΗ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (€/kWh)	ΕΤΜΕΑΡ (€/kWh)	ΜΟΝΑΔΙΑΙΑ ΣΤΑΘΕΡΗ ΧΡΕΩΣΗ ανά μετρητή (ΜΣΧ) ⁴ (€/kWh)
	Χρήση Ισχύος (€/kVA x ΣΜΙ ¹ /έτος)	Χρέωση ενέργειας (€/kWh)	ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ (€/kWh)	ΜΠΧ ² Χρήση Ισχύος (€/kVA x ΣΜΙ ¹ /έτος)	ΜΜΧ ³ Χρέωση ενέργειας (€/kWh)			
Εμπορικοί πελάτες	0,00	0,00918	0,00008	11,339	0,00339	0,01824	0,017	0,00
Βιομηχανικοί πελάτες	0,00	0,00788	0,00008	13,651	0,00339	0,01824	0,017	0,00
Δημόσιο & ΝΠΔΔ/Οργανισμοί	0,00	0,01151	0,00008	6,210	0,00339	0,01824	0,017	0,00
Αγροτικοί πελάτες	0,00	0,00	0,00008	0,00	0,00	0,00707	0,00939	0,00
Φωτισμοί Οδών Πλατειών (Φ.Ο.Π.)	0,00	0,01065	0,00008	7,622	0,00339	0,01824	0,017	0,00

β. Επαγγελματικά τιμολόγια με ΩΜ (Ωριαίο Μετρητή)

Επαγγελματικά Τιμολόγια	ΧΡΕΩΣΗ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ (€/kWh)	ΧΡΕΩΣΗ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ⁵		ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (€/kWh)	ΕΤΜΕΑΡ (€/kWh)	ΜΟΝΑΔΙΑΙΑ ΣΤΑΘΕΡΗ ΧΡΕΩΣΗ ανά μετρητή (ΜΣΧ) ⁴ (€/kWh)
	Χρήση Ισχύος (€/kVA x ΣΜΙ ¹ /έτος)	Χρέωση ενέργειας (€/kWh)		ΜΠΧ ² Χρήση Ισχύος (€/kVA x ΣΜΙ ¹ /έτος) ⁵	ΜΜΧ ³ Χρέωση ενέργειας (€/kWh)			
Όλες οι χρήσεις πλην Αγροτικών	5,482	0,00	0,00008	203,112	0,00319	0,01824	0,017	0,00
Αγροτικοί Πελάτες	0,00	0,00	0,00008	0,00	0,00	0,00707	0,00939	0,00

¹ΣΜΙ/= Συμφωνημένη Μέγιστη Ισχύς σύνδεσης (ή Ισχύς παροχής)

²ΜΠΧ= Μοναδιαία Πάγια Χρέωση

³ΜΜΧ= Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση

⁴ΜΣΧ= Μοναδιαία Σταθερή Χρέωση

⁵Καθορισμός των Περιόδων Αιχμής Φορτίου Δικτύου του άρθρου 134 παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, για τον υπολογισμό της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου κατά το άρθρο 22 του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, ως ακολούθως:

Πίνακας 1. Περίοδοι Αιχμής Φορτίου Δικτύου

Ημέρα έναρξης	Ημέρα λήξης	Ώρα έναρξης	Ώρα λήξης	Ώρα έναρξης	Ώρα λήξης	Αριθμός ωρών ανά ημέρα
1η Ιανουαρίου	15η Φεβρουαρίου	11:00	14:00	18:00	21:00	6
16η Φεβρουαρίου	15η Μαΐου	11:00	14:00	19:00	21:00	5
16η Μαΐου	15η Αυγούστου	11:00	17:00			6
16η Αυγούστου	15η Νοεμβρίου	11:00	14:00	19:00	21:00	5
16η Νοεμβρίου	31η Δεκεμβρίου	11:00	14:00	18:00	21:00	6

Σημείωση: Οι Περίοδοι Αιχμής Φορτίου του Δικτύου ισχύουν μόνο για τις εργάσιμες ημέρες. Δεν εφαρμόζονται για τα Σάββατα, τις Κυριακές και τις επίσημες αργίες.

Οι Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις βρίσκονται αναρτημένες και στον Τιμοκατάλογο Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων που είναι διαθέσιμος στις σελίδες των προγραμμάτων Ηλεκτρικού Ρεύματος στην ιστοσελίδα της εταιρείας www.nrg.gr

Χρήση	Χρεώσεις ΕΦΚ (€/Kwh)
Επαγγελματική ΧΤ	0,0050

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι χρεώσεις στο λογαριασμό του ηλεκτρικού ρεύματος (λογαριασμός προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) χωρίζονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

1. Χρεώσεις Προμήθειας

Είναι οι χρεώσεις που διαμορφώνουν και περιλαμβάνονται στη χρέωση ενέργειας και συνοψίζονται στις εξής:

Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (ΤΕΑ): Ο μέσος όρος των ημερήσιων Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας της περιόδου κατανάλωσης, σταθμισμένων στο φορτίο χαμηλής τάσης του συστήματος, όπως προκύπτει από τα δεδομένα που δημοσιεύει σε ημερήσια βάση το Χρηματιστήριο Ενέργειας στον ιστότοπο <https://www.enexgroup.gr/el/markets-publications-el-day-ahead-market> [Ακολουθείστε την επιλογή «Αποτελέσματα Αγοράς Επόμενης Ημέρας» SPOT_Summary (BUY)].

Απώλειες Δικτύου: Αφορά στο κόστος που προκύπτει λόγω των απωλειών ενέργειας στο δίκτυο διανομής.

Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1: Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους των Απωλειών ΕΣΜΗΕ, το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσών που προκύπτουν από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς και την εκκαθάριση Αποκλίσεων για τις Απώλειες αυτές.

Λογαριασμός προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ2: Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους παροχής Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3: Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης τυχόν υπολοίπου που παραμένει μετά τον υπολογισμό των χρεώσεων και πιστώσεων που υπολογίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων. Στον ανωτέρω λογαριασμό συμπεριλαμβάνονται έσοδα ή έξοδα που προκύπτουν από τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

Περισσότερες πληροφορίες για τους λογαριασμούς ΛΠ1, ΛΠ2 και ΛΠ3 στον σύνδεσμο: <https://www.admie.gr/agora/rythmistiko-plaisio-agoras/kanonismos-agoras-eksisorropisis>

Χρέωση Νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (νέος ΜΜΑΕ): Ως Νέος Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (νέος ΜΜΑΕ) ορίζεται η διαθεσιμότητα της Υπηρεσίας Ευελιξίας στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), για την οποία λαμβάνεται αποζημίωση από τους Παρόχους Υπηρεσίας Ευελιξίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 12 του 143Δ του ν. 4001/2011, όπως αυτή προστέθηκε με το άρθρο 129 του ν. 4685/2020 και την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66754/810/9.7.2020 «Νέος μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143Δ του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει. Οι βασικές πληροφορίες καθώς και τα αποτελέσματα των δημοπρασιών παροχής υπηρεσιών ευελιξίας ανακοινώνονται από τον διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς ΑΔΜΗΕ: <https://www.admie.gr/agora/mixanismo-agoras/upiresia-paroxis-isxuos-eueliksias>

Ελάχιστο έσοδο ΑΠΕ: Αναφορά στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ και ενσωματώνει τις προσαυξήσεις που επιβάλλονται στην αξία της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας για το λογαριασμό αυτό. Η εκκαθάριση του λογαριασμού ΑΠΕ ανακοινώνεται μηνιαία από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ): <https://www.dapeep.gr/resfloor>

Διοικητικές δαπάνες Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Ε.Χ.Ε.): Αφορά στον λογαριασμό εκκαθαρίσεων ΛΔ (Λογαριασμός Διοικητικών Δαπανών του Ε.Χ.Ε., που ενσωματώνει τις προσαυξήσεις που επιβάλλονται στην αξία της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες αντισταθμίζουν το σύνολο των Διοικητικών Δαπανών του Ε.Χ.Ε.. Το ύψος των δαπανών αυτών ανακοινώνεται ετησίως από το Ε.Χ.Ε. και επιμερίζεται μηνιαία. Το σύνολο των ανταγωνιστικών χρεώσεων υπόκειται σε ΦΠΑ 6%.

2. Ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Είναι χρεώσεις που καθορίζονται και επιβάλλονται από τις αρχές και αφορούν στην κάλυψη του κόστους συντήρησης του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής, καθώς και κοινωνικών και άλλων πολιτικών. Οι μοναδιαίες τιμές των χρεώσεων διαφέρουν για κάθε τάση σύνδεσης και τύπο παροχής (οικιακός, αγροτικός, εμπορικός, βιομηχανικός, νυχτερινό ρεύμα).

α. Τρόπος Υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Πελάτες Χαμηλής Τάσης (Δίκτυο Μεταφοράς)

Ο υπολογισμός της χρέωσης ενέργειας χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς ανά Πελάτη γίνεται μηνιαία με εφαρμογή του εξής μαθηματικού τύπου:

$$XXS = [SI(kVA) \times MΠΧ(\frac{\text{€}}{kVA}) \times (\frac{\text{Ημέρες}}{365})] + [(kWh) \times MMX(\frac{\text{€}}{kWh})]$$

Όπου:

SI: η Συμφωνημένη Ισχύς της παροχής.

MΠΧ(€/kVA): η Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Ισχύος. Ημέρες: ο αριθμός ημερών της περιόδου κατανάλωσης.

kWh: η καταμετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, από τον Πελάτη κατά την Περίοδο των ημερών κατανάλωσης.

MMX(€/kWh): η Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση Ενέργειας.

Η Χρεωστέα Ισχύς, για τον υπολογισμό της χρέωσης ισχύος του Συστήματος Μεταφοράς ανά Πελάτη υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των 80 μέγιστων 15-λέπτων καταναλώσεων (MWh) στις αντίστοιχες περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος κατά την Περίοδο Κατανάλωσης, πολλαπλασιαζόμενος επί 4. Οι περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος είναι οι εξής:

- Νοέμβριος – Ιανουάριος: οι ώρες 17.00 – 22.00 τις εργάσιμες ημέρες
- Φεβρουάριος – Μάρτιος: οι ώρες 18.00 – 23.00 τις εργάσιμες ημέρες
- Απρίλιος – Αύγουστος: οι ώρες 19.00 – 24.00 τις εργάσιμες ημέρες
- Σεπτέμβριος – Οκτώβριος: οι ώρες 18.00 – 23.00 τις εργάσιμες ημέρες

β. Τρόπος Υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Διανομής για τους Πελάτες Χαμηλής Τάσης (Δίκτυο Διανομής)

Ο υπολογισμός των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ανά Πελάτη γίνεται μηνιαία με εφαρμογή του εξής μαθηματικού τύπου:

$$XXΔ = [SI(kVA) \times MΠΧ(\frac{\text{€}}{kVA}) \times (\frac{\text{Ημέρες}}{365})] + [(kWh) \times MMX(\frac{\text{€}}{kWh}) / \text{συν φ}]$$

Όπου:

SI: η Συμφωνημένη Ισχύς της παροχής.

MΠΧ(€/kVA): η Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Ισχύος. Ημέρες: ο αριθμός ημερών της περιόδου κατανάλωσης.

kWh: η καταμετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, από τον Πελάτη κατά την Περίοδο των ημερών κατανάλωσης.

MMX(€/kWh): η Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση Ενέργειας.

συνφ: η μέση τιμή του συντελεστή ισχύος του Πελάτη κατά την Περίοδο των ημερών κατανάλωσης – όπου: $\text{συνφ} = [1 / (1 + (\text{Αεργα} / \text{Ενεργα})^2)]^{1/2}$

Τύπος Υπολογισμού Χρέωσης Χρήσης Δικτύου (XXΔ):

{MΠΧ x (Μέση Ισχύ Κατανάλωσης των Ημερών Αιχμής κατά την περίοδο κατανάλωσης)/cosφ x (Πλήθος ωρών Αιχμής κατά την Περίοδο Τιμολόγησης/Πλήθος ωρών Αιχμής του Έτους)} +

{(MMX x kWh των Ημερών της Περιόδου Κατανάλωσης)/cosφ} +

{MΣΧ x (Ημέρες της Περιόδου Κατανάλωσης/365)}

γ. Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ): Αφορούν στην παροχή των ακόλουθων υπηρεσιών: α) προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων νησιών, με τιμολογήσεις ίδιες ανά κατηγορία καταναλωτών με αυτές της ηπειρωτικής χώρας, β) προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο βάσει της κείμενης νομοθεσίας, γ) προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό «Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο», και δ) προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό «Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης».

δ. Το Ενιαίο Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Το τέλος αυτό προορίζεται για την αποζημίωση των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και αποτελεί τη συνεισφορά όλων των καταναλωτών στη μείωση εκπομπών αερίων ρύπων μέσω προώθησης των ΑΠΕ.

ε. Λοιπές Χρεώσεις: αφορά τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΠΑΕ (ΥΑ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.591 ΦΕΚ 43 Β/22-1-2001).

3. Λοιπές Επιβαρύνσεις

Στις λοιπές επιβαρύνσεις συμπεριλαμβάνονται:

Ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης: Αποτελεί φόρο που επιβάλλεται από το κράτος για την κατανάλωση των προϊόντων ενέργειας.

Όλες οι λοιπές επιβαρύνσεις υπόκεινται σε ΦΠΑ 6%.

4. Άλλες Χρεώσεις και Τέλη

Τέλος υπέρ ΕΡΤ: Αποτελεί ειδικό ανταποδοτικό τέλος υπέρ της Ελληνικής Ραδιοφωνίας Τηλεόρασης (ΕΡΤ Α.Ε.) και σύμφωνα με το άρθρο 5 του υπ' αριθμ. 4324/29.04.2015 νόμου (ΦΕΚ/τ.Α/44/29.04.2015) ανέρχεται στο ποσό των 3€ μηνιαίως (δηλαδή 36€ το χρόνο) ανά παροχή ηλεκτρικού ρεύματος και υπολογίζεται σε κάθε λογαριασμό των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρονική περίοδο στην οποία αυτός αναφέρεται. Δεν υπόκειται σε χρέωση ΦΠΑ.

Ειδικό Τέλος 5%: Θεσμοθετήθηκε με τον Ν. 2093/92 (άρθρο 9 παρ. 5, 6, 7) και η εκτιμώμενη μέση επιβάρυνση λόγω του ειδικού τέλους 5% είναι της τάξης των 0,5 ευρώ ανά 1.000 kWh. Η χρέωση για ειδικό τέλος 5% υπολογίζεται στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς επί της αξίας του καταναλισκόμενου ρεύματος προσαυξημένης με τη χρέωση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης. Δεν υπόκειται σε χρέωση ΦΠΑ.

Χρεώσεις Υπερμερίας: Περιλαμβάνουν τον νόμιμο τόκο υπερμερίας για ληξιπρόθεσμες οφειλές και το Ψηφιακό Τέλος Συναλλαγής 3,6%.

Τέλη υπέρ Δήμων: Αποτελούνται από τα Δημοτικά Τέλη (ΔΤ), τους Δημοτικούς Φόρους (ΔΦ) και το Τέλος Ακίνητης Περιουσίας (ΤΑΠ). Η χρέωση των Δημοτικών Τελών (Δ.Τ.) του Δημοτικού Φόρου (Δ.Φ.) και του Τέλους Ακίνητης Περιουσίας (ΤΑΠ) γίνεται σύμφωνα με τα τετραγωνικά μέτρα που αναφέρονται στο έγγραφο του αρμόδιου Δήμου, το οποίο προσκομίζεται από τον πελάτη κατά την αρχική ηλεκτροδότηση ή με μεταγενέστερο έγγραφο του αρμόδιου Δήμου προς το Διαχειριστή Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ).

Ο υπολογισμός τους γίνεται ως ακολούθως:

Για ΔΤ, ΔΦ: (τ.μ. ακινήτου) x (συντελεστή Δ.Τ. ή Δ.Φ.) x (ημέρες έκδοσης λογ/σμού) / 365 ημέρες.

Για ΤΑΠ: (τ.μ. ακινήτου) x (τιμή ζώνης) x (παλαιότητα) x (συντ. ΤΑΠ) x (ημέρες έκδοσης λογ/σμού) / 365 ημέρες. Η nrg ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας είναι υποχρεωμένη βάσει των Νόμων 25/75, 429/76, και 1080/80, να συνεισπράττει με τους λογαριασμούς ρεύματος τα υπέρ τρίτων ποσά των Δημοτικών Τελών και Δημοτικού Φόρου και βάσει του Ν.2130/93 το Τέλος Ακίνητης Περιουσίας και να διακόπτει την παροχή, εάν αυτά δεν καταβάλλονται από τον πελάτη.

Υπολογισμός καταβλητέας εγγύησης

Η καταβλητέα εγγύηση υπολογίζεται ως το άθροισμα των χρεώσεων προμήθειας, των ρυθμιζόμενων και των λοιπών επιβαρύνσεων για κατανάλωση 30 ημερών όπως αυτή εκτιμάται από διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης, πλέον ΦΠΑ 6%. Στο αποτέλεσμα του ως άνω γενικού κανόνα υπολογισμού ενδέχεται να γίνει αναπροσαρμογή, βάσει της συνέπειας εξόφλησης των λογαριασμών κατανάλωσης ενέργειας.

Τρόποι Πληρωμής

1. Στις τράπεζες Eurobank και Νέο Ταχυδρομικό Ταμιευτήριο **χωρίς χρέωση**, με τη χρήση του κωδικού πληρωμής, με τους ακόλουθους τρόπους:

- Με πάγια εντολή μέσω τραπεζικού λογαριασμού
- Με πάγια εντολή μέσω Χρεωστικής ή Πιστωτικής κάρτας
- Με μετρητά ή χρέωση τραπεζικού λογαριασμού στο ταμείο
- Μέσω web banking
- Μέσω phone banking

2. Σε όλες τις Συνεργαζόμενες Τράπεζες* με τις εξής μεθόδους:

- Στα καταστήματα, με χρέωση του τραπεζικού σας λογαριασμού ή με μετρητά (Απαιτείται η τήρηση τραπεζικού λογαριασμού στην εκάστοτε τράπεζα και είναι απαραίτητη η χρήση του κωδικού πληρωμής)
- Με Πάγια Εντολή μέσω του τραπεζικού σας λογαριασμού
- Με πάγια Εντολή μέσω Χρεωστικής ή Πιστωτικής κάρτας
- Μέσω web banking
- Μέσω phone banking

(*Μπορείτε να βρείτε αναλυτικό κατάλογο των Συνεργαζόμενων Τραπεζών στο www.nrg.gr. Τα τραπεζικά έξοδα - επιβαρύνσεις ακολουθούν την τιμολογιακή πολιτική της κάθε τράπεζας).

- OnLine τρόποι πληρωμής: Μέσω του mynrg app και του site της nrg στο <https://www.nrg.gr/el/nrgpayment/online-pliedomi> χωρίς επιβάρυνση

3. Φυσικά καταστήματα εξυπηρέτησης nrg χωρίς επιβάρυνση:

- Λ. Κηφισιάς 105Α_Αθήνα_11523 (Ώρες λειτουργίας: 09:00-18:00_Δευ & Τετ και 09:00-20:00_Τρι-Πεμ-Παρ και 09:00-15:00_Σαβ)
- Ελ. Βενιζέλου 18_Θεσσαλονίκη_54624 (Ώρες λειτουργίας: 09:00-16:00_Δευ & Τετ και 09:00-20:30_Τρι-Πεμ-Παρ και 09:00-15:30_Σαβ)
- Λ. Κηφισιάς 168_Μαρούσι_15123 (Ώρες λειτουργίας: 09:00-19:00_Δευ-Παρ)

4. Μέσω της υπηρεσίας τηλεφωνικής εξόφλησης λογαριασμών καλώντας στο 18101** ή στο 218 88 18101*** (**η χρέωση εξαρτάται από τον τιμοκατάλογο του παρόχου τηλεπικοινωνιών που συνεργάζεστε, *** αστική χρέωση).