

Προς: Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων
Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα
Αρ. Πρωτ: 6813/2026
Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση επί της πρότασης του Διαχειριστή ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την επικαιροποίηση των εθνικών προδιαγραφών ποιότητας φυσικού αερίου

To: Regulatory Authority for Energy, Waste & Water
132 Pireos St., 118 54, Athens
Prot. Nr: 6813/2026
Subject: Public Consultation on DESFA's proposal for the update of national natural gas quality specifications

Αθήνα, 24 Απριλίου 2026

Αξιότιμοι/ες κ.κ.,

Στο πλαίσιο της εν θέματι δημόσιας διαβούλευσης, παρακαλούμε όπως ληφθούν υπόψη τα ακόλουθα:

Με τον Ν.5215/2025 (Α'116/4.7/2025) θεσπίστηκε το πλαίσιο για την προώθηση της παραγωγής βιομεθανίου και της έγχυσής του στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου και σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, ενώ κατ' εξουσιοδότηση του ανωτέρω Νόμου, η Αρχή ενέκρινε την αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (Β'4135/30.7.2025) και του Κώδικα ΕΣΦΑ (Β'4125/29.7.2025), σε συνέχεια σχετικών εισηγήσεων των Διαχειριστών.

Παρά τη σαφή πρόθεση του νομοθέτη (παρ.3, αρ.20, Ν.5215/2025) για την κατά το δυνατόν επίτευξη συμβατότητας και ομοιομορφίας σε σχέση με τις προδιαγραφές ποιότητας βιομεθανίου στα δίκτυα διανομής και μεταφοράς αντίστοιχα, η θέσπιση του νέου δευτερογενούς ρυθμιστικού πλαισίου επέφερε μερική ασυμμετρία μεταξύ των προτύπων ποιότητας βιομεθανίου στα ανωτέρω δίκτυα, συνθήκη η οποία σε κάθε περίπτωση ευθυγραμμίζεται με τη διατήρηση της ευελιξίας που προβλέπεται για τα Κράτη-Μέλη όσον αφορά την εφαρμογή προτύπων ποιότητας του αερίου στα εθνικά συστήματα φυσικού αερίου (αιτιολογική σκέψη υπ.αρ.73, Κανονισμός (ΕΕ) 2024/1789).

Σε κάθε περίπτωση, είναι αναγκαία η ρύθμιση για τη διασφάλιση απρόσκοπτης ενσωμάτωσης των ανανεώσιμων αερίων στα συστήματα φυσικού αερίου, η οποία διέπει τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2024/1789, χωρίς να προκαλείται δυσανάλογη επιβάρυνση στους παραγωγούς βιομεθανίου για τη διαχείριση των όποιων διαφορών.

Ειδικότερα σε σχέση με το περιεχόμενο του οξυγόνου (O_2 content) του προς έγχυση βιομεθανίου, τόσο οι προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (αρ.11) όσο και αυτές της πρόσφατα εγκεκριμένης Πρότυπης Σύμβασης Σύνδεσης Μονάδας Βιομεθανίου (Απ.ΠΑΑΕΥ, Ε-62/26.3.2026) απαιτούν ευθυγράμμιση με το πρότυπο ΕΛΟΤ EN 16723-1 «Φυσικό αέριο και βιομεθάνιο για χρήση στις μεταφορές και βιομεθάνιο για έγχυση σε δίκτυα φυσικού αερίου - Μέρος 1: Προδιαγραφές για βιομεθάνιο έγχυσης σε δίκτυα φυσικού αερίου», βάσει του οποίου η μέγιστη τιμή συγκέντρωσης του O_2 ισούται με 1% mol.

Αντίστοιχα, η πρόβλεψη του εν ισχύ Κώδικα ΕΣΦΑ (Παράρτημα 1) θέτει το ανώτατο όριο ίσο με 0,2% mol. Η προτεινόμενη σημειακή μετατροπή επί του περιεχομένου του O₂ του προς έγχυση βιομεθανίου στα δίκτυα μεταφοράς, η οποία κατόπιν σχετικών αιτημάτων των παραγωγών βιομεθανίου θέτει το ανώτατο σχετικό όριο ίσο με 0,4% mol, περιορίζει την προαναφερόμενη ασυμμετρία και εξομαλύνει μερικώς ενδεχόμενα εμπόδια στην απρόσκοπτη διάθεση του παραγόμενου βιομεθανίου μέσω εφαρμογής μηχανισμού αντίστροφης ροής από το δίκτυο διανομής στο δίκτυο μεταφοράς.

Είναι σαφές ότι, σε περίπτωση αυστηροποίησης των ορίων ποιότητας ως προς την περιεκτικότητα οξυγόνου του βιομεθανίου που εγχέεται μέσω μηχανισμού αντίστροφης ροής στο δίκτυο μεταφοράς, ενδέχεται να απαιτηθούν πρόσθετες τεχνικές παρεμβάσεις για την προσαρμογή του βιομεθανίου, οι οποίες θα πρέπει να αξιολογούνται στο πλαίσιο της κατωτέρω περιγραφόμενης διαδικασίας.

Η πρόβλεψη του άρ.9 του Ν.5215/2025 (παρ. 6 του άρ. 22 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής) για κοινή εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής και του Διαχειριστή του Ε.Σ.Φ.Α., με την οποία επιβεβαιώνεται η τεχνική και οικονομική σκοπιμότητα της αντίστροφης ροής, θεωρούμε ότι παρέχει το κατάλληλο έδαφος για τη ρύθμιση και διαχείριση ενδεχόμενων διαφορών ως προς τα χαρακτηριστικά ποιότητας βιομεθανίου που εγχέεται από το δίκτυο διανομής προς το δίκτυο μεταφοράς.

Με βάση τα ανωτέρω, προτείνονται οι παρακάτω διατάξεις:

1. Τα χαρακτηριστικά ποιότητας βιομεθανίου για τις μονάδες παραγωγής που συνδέονται με το δίκτυο διανομής είναι όμοια σε όλα τα δίκτυα διανομής και ευθυγραμμίζονται με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, ανεξάρτητα της ενδεχόμενης ανάγκης εφαρμογής μηχανισμού αντίστροφης ροής (παρ.6^α, αρ.21 Κανονισμού) σε οποιοδήποτε Σημείο Διασύνδεσης του ΕΣΦΑ με το δίκτυο διανομής (σημείο έγχυσης βιομεθανίου σε περίπτωση αντίστροφης ροής)
2. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής και ο Διαχειριστής Δικτύου Μεταφοράς, υποβάλλουν στη ΡΑΑΕΥ την μελέτη σκοπιμότητας του άρ. 22 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής για την εφαρμογή του μηχανισμού αντίστροφης ροής.
3. Στο πλαίσιο της ανωτέρω εισήγησης, ο ΔΕΣΦΑ δύναται να εντάσσει απαίτηση για ορισμό χαμηλότερου ορίου O₂ από 0,4% mol.
4. Στη μελέτη σκοπιμότητας περιλαμβάνεται αξιολόγηση των τεχνικά εφικτών λύσεων για την άρση των περιορισμών λόγω διαφορών ποιότητας (παρ.6β, αρ.21 Κανονισμού), με βάση την ευρωπαϊκή πρακτική.
5. Οι επενδύσεις που αφορούν τις ανωτέρω τεχνικά εφικτές λύσεις, υλοποιούνται κατόπιν έγκρισης της ΡΑΑΕΥ από τους αρμόδιους Διαχειριστές, ενώ οι σχετικές δαπάνες περιλαμβάνονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες αυτών (παρ.10, αρ.21 Κανονισμού).
6. Ο **επιμερισμός** των επενδύσεων που αφορούν την υλοποίηση των τεχνικών λύσεων άρσης των περιορισμών λόγω ποιότητας **πραγματοποιείται από τη ΡΑΑΕΥ**, στο πλαίσιο έγκρισης της μελέτης σκοπιμότητας των Διαχειριστών, λαμβάνοντας υπόψιν τις αρχές τεχνικής σκοπιμότητας, οικονομικής αποτελεσματικότητας και αναλογικότητας, χωρίς να δημιουργούνται εκ των προτέρων δυσανάλογες επιβαρύνσεις για τους παραγωγούς βιομεθανίου.

Η ανωτέρω ρύθμιση διέπεται από κανόνες διαφάνειας και ισοτιμίας για τους συμμετέχοντες στην αγορά αερίου και τους παραγωγούς βιομεθανίου, των οποίων οι μονάδες συνδέονται ή πρόκειται να συνδεθούν με το δίκτυο διανομής. Παράλληλα, ενισχύει τη σταθερότητα και την προβλεψιμότητα του επενδυτικού περιβάλλοντος για τους ενδιαφερόμενους παραγωγούς και συμβάλλει στην προώθηση της διάθεσης βιομεθανίου μέσω των συστημάτων φυσικού αερίου, ευθυγραμμιζόμενη πλήρως με τις προβλέψεις του Gas Package.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε διευκρίνιση.

Με εκτίμηση,

Αντώνιος Λιόλιος
Head of Regulatory
& Institutional Affairs

Athens, April 24, 2026

Dear Sir/Madam,

In the context of the present public consultation, please kindly take into account the following:

Law 5215/2025 (Government Gazette A' 116/4.7.2025) established the framework for the promotion of biomethane production and its injection into the National Natural Gas System and Natural Gas Distribution Networks, while, pursuant to the above Law, the Authority approved the revision of the Distribution Network Code (Government Gazette B' 4135/30.7.2025) and the NNGS Code (Government Gazette B' 4125/29.7.2025), following relevant proposals by the Operators.

Despite the clear intention of the legislator (para. 3, art. 20, Law 5215/2025) to achieve, to the extent possible, compatibility and uniformity with regard to biomethane quality specifications in distribution and transmission networks respectively, the establishment of the new secondary regulatory framework introduced a partial asymmetry between the biomethane quality standards in the above networks, a condition which in any case is aligned with the flexibility afforded to Member States as regards the application of gas quality standards in national natural gas systems (recital 73, Regulation (EU) 2024/1789).

In any case, regulation is necessary to ensure the seamless integration of renewable gases into natural gas systems, as provided for under Regulation (EU) 2024/1789, without imposing disproportionate burdens on biomethane producers for managing any such differences.

In particular, with regard to the oxygen (O₂) content of biomethane to be injected, both the provisions of the Distribution Network Code (art. 11) and those of the recently approved Standard Biomethane Unit Connection Agreement (RAAEY Decision E-62/26.3.2026)

require alignment with the standard ELOT EN 16723-1 “Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in natural gas networks – Part 1: Specifications for biomethane for injection in natural gas networks”, according to which the maximum O₂ concentration is set at 1% mol.

Conversely, the currently applicable NNGS Code (Annex 1) sets the upper limit at 0.2% mol. The proposed targeted amendment regarding the O₂ content of biomethane injected into transmission networks, which, following requests from biomethane producers, sets the relevant upper limit at 0.4% mol, reduces the aforementioned asymmetry and partially mitigates potential barriers to the seamless delivery of produced biomethane through the application of a reverse flow mechanism from the distribution network to the transmission network.

It is clear that, in the event of a tightening of quality limits, particularly with regard to the oxygen content of biomethane injected via a reverse flow mechanism into the transmission network, additional technical interventions may be required for the adaptation of biomethane, which should be assessed within the framework of the process described below.

The provision of Article 9 of Law 5215/2025 (para. 6 of art. 22 of the Distribution Network Code) for a joint proposal by the Distribution Network Operator and the NNGS Operator, confirming the technical and economic feasibility of reverse flow, provides, in our view, the appropriate basis for regulating and managing potential differences in the quality characteristics of biomethane injected from the distribution network into the transmission network.

Based on the above, the following provisions are proposed:

1. The quality characteristics of biomethane for production units connected to the distribution network shall be uniform across all distribution networks and aligned with the provisions of the Distribution Network Code, irrespective of any potential need to apply a reverse flow mechanism (para. 6a, art. 21 of the Regulation) at any Interconnection Point between the NNGS and the distribution network (biomethane injection point in the case of reverse flow).
2. The Distribution Network Operators and the Transmission System Operator shall submit to RAAEY the feasibility study provided for under Article 22 of the Distribution Network Code for the implementation of the reverse flow mechanism.
3. Within the framework of the above proposal, DESFA may include a requirement for setting a lower O₂ limit than 0.4% mol.
4. The feasibility study shall include an assessment of technically feasible solutions to remove constraints arising from quality differences (para. 6b, art. 21 of the Regulation), based on European practice.
5. Investments relating to the above technically feasible solutions shall be implemented, subject to RAAEY approval, by the competent Operators, while the relevant costs shall be included in their Regulated Asset Base and regulated operating expenditures (para. 10, art. 21 of the Regulation).
6. The allocation of investments relating to the implementation of technical solutions for removing quality-related constraints shall be determined by RAAEY, within the framework of the approval of the Operators' feasibility study, taking into account the

principles of technical feasibility, economic efficiency and proportionality, without creating ex ante disproportionate burdens on biomethane producers.

The above regulatory approach is governed by principles of transparency and equal treatment for participants in the gas market and biomethane producers whose units are or will be connected to the distribution network. At the same time, it enhances the stability and predictability of the investment environment for interested producers and contributes to promoting the deployment of biomethane through natural gas systems, fully aligned with the provisions of the Gas Package.

We remain at your disposal for any further clarification.