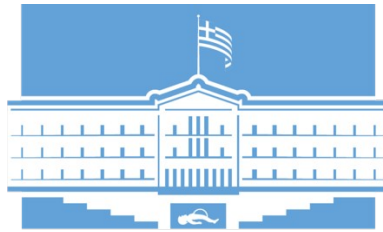


Αριθμ. Πρωτ. ΑΝΑΦΟΡΩΝ: 2494
Ημερομ. Κατάθεσης: 4/7/2025



ΒΟΥΛΗ ΤΩΝ ΕΛΛΗΝΩΝ
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΕΦΑΛΟΓΙΑΝΝΗΣ
ΒΟΥΛΕΥΤΗΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ-ΝΕΑ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

Αθήνα, 3 Ιουλίου 2025

ΑΝΑΦΟΡΑ

Προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Σταύρο Παπασταύρου

ΘΕΜΑ : Σχέδιο νόμου: «ΠΛΑΙΣΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΒΙΟΜΕΘΑΝΙΟΥ, ΚΑΝΟΝΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ ΚΑΙ ΤΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ – ΜΕΡΙΚΗ ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2024/1788 ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ»

Σχετ. : Το υπ' αριθ. 608/24-06-2025 έγγραφο του ΤΕΕ/ΤΑΚ με συνημμένες προτάσεις.

Υπουργέ,
Σας προωθώ την ανωτέρω σχετική επιστολή, αναφορικά με το εν θέματι ζήτημα.

Αφού εξετάσετε το αίτημα του θέματος, με όλες τις κρίσιμες παραμέτρους, και τις αναφερόμενες προτάσεις, παρακαλώ για την απάντηση και τις δικές σας περαιτέρω ενέργειες, κατά λόγω αρμοδιότητας.

Ο αναφέρων βουλευτής

Κωνσταντίνος Β. Κεφαλογιάννης
Βουλευτής Ηρακλείου



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΤΕΧΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΕΛΛΑΔΑΣ
ΤΜΗΜΑ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΚΡΗΤΗΣ
Πρεβελάκη & Γρεβενών
712 02, Ηράκλειο Κρήτης
Τηλ.:2810-342.520,2810-341.455
E-mail: teetak@tee.gr,
ιστοσελίδα: www.teetak.gr

Ηράκλειο, 24/6/2025

Προς:

— Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας
κ. Σταύρο Παπασταύρου secmin@ypen.gr

Θέμα: Διαβίβαση Απόφασης της ΔΕ ΤΕΕ/ΤΑΚ για το υπό διαβούλευση σχέδιο νόμου: «Πλαίσιο για την προώθηση της παραγωγής βιομεθανίου, κανόνες για την οργάνωση της αγοράς παραγωγής υδρογόνου και τα γεωγραφικά περιορισμένα δίκτυα υδρογόνου – μερική ενσωμάτωση οδηγίας (ΕΕ) 2024/1788 και άλλες διατάξεις για την προστασία του περιβάλλοντος».

Η Διοικούσα Επιτροπή του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας Τμήμα Ανατολικής Κρήτης, έπειτα από την συνεδρίαση της 19^{ης} Ιουνίου 2025 σας διαβιβάζει εισήγηση της **Μόνιμης Επιτροπής Ενέργειας ΤΕΕ/ΤΑΚ**, η οποία διαμορφώθηκε κατά την τακτική συνεδρίαση στις 3 Ιουνίου 2025.

Οι προτάσεις εστιάζουν στην ανάγκη ενίσχυσης των υφιστάμενων και νέων μονάδων βιοαερίου, με στόχο την ολοκληρωμένη περιβαλλοντική διαχείριση των οργανικών αποβλήτων, ιδιαίτερα σε περιοχές όπως η Κρήτη, και στη δημιουργία ουσιαστικών κινήτρων για την παραγωγή βιομεθανίου και υδρογόνου.

Είμαστε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση ή περαιτέρω συνεργασία.



Για τη ΔΕ του ΤΕΕ/ΤΑΚ

Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Ταβερναράκης
Πολιτικός Μηχανικός

Κοινοποίηση:

- Βουλευτές Ανατολικής Κρήτης

- Δημάρχους Ανατολικής Κρήτης
- Περιφερειάρχη Κρήτης κ. Σταύρο Αρναουτάκη arnaoutakis@crete.gov.gr
- Γραμματέα Αποκεντρωμένης Διοίκησης Κρήτης κ. Μαρία Κοζυράκη
- Πρόεδρο ΠΕΔ Κρήτης κ. Γιώργο Μαρινάκη marinakis@rethymno.gr
- Πρόεδρο ΤΕΕ κ. Γιώργο Στασινό
- Περιφερειακά Τμήματα ΤΕΕ
- Μέλη ΤΕΕ/TAK
- ΜΜΕ

Εσωτερική διανομή:

- Διοικούσα Επιτροπή ΤΕΕ/TAK
- Προεδρείο «Α» ΤΕΕ/TAK
- Πρόεδρο Πειθαρχικού Συμβουλίου
- Νομαρχιακή Επιτροπή Λασιθίου ΤΕΕ/TAK
- Κλαδικοί Σύλλογοι των Μηχανικών Ανατ. Κρήτης
- Εκλεγμένοι στη Κεντρική Αντιπροσωπεία μέλη ΤΕΕ/TAK
- Γραφείο Προϊσταμένης
- Γραφείο Μηχανικών
- Χρονολογικό αρχείο
- Φάκελος Δ.Ε.
- Ιστοσελίδα ΤΕΕ/TAK

Θέμα: Διατύπωση προτάσεων Μόνιμης Επιτροπής Ενέργειας για το υπό διαβούλευση σχέδιο νόμου: «ΠΛΑΙΣΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΒΙΟΜΕΘΑΝΙΟΥ, ΚΑΝΟΝΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ ΚΑΙ ΤΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ – ΜΕΡΙΚΗ ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2024/1788 ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ»

Εισαγωγικά:

Η Μ.Ε. Ενέργειας ΤΕΕ/ΤΑΚ, σε συνεδρίασή της στις 03/06/2025, είχε συζητήσει για το υπό διαβούλευση Σ/Ν σχετικά με τα συστήματα Βιομεθανίου και Υδρογόνου. Συζητήσαμε κάποια σχετικά ζητήματα, καθώς η διαβούλευση είχε ανοίξει μόλις την προηγούμενη ημέρα. Τις επόμενες ημέρες λάβαμε και το αίτημα της Δ.Ε. για διατύπωση προτάσεων για το σχετικό Σ/Ν.

Το υπό διαβούλευση Σ/Ν, «ΠΛΑΙΣΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΒΙΟΜΕΘΑΝΙΟΥ, ΚΑΝΟΝΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ ΚΑΙ ΤΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ – ΜΕΡΙΚΗ ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2024/1788 ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ» διακρίνεται κατά κύριο λόγο σε 2 βασικά μέρη, το πρώτο μέρος αφορά την παραγωγή και διαχείριση Βιομεθανίου και στο δεύτερο μέρος την παραγωγή και διαχείριση του Υδρογόνου ως καύσιμο.

Μέρος 1ο:

Το αντικείμενο του 1ου μέρους αφορά τη ρύθμιση των φάσεων αδειοδότησης των μονάδων παραγωγής βιομεθανίου, καθώς και της έγχυσής του στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) ή σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου.

Με το Σ/Ν εισάγονται μονάδες βιοαερίου (υφιστάμενες ή νέες) οι οποίες θα αναβαθμίζουν το βιοαέριο σε βιομεθάνιο, ως πιο φιλικό προς το περιβάλλον καύσιμο. Το βιομεθάνιο παράγεται μέσω καθαρισμού του βιοαερίου που προέρχεται από οργανικά υλικά όπως τα γεωργικά απόβλητα, η κοπριά και τα φυτικά υλικά. Αυτή η διαδικασία καθαρισμού αφαιρεί το διοξείδιο του άνθρακα, το νερό και άλλες ακαθαρσίες, με αποτέλεσμα ένα αέριο με τις ίδιες ιδιότητες με το ορυκτό φυσικό αέριο. Ως εκ τούτου, το βιομεθάνιο μπορεί να χρησιμοποιηθεί στις ίδιες συσκευές και υποδομές χωρίς να απαιτούνται διαφορετικές προδιαγραφές δικτύου.

Οι νέες μονάδες βιομεθανίου δε θα λειτουργούν με το ίδιο καθεστώς όπως οι μονάδες βιοαερίου. Υπενθυμίζουμε ότι οι μονάδες βιοαερίου από αναερόβια χώνεψη έως τώρα λειτουργούσαν για ηλεκτροπαραγωγή ως φορτίο βάσης (υπό σταθερή αδιάλειπτη

λειτουργία) ή/και συμπαραγωγή θερμότητας – ηλεκτρισμού. Η ηλεκτροπαραγωγή αξιοποιούταν με έγχυση στο δίκτυο Χαμηλής ή Μέσης Τάσης με λειτουργική ενίσχυση.

Το Σ/Ν εισάγει τις μονάδες βιομεθανίου που θα στοχεύουν στην παραγωγή του βιομεθανίου, ως καύσιμο, όχι την ηλεκτροπαραγωγή αλλά την έγχυση στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) ή σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου.

Σχετικά με το Βιοαέριο:

Θεωρούμε κρίσιμο, να αναφερθούμε στο Βιοαέριο μέσω αναερόβιας χώνεψης, καθώς αξιοποιούν τις ίδιες πρώτες ύλες αλλά επίσης θα αποτελέσουν και υποδομές οι οποίες θα μετεξελιχθούν.

Η αναερόβια χώνεψη είναι πολύ κρίσιμη για τη χώρα, δεν αποτελεί μόνο μία φιλική τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής, ούτε μόνο στην συμπαραγωγή θερμότητας – ηλεκτρισμού, αλλά επίσης μία σημαντική λύση για τη διαχείριση των αγροτοκτηνοτροφικών υπολειμμάτων και γενικά οργανικών υπολειμμάτων.

Οι υφιστάμενες μονάδες βιοαερίου στην Ελλάδα αποτελούν **κρίσιμες υποδομές** για την **ασφαλή, υγειονομική και περιβαλλοντικά ορθή διαχείριση οργανικών αποβλήτων** από τον πρωτογενή τομέα, τα νοικοκυριά μέσω των καφέ κάδων αλλά και το βιομηχανικό τομέα. Η συμβολή τους είναι διττή:

- **Περιβαλλοντική**, μέσω της αποτροπής ρύπανσης από κοπριές, γεωργικά υπολείμματα και υποπροϊόντα της βιομηχανίας.

- **Ενεργειακή**, καθώς παράγουν ηλεκτρική και θερμική ενέργεια από ΑΠΕ, μειώνοντας τη χρήση ορυκτών καυσίμων. Ιδιαίτερα η συμπαραγωγή θερμότητας ηλεκτρισμού, παρουσιάζει ιδιαίτερη αποδοτικότητα και μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος.

Περίπου 85 μονάδες λειτουργούν σήμερα στη χώρα, επεξεργαζόμενες περί τα 4 εκατ. κυβικά μέτρα αποβλήτων ετησίως. Η σημασία τους για την υλοποίηση του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (ΕΣΔΑ) είναι κομβική. Η Κρήτη διαθέτει πάνω από 1 εκατ. Κυβικά μέτρα οργανικών αποβλήτων της κτηνοτροφίας από τα οποία ελάχιστα διαχειρίζονται σε μονάδες αναερόβιας χώνεψης.

Πέραν της ενεργειακής τους διάστασης, οι μονάδες αυτές λειτουργούν κυρίως ως μονάδες περιβαλλοντικής διαχείρισης, μειώνοντας το κόστος επεξεργασίας για τους ΟΤΑ και τις μονάδες του πρωτογενή τομέα και περιορίζοντας σημαντικά τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που προκύπτουν από την ανεξέλεγκτη διάθεση των αποβλήτων.

Παρατηρούμε παράλληλα ότι το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, όπως παρουσιάστηκε τον περασμένο Οκτώβριο, η εμπλοκή του Βιοαερίου και της Βιομάζας στο μίγμα Ηλεκτροπαραγωγής, μετά το 2025 είναι συνεχώς φθίνουσα, έως μηδενισμό το

2040. Δηλαδή, **θέτουν σε φάση εξόδου την ηλεκτροπαραγωγή από Βιοαέριο-Βιομάζα**. Είναι απορίας άξιο, πως η αξιοποίηση της Βιομάζας και του Βιοαερίου βγαίνουν εκτός της Ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα, αντί να γίνεται ενεργειακή αξιοποίηση με συνεχή ένταση.

Σε συστήματα όπως η Κρήτη, που είναι δύσκολη η διαχείριση των οργανικών αποβλήτων, θεωρούμε αδιέξοδο τη μεταφορά μόνο σε μονάδες βιομεθανίου που απαιτούν την ύπαρξη δικτύων αερίου.

Θεωρούμε σκόπιμο την συνέχιση της εμπλοκής της αναερόβιας χώνεψης στην Ηλεκτροπαραγωγή και ιδιαίτερα τη Συμπααραγωγή από βιοαέριο.

Θεωρούμε σκόπιμη την ενίσχυση των μονάδων βιοαερίου για την ενίσχυση των περιβαλλοντικών συστημάτων διαχείρισης των οργανικών αποβλήτων αλλά ακόμα και των αστικών αποβλήτων όπως και των ΧΥΤΑ.

Προτείνουμε λοιπόν την ενίσχυση των έργων βιοαερίου παράλληλα με την εισαγωγή των Μονάδων Βιομεθανίου.

Προτάσεις για Βιοαέριο:

1. Σταθμοί Βιοαερίου για Ηλεκτροπαραγωγή ή Συμπααραγωγή συνδεδεμένοι στη Μέση Τάση, με την υποχρέωση να λειτουργούν σταθερά (>80% του ονομαστικού φορτίου) για περισσότερες από 8000 ώρες ανά έτος (κατανεμόμενες μονάδες ΑΠΕ), θα έχουν προτεραιότητα σύνδεσης ομάδας Δ. Σε περίπτωση αξιοποίησης της Θερμότητας για Τηλεθέρμανση πόλεων, η προτεραιότητα σύνδεσης θα είναι ομάδας Β.

2. Πρόταση για γεωγραφική χωρική κατανομή περιθωρίων ισχύος, ειδικότερα ανά περιφερειακή ενότητα. Πρόταση ονομαστικής ισχύος έως τα 20MW για την περιφέρεια Κρήτης.

3. Σταθμοί Βιοαερίου για Ηλεκτροπαραγωγή ή Συμπααραγωγή συνδεδεμένοι στη Μέση Τάση, οι οποίοι θα λειτουργούν στην αγορά εξισορρόπησης με ικανότητα πλήρους ελέγχου της παραγωγής τους (πχ. διακοπής λειτουργίας για τουλάχιστον 6 ώρες ανά ημέρα σε καθημερινή βάση – ώρες αιχμής) υπό τη διαχείριση του Διαχειριστή Δικτύου, θα έχουν προτεραιότητα σύνδεσης ομάδας Δ. Σε περίπτωση αξιοποίησης της Θερμότητας για Τηλεθέρμανση πόλεων, η προτεραιότητα σύνδεσης θα είναι ομάδας Β.

4. Σταθμοί Βιοαερίου για Ηλεκτροπαραγωγή ή Συμπααραγωγή συνδεδεμένοι στη Χαμηλή Τάση, οι οποίοι θα λειτουργούν στην αγορά εξισορρόπησης με ικανότητα πλήρους ελέγχου της παραγωγής τους (πχ. διακοπής λειτουργίας για τουλάχιστον 6 ώρες ανά ημέρα σε καθημερινή βάση – ώρες αιχμής) υπό τη διαχείριση του Διαχειριστή Δικτύου θα μπορούν να συνδεθούν με απλή γνωστοποίηση. Σε περίπτωση που οι σταθμοί

επιτρέπουν τον τηλεχειρισμό από το διαχειριστή θα μπορούν να έχουν επιπλέον εγκατεστημένη ισχύ +35% και έως 135kVA.

5.Σταθμοί Βιοαερίου για Ηλεκτροπαραγωγή ή Συμπαραγωγή συνδεδεμένοι στη Χαμηλή Τάση, οι οποίοι θα λειτουργούν με ικανότητα πλήρους διακοπής λειτουργίας για τουλάχιστον 6 ώρες ανά ημέρα σε καθημερινή βάση υπό τη διαχείριση του Διαχειριστή Δικτύου θα διαθέτουν λειτουργική ενίσχυση με 20% μεγαλύτερη αποζημίωση στην περίπτωση που οι σταθμοί επιτρέπουν τον τηλεχειρισμό από το διαχειριστή και θα μπορούν να συνδεθούν με απλή γνωστοποίηση.

6.Την άμεση θεσμική εξαίρεση των υφιστάμενων μονάδων βιοαερίου και των νέων έως 500kW από τις περικοπές, λαμβάνοντας υπόψη τον ρόλο τους ως μονάδες αποβλήτων και όχι αποκλειστικά ως παραγωγοί ΑΠΕ.

7.Τη συνέχιση της ένταξη των υπό εξέλιξη έργων βιοαερίου σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης.

8.Κατ' εξαίρεση υπογράφονται νέες συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από βιοαέριο προερχόμενο από Χώρους Υγειονομικής Ταφής (ΧΥΤ), λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών των εν λόγω έργων. Οι μονάδες αυτές συχνά αντιμετωπίζουν μεγάλες τεχνικές και περιβαλλοντικές προκλήσεις, και απαιτούν εξειδικευμένη προσέγγιση στην αδειοδότηση και τις επιδοτήσεις τους. Επιπλέον, η αποκατάσταση ή αναβάθμιση αυτών των μονάδων μπορεί να απαιτεί διαφορετικά κίνητρα και ενίσχυση από τα υπόλοιπα έργα, προκειμένου να ανταποκριθούν στις αυξημένες απαιτήσεις και το υψηλότερο κόστος των τεχνολογικών μετατροπών τους.

Σχετικά με το Βιομεθάνιο:

1.Επέκταση του ορισμού μονάδας βιομεθανίου ώστε να περιλαμβάνει και προδιαλεγμένα αστικά βιοαπόβλητα (καφέ κάδος).

2.Κατά προτεραιότητα απορρόφηση βιομεθανίου στο δίκτυο, κατά το πρότυπο της απορρόφησης ΑΠΕ στον ηλεκτρισμό.

3.Το κόστος που απαιτείται για την κατασκευή αγωγών σύνδεσης με το δίκτυο φυσικού αερίου αποτελεί ανασταλτικό παράγοντα που επηρεάζει άμεσα τη βιωσιμότητα και την ελκυστικότητα νέων επενδυτικών σχεδίων στον τομέα του βιομεθανίου.

4.Η ανάπτυξη μονάδων βιομεθανίου σε νησιωτικές περιοχές ή σε απομακρυσμένες περιοχές (υπενθυμίζουμε ότι το 85% της πρώτης ύλης πρέπει να συλλέγεται από περιοχές σε μέγιστη ακτίνα 30 χιλιομέτρων) από τα ανεπτυγμένα δίκτυα Φ.Α. να ενισχυθούν λειτουργικά ώστε το βιομεθάνιο να μπορεί να συμπιέζεται σε μορφή bio-CNG

και να μεταφέρεται σε πιστοποιημένα σημεία εισόδου ή έγχυσης στο δίκτυο, ειδικά για μονάδες που δεν είναι άμεσα συνδεδεμένες με το υφιστάμενο δίκτυο

5.Οι υβριδικές μονάδες πρέπει να εξασφαλιστεί ότι θα λειτουργούν σε πλαίσιο βιώσιμο για την παραγωγή βιομεθανίου καθώς και ηλεκτρισμού. Η επιβολή ενός ανώτατου ορίου 12 ωρών ημερήσιας λειτουργίας για την λειτουργία με συνέπεια την κατά 50 % μείωση των εσοδών του σταθμού, σε συνδυασμό με τη γενική και ασαφή πρόβλεψη ότι τόσο το ημερήσιο όριο όσο και η τιμή αποζημίωσης θα ορίζονται με Υπουργική Απόφαση, είναι δυστυχώς το απολυτό αντικίνητρο για οποιαδήποτε υβριδική επένδυση.

6.Τη θέσπιση μηχανισμών ελέγχου και ιχνηλασιμότητας του βιομεθανίου που δεν εγχέεται στο Σύστημα ή σε Δίκτυα Διανομής, (BioLNG και το BioCNG), καθώς είναι δυνατόν να νοθευτεί με ορυκτό φυσικό αέριο κατά την διαδρομή του από τη μονάδα παραγωγής προς τον τελικό καταναλωτή ή στο πρατήριο.

Μέρος 2ο:

Το υδρογόνο, αποτελεί ένα άκρως ενδιαφέρον, φιλικό προς το περιβάλλον καύσιμο το οποίο έχει τραβήξει μεγάλο ερευνητικό και επενδυτικό ενδιαφέρον, καθώς είναι ένα καύσιμο, πολύ αποδοτικό, με χρήσεις στην ηλεκτροπαραγωγή, τη θέρμανση αλλά και τις μεταφορές, εστιάζοντας ιδιαίτερα στην απανθρακοποίηση βιομηχανικών διεργασιών και μεταφορών βαρέων οχημάτων και πλοίων.

Στη χώρα μας, το θεσμικό πλαίσιο για το Υδρογόνο είναι σε αρχικά στάδια, παρουσιάζοντας κενά και παρερμηνείες, ενώ παρουσιάζει σημαντικά εμπόδια για την ανάπτυξη ακόμα και μικρών πιλοτικών μονάδων.

Το Σ/Ν αναφέρεται στο Υδρογόνο ως καύσιμο, εστιάζοντας στην παραγωγή και τη διαχείρισή του ως καύσιμο (αέριο) και όχι τις χρήσεις. Όμως, για εμάς, είναι πολύ κρίσιμο, να αιτηθούμε την επιτάχυνση του θεσμικού ορισμού των χρήσεων του Υδρογόνου, των Αδειοδοτικών Διαδικασιών για τις μονάδες Παραγωγής, Αποθήκευσης και Ηλεκτροπαραγωγής καθώς και όλα τα Περιβαλλοντικά ζητήματα που το συνοδεύουν.

Σχετικά με το Υδρογόνο:

1.Θεωρούμε σημαντικό και θετικό τον ορισμό του «Πράσινου Υδρογόνου» και τον άμεσο συσχετισμό με την προερχόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια και προτείνουμε να οριστούν και οι ελεγκτικοί μηχανισμοί για την εξασφάλιση την προέλευσης της καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο των παραγόντων.

2.Στο παρών Σ/Ν θα έπρεπε να περιλαμβάνονται οι Περιβαλλοντικές Κατατάξεις για την παραγωγή Υδρογόνου με διαχωρισμό την προέλευση της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επίσης να οριστεί η κατάταξη στην περιβαλλοντική διαχείριση βάσει της δυναμικότητας της μονάδας.

3.Να οριστεί η Περιβαλλοντική Κατάταξη στην Αποθήκευση Υδρογόνου σε υποκατηγορίες συμπληρωματικής διαδικασίας ή αυτόνομης/αυτοδύναμης μονάδας.

4.Η αδειοδότηση των μονάδων αποθήκευσης Υδρογόνου να διαχωριστούν με βάση τη δυναμικότητα.

5.Να οριστεί η μέγιστη ποσότητα αποθήκευσης Υδρογόνου (στατική ή συσχετιζόμενη με τη δυναμικότητα παραγωγής) που θεωρείται υποχρεωτική για τη λειτουργία των μονάδων παραγωγής χωρίς να θεωρείται ξεχωριστή δραστηριότητα.

6.Να διαχωριστεί ο ορισμός «Αποθήκευσης Υδρογόνου» από την «Αποθήκευση Ηλεκτρικής ενέργειας υπό τη μορφή Υδρογόνου» όπως έχει οριστεί στο ΦΕΚ 3327 Β' 19.05.2023 (10η ομάδα που αφορά στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Μεμονωμένοι Σταθμοί Αποθήκευσης Ενέργειας και πιο συγκεκριμένα στην υποκατηγορία α/α 11 «Μεμονωμένοι Σταθμοί αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας εκτός μπαταριών και αντλησιοταμίευσης (π.χ. υδρογόνο, τετηγμένα άλατα, σύγχρονοι πυκνωτές παραγωγής/ρύθμισης αέργου ισχύος, στρεφόμενη μάζα αύξησης αδράνειας κ.α.)». Πρέπει να διαχωριστεί σαν ορισμός ώστε η εξέλιξη της νομοθεσίας να μην τα περιπλέκει και δημιουργεί ασάφειες.

7. Να συμπεριληφθούν όλα τα ζητήματα ασφαλείας της παραγωγής και αποθήκευσης υδρογόνου στην ίδια νομοθεσία προς αποφυγή της πολυνομίας. Να υπάρξει σαφής νομοθεσία για τις κατηγορίες βάσει της ποσότητας αποθήκευσης, τότε εμπίπτουν στην οδηγία SEVESO, τις διατάξεις ασφαλείας, τις αποστάσεις ασφαλείας, τις επιτρεπόμενες περιοχές ανάπτυξη μονάδων βάσει δυναμικότητας, κτλ.

8. Καθώς υπάρχει σημαντική τάση και μεγάλη διαθεσιμότητα συνεπτυγμενων μονάδων (containerized) παραγωγής ηλεκτρολυτικού υδρογόνου μικρής ισχύος, πρέπει να γίνει ιδιαίτερη μνεία σε αυτές στο παρόν Σ/Ν όσον αφορά τους όρους λειτουργικής και περιβαλλοντικής αδειοδότησης, καθώς και τα ζητήματα ασφαλείας.

9. Οι πιλοτικές μονάδες Ευρωπαϊκών Συγχρηματοδοτούμενων έργων που αφορούν στην ανάπτυξη μονάδων «πράσινου» υδρογόνου, να υπάγονται στις ευνοϊκές ρυθμίσεις των έργων ΑΠΕ ως προς την απαίτηση για αρτιότητα και οικοδομησιμότητα του γηπέδου, εφόσον καλύπτονται οι αποστάσεις και τα μέτρα ασφαλείας.

10. Οι μονάδες παραγωγής πράσινου υδρογόνου που θα διαθέτουν Κυψέλες Καυσίμου για την ηλεκτροπαραγωγή, είτε για την ίδια χρήση είτε για έγχυση της περίσσειας στο δίκτυο να διαθέτουν προτεραιότητα «Δ» για τη σύνδεση στο δίκτυο Χαμηλής ή Μέσης Τάσης εφόσον η βασική τους λειτουργία θα εστιάζει στην Παραγωγή Υδρογόνου αλλά η έγχυση στο Δίκτυο Ηλεκτρισμού θα αποτελεί μετατροπή της περίσσειας για την ομαλή λειτουργία του σταθμού.

11. Να οριστεί το θεσμικό πλαίσιο για την σύνδεση στο δίκτυο ηλεκτρισμού (Χαμηλή και Μέση Τάση) των μονάδων Κυψελών Καυσίμου Πράσινου Υδρογόνου.

Για το άρθρο 59 του Σ/Ν:

Προτείνεται η ρητή εξαίρεση των μικρών μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (όπως Φ/Β <400kW, Βιοαέριο – ΣΗΘΥΑ <500kW), και ειδικότερα των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από βιοαέριο ή βιομάζα, ισχύος έως 500 kW, από τις προβλέψεις του άρθρου 59 σχετικά με την τηλεχειριζόμενη διακοπή λειτουργίας έως 6 ώρες ημερησίως καθώς και από τον μηχανισμό ανάκτησης λειτουργικής ενίσχυσης, δεδομένου ότι οι σταθμοί αυτής της κατηγορίας δεν διαθέτουν τεχνικές δυνατότητες τηλεδιαχείρισης, δεν μπορούν να συμμετέχουν ουσιαστικά σε μηχανισμούς ανακατανομής χαρτοφυλακίων σε πραγματικό χρόνο, και επιβαρύνονται δυσανάλογα από τις αποκλίσεις λόγω της μικρής τους ισχύος και της αποκεντρωμένης τους λειτουργίας.