

Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας

Γραφείο Νομικών και Κοινοβουλευτικών Θεμάτων

Μεσογείων 119, 115 26, Αθήνα

Αρ. Πρωτοκόλλου: 121083

Θέμα: Ερώτηση υπ' αριθμ. 345 των Βουλευτών της Νέας Αριστεράς προς τον Υπουργό κ. Θ. Σκυλακάκη

Ministry of Environment & Energy

Office of Legal and Parliamentary Affairs

Mesogeion Ave. 119, 115 26, Athens

Protocol Number: 12083

Subject: Question No. 345 by MPs of Nea Aristera to the Minister Mr. T. Skylakakis

Αθήνα, 29 Οκτωβρίου 2024

Αξιότιμοι κ.κ.,

Σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 345/22.10.2024 Ερώτησης από τους Βουλευτές της Νέας Αριστεράς κ.κ. Πέρκα Θεοπίστη (Πέτη), Αναγνωστοπούλου Αθανασία (Σία), Ζεϊμπέκ Χουσεϊν, Ηλιόπουλος Αθανάσιος (Νάσος), Τζανακόπουλος Δημήτριος και Τζούφη Μερóπη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας κ. Θεόδωρο Σκυλακάκη, σας αποστέλλουμε παρακάτω στοιχεία επί των επιμέρους ερωτημάτων που τίθενται.

1. Ποιο ήταν το WACC της τότε ΔΕΠΑ Υποδομών τα έτη 2020, 2021, 2022;

Το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) σε ονομαστικές τιμές προ φόρων, των 3 πρώην Διαχειριστών Δικτύων Διανομής ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ τα έτη 2020, 2021 και 2022 ανήλθε σε 7,45%, 7,03% και 7,03% αντίστοιχα, σύμφωνα με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1428/2020 (ΦΕΚ Β' 4925/09.11.20), 1429/2020 (ΦΕΚ Β' 4882/04.11.20) και 1430/2020 (ΦΕΚ Β' 5072/17.11.20) αντίστοιχα.

2. Ποια είναι η αύξηση στα τιμολόγια χρήσης του δικτύου από το έτος 2023 στο 2024;

Τα τιμολόγια διανομής για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 εγκρίθηκαν με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-14/2024 (ΦΕΚ Β' 751/01.02.24). Τον μήνα Ιανουάριο 2024 εφαρμόστηκαν οι συντελεστές τιμολογίων με βάση τις υπό το σημείο 1 Αποφάσεις Έγκρισης Τιμολογίων (1428/2020, 1429/2020, 1430/2020), με ετήσια αναπροσαρμογή με βάση την μέση ετήσια μεταβολή του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή +3,8%, σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΦΕΚ Β' 3358/30.06.22).

Από την 1^η Φεβρουαρίου 2024 εφαρμόζονται οι νέοι συντελεστές τιμολογίων, με βάση την Απόφαση Ε-14/2024, με την οποία καθορίστηκε ότι η αναπροσαρμογή των εγκεκριμένων τιμολογίων για το 2023 θα γίνει με ποσοστό +3,5%.

Με βάση τα ανωτέρω, στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι εφαρμοζόμενοι συντελεστές τιμολογίων για το τρέχον έτος.

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2024			
Κατηγορία Τιμολογίου	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/MWh/h)	Συντελεστής Ενέργειας (€/MWh)	Προσαύξηση Διείσδυσης (€/MWh)
Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης			
Οικιακό	1.238,7022	21,0720	0,9549
Εμπορικό	1.244,9887	11,8063	0,9549
Βιομηχανικό	7.850,3905	0,7280	0,0764
Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας			
Οικιακό	958,2804	17,7113	0,9549
Εμπορικό	893,4085	11,7160	0,9549
Βιομηχανικό	5.761,2657	0,8105	0,0764
Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας			
Οικιακό	1.044,4232	14,4685	0,9549
Εμπορικό	952,3291	18,4959	0,9549
Βιομηχανικό	4.714,5008	1,1280	0,0764
Δίκτυο Διανομής Ηπείρου			
Οικιακό	1.143,3291	16,1167	0,9549
Εμπορικό	1.158,4891	14,8859	0,9549
Βιομηχανικό	4.931,3562	0,9289	0,0764
Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας			
Οικιακό	1.220,6445	18,8206	0,9549
Εμπορικό	1.213,6178	13,4117	0,9549
Βιομηχανικό	6.693,7737	0,5647	0,0764
Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου			
Οικιακό	741,9434	14,9834	0,9549
Εμπορικό	714,8011	17,0336	0,9549
Βιομηχανικό	6.731,5301	0,6610	0,0764
Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας			
Οικιακό	1.332,8628	16,6421	0,9549
Εμπορικό	1.348,4058	14,2455	0,9549
Βιομηχανικό	7.366,6928	0,6081	0,0764
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης			
Γενικό	539,7010	11,2900	0,9549
Βιομηχανικό	2.159,8941	0,1729	0,0764
CNG	0,0000	0,9602	0,0926
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας			

Γενικό	777,3687	13,7552	0,9549
Βιομηχανικό	3.108,9304	0,2728	0,0764
CNG	0,0000	2,2515	0,0926
Δίκτυο Διανομής Αττικής			
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	1.130,0947	14,0367	0,9549
Κλιματισμός/Συμπαγωγή	1.126,2491	3,8704	0,1940
Βιομηχανικό	4.535,3269	0,3480	0,0764

Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζονται οι αντίστοιχοι συντελεστές που εφαρμόστηκαν το έτος 2023.

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2023			
Κατηγορία Τιμολογίου	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/MWh/h)	Συντελεστής Ενέργειας (€/MWh)	Προσαύξηση Διείσδυσης (€/MWh)
Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης			
Οικιακό	574,7553	16,9439	
Εμπορικό	631,2880	9,2866	
Βιομηχανικό	7.071,7570	0,7054	
Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας			
Οικιακό	793,6420	19,3588	
Εμπορικό	816,2609	12,6017	
Βιομηχανικό	3.517,1069	0,5764	
Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας			
Οικιακό	1.275,2172	22,9886	
Εμπορικό	1.271,7813	18,3593	
Βιομηχανικό	6.788,2555	0,7518	
Δίκτυο Διανομής Ηπείρου			
Οικιακό	733,5497	15,1463	
Εμπορικό	759,7846	10,6570	
Βιομηχανικό	3.978,1008	0,4318	
Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας			
Οικιακό	758,7136	19,3479	
Εμπορικό	770,0255	7,8894	
Βιομηχανικό	4.908,3952	0,5554	
Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου			
Οικιακό			
Εμπορικό			

Βιομηχανικό	11.846,1445	0,7996	
Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Ελλάδας			
Οικιακό	938,0791	22,3499	
Εμπορικό	974,9696	10,1732	
Βιομηχανικό	7.614,3802	0,6158	
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης			
Γενικό	412,0286	11,4072	
Βιομηχανικό	1.648,5344	0,1752	
CNG	0,0000	1,0293	
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας			
Γενικό	475,2494	11,6271	
Βιομηχανικό	1.900,4481	0,1691	
CNG	0,0000	0,8172	
Δίκτυο Διανομής Αττικής			
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	1.164,6959	15,6351	
Κλιματισμός/Συμπαγωγή	1.164,0563	2,8821	
Βιομηχανικό	4.684,8273	0,5336	

3. Έχει καταθέσει η Εναον EDA αίτημα εφαρμογής ενιαίου τιμολογίου χρήσης του δικτύου σε όλη την Ελλάδα προς τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων;

Η Εναον EDA υπέβαλε πρόταση εφαρμογής ενιαίου τιμολογίου χρήσης του δικτύου σε όλα τα δίκτυα διανομής που διαχειρίζεται για το Γενικό, δηλαδή το Οικιακό/Εμπορικό Τιμολόγιο Διανομής.

Η πρόταση, συνοδευόμενη από μια αναλυτική παρουσίαση, αναδεικνύει τα πολλαπλά οφέλη και επιχειρήματα που επιβεβαιώνουν την ανάγκη για την εφαρμογή ενός ενιαίου τιμολογίου διανομής.

Οι υφιστάμενες διαφορές στα τιμολόγια διανομής δημιουργούν μια ανισότητα μεταξύ των καταναλωτών. Οι πολίτες που διαμένουν σε διαφορετικές περιοχές υπό τον ίδιο Διαχειριστή Δικτύου Διανομής υπόκεινται σε διαφορετικές χρεώσεις για την ίδια υπηρεσία, δεδομένου ότι επί του παρόντος σε ορισμένες περιοχές η επιβάρυνση του κόστους διανομής αερίου είναι σημαντικά υψηλότερη σε σύγκριση με άλλες περιοχές της χώρας. Αυτό αντίκειται στην αρχή της δικαιοσύνης και της κοινωνικής ισοτιμίας, καθώς όλοι οι πολίτες θα πρέπει να χειρίζονται με ισότητα σε θέματα ουσιαστικών υπηρεσιών, όπως η διανομή φυσικού αερίου.

Η υφιστάμενη τιμολογιακή δομή οδηγεί σε διάκριση μεταξύ πελατών εντός της ίδιας κατηγορίας καταναλωτών και με παρόμοια προφίλ κατανάλωσης και κατηγορίας χρήσης. Αυτή η ανομοιομορφία υπονομεύει την αρχή της δίκαιης λειτουργίας της αγοράς.

Τα διαφορετικά τιμολόγια δημιουργούν εμπόδια για νέους καταναλωτές που επιθυμούν να συνδεθούν στο δίκτυο, ιδιαίτερα σε περιοχές με υψηλά τιμολόγια. Αυτό το ζήτημα είναι ιδιαίτερα κρίσιμο στις περιοχές που εξυπηρετούνται από την πρώην ΔΕΔΑ (δίκτυα

διανομής Λοιπής Ελλάδας), όπου η χρήση πιο ρυπογόνων καυσίμων είναι διαδεδομένη και θα πρέπει να εγκαταλειφθεί, αλλά οι υψηλές τιμές του φυσικού αερίου σήμερα (και του βιομεθανίου και υδρογόνου στο μέλλον) ενδέχεται να αποθαρρύνουν τις συνδέσεις και να περιορίσουν την ανάπτυξη της καταναλωτικής βάσης..

Είναι ουσιώδες να σημειωθεί ότι τα τιμολόγια διανομής αναμένεται να μειωθούν σταδιακά με την αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου. Τα αρχικά κόστη και οι προκλήσεις που σχετίζονται με την υποδομή και τη διεύρυνση του δικτύου μπορούν να αναχαιτιστούν καθώς περισσότεροι καταναλωτές συνδέονται στο δίκτυο. Ένα ενιαίο τιμολόγιο, προωθώντας ένα πιο συμπεριληπτικό και συνδεδεμένο δίκτυο, επιταχύνει αυτήν τη διαδικασία και συμβάλλει στη μακροπρόθεσμη μείωση των τιμολογίων.

Είναι ουσιώδες να υπογραμμιστεί ότι η μετάβαση σε ένα ενιαίο τιμολόγιο είναι πρακτικά αδιάφορη όσον αφορά τα έσοδα για τον Διαχειριστή. Το προτεινόμενο ενιαίο τιμολόγιο, που καθορίζεται προσεκτικά για να διασφαλιστεί ότι δεν υπάρχει καμία μεταβολή στο έσοδο, δεν δημιουργεί κέρδη για την Enaon EDA.

Η πληθώρα των τιμολογίων ανά περιοχή όχι μόνο περιπλέκει τις λειτουργικές διαδικασίες της Enaon EDA, αλλά δημιουργεί επίσης προκλήσεις για τον ρυθμιστικό έλεγχο. Η διαχείριση και ο έλεγχος διαφορετικών τιμολογίων για κάθε περιοχή απαιτεί σημαντική εκχώρηση πόρων, τόσο από πλευράς ανθρώπινου δυναμικού όσο και οικονομικών πόρων. Η μετάβαση σε ένα ενιαίο τιμολόγιο θα απλοποιήσει τις λειτουργίες της Enaon EDA, επιτρέποντας πιο αποτελεσματικές διαδικασίες και διευκολύνοντας τον ρυθμιστικό έλεγχο.

Βασιζόμενοι σε παραδείγματα άλλων Διαχειριστών σε ορισμένες περιοχές, όπου έχει ήδη εγκριθεί ένα ενιαίο τιμολόγιο, υπογραμμίζεται η εφικτότητα και η λογικότητα της εφαρμογής μιας μοναδικής δομής τιμολογίου.

Στην Ελλάδα, τα τιμολόγια για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας είναι ήδη ενοποιημένα σε όλη τη χώρα. Η ευθυγράμμιση των πρακτικών διανομής φυσικού αερίου με τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας προωθεί τη συνέπεια και απλοποιεί το ρυθμιστικό πλαίσιο, διευκολύνοντας ένα πιο συνεκτικό και κατανοητό σύστημα τόσο για τους καταναλωτές όσο και για τον Ρυθμιστή, και παρέχοντας μια πορεία για μια συνεκτική προσέγγιση για την ενέργεια.

Για το βιομηχανικό τιμολόγιο, ένα ενιαίο σύνολο συντελεστών ενέργειας και δυναμικότητας θα συνεπαγόταν μια σημαντική αύξηση των τρεχόντων τιμολογίων για ορισμένα δίκτυα. Για το λόγο αυτό, προτάθηκε μια “σταδιακή” προσέγγιση, ώστε να μειώνεται προοδευτικά η διακύμανση των χρεώσεων ενέργειας και δυναμικότητας των δικτύων προς το ενιαίο σενάριο. Η λογική βασίστηκε στην προσέγγιση των σημαντικά υψηλότερων τιμολογίων ορισμένων βιομηχανικών πελατών σε ενιαία τιμολόγια, ενώ παράλληλα επιτρέποντας σε αρκετούς βιομηχανικούς καταναλωτές πελάτες να συνεχίσουν να απολαμβάνουν σημαντικά χαμηλότερα τιμολόγια.

4. Ποια είναι η γνώμη της ΠΑΑΕΥ για την εφαρμογή ενιαίου τιμολογίου χρήσης του δικτύου;

-

5. Πώς η πολιτική επέκτασης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου της Enaon EDA συνάδει με τους κλιματικούς στόχους της Ελλάδας;

Όπως αναφέρεται στο ΕΣΕΚ, την περίοδο έως το 2030, ξεκινά η παραγωγή βιομεθανίου προς υποκατάσταση μέρους του φυσικού αερίου (με έγχυση κυρίως στα δίκτυα διανομής λόγω του μικρού μεγέθους των ελληνικών μονάδων), ενώ αναγνωρίζεται ο σημαντικός ρόλος του φυσικού αερίου στην πορεία προς την ενεργειακή μετάβαση, όπου προβλέπεται αύξηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου στον οικιακό τομέα.

Περαιτέρω, σημειώνεται επίσης ότι η διαφαινόμενη προσδοκία μείωσης του κόστους παραγωγής του πράσινου υδρογόνου (λόγω βελτίωσης της αποδοτικότητας της τεχνολογίας και παράλληλης μείωσης των τιμών ρεύματος) ιδίως συγκρινόμενη και με την αύξηση των τιμών των δικαιωμάτων εκπομπής ΑτΘ, θα επιτρέψει σε ποσότητες πράσινου υδρογόνου να εγχέονται στα δίκτυα φυσικού αερίου από το έτος 2035.

Στρατηγικός στόχος της Enaon είναι η πλήρης ψηφιοποίηση των δικτύων στην Ελλάδα, υποστηρίζοντας άμεσα τη διανομή βιομεθανίου και, μελλοντικά, του υδρογόνου. Υπάρχει ήδη ενδιαφέρον σε όλη τη χώρα για την αναβάθμιση μονάδων βιοαερίου ή τη δημιουργία νέων μονάδων για την παραγωγή βιομεθανίου και τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου. Την τρέχουσα περίοδο, είμαστε εν αναμονή του σχετικού νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου, που θα επιτρέψει την ανάπτυξη της αγοράς βιομεθανίου στην Ελλάδα, ενισχύοντας έτσι την ενεργειακή ασφάλεια της χώρας, συμβάλλοντας στην κυκλική οικονομία και τη βιώσιμη ανάπτυξη των αγροτικών περιοχών.

6. Ειδικότερα πώς συμβαδίζει η επέκταση του δικτύου στα νησιά με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα;

Την τρέχουσα περίοδο αναμένεται η έκδοση της Απόφασης της ΠΑΑΕΥ για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, στην οποία αναμένεται να μην περιλαμβάνεται η επέκταση του δικτύου στα νησιά.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση.

Athens, October 29th, 2024

Dear Sir/Madam,

Following the Question No. 345/22.10.2024 from Members of Parliament of the Nea Aristera, Ms. Pisti (Peti) Perka, Ms. Athanasia (Sia) Anagnostopoulou, Mr. Hussein Zeibek, Mr. Athanasios (Nasos) Iliopoulos, Mr. Dimitrios Tzanakopoulos, and Ms. Meropi Tzoufi, addressed to the Minister of Environment and Energy, Mr. Theodoros Skylakakis, we hereby provide the information requested for each respective question.

1. What was the WACC for the former DEPA Infrastructure for the years 2020, 2021, and 2022?

The Weighted Average Cost of Capital (WACC) in nominal, pre-tax terms for the three former Distribution Network Operators – EDA Attikis, EDA Thessalonikis, and DEDA – for the years 2020, 2021, and 2022 was 7.45%, 7.03%, and 7.03%, respectively, according to RAE Decisions 1428/2020 (OGG B' 4925/09.11.20), 1429/2020 (OGG B' 4882/04.11.20), and 1430/2020 (OGG B' 5072/17.11.20), respectively.

2. What is the increase in network usage tariffs from 2023 to 2024?

The distribution tariffs for the Regulatory Period 2023–2026 were approved by RAEWW Decision E-14/2024 (OGG B' 751/01.02.24). In January 2024, tariff coefficients were applied based on the Tariff Approval Decisions listed in item 1 (1428/2020, 1429/2020, 1430/2020), with an annual adjustment based on the average annual change in the Consumer Price Index +3.8%, in accordance with Article 16 of the Tariff Regulation (OGG B' 3358/30.06.22).

From February 1, 2024, the new tariff coefficients have been applied, based on Decision E-14/2024, stipulating an adjustment of the approved coefficients for 2023 by +3.5%.

Based on the above, the table below presents the applicable tariff coefficients for the current year.

Coefficients of Distribution Tariffs 2024			
Tariff Category	Capacity Coefficient (€/MWh/h)	Energy Coefficient (€/MWh)	Penetration Surcharge (€/MWh)
Eastern Macedonia & Thrace Distribution Network			
Residential	1.238,7022	21,0720	0,9549
Commercial	1.244,9887	11,8063	0,9549
Industrial	7.850,3905	0,7280	0,0764
Western Greece Distribution Network			
Residential	958,2804	17,7113	0,9549
Commercial	893,4085	11,7160	0,9549
Industrial	5.761,2657	0,8105	0,0764
Western Macedonia Distribution Network			
Residential	1.044,4232	14,4685	0,9549
Commercial	952,3291	18,4959	0,9549
Industrial	4.714,5008	1,1280	0,0764
Epirus Distribution Network			
Residential	1.143,3291	16,1167	0,9549
Commercial	1.158,4891	14,8859	0,9549
Industrial	4.931,3562	0,9289	0,0764
Central Macedonia Distribution Network			
Residential	1.220,6445	18,8206	0,9549
Commercial	1.213,6178	13,4117	0,9549

Industrial	6.693,7737	0,5647	0,0764
Peloponnese Distribution Network			
Residential	741,9434	14,9834	0,9549
Commercial	714,8011	17,0336	0,9549
Industrial	6.731,5301	0,6610	0,0764
Central Greece Distribution Network			
Residential	1.332,8628	16,6421	0,9549
Commercial	1.348,4058	14,2455	0,9549
Industrial	7.366,6928	0,6081	0,0764
Thessaloniki Distribution Network			
General	539,7010	11,2900	0,9549
Industrial	2.159,8941	0,1729	0,0764
CNG	0,0000	0,9602	0,0926
Thessaly Distribution Network			
General	777,3687	13,7552	0,9549
Industrial	3.108,9304	0,2728	0,0764
CNG	0,0000	2,2515	0,0926
Attiki Distribution Network			
General - Residential/Commercial	1.130,0947	14,0367	0,9549
Cooling – Cogeneration	1.126,2491	3,8704	0,1940
Industrial	4.535,3269	0,3480	0,0764

In the table below, the respective coefficients applied in the year 2023 are presented.

Coefficients of Distribution Tariffs 2023			
Tariff Category	Capacity Coefficient (€/MWh/h)	Energy Coefficient (€/MWh)	Penetration Surcharge (€/MWh)
Eastern Macedonia & Thrace Distribution Network			
Residential	574,7553	16,9439	
Commercial	631,2880	9,2866	
Industrial	7.071,7570	0,7054	
Western Greece Distribution Network			
Residential	793,6420	19,3588	
Commercial	816,2609	12,6017	
Industrial	3.517,1069	0,5764	
Western Macedonia Distribution Network			
Residential	1.275,2172	22,9886	

Commercial	1.271,7813	18,3593	
Industrial	6.788,2555	0,7518	
Epirus Distribution Network			
Residential	733,5497	15,1463	
Commercial	759,7846	10,6570	
Industrial	3.978,1008	0,4318	
Central Macedonia Distribution Network			
Residential	758,7136	19,3479	
Commercial	770,0255	7,8894	
Industrial	4.908,3952	0,5554	
Peloponnese Distribution Network			
Residential			
Commercial			
Industrial	11.846,1445	0,7996	
Central Greece Distribution Network			
Residential	938,0791	22,3499	
Commercial	974,9696	10,1732	
Industrial	7.614,3802	0,6158	
Thessaloniki Distribution Network			
General	412,0286	11,4072	
Industrial	1.648,5344	0,1752	
CNG	0,0000	1,0293	
Thessaly Distribution Network			
General	475,2494	11,6271	
Industrial	1.900,4481	0,1691	
CNG	0,0000	0,8172	
Attiki Distribution Network			
General - Residential/Commercial	1.164,6959	15,6351	
Cooling – Cogeneration	1.164,0563	2,8821	
Industrial	4.684,8273	0,5336	

3. Has Enaon EDA submitted a request for the implementation of a unified network usage tariff across all of Greece to the Regulatory Authority for Waste, Energy, and Water?

Enaon EDA submitted a proposal for the implementation of a unified network usage tariff across all distribution networks it operates for the General, i.e., Residential/Commercial Distribution Tariff.

The proposal, accompanied by a detailed presentation, highlights the multiple benefits and arguments supporting the need for the application of a unified distribution tariff.

The existing disparities in distribution tariffs create an inherent inequality among consumers. Citizens residing in different regions under the same DSO are subjected to varying charges for the same service, since currently in some regions the incidence of the cost of gas distribution is significantly higher than in other areas of the country. This contradicts with the principle of fairness and social equivalence, as all citizens should be treated equally in matters of essential services, such as natural gas distribution.

The current tariff structure results in discrimination between customers within the same customer segment and possessing similar consumption profiles and category of use. This inconsistency undermines the principle of market fairness.

The disparate tariffs create an impediment to new consumers seeking to connect to the network, particularly in areas with higher tariffs. This issue is particularly crucial in regions served by ex-DEDA (Rest of Greece distribution networks), where the use of more polluting fuels is widespread and should be abandoned, but where high natural gas prices today (and biomethane and hydrogen tomorrow) may discourage connections and limit the growth of the consumer base.

It is essential to recognize that distribution tariffs are expected to diminish gradually as the penetration of natural gas increases. The initial costs and challenges associated with network infrastructure and expansion can be mitigated as more consumers join the network. A unified tariff, by fostering a more inclusive and connected network, accelerates this process and contributes to the long-term reduction of tariffs.

It is essential to underscore that the transition to a unified tariff is practically indifferent in terms of revenue for the DSO. The proposed unified tariff, carefully determined to ensure revenue neutrality, does not create any gain for Enaon EDA.

The multitude of area-specific tariffs not only complicates Enaon EDA's operational processes but also poses challenges for regulatory oversight. Managing and regulating distinct tariffs for each area requires a significant allocation of resources, both in terms of manpower and financial resources. Transitioning to a unified tariff will simplify Enaon EDA's operations, allowing for more streamlined processes and facilitating easier regulatory control.

Drawing upon other DSOs' examples in certain areas, where a unified tariff has already been approved, underscores the feasibility and reasonableness of implementing a single tariff structure.

In Greece, electricity distribution tariffs are already unified across the nation. Aligning natural gas distribution practices with the electricity sector promotes consistency and simplifies the regulatory landscape, facilitating a more coherent and comprehensible system for both consumers and the Regulator, and providing a roadmap for a consistent approach across utilities.

For Industrial customers, a unified set of energy and capacity coefficients would imply a drastic increase of current tariffs for some networks. A "phased" approach was proposed, so as to progressively reduce the variability in networks' energy and capacity charges towards the unified scenario. The rationale was based on bringing the significantly higher tariffs of some industrial customers closer to unified tariffs, while at the same time making sme customers continue to enjoy considerably lower tariffs.

4. What is the opinion of the Regulatory Authority for Waste, Energy, and Water on the implementation of a unified network usage tariff?

=

5. How does the expansion policy of Enaon EDA's natural gas distribution network align with Greece's climate goals?

As stated in the National Energy and Climate Plan (NECP), the production of biomethane will begin by 2030 to partially replace natural gas, with injection mainly into distribution networks due to the small scale of Greek facilities. The significant role of natural gas in the energy transition is also recognized, with an increase in residential sector gas consumption projected.

Furthermore, the anticipated reduction in green hydrogen production costs (driven by improvements in technological efficiency and declining electricity prices), especially when compared to the rising costs of greenhouse gas emission allowances, will allow green hydrogen to be injected into natural gas networks starting in 2035.

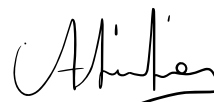
Enaon's strategic goal is the full digitalization of networks across Greece, directly supporting the distribution of biomethane and, in the future, hydrogen. There is already nationwide interest in upgrading biogas facilities or establishing new units for biomethane production and connecting them to natural gas distribution networks. Currently, we are awaiting the relevant legislative and regulatory framework, which will enable the development of the biomethane market in Greece, thereby enhancing the country's energy security, supporting the circular economy, and fostering sustainable development in rural areas.

6. Specifically, how does the expansion of the network to the islands align with the National Energy and Climate Plan?

At present, the issuance of RAEWW's Decision approving the 2024–2028 Development Program is awaited, in which network expansion to the islands is expected not to be included.

We remain at your disposal for any clarification.

Sincerely,



Antonios Liolios
Head of Regulatory
& Institutional Affairs