CHRISTINA
TSAKONA
30.10.2026 23:58

ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

ΤΙΤΛΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	
«Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και λοιπές διατάξεις»	
Επισπεύδον Υπουργείο	**Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας**
Στοιχεία επικοινωνίας	Παναγιώτης Ηλιόπουλος, Νομικός Σύμβουλος Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, τηλ.: 2131513879, διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου: legal@prv.ypeka.gr Δημήτριος Κουρέας, Νομικός Σύμβουλος Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών, τηλ.: 2106508941, διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου: gram-ypourgou@ypyme.gr

ΤΟΜΕΙΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΣΗΣ	
Εκπαίδευση - Πολιτισμός (νομοθέτηση επί θεμάτων Υπουργείων Παιδείας, Θρησκευμάτων και Αθλητισμού και Πολιτισμού)	
Εθνική άμυνα – Εξωτερική πολιτική (νομοθέτηση επί θεμάτων Υπουργείων Εθνικής Άμυνας και Εξωτερικών)	
Οικονομική/ δημοσιονομική/ φορολογική πολιτική (νομοθέτηση επί θεμάτων Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών)	
Κοινωνική πολιτική (νομοθέτηση επί θεμάτων Υπουργείων Εργασίας και Κοινωνικής Ασφάλισης, Υγείας και Κοινωνικής Συνοχής και Οικογένειας)	
Δημόσια διοίκηση – Δημόσια τάξη – Δικαιοσύνη (νομοθέτηση επί θεμάτων Υπουργείων Εσωτερικών, Ψηφιακής Διακυβέρνησης, Προστασίας του Πολίτη, Δικαιοσύνης και Μετανάστευσης και Ασύλου)	
Ανάπτυξη – Επενδυτική δραστηριότητα (νομοθέτηση επί θεμάτων Υπουργείων Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών και Μεταφορών, Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, Τουρισμού και Κλιματικής Κρίσης και Πολιτικής Προστασίας)	X

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

Α. Αιτιολογική έκθεση 2
Β. Έκθεση νομιμότητας 74
Γ. Έκθεση διαβούλευσης 76
Δ. Έκθεση γενικών συνεπειών 113
Ε. Έκθεση εφαρμογής της ρύθμισης 115

Η. Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων.....134

Α. Αιτιολογική έκθεση

Α.1 Η «ταυτότητα» της αξιολογούμενης ρύθμισης
Α.1.1 Ποιο ζήτημα αντιμετωπίζει η αξιολογούμενη ρύθμιση; Ποιες συνέπειες προκαλούνται ή πρόκειται να προκληθούν, εάν δεν ρυθμιστεί το ζήτημα;
ΜΕΡΟΣ Α΄ Με το υπό αξιολόγηση σχέδιο νόμου, ενσωματώνεται στην εθνική έννομη τάξη η Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024, για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 όσον αφορά τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης (L 26.6.2024). Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας διακρίνεται από ιδιαίτερη μεταβλητότητα και υψηλό κόστος για τους πολίτες και τις επιχειρήσεις, ιδίως λόγω της αύξησης των τιμών του φυσικού αερίου και της ενεργειακής κρίσης. Ως εκ τούτου, ανακύπτει έντονη ανάγκη για ανασχεδιασμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να αντιμετωπιστεί αποτελεσματικά η έκθεση των καταναλωτών στις έντονες διακυμάνσεις των τιμών, να ενισχυθεί η προστασία τους με διαφανή και δίκαιο τρόπο καθώς και να ενδυναμωθεί η προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Όσον αφορά στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, η ενεργειακή κρίση που ξεκίνησε το 2021 ανέδειξε την έντονη μεταβλητότητα των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, την εξάρτηση από το φυσικό αέριο και την ανεπαρκή προστασία των καταναλωτών από τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς. Με την επέκταση των δυνατοτήτων για τους αυτοκαταναλωτές, την πλήρη ενημέρωση των καταναλωτών και την ευέλικτη διαχείριση των δικτύων θα περιοριστεί περαιτέρω η έκθεση καταναλωτών και επιχειρήσεων στις διακυμάνσεις των τιμών, θα μειωθούν οι καθυστερήσεις συνδέσεων και θα αρθούν τα εμπόδια στην ενεργειακή μετάβαση. Όσον αφορά την απανθρακοποίηση των νησιών, η εξάρτηση των μη διασυνδεδεμένων νησιών από την πετρελαϊκή ηλεκτροπαραγωγή συνεπάγεται υψηλό ενεργειακό κόστος, περιβαλλοντική επιβάρυνση και περιορισμένη ενεργειακή αυτονομία. Η, δε, έλλειψη συντονισμένου χρηματοδοτικού μηχανισμού δυσχεραίνει την υλοποίηση αναγκαίων επενδύσεων, ύψους δύο δισεκατομμυρίων τριακοσίων εκατομμυρίων ευρώ (2.300.000.000 €). Χωρίς τη νομοθετική παρέμβαση, θα διατηρηθούν η εξάρτηση των νησιών από συμβατικά καύσιμα, το υψηλό κόστος ηλεκτροδότησης και οι καθυστερήσεις στη διαδικασία της απανθρακοποίησης. Όσον αφορά τις υπόλοιπές ενεργειακές ρυθμίσεις, υφίστανται διοικητικά εμπόδια στην υλοποίηση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (Α.Π.Ε.) από οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) και θέματα αποζημίωσης των αγροτών από έργα Α.Π.Ε., λαμβάνονται περαιτέρω μέτρα στο πλαίσιο ελέγχου και συντήρησης ιδιωτικών δικτύων, ρυθμίζονται θέματα ως προς την αποζημίωση των σταθμών Α.Π.Ε. που συνδέονται μέσω ιδιωτικών δικτύων, ενώ δίνονται νέα κίνητρα για την αντικατάσταση των εναέριων δικτύων σε υπόγεια, καθώς επίσης και για τη ριζική ανανέωση υφιστάμενων και σε λειτουργία σταθμών Α.Π.Ε.. Παράλληλα, οι αρνητικές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να επιβαρύνουν οικονομικά τους οικιακούς αυτοκαταναλωτές σε χρονικές περιόδους που οι σταθμοί αυτοκατανάλωσης θα παράγουν και η ενέργεια θα εγχέεται στο δίκτυο αντί να καταναλώνεται , ενώ η ανάπτυξη κέντρων δεδομένων

αυξάνει την πίεση στον διαθέσιμο ηλεκτρικό χώρο. Επιπλέον, δεν έχει καταστεί εφικτή η άρση των επιβαρύνσεων των νοικοκυριών από τις χρεώσεις υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.). Χωρίς τη νομοθετική παρέμβαση, θα διατηρηθούν οι καθυστερήσεις επενδύσεων, οι κίνδυνοι για τις υποδομές και οι οικονομικές επιβαρύνσεις.

Όσον αφορά τις λοιπές Χωροταξικές, πολεοδομικές και περιβαλλοντικές διατάξεις, ο οικισμός Μεταμόρφωση Καρδίτσας, με τριακόσιους είκοσι τέσσερις (324) κατοίκους και περίπου εκατόν ογδόντα (180) ιδιοκτησίες, αντιμετωπίζει επαναλαμβανόμενες πλημμύρες και σοβαρούς κινδύνους ασφάλειας. Παράλληλα, πολεοδομικοί περιορισμοί δυσχεραίνουν την αναβάθμιση αθλητικών και κοινωνικών υποδομών. Στον Θερμαϊκό Κόλπο, ο κατακερματισμός αρμοδιοτήτων περιορίζει την ολοκληρωμένη περιβαλλοντική διαχείριση, ενώ στο Δέλτα Έβρου παραμένει άλυτο το νομικό καθεστώς εκατόν εξήντα οκτώ (168) καλυβών, εκ των οποίων εκατόν οκτώ (108) έχουν απογραφεί. Χωρίς τη νομοθετική παρέμβαση, θα συνεχιστούν οι κίνδυνοι για τους κατοίκους, οι διοικητικές εκκρεμότητες και οι δυσχέρειες προστασίας του περιβάλλοντος. Συνολικά, το σχέδιο νόμου παρεμβαίνει για την εξάλειψη υφιστάμενων οικονομικών, τεχνικών, διοικητικών και περιβαλλοντικών δυσλειτουργιών, οι οποίες επιβαρύνουν τους καταναλωτές, καθυστερούν επενδύσεις και περιορίζουν την ενεργειακή ασφάλεια, την κοινωνική προστασία και την περιβαλλοντική βιωσιμότητα.

Ειδικότερα, με τις αξιολογούμενες ρυθμίσεις του Μέρους Α΄, θεσπίζονται νέοι και τροποποιούνται υφιστάμενοι ορισμοί του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), εισάγονται ρυθμίσεις για τη δυνατότητα πολλαπλών συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τις συμβάσεις σταθερής τιμής, την κοινή χρήση ενέργειας, την αντιστάθμιση κινδύνου (hedging), τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, την προστασία πελατών σε εκκρεμείς διαφορές, την αποφυγή διακρίσεων από τους Διαχειριστές και τον Ενιαίο Μηχανισμό Κατανομής.

Περαιτέρω, θεσπίζονται το θεσμικό πλαίσιο Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, ο χαρακτηρισμός περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις και ο προσδιορισμός περιθωρίων ισχύος, η αποζημίωση χρηστών και οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης.

Με το παρόν Μέρος, ενισχύεται η θέση των καταναλωτών, πολιτών και επιχειρήσεων, στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με όρους διαφάνειας, σταθερότητας και προβλεψιμότητας. Στο πλαίσιο αυτό, προβλέπεται η υποχρέωση των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για παροχή συμβάσεων ορισμένου χρόνου με σταθερή τιμή, τουλάχιστον ετήσιας βάσης, λαμβάνεται μέριμνα για την προστασία των καταναλωτών από τον κίνδυνο διακοπής σύνδεσης κατά τη διάρκεια εν εξελίξει διαδικασίας επίλυσης διαφοράς, αυξάνεται η δυνατότητα παραμονής στον προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου κατά έξι (6) μήνες, προβλέπεται η δυνατότητα του καταναλωτή να συνάπτει περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης μέσω διαφορετικών μετρητών στο ίδιο σημείο σύνδεσης, παρέχεται η δυνατότητα σε νοικοκυριά, μικρομεσαίες επιχειρήσεις (ΜμΕ) και δημόσιους φορείς να προχωρούν σε κοινή χρήση ενέργειας μέσω ιδιωτικής συμφωνίας ή κοινού νομικού σχήματος.

Παράλληλα, ως προς τους προμηθευτές, διαμορφώνονται όροι για μία πιο αξιόπιστη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση των κινδύνων από τους προμηθευτές, τη λήψη μέτρων περιορισμού του κινδύνου για τις αυξομειώσεις των τιμών στη χονδρική αγορά, με αποτελεσματικές στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνων (hedging) και τη

διενέργεια δοκιμών αντοχής βάσει του θεσμικού πλαισίου που διαμορφώνει η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.).
Επιπλέον, ενδυναμώνεται το σύστημα άσκησης εποπτείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με ενίσχυση των αρμοδιοτήτων της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., ιδίως στο πεδίο της προστασίας των καταναλωτών, της διαχείρισης των κινδύνων των προμηθευτών, της διευρυμένης χρήσης ευέλικτων συνδέσεων και της άρσης των περιορισμών στην αυτοκατανάλωση, την κοινή χρήση ενέργειας και στις ενεργειακές κοινότητες. Ακόμα, προωθείται η διαφάνεια ως προς τη δημοσίευση στοιχείων για τη δυνατότητα νέων συνδέσεων ανά περιοχή, η επιτάχυνση των σχετικών διαδικασιών σύνδεσης με δυνατότητα υποβολής ψηφιακών αιτημάτων σύνδεσης, η διασφάλιση υλοποίησης νέων συνδέσεων εγγυημένης ισχύος με Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος σε περιοχές που δεν υπάρχει σχετική χωρητικότητα για νέες συνδέσεις, χωρίς να παρακωλύεται η υλοποίηση προγραμματισμένων έργων ενίσχυσης των δικτύων.
Περαιτέρω, επιδιώκεται η οργανωμένη ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016 (Α' 230), με σκοπό τη δημιουργία και του απαραίτητου ενεργειακού πλαισίου για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων, όπου προβλέπονται η ανάληψη του κόστους σύνδεσης από τους επενδυτές για την ενίσχυση αυτών και η κάλυψη τουλάχιστον εξήντα τοις εκατό (60%) της ετήσιας κατανάλωσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, εφαρμόζονται αυστηρά κριτήρια ωριμότητας των επενδύσεων των Κέντρων Δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της περιβαλλοντικής αδειοδότησης αυτών, για την χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και συστήνεται Μητρώο Κέντρων Δεδομένων στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για τη συστηματική παρακολούθηση της ανάπτυξης των Κέντρων Δεδομένων.

Επιπλέον, εισάγονται ρυθμίσεις για σταθμούς Α.Π.Ε. και αποθήκευσης, προκειμένου να αντιμετωπιστούν ζητήματα που αφορούν την υλοποίηση, την αδειοδότηση, την αποζημίωση, την αξιοποίηση του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου και την ταχύτερη ανάπτυξη των σχετικών έργων.

Επιπροσθέτως, προβλέπονται ρυθμίσεις σχετικά με τις αρνητικές τιμές για φωτοβολταϊκά έργα αυτοκατανάλωσης που εγκαθίστανται από οικιακούς καταναλωτές, για τη μείωση έναντι Ανταλλάγματος Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας με αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) για τους οικιακούς καταναλωτές, για τον καθορισμό έργων για την εφαρμογή μηχανισμού αναδιανομής περιορισμών έγχυσης, με σκοπό τον περιορισμό της επιβάρυνσης των καταναλωτών και την ορθή λειτουργία της αγοράς.

Επιλύονται ζητήματα ερμηνείας, με σκοπό τη συμμόρφωση της θέσης εγκατάστασης προτεινόμενου έργου αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με το Ειδικό Χωροταξικό Σχεδιασμό και Αειφόρου Ανάπτυξης που ελέγχεται από τον φορέα αδειοδότησης, σε εναρμόνιση με την περιβαλλοντική και χωροταξική - πολεοδομική νομοθεσία.

Λαμβάνονται περαιτέρω μέτρα για την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, και ειδικότερα τον έλεγχο της συμμόρφωσης με τις προδιαγραφές που τίθενται και την ορθή συντήρηση και λειτουργία τους, την αποζημίωση ή μη

των σταθμών ΑΠΕ καθώς και κίνητρα για την αντικατάσταση των δικτύων από εναέρια σε υπόγεια.

Επιλύονται λεπτομερειακά ζητήματα ως προς τον τύπο του αρχείου που αποτυπώνει τη θέση εγκατάστασης κατά την αίτηση για Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (ΟΠΣ) για σταθμούς που φέρουν βεβαίωση ή βεβαίωση ειδικών έργων ή άδεια παραγωγής, για εξαιρούμενους σταθμούς καθώς επίσης και το απαιτούμενο δικαιολογητικό που θα πρέπει να υποβάλλεται στους αρμόδιους Διαχειριστές ως προς τον έλεγχο της γεωργικής γης υψηλής παραγωγικότητας για την εγκατάσταση φωτοβολταικών σταθμών με μπαταρία.
Συμπληρώνεται το νομικό πλαίσιο ώστε να διευρύνονται οι μορφές παραγωγής ενέργειας για τις οποίες υφίσταται υποχρέωση εγγυήσεων προέλευσης προκειμένου να καταλαμβάνει και τα αέρια ανανεώσιμα καύσιμα μη βιολογικής προέλευσης και το βιομεθάνιο.
Παράλληλα, ρυθμίζονται ζητήματα που αφορούν στην προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την ορθή λειτουργία του πλαισίου, ζητήματα που έχουν προκύψει από την εφαρμογή των εν ισχύ διατάξεων. Ειδικότερα α) ρυθμίζονται ζητήματα που αφορούν στους σταθμούς παραγωγής ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (Α.Π.Ε.) και συμπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) ως προς τη συμμετοχή τους στον μηχανισμό ανακατανομής εσόδων για την αντιστάθμιση των επιπτώσεων που προκαλείται στα έσοδά τους από τους διαχειριστές, β) αποσαφηνίζονται τα κριτήρια σύμφωνα με τα οποία προβλέπεται δοκιμαστική λειτουργία για τους ανωτέρω σταθμούς παραγωγής ενέργειας, γ) καθορίζονται τεχνικά ζητήματα αναφορικά με τις προληπτικές ενέργειες ελέγχου, τη συντήρηση και την επιδιόρθωση ιδιωτικού δικτύου μέσης τάσης την αποζημίωση ή μη των σταθμών Α.Π.Ε. που συνδέονται σε ιδιωτικό δίκτυο μέση τάσης και δίνονται κίνητρα για την αντικατάσταση των εναέριων δικτύων με υπόγεια δ) ορίζεται πλαίσιο για τη ριζική ανανέωση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και δίνονται κίνητρα για την προώθηση και εφαρμογή του πλαισίου, ε) ρυθμίζεται η κατάρτιση του ειδικού προγράμματος ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης, προκειμένου για τη ρύθμιση των θεμάτων αποζημίωσης του καταναλωτή.

.

Επιπλέον, περιλαμβάνονται ρυθμίσεις με τις οποίες α) αποσαφηνίζεται η μορφή της σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης (Μ.Ε.Μ.) υδρογόνου μεταξύ παραγωγού μονάδας υδρογόνου που πραγματοποιεί έγχυση σε δίκτυο και του κατά περίπτωση αρμόδιου Διαχειριστή, β) στις περιπτώσεις Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου που: βα) δεν πραγματοποιούν έγχυση σε σύστημα ή δίκτυο, απαλλάσσονται από την υποχρέωση σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας Μ.Ε.Μ. και του σταδίου δοκιμαστικής λειτουργίας, και ββ) πραγματοποιούν έγχυση σε σύστημα ή δίκτυο μέσω εικονικού αγωγού, εξακολουθεί να εφαρμόζεται το καθεστώς σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας Μ.Ε.Μ. με τον αρμόδιο Διαχειριστή και γ) προσαρμόζονται αναλόγως οι προβλέψεις για τη θέση εγκατάστασης της Μ.Ε.Μ., με στόχο την επίλυση ασαφειών και κενών που έχουν δημιουργηθεί από την θέσπιση του πλαισίου για το υδρογόνο.
Επιπλέον, εισάγονται ρυθμίσεις για την βέλτιστη εκμετάλλευση και αξιοποίηση των περιουσιακών στοιχείων του Δημοσίου.

Ακόμα, εισάγονται προβλέψεις σχετικά με τη θωράκιση της ομαλής λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης, ώστε να διασφαλίζεται η αρμονική της λειτουργίας κατά το μεταβατικό διάστημα μεταξύ της ολοκλήρωσης της Α΄ φάσης (διασύνδεση Πελοποννήσου με Κρήτη) και της ολοκλήρωσης της Β΄ φάσης διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα (διασύνδεση Κρήτη - Αττική).
Σε επίπεδο οργανισμών τοπικής αυτοδιοίκησης, αντιμετωπίζονται ζητήματα καθυστέρησης των έργων, οπότε εισάγονται προβλέψεις που επιτρέπουν την παράταση των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχουν Ο.Τ.Α. με μηδενικά τέλη, ώστε να διασφαλιστεί η υλοποίηση των έργων αυτών και περιορίζεται η υποχρέωση εκπόνησης Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών για την αξιολόγηση προτάσεων των Ο.Τ.Α. α΄ βαθμού που αφορούν στην υλοποίηση προγραμμάτων μέσω χρηματοδοτικών εργαλείων στον τομέα της εξοικονόμησης ενέργειας και της κλιματικής αλλαγής, με σκοπό τη διασφάλιση της πλήρους υλοποίησης των εκκρεμών έργων.
Τέλος, παρατείνονται προθεσμίες που αφορούν στην υποβολή ετήσιας δήλωσης των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, , λόγω ζητημάτων που είχαν δημιουργηθεί από την μη έγκαιρη προσκόμιση των στοιχείων τους.

ΜΕΡΟΣ Β΄

Με το υπό αξιολόγηση Μέρος Β΄, τίθενται οι κανόνες που αφορούν στη σύσταση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και στη θέση σε λειτουργία του μηχανισμού για την απανθρακοποίηση του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών της ελληνικής επικράτειας. Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αποσκοπούν στη μείωση της εξάρτησης από το πετρέλαιο, στην ενίσχυση της ενεργειακής ασφάλειας και στην προώθηση της αξιοποίησης πιο καθαρής και περισσότερο προσιτής ενέργειας στους καταναλωτές.
Στο πλαίσιο αυτό, προβλέπεται η σύσταση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, με σκοπό τη συγχρηματοδότηση έως εξήντα τοις εκατό (60%) της συνολικής επενδυτικής δαπάνης έργων και δράσεων απεξάρτησης από τη χρήση πετρελαίου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται ότι το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών συστήνεται, σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στην από 21.11.2024 τριμερή Σύμβαση Συνεργασίας μεταξύ της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Ελληνικής Δημοκρατίας καθώς και στην Οδηγία 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου (L 275).
Ειδικότερα, στο παρόν Μέρος περιλαμβάνονται οι ορισμοί που είναι αναγκαίοι για την αποτελεσματική λειτουργία και υλοποίηση των συγχρηματοδοτούμενων δράσεων του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και ρυθμίζονται επείγοντα ζητήματα του ενεργειακού τομέα, του χωρικού σχεδιασμού, της προστασίας του περιβάλλοντος και των υποδομών ύδρευσης.
Ειδικότερα:
Συγκεκριμένα, καθορίζονται οι πόροι του Ταμείου και ο τρόπος χρήσης τους, η εκπροσώπηση της Ελλάδας στη Συντονιστική Επιτροπή του άρθρου 10 της Σύμβασης Συνεργασίας, ορίζεται η Διαχειριστική Αρχή του Ταμείου και συστήνεται Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης.

Επίσης, περιλαμβάνονται εξουσιοδοτικές διατάξεις για την περαιτέρω εξειδίκευση του πλαισίου υλοποίησης του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης των διατάξεων του Μέρους Β΄, με την ολοκλήρωση των υποχρεώσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας από τη Σύμβαση Συνεργασίας και πάντως όχι πέραν της 31ης.12.2032. Σημειώνεται δε ότι, μετά την παρέλευση της 31ης.12.2032, οι εκκρεμείς υποθέσεις του Ταμείου διεκπεραιώνονται από τη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ώστε να μην προκύψει θεσμικό κενό.

ΜΕΡΟΣ Γ΄

Με το παρόν Μέρος, εισάγονται ειδικότερες ρυθμίσεις αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας προκειμένου να αντιμετωπιστούν διακριτά ζητήματα χωρικού σχεδιασμού, κοινωνικών υποδομών, περιβαλλοντικής διαχείρισης και αδειοδότησης όπως :

α) Η ανάγκη ασφαλούς μετεγκατάστασης και στεγαστικής αποκατάστασης των πληγέντων κατοίκων του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά. Η μη παρέμβαση παρατείνει τη στεγαστική εκκρεμότητα και την έκθεση στις συνέπειες πλημμυρικών φαινομένων.

β) Η χωροθέτηση μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων στο Δήλεσι, η αποκατάσταση σφαλμάτων και ελλείψεων του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας και η αποσαφήνιση των προϋποθέσεων λειτουργικής ενοποίησης όμορων ή εφαπτομένων διηρημένων ιδιοκτησιών. Χωρίς ρύθμιση, παραμένουν οι αντίστοιχες αδειοδοτικές δυσχέρειες και ερμηνευτικές αβεβαιότητες.

γ) Η μεταβατική αντιμετώπιση των κατασκευών στο Δέλτα Έβρου και η ενίσχυση της συνοχής της περιβαλλοντικής διαχείρισης στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου. Η μη παρέμβαση διατηρεί την εκκρεμότητα ως προς τις πρώτες και τον κατακερματισμό της διαχείρισης ως προς τη δεύτερη.

δ) Η προσαρμογή του πλαισίου εκσυγχρονισμού του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης και η επιτάχυνση συγκεκριμένων διοικητικών διαδικασιών για εγκαταστάσεις των Ελληνικών Αμυντικών Συστημάτων. Χωρίς παρέμβαση, παραμένουν οι αντίστοιχοι περιορισμοί και καθυστερήσεις στην αδειοδότηση και υλοποίηση των παρεμβάσεων.

ΜΕΡΟΣ Δ΄

Με το παρόν Μέρος, αντιμετωπίζεται η ανάγκη επέκτασης της δυνατότητας μεταβίβασης φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων προς την «Εταιρεία Παγίων Ε.ΥΔ.Α.Π.», πέραν της ειδικής πρόβλεψης για το φράγμα και τον ταμιευτήρα του Ευήνου. Η ρύθμιση αποσκοπεί στη διευκόλυνση της συγκέντρωσης των σχετικών υποδομών σε ενιαίο φορέα κυριότητας και της οργάνωσης της διαχείρισής τους. Χωρίς παρέμβαση, δεν παρέχεται η προβλεπόμενη γενική διαδικασία μεταβίβασης για τις πρόσθετες αυτές υποδομές.

Α.1.2 Ποιους φορείς ή πληθυσμιακές ομάδες αφορά η αξιολογούμενη ρύθμιση;

ΜΕΡΟΣ Α΄

Οι ρυθμίσεις αφορούν άμεσα: α) τους τελικούς πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας, ιδίως νοικοκυριά, μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, δημόσιους φορείς, β) τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, τις ενεργειακές κοινότητες, τους διοργανωτές κοινής χρήσης ενέργειας και τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., γ) τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., τους κατόχους σταθμών αποθήκευσης, τους αυτοκαταναλωτές, τους κατόχους και εκπροσώπους ιδιωτικών δικτύων, τους παραγωγούς βιομεθανίου και υδρογόνου και τους επενδυτές και φορείς λειτουργίας Κέντρων Δεδομένων, δ) τη Ρυθμιστική Αρχή

Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.), τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.), τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.), την Ανεξάρτητη Αρχή Ελέγχου της Αγοράς και Προστασίας του Καταναλωτή, τους φορείς εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών, την Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία (Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε.) και το προσωπικό της, ε) τους Ο.Τ.Α. α΄ και β΄ βαθμού και τα νομικά τους πρόσωπα, τους κατ' επάγγελμα αγρότες παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας και τις αρμόδιες υπηρεσίες αδειοδότησης και εποπτείας.

ΜΕΡΟΣ Β΄

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, το Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας, καθώς και τους φορείς προέλευσης και το προσωπικό που αποσπάται για τη στελέχωση της Διαχειριστικής Αρχής. Αφορούν επίσης τους δικαιούχους και φορείς υλοποίησης των χρηματοδοτούμενων έργων και τις αρμόδιες εθνικές αρχές ελέγχου. Ωφελούμενοι είναι οι κάτοικοι, οι επιχειρήσεις και οι χρήστες των ενεργειακών και λοιπών υποδομών των νησιών στα οποία υλοποιούνται οι δράσεις.

ΜΕΡΟΣ Γ΄

Τις Υπηρεσίες Δόμησης (Υ.ΔΟΜ.), τους κατοίκους του οικισμού Μεταμόρφωσης του Δήμου Παλαμά, τον Δήμο Παλαμά, το Πράσινο Ταμείο, τον Σύνδεσμο Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών (Σ.Ε.Β.), τους ηλικιωμένους, τον Δήμο Τανάγρας, την Αστική μη Κερδοσκοπική Εταιρεία «Εκκλησιαστική Μέριμνα Α.Μ.Κ.Ε.», την Εκκλησιαστική Μέριμνα «Ο Ευαγγελισμός της Θεοτόκου», τον Οργανισμό Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α.) και τους χρήστες καλυβών στην περιοχή του Έβρου.

ΜΕΡΟΣ Δ΄

Υπουργείο Υποδομών και Μεταφορών, Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εταιρεία Παγίων Ε.Υ.Δ.Α.Π., Ε.Υ.Δ.Α.Π. Α.Ε., φορείς διαχείρισης υδάτων, τελικοί χρήστες υπηρεσιών ύδρευσης.

Α.2 Η αναγκαιότητα της αξιολογούμενης ρύθμισης
Α.2.1 Το εν λόγω ζήτημα έχει αντιμετωπιστεί με νομοθετική ρύθμιση στο παρελθόν; ΝΑΙ **X** ΟΧΙ Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το ισχύον νομικό πλαίσιο που ρυθμίζει το ζήτημα;
Άρθρο 3: περ. (λιδ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), Άρθρο 5: υποπερ. (εα) της περ. (ε) της παρ. 2 του άρθρου 25 του ν. 4001/2011, Άρθρο 6: παρ. 1 του άρθρου 47 του ν. 4001/2011, Άρθρο 7: άρθρο 48Α του ν. 4001/2011, Άρθρο 9: άρθρο 57 του ν. 4001/2011, Άρθρο 10: περ. (ζ) και (η) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011,

Άρθρο 11: περ. (α) και (γ) της παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011,
Άρθρο 17: τίτλος του Κεφαλαίου Ι΄ του Μέρους Β΄ του ν. 4951/2022 (Α΄ 129),
Άρθρο 29: παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129),
Άρθρο 30: παρ. 4 του άρθρου 15 του ν. 3468/2006,
Άρθρο 33: παρ. 5 του άρθρου 10Α του ν. 4951/2022,
Άρθρο 34: άρθρο 12 του ν. 4951/2022,
Άρθρο 35: άρθρου 16 του ν. 4951/2022,
Άρθρο 36: παρ. 1 άρθρου 23 του ν. 4951/2022,
Άρθρο 37: παρ. 6 του άρθρου 27 του ν. 4951/2022,
Άρθρο 38: παρ. 1 και 2 του άρθρου 29 του ν. 4951/2022,
Άρθρο 39: παρ. 7 του άρθρου 42 του ν. 4951/2022,
Άρθρο 44: περ. (β) της παρ. 5 του άρθρου 11 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92),
Άρθρο 45: παρ. 2 του άρθρου 9 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116),
Άρθρο 47: περ. λδ) της παρ. 1 του άρθρου 25 του ν. 5215/2025,
Άρθρο 48: άρθρο 31 του ν. 5215/2025,
Άρθρο 49: άρθρο 32 του ν. 5215/2025,
Άρθρο 50: παρ. 1 του άρθρου 33 του ν. 5215/2025,
Άρθρο 51: άρθρο 35 του ν. 5215/2025,
Άρθρο 53: άρθρο 151 του ν. 4001/20211,
Άρθρο 54: άρθρο 152 του ν. 4001/2011,
Άρθρο 55: παρ. 4 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011,
Άρθρο 56: παρ. 5Α του άρθρου 143ΣΤ του 4001/2011,
Άρθρο 57: παρ. 1.α του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α΄ 79),
Άρθρο 59: παρ. 5 του άρθρου 56 του ν. 4546/2018,
Άρθρο 60: παρ. 7 του άρθρου 16 του ν. 4936/2022 (Α΄ 105),
Άρθρο 61: άρθρο 62 του ν. 5299/2026 (Α΄ 67),
Άρθρο 79:
- παρ. 1: παρ. 8 άρθρου 22 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α΄ 88),
- παρ. 2: παρ. 3 του άρθρου 60 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας,
- παρ. 3: πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 69 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας,
- παρ. 4: παρ. 14 του άρθρου 139 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας,
- παρ. 5: πέμπτο εδάφιο της περ. α) της παρ. 7 του άρθρου 144 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας,
- παρ. 6: παρ. 5 άρθρου 145 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας,
- παρ. 7: πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 218 του Κώδικα Χωροταξίας- Πολεοδομίας,
- παρ. 8: παρ. 20 του άρθρου 224 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας,
- παρ. 9: παρ. 2 του άρθρου 234 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας,
- παρ. 10: τέταρτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 251 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας,
- παρ. 11: παρ. 1 του άρθρου 256 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας,
- παρ. 12: παρ. 7 του άρθρου 257 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας,
- παρ. 13: πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 263 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας,
- παρ. 14: άρθρο 271 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας,

- παρ. 15: άρθρο 284 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 16: περ. θ) της παρ. 1 του άρθρου 286 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 17: περ. κβ) της παρ. 1 του άρθρου 287 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 18: άρθρο 302 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 19: παρ. 2 του άρθρου 315 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 20: περ. γ) της παρ. 4 του άρθρου 315 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 21: υποπερ. γγ) της περ. γ) της παρ. 8 του άρθρου 315 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 25: περ. γ) της παρ. 1 του άρθρου 326 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 26: παρ. 5 του άρθρου 333 του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 28: περ. ε) του άρθρου 383 του Κώδικα «Χωροταξίας και- Πολεοδομίας, - παρ. 29: τίτλος του άρθρου 454 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 30: παρ. 4 του άρθρου 458 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 32: παρ. 3 του πίνακα του άρθρου 60 του Παραρτήματος Α΄ του Κώδικα Χωροταξίας – Πολεοδομίας, - παρ. 33: δεύτερη σειρά της τρίτης στήλης της παρ. 11 του άρθρου 251 του Παραρτήματος Α΄ του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 34: άρθρο 284 του Παραρτήματος Α΄ του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, - παρ. 39: εικοστή πρώτη σειρά της στήλης των κωδικοποιούμενων διατάξεων του ν. 2508/1997 (Α΄ 124) του Παραρτήματος Β΄ του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, Άρθρο 80: παρ. 5 του άρθρου 220 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, Άρθρο 81: παρ. 4 του άρθρου 411 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας, Άρθρο 89: παρ. 3 του άρθρου 4 του ν. 2744/1999 (Α΄ 222).

Α.2.2 Γιατί δεν είναι δυνατό να αντιμετωπιστεί στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας	
i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις τροποποιούν νομοθετικά κατοχυρωμένα δικαιώματα και υποχρεώσεις καταναλωτών, προμηθευτών, Διαχειριστών και επενδυτών, θεσπίζουν οικονομικές επιβαρύνσεις και μηχανισμούς χρηματοδότησης και μεταβάλλουν αρμοδιότητες και οργανωτικές δομές. Δεν επαρκεί, επομένως, η τροποποίηση κανονιστικών πράξεων βάσει των υφιστάμενων εξουσιοδοτήσεων. Απαιτούνται νομοθετικές μεταβολές και νέες εξουσιοδοτήσεις για την εξειδίκευσή τους.
ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;	Η διοικητική πρακτική και η ερμηνεία δεν μπορούν να μεταβάλουν ρητές νομοθετικές προϋποθέσεις, προθεσμίες και αρμοδιότητες ούτε να θεμελιώσουν νέα δικαιώματα, υποχρεώσεις, εξαιρέσεις ή διαδικασίες μεταβίβασης περιουσιακών στοιχείων. Συνεπώς, δεν επαρκούν για τις επιδιωκόμενες θεσμικές αλλαγές.
iii) με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων;	Η ενίσχυση των πόρων είναι αναγκαία για επιμέρους ρυθμίσεις, ιδίως για τη λειτουργία του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και την άσκηση εποπτείας. Δεν υποκαθιστά, όμως, τη θέσπιση

	του πλαισίου αρμοδιοτήτων, χρηματοδότησης και διαδικασιών ούτε τις αναγκαίες μεταβολές δικαιωμάτων και υποχρεώσεων.

Α.3 Συναφείς πρακτικές
Έχετε λάβει υπόψη συναφείς πρακτικές άλλων χωρών της Ε.Ε. ή του Ο.Ο.Σ.Α., οργάνων της Ε.Ε. ή διεθνών οργανισμών; ΝΑΙ ΟΧΙ **Χ** Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε συγκεκριμένα ποιες είναι αυτές, σε ποια σημεία της ρύθμισης αξιοποιήθηκαν, και πώς συγκρίνονται με την ελληνική πραγματικότητα:

Α.4 Κατ' άρθρον ανάλυση της αξιολογούμενης ρύθμισης	
Άρθρο	*Ανάλυση*
Άρθρο 1 **Σκοπός**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζεται ο σκοπός του Μέρους Α', που συνίσταται στη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, την ενίσχυση της σταθερότητας και προβλεψιμότητας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη προστασία των καταναλωτών. Παράλληλα, με το υπό αξιολόγηση Μέρος Α', επιδιώκεται η αποτελεσματικότερη αξιοποίηση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, για την ενεργειακή μετάβαση, μέσω της διασύνδεσης σε αυτά νέων σταθμών παραγωγής και εγκαταστάσεων κατανάλωσης.
Άρθρο 2 **Αντικείμενο**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, τίθεται το αντικείμενο του Μέρους Α'.

Άρθρο 3 **Ορισμοί ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη περ. (λα) στην παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 2 ν. 4001/2011 (παρ. 1 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται ορισμός περί προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου φυσικού αερίου, ώστε να ρυθμίζεται ο προμηθευτής που ορίζεται να αναλάβει την προμήθεια φυσικού αερίου σε πελάτες προμηθευτή που έχει παύσει να λειτουργεί, τροποποιείται ο ορισμός του «ενεργού πελάτη», με σκοπό τη διεύρυνση του όρου αυτού, αφού προβλέπεται ότι ενεργός πελάτης δεν θα είναι μόνο αυτός που καταναλώνει ή αποθηκεύει ηλεκτρική ενέργεια σε άλλους χώρους ή πωλεί, αλλά αυτός που καταναλώνει ή αποθηκεύει ηλεκτρική ενέργεια, μεταξύ άλλων, αυτοπαραγόμενη ή κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια ή αυτός που πωλεί αυτοπαραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ή συμμετέχει σε προγράμματα ευελιξίας ή ενεργειακής απόδοσης, προστίθενται νέοι ορισμοί που είναι κρίσιμοι για τον εκσυγχρονισμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως η κοινή χρήση ενέργειας για την αυτοκατανάλωση ανανεώσιμης ενέργειας από ενεργούς πελάτες, η σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή, ο προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας, η Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, η Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, η Εγγυημένη και η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης, το Ποσοστό και Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης. Σημειώνεται ότι ο ήδη δόκιμος στο ελληνικό κανονιστικό πλαίσιο ορισμός «Προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας» αντιστοιχεί στον όρο «ύστατος προμηθευτής», ο οποίος απαντάται στην περ. δ) του άρθρου 1 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944. Η εισαγωγή του ορισμού στον ν. 4001/2011, παράλληλα με τον αυτοτελή ορισμό για το φυσικό αέριο, αποσκοπεί στη συστηματική αποσαφήνιση του πεδίου εφαρμογής, ιδίως ενόψει της θέσπισης ελάχιστου διαστήματος εκπροσώπησης (έξι μήνες) με το άρθρο 9 του σχεδίου νόμου. Άλλωστε, ο όρος «Προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας» συμβαδίζει και με το άρθρο 57 του ν. 4001/2011 και με το άρθρο 43 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (Β' 832/2013), με όρους ομοιομορφίας.

Άρθρο 4 **Αρμοδιότητα Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων για άρση εμποδίων και περιορισμών στην κατανάλωση αυτοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και κοινής χρήσης ενέργειας - Προσθήκη περ. (στ) στην παρ. 1 του άρθρου 22 του ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση επιδιώκεται η άρση των αδικαιολόγητων εμποδίων και των περιορισμών στην ανάπτυξη της κατανάλωσης αυτοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, της κοινής χρήσης ενέργειας, των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, συμπεριλαμβανομένων εμποδίων και περιορισμών που αποτρέπουν τη σύνδεση ευέλικτης κατανεμημένης παραγωγής ενέργειας, με σκοπό την ενίσχυση και εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό, σκοπείται η ενίσχυση της αρμοδιότητας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (εφεξής «Ρ.Α.Α.Ε.Υ.»), για την παρακολούθηση και την άσκηση εποπτείας προς άρση των εμποδίων και περιορισμών και για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης αξιοποίησης ηλεκτρικής ενέργειας βάσει αυτών των μορφών παραγωγής της. Επιπλέον, στο πεδίο αρμοδιοτήτων της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. εντάσσεται και η παρακολούθηση και εποπτεία ως προς την άρση εμποδίων και περιορισμών που αποτρέπουν τη σύνδεση ευέλικτης κατανεμημένης παραγωγής ενέργειας, για την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά.
Άρθρο 5 **Ενιαίος μηχανισμός κατανομής - Τροποποίηση υποπερ. (εα) περ. (ε) παρ. 2 άρθρου 25 ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση ενισχύεται ο εποπτικός ρόλος της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., προβλέποντας -μεταξύ άλλων- ότι οφείλει να διασφαλίζει τη συμμόρφωση του Ενιαίου Μηχανισμού Κατανομής, του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (Ε.Δ.Δ.Σ.Μ.) Ηλεκτρικής Ενέργειας και του φορέα των Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής της Ευρωπαϊκής Ένωσης με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την ενωσιακή νομοθεσία για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών κανονισμών, των κωδίκων δικτύου, των κατευθυντήριων γραμμών και των αποφάσεων του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (Ο.Σ.Ρ.Α.Ε.). Η εποπτεία καλύπτει και ζητήματα διασυνοριακού χαρακτήρα, με σκοπό την ορθή εφαρμογή των ευρωπαϊκών κανόνων, την αποτελεσματική κατανομή της δυναμικότητας και την εύρυθμη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 6 **Ελευθερία επιλογής προμηθευτή και προστασία πελατών κατά τη διάρκεια εκκρεμών καταγγελιών και εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών - Αντικατάσταση παρ. 1 και προσθήκη παρ. 8 στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 (παρ. 2 και 9 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση εισάγεται ρητά το δικαίωμα των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας να συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας. Σκοπός της ρύθμισης είναι η παροχή επαρκούς προστασίας των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς οικονομική επιβάρυνση σε βάρος των οικιακών πελατών και των μικρών επιχειρήσεων κατά τη διαδικασία αλλαγής προμηθευτή, στο πλαίσιο ενάσκησης του δικαιώματος ελεύθερης επιλογής προμηθευτή ή συμμετέχοντα στην αγορά που δραστηριοποιείται στη σωρευτική εκπροσώπηση. Ειδικότερα, στο πλαίσιο αυτό, οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας είναι ελεύθεροι να συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας, να διαθέτουν περισσότερα από ένα σημεία μέτρησης και τιμολόγησης και όπου αυτό είναι τεχνικά εφικτό να μπορούν να χρησιμοποιούνται έξυπνα συστήματα μέτρησης από πελάτες που συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας. Περαιτέρω, με την προτεινόμενη παρ. 2, θεσπίζεται ρητά απαγόρευση καταγγελίας σύμβασης προμήθειας ή αποσύνδεσης λόγω οφειλών κατά τη διάρκεια εκκρεμών αιτημάτων ή εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών, για λόγους προστασίας ειδικά των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, σε περίπτωση που συντρέχουν συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Στο πλαίσιο αυτό, ο προμηθευτής δεν καταγγέλλει τη Σύμβαση Προμήθειας και δεν προβαίνει σε αποσύνδεση του πελάτη, κατά τη διάρκεια εκκρεμών αιτημάτων ή παραπόνων ή ενόσω εκκρεμεί προσφυγή ενώπιον του Ενεργειακού Διαμεσολαβητή ή της Ανεξάρτητης Αρχής Ελέγχου της Αγοράς και Προστασίας του Καταναλωτή ή άλλου μηχανισμού εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών. Επιπροσθέτως, προς αποφυγή καταχρηστικής άσκησης του εν λόγω δικαιώματος από τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, προβλέπονται συγκεκριμένες περιπτώσεις εξαιρέσεων από τη γενική απαγόρευση καταγγελίας και αποσύνδεσης κατά τη διάρκεια εκκρεμούς διαδικασίας επίλυσης διαφορών.

Άρθρο 7 **Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 48Α ν. 4001/2011 (παρ. 4 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσμοθετείται η δυνατότητα όλων των τελικών πελατών να αιτούνται τη σύναψη σύμβασης σταθερής τιμής τουλάχιστον ενός (1) έτους, την απαγόρευση μονομερούς τροποποίησης, την υποχρέωση παροχής περίληψης βασικών συμβατικών όρων πριν από τη σύναψη ή την παράταση σύμβασης, με όρους διαφάνειας, με σκοπό την ενίσχυση της προβλεψιμότητας των τιμών, την ενδυνάμωση της παρεχόμενης προστασίας στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας και τον περιορισμό της έκθεσης των καταναλωτών στις εκθετικές αναταράξεις της αγοράς.
Άρθρο 8 **Διαχείριση κινδύνου από τους προμηθευτές - Προσθήκη άρθρου 48ΣΤ στον ν. 4001/2011 (παρ. 6 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσπίζεται το πλαίσιο διαχείρισης κινδύνου (hedging) για τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για τη διασφάλιση της εφαρμογής των κατάλληλων στρατηγικών αντιστάθμισης, προκειμένου να περιοριστεί ο κίνδυνος διακοπής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και την διαδικασία διενέργειας δοκιμών αντοχής (stress tests) που εφαρμόζουν οι προμηθευτές. Σκοπός των προτεινόμενων ρυθμίσεων είναι ο περιορισμός του κινδύνου που ενέχουν οι μεταβολές στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής στην οικονομική βιωσιμότητα των συμβάσεων των προμηθευτών με τους πελάτες, ώστε να διατηρείται η ρευστότητα των προμηθευτών και η αποφυγή μεταφοράς του κινδύνου στους καταναλωτές.

Άρθρο 9 **Παροχή υπηρεσίας τελευταίου καταφυγίου - Τροποποίηση άρθρου 57 ν. 4001/2011 (παρ. 8 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση και συγκεκριμένα, με την παρ. 1, τροποποιείται το χρονικό διάστημα εκπροσώπησης από Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας σε τουλάχιστον έξι (6) μήνες. Σκοπός της προτεινόμενης ρύθμισης, είναι κατά τη διάρκεια του διευρυμένου αυτού χρονικού διαστήματος οι πελάτες να διαθέτουν επαρκή χρόνο για διαπραγμάτευση και σύναψη νέας σύμβασης με προμηθευτή της επιλογής τους. Με τον τρόπο αυτό επιδιώκεται η αδιάλειπτη παροχή υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές και η διασφάλιση επαρκούς προστασίας τους για τη σύναψη της κατάλληλης σύμβασης προμήθειας που οι ίδιοι θα επιλέξουν. Παράλληλα, με τις προτεινόμενες παρ. 3 και 4, διασφαλίζεται η διατήρηση των δικαιωμάτων των πελατών, ενόσω αυτά μεταβιβάζονται σε Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, ενώ εξασφαλίζεται και η παροχή ενημέρωσης αλλά και ενθάρρυνσης των τελικών πελατών από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου να στραφούν σε προσφορά που βασίζεται στην αγορά. Επομένως, οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αποβλέπουν στη διασφάλιση επαρκούς προστατευτικού πλαισίου των καταναλωτών - πελατών ηλεκτρικής ενέργειας με όρους διαφάνειας και ενημέρωσης.

Άρθρο 10 **Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση περ. (ζ), προσθήκη περ. (ζα) και (ζβ) και τροποποίηση περ. (η) παρ. 2 άρθρου 127 ν. 4001/2011 (παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση επιδιώκεται η ενίσχυση της διαφάνειας, με πρόβλεψη της υποχρέωσης του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) για την παροχή σαφών και επικαιροποιημένων πληροφοριών σχετικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα για νέες συνδέσεις, την ενημέρωση για αιτήματα σύνδεσης και τα κριτήρια υπολογισμού της διαθέσιμης δυναμικότητας για νέες συνδέσεις. Με την προτεινόμενη παρ. 2 θεσπίζεται υποχρέωση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. περί διαφανούς και τακτικής ενημέρωσης των χρηστών του δικτύου σχετικά με την κατάσταση και την επεξεργασία των αιτημάτων σύνδεσης, με πρόβλεψη συγκεκριμένης προθεσμίας για παροχή των σχετικών πληροφοριών. Παράλληλα, προβλέπεται η δυνατότητα υποβολής αιτημάτων σύνδεσης στο δίκτυο και των σχετικών δικαιολογητικών σε ψηφιακή μορφή. Επιπλέον, με την προτεινόμενη παρ. 3 αποσαφηνίζεται η υποχρέωση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για την αποφυγή διακρίσεων μεταξύ των χρηστών του δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών. Το σύνολο των προτεινόμενων ρυθμίσεων ως άνω αποσκοπεί στην ενίσχυση της διαφάνειας, στην ισότιμη μεταχείριση των χρηστών και στη βελτίωση της αποτελεσματικότητας των διαδικασιών σύνδεσης στο δίκτυο, με παράλληλη αξιοποίηση των σχετικών ψηφιακών δυνατοτήτων για τη μείωση της διοικητικής επιβάρυνσης των ενδιαφερομένων.

Άρθρο 11 **Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση περ. (α) και (γ), προσθήκη περ. (αα) και (αβ) στην παρ. 3 και προσθήκη παρ. 3Α στο άρθρο 131Β του ν. 4001/2011** **(παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση επιδιώκεται η ενίσχυση της διαφάνειας με πρόβλεψη της υποχρέωσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για την παροχή σαφών και επικαιροποιημένων πληροφοριών σχετικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα για νέες συνδέσεις, την ενημέρωση για αιτήματα σύνδεσης και τα κριτήρια υπολογισμού της διαθέσιμης δυναμικότητας για τις νέες συνδέσεις. Με την προτεινόμενη παρ. 2 θεσπίζεται υποχρέωση του διαχειριστή συστήματος διανομής περί διαφανούς και τακτικής ενημέρωσης των χρηστών του δικτύου σχετικά με την κατάσταση και την επεξεργασία των αιτημάτων σύνδεσης, με πρόβλεψη συγκεκριμένης προθεσμίας για την παροχή των σχετικών πληροφοριών. Παράλληλα, προβλέπεται η δυνατότητα υποβολής αιτημάτων σύνδεσης στο σύστημα διανομής και των σχετικών δικαιολογητικών σε ψηφιακή μορφή. Επιπλέον, με την προτεινόμενη παρ. 3 αποσαφηνίζεται η υποχρέωση του Διαχειριστή για την αποφυγή διακρίσεων μεταξύ των χρηστών του δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, και με την προτεινόμενη παρ. 4 επιδιώκεται η μείωση του διοικητικού κόστους για τις ολοκληρωμένες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που εξυπηρετούν λιγότερους από εκατό χιλιάδες (100.000) συνδεδεμένους πελάτες, αφού οι εν λόγω επιχειρήσεις υποχρεούνται στην παροχή των πληροφοριών της περ. (α) της παρ. 3 προς τους χρήστες του συστήματος μία (1) φορά ετησίως - και όχι ανά τρεις (3) μήνες, λόγω του μειωμένου αριθμού πελατών που διαθέτουν.

Άρθρο 12 **Δικαίωμα στην κοινή χρήση ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη - Προσθήκη άρθρου 137Γ στον ν. 4001/2011 (παρ. 5 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, θεσπίζονται: α) το δικαίωμα κοινής χρήσης ενέργειας για νοικοκυριά, μικρομεσαίες επιχειρήσεις (ΜμΕ) και δημόσιους φορείς, β) η δυνατότητα των ενεργών πελατών στο διαμοιρασμό της μεταξύ τους ανανεώσιμης ενέργειας, γ) ο ρόλος του διοργανωτή κοινής χρήσης, δ) τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των συμμετεχόντων, και ε) οι υποχρεώσεις των Διαχειριστών, με εξουσιοδοτική διάταξη, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., για την εξειδίκευσή τους. Με την προτεινόμενη ρύθμιση, επιδιώκεται η προώθηση της κοινής χρήσης ενέργειας στην ελληνική αγορά, με όρους σαφήνειας και διαφάνειας ως προς τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των εμπλεκομένων στην παραγωγή αυτής.

Άρθρο 13 **Πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Α στον ν. 4951/2022 (άρθρο 6α της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και παρ. 3 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσπίζονται το πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, το οποίο καθορίζεται με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., κατόπιν εισηγήσεων των αρμόδιων διαχειριστών, καθώς και η διαδικασία αξιολόγησης των σχετικών αιτημάτων και οι προϋποθέσεις μετατροπής των συμβάσεων αυτών σε Συμβάσεις Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος.. Η υπό αξιολόγηση διάταξη αποβλέπει στην παροχή δυνατότητας σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος για εγκαταστάσεις που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς και στα Δίκτυα Διανομής, συμπεριλαμβανομένων των σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), των Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.), των σταθμών των παρ. 11Α και 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92) και των εγκαταστάσεων ζήτησης, σε περιοχές οι οποίες χαρακτηρίζονται ως περιοχές με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις. Με τη θέσπιση του εν λόγω πλαισίου επιδιώκεται η αποτελεσματικότερη αξιοποίηση της υφιστάμενης δυναμικότητας των ηλεκτρικών δικτύων και η διευκόλυνση της σύνδεσης νέων εγκαταστάσεων, χωρίς να απαιτείται η προηγούμενη ολοκλήρωση των αναγκαίων έργων ενίσχυσης και ανάπτυξης των δικτύων. Παράλληλα, διασφαλίζεται ότι η δυνατότητα σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος δεν καθυστερεί την υλοποίηση των προγραμματισμένων έργων ανάπτυξης των δικτύων, ενώ προβλέπεται η δυνατότητα διατήρησης των ευέλικτων συνδέσεων ως μόνιμης λύσης, όταν η περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου δεν επαρκεί ή δεν τεκμηριώνεται ως η πλέον αποδοτική λύση βάσει μελετών κόστους και οφέλους. Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις επιδιώκεται η άρση των περιορισμών πρόσβασης στα ηλεκτρικά δίκτυα, η διασφάλιση της ισότιμης μεταχείρισης των χρηστών και ο εξορθολογισμός του σχεδιασμού των αναγκαίων επενδύσεων ανάπτυξης των δικτύων.

Άρθρο 14 **Χαρακτηρισμός περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις και προσδιορισμός περιθωρίων ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Β στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζεται η διαδικασία χαρακτηρισμού περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις, καθώς και η διαδικασία έγκρισης της μεθοδολογίας εκπόνησης των σχετικών μελετών των αρμόδιων Διαχειριστών και προσδιορισμού των διαθέσιμων περιθωρίων ισχύος. Ειδικότερα, προβλέπεται η δυνατότητα χαρακτηρισμού των περιοχών αυτών με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., κατόπιν εισήγησης των αρμόδιων Διαχειριστών, καθώς και ο καθορισμός διαφοροποιημένων περιθωρίων ισχύος ανά περιοχή, επίπεδο τάσης, τεχνολογία και κατηγορία εγκατάστασης. Παράλληλα, θεσπίζεται διαδικασία περιοδικής αναθεώρησης των σχετικών αποφάσεων, ώστε να λαμβάνονται υπόψη οι μεταβολές στη διαθέσιμη δυναμικότητα των δικτύων, η εξέλιξη των έργων ανάπτυξής τους και οι ανάγκες σύνδεσης νέων εγκαταστάσεων. Με τον τρόπο αυτό επιδιώκεται η ορθολογική και αποτελεσματικότερη αξιοποίηση του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου, η διαφανής διαχείριση των περιθωρίων ισχύος και η διευκόλυνση της εφαρμογής του πλαισίου Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος. Ειδικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), προβλέπεται ότι η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. δύναται, κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή, να εξειδικεύει τις προϋποθέσεις λειτουργικής ευελιξίας για τις εγκαταστάσεις που συνδέονται στα Ηλεκτρικά Συστήματα των Μ.Δ.Ν., λαμβάνοντας υπόψη τόσο ζητήματα τοπικής συμφόρησης του δικτύου όσο και τη συνολική δυνατότητα υποδοχής και απορρόφησης ισχύος του εκάστοτε Ηλεκτρικού Συστήματος. Η ειδική αυτή πρόβλεψη αποσκοπεί στην προσαρμογή των όρων σύνδεσης στις ιδιαίτερες τεχνικές και λειτουργικές συνθήκες των νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων, με γνώμονα τη διασφάλιση της ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας τους και την αποτελεσματικότερη αξιοποίηση της διαθέσιμης δυναμικότητάς τους, σε εναρμόνιση με την αρχή της νησιωτικότητας, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 101 Συντάγματος.

Άρθρο 15 **Αποζημίωση χρηστών - Προσθήκη άρθρου 5Γ στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζεται το πλαίσιο αποζημίωσης των ιδιοκτητών εγκαταστάσεων σε περίπτωση επιβολής περιορισμών έγχυσης ή απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που υπερβαίνουν τα συμβατικά καθορισμένα όρια περιορισμού ενέργειας ή παραβιάζουν την Εγγυημένη Ισχύ Έγχυσης ή Απορρόφησης. Με τον τρόπο αυτό επιδιώκονται η προστασία των δικαιωμάτων των χρηστών του δικτύου και η διασφάλιση σαφών και προβλέψιμων όρων εφαρμογής των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος.
Άρθρο 16 **Χρεώσεις μη συμμόρφωσης - Προσθήκη άρθρου 5Δ στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσπίζονται χρεώσεις μη συμμόρφωσης για ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων που έχουν συνάψει Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος και δεν τηρούν τους προβλεπόμενους περιορισμούς έγχυσης ή απορρόφησης του ν. 4951/2022 και της οικείας Σύμβασης Σύνδεσης, καθώς και σε περίπτωση υπέρβασης των καθορισμένων ορίων ισχύος. Παράλληλα, προβλέπεται ότι οι χρεώσεις αυτές αποτελούν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, συμβάλλοντας στην ενίσχυση των εσόδων του. Με τον τρόπο αυτό επιδιώκεται η διασφάλιση της τήρησης των όρων των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος και της εύρυθμης λειτουργίας των ηλεκτρικών δικτύων.

Άρθρο 17 **Τροποποίηση τίτλου Κεφαλαίου Ι΄ Μέρους Β΄ ν. 4951/2022 - Τελικές διατάξεις - Προσθήκη άρθρου 51Α στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, προβλέπεται μη εφαρμογή συγκεκριμένων διατάξεων του υφιστάμενου νομοθετικού πλαισίου για τη σύνδεση εγκαταστάσεων στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) και στα διασυνδεδεμένα με αυτό Δίκτυα Διανομής, μετά την έναρξη ισχύος της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β, για τις αντίστοιχες περιοχές. Ειδικότερα, προβλέπεται η μη εφαρμογή συγκεκριμένων διατάξεων του υφιστάμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει τη σύνδεση εγκαταστάσεων στα ηλεκτρικά δίκτυα, προκειμένου να διασφαλιστεί η συνεκτική εφαρμογή του νέου πλαισίου σύνδεσης στις περιοχές που χαρακτηρίζονται ως περιοχές με περιορισμένη ή μηδενική διαθέσιμη δυναμικότητα, με την επιφύλαξη των ειδικότερων εξαιρέσεων που προβλέπονται. Με τον τρόπο αυτό επιδιώκεται η ομαλή μετάβαση στο νέο πλαίσιο Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, η αποφυγή αλληλεπικαλύψεων μεταξύ του υφιστάμενου και του νέου κανονιστικού πλαισίου και η διασφάλιση της ενιαίας και συνεκτικής εφαρμογής των νέων κανόνων σύνδεσης στις περιοχές με περιορισμένη ή μηδενική διαθέσιμη δυναμικότητα δικτύου.

Άρθρο 18 **Μεταβατικές διατάξεις ως προς τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα - Προσθήκη άρθρου 52Β στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, προστίθεται νέο άρθρο 52Β στον ν. 4951/2022. Συγκεκριμένα, με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, θεσπίζονται μεταβατικές διατάξεις του Μέρους Α' ως προς τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα, με σκοπό τον σαφή προσδιορισμό του υφιστάμενου θεσμικού πλαισίου με όρους ασφάλειας δικαίου. Ειδικότερα, προβλέπεται η διατήρηση της ισχύος των υφιστάμενων αποφάσεων της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. περί χαρακτηρισμού κορεσμένων δικτύων μέχρι την έναρξη ισχύος των νέων Αποφάσεων Χαρακτηρισμού Περιοχών, προκειμένου να διασφαλιστεί η συνέχεια του ισχύοντος κανονιστικού πλαισίου. διασφαλίζεται η διατήρηση της ισχύος των ήδη χορηγηθεισών Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης και των συναφθεισών Συμβάσεων Σύνδεσης, χωρίς μεταβολή των γενικών και ειδικών όρων τους, με την επιφύλαξη των ειδικότερων προβλέψεων της αξιολογούμενης διάταξης. Ειδικότερα, παρέχεται η δυνατότητα αντικατάστασης των υφιστάμενων ειδικών όρων σύνδεσης με τους νέους όρους εγγυημένης και ευέλικτης ισχύος και περιορισμού ενέργειας, εφόσον αυτοί είναι ευνοϊκότεροι για τους χρήστες. Επιπλέον, προβλέπεται η συνέχιση της χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης με το υφιστάμενο καθεστώς ειδικών όρων για συγκεκριμένες κατηγορίες εγκαταστάσεων, μέχρι την έκδοση του αντίστοιχου Πλαισίου Ευέλικτων Συμβάσεων, ενώ διατηρούνται οι ισχύοντες περιορισμοί έγχυσης για τις ειδικές κατηγορίες εγκαταστάσεων που προβλέπονται στη διάταξη. Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις επιδιώκεται η διασφάλιση της ασφάλειας δικαίου, η προστασία των υφιστάμενων συμβατικών δικαιωμάτων των χρηστών και η αποφυγή κανονιστικού κενού κατά τη μετάβαση στο νέο πλαίσιο ευέλικτων συνδέσεων, με παράλληλη δυνατότητα εφαρμογής ευνοϊκότερων όρων σύνδεσης όπου αυτό προβλέπεται.

Άρθρο 19 **Ένταξη των Κέντρων Δεδομένων στο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προσθήκη περ. ε) στην παρ. 2 του άρθρου 108 του ν. 4001/2011**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, εντάσσεται ο σχεδιασμός για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.), με σκοπό την στρατηγική ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων στην ελληνική επικράτεια, με σχετική πρόβλεψη ένταξής τους στο πρόγραμμα ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ειδικότερα, προβλέπεται η διακριτή αποτύπωση των δυνατοτήτων υποδοχής Κέντρων Δεδομένων και των υποδομών που απαιτείται να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν για τη σύνδεσή τους στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε..
Άρθρο 20 **Πλαίσιο χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και αδειοδότησης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη Κεφαλαίου ΘΑ΄ στο Μέρος Β΄ του ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσπίζεται ειδικό πλαίσιο για τη σύνδεση και την πρόσβαση στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας των Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016 (Α' 230), με σκοπό τη διασφάλιση διαφανούς, ενιαίας και αποτελεσματικής διαδικασίας εξέτασης των σχετικών αιτημάτων. Σημειώνεται, δε, ότι επελέγη, για λόγους κανονιστικής συνάφειας, η συστηματική ένταξη της προτεινόμενης διάταξης στον ν. 4951/2022, λαμβάνοντας υπόψη ότι, με τον τρόπο αυτό, υπάγονται τα Κέντρα Δεδομένων στο πλαίσιο χορήγησης Προσφορών Σύνδεσης κατά το θεσμικό πλαίσιο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) που ρυθμίζεται στον ίδιο νόμο.
Άρθρο 21 **Καθορισμός αρμόδιου Διαχειριστή χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Α στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζεται ο αρμόδιος Διαχειριστής για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, με βάση τη μέγιστη ισχύ κατανάλωσης του Κέντρου Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016, ενώ παράλληλα ρυθμίζονται ειδικές περιπτώσεις σύνδεσης και αποτροπής κατάτμησης των Κέντρων Δεδομένων που αποτελούν λειτουργική ενότητα με βάση συγκεκριμένα κριτήρια πάνω από ένα συγκεκριμένο όριο ισχύος. Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, ρυθμίζεται η διαδικασία χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων στην ελληνική επικράτεια με συγκεκριμένα κριτήρια και όρους, για λόγους κανονιστικής σαφήνειας και επιτάχυνσης της σχετικής διαδικασίας. Με τη διάταξη αυτή εισάγεται πρόβλεψη για την σταδιακή ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων.

Άρθρο 22 **Προϋποθέσεις και διαδικασία χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για Κέντρα Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Β στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται νέο άρθρο 50Β στον ν. 4951/2022, με σκοπό τη διαμόρφωση σαφούς θεσμικού πλαισίου για τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία χορήγησης προσφοράς Σύνδεσης των Κέντρων Δεδομένων στην Ελλάδα με όρους διαφάνειας. Συγκεκριμένα, με την προτεινόμενη ρύθμιση, καθορίζονται οι προϋποθέσεις, τα δικαιολογητικά και η διαδικασία χορήγησης, διατήρησης σε ισχύ και τροποποίησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων σύμφωνα με τους Κώδικες Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Ε.Δ.Δ.Η.Ε.»). Επιπλέον, ρυθμίζονται οι περιπτώσεις που δεν απαιτείται τροποποίηση της Προσφοράς Σύνδεσης, αλλά υποχρέωση γνωστοποίησης στον αρμόδιο διαχειριστή. Παράλληλα, θεσπίζεται η εξέταση αιτημάτων με συγκεκριμένα κριτήρια κατά απόλυτη προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτημάτων για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων με μέγιστη ισχύ κατανάλωσης άνω των διακοσίων μεγαβάτ (200 MW), λόγω του υψηλού αναπτυξιακού τους προσήμου.
Άρθρο 23 **Όροι έκδοσης, ανανέωσης και κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής για Κέντρα Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Γ στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται νέο άρθρο 50Γ στον ν. 4951/2022, με σκοπό τη σαφή ρύθμιση των όρων έκδοσης, ανανέωσης και κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων. Ειδικότερα, με την προτεινόμενη ρύθμιση, θεσπίζονται ειδικότερες ρυθμίσεις ως προς την εγγυητική επιστολή που υποχρεούνται να υποβάλλουν οι ενδιαφερόμενοι (Κέντρα Δεδομένων), με τις οποίες καθορίζονται, ιδίως, ο φορέας έκδοσής της, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία ανανέωσης ή παράτασης της ισχύος της, το ύψος αυτής, καθώς και οι προϋποθέσεις επιστροφής ή κατάπτωσής της μετά από την υπογραφή της σύμβασης, κατά την τμηματική υλοποίησή της και σε περίπτωση ακύρωσης της αίτησης του ενδιαφερομένου Κέντρου Δεδομένων ή σε περίπτωση μη ηλέκτρισης του έργου εντός της διάρκειας της αντίστοιχης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

Άρθρο 24 **Όροι και προϋποθέσεις παράτασης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και ισχύος προσφοράς σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Δ στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση επιδιώκεται η ασφάλεια δικαίου, με τη θέση σαφών όρων και προϋποθέσεων παράτασης της δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και ισχύος προσφοράς σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων. Στο πλαίσιο αυτό, παρέχεται δυνατότητα παράτασης της διάρκειας ισχύος και της δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου της Προσφοράς Σύνδεσης για χρονικό διάστημα έως δύο (2) έτη. Η παράταση χορηγείται άπαξ, επί ποινή ακύρωσης της Προσφοράς Σύνδεσης του έργου σε περίπτωση μη υλοποίησης του Κέντρου Δεδομένων μέχρι τη λήξη της και της περιόδου παράτασης, και προϋποθέτει την καταβολή ειδικού τέλους δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και την υποβολή επικαιροποιημένου χρονοδιαγράμματος υλοποίησης της επένδυσης, αφού σκοπός είναι παράλληλα και η προώθηση της ανάπτυξης των Κέντρων Δεδομένων στη χώρα μας.
Άρθρο 25 **Σύσταση και τήρηση μητρώου Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Ε στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται νέο άρθρο 50Ε στον ν. 4951/2022, με σκοπό τη καταγραφή και την αποτελεσματική παρακολούθηση της ανάπτυξης εγκαταστάσεων Κέντρων Δεδομένων στη χώρα μας. Στο πλαίσιο αυτό, με την προτεινόμενη ρύθμιση, συστήνεται στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ηλεκτρονικό Μητρώο Κέντρων Δεδομένων, σε εναρμόνιση με το ενωσιακό και εθνικό δίκαιο για την προστασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα [Κανονισμός (ΕΕ) 2016/679 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 27ης Απριλίου 2016, για την προστασία των φυσικών προσώπων έναντι της επεξεργασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και για την ελεύθερη κυκλοφορία των δεδομένων αυτών και την κατάργηση της οδηγίας 95/46/ΕΚ (L 119) και ν. 4624/2019 (Α΄ 137)].

Άρθρο 26 **Όροι και έργα σύνδεσης για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50ΣΤ στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται νέο άρθρο 50ΣΤ στον ν. 4951/2022. Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, ρυθμίζονται οι όροι και τα έργα σύνδεσης των Κέντρων Δεδομένων και προβλέπεται η περιοδική αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση των Κέντρων Υπερυψηλής Τάσης (Κ.Υ.Τ.), ανάλογα με τη δυνατότητα υποδοχής νέων έργων, με σκοπό τον απρόσκοπτο αναπτυξιακό σχεδιασμό για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων. Παράλληλα, ορίζεται ότι οι κάτοχοι Κέντρων Δεδομένων επιβαρύνονται με το κόστος των αναγκαίων έργων και υποδομών που απαιτούνται για τη σύνδεσή τους, συμβάλλοντας στην εθνική οικονομία, μέσω της ενίσχυσης δικτύων με νέες επενδύσεις. Επίσης, εισάγεται πρόβλεψη για υποχρέωση ανάρτησης από τους Διαχειριστές τις διαθέσιμης δυναμικότητας του Δικτύου και του Συστήματος για την υποδοχή Κέντρων Δεδομένων.

Άρθρο 27 **Κάλυψη αναγκών ηλεκτρικής ενέργειας Κέντρων Δεδομένων από σταθμούς ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη άρθρου 50Ζ στον ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, προστίθεται νέο άρθρο 50Ζ στον ν. 4951/2022. Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, θεσπίζεται υποχρέωση κάλυψης τουλάχιστον του εξήντα τοις εκατό (60%) της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των Κέντρων Δεδομένων από ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από νέους σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), βάσει της πραγματικής παραγωγής και κατανάλωσης. Σκοπός δε της προτεινόμενης διάταξης είναι η ενίσχυση της αξιοποίησης καθαρών μορφών ενέργειας για την κάλυψη των ετήσιων αναγκών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας εκ μέρους των Κέντρων Δεδομένων που αναπτύσσονται στην ελληνική επικράτεια, τόσο για περιβαλλοντικούς λόγους όσο και προκειμένου να αποφευχθεί η δραστηριοποίηση των Κέντρων Δεδομένων να αποβεί σε βάρος των οικιακών καταναλωτών ή επιχειρήσεων λόγω έλλειψης πόρων ηλεκτρικής ενέργειας, με επιμερισμό του κατά εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) στον ή στους Ο.Τ.Α. Α΄ βαθμού, εντός των διοικητικών ορίων που είναι εγκατεστημένο το Κέντρο Δεδομένων και κατά είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) σε οικιακούς καταναλωτές των περιοχών, όπου λειτουργεί το Κέντρο Δεδομένων. Ειδικότερα εισάγεται πρόβλεψη ότι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και τα συστήματα αποθήκευσης που θα καλύψουν την ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας του Κέντρου Δεδομένων θα πρέπει να τεθούν σε λειτουργία το αργότερο έως την ηλέκτριση του Κέντρου Δεδομένων, ενώ επίσης δεν δύναται να λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση. Επιπλέον, εισάγεται πρόβλεψη για καταβολή ανταποδοτικών τελών από τους κατόχους των Κέντρων Δεδομένων υπέρ του Δήμου και των κατοίκων του Δήμου όπου αυτά αναπτύσσονται.
Άρθρο 28 **Εξουσιοδοτικές διατάξεις - Τροποποίηση άρθρου 51 ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προβλέπονται εξουσιοδοτικές διατάξεις για την έκδοση αποφάσεων, με σκοπό την αποτελεσματική εφαρμογή του θεσμικού πλαισίου για τα Κέντρα Δεδομένων, όπως αυτό εισάγεται με το παρόν σχέδιο νόμου.

Άρθρο 29 **Μηδενικές τιμές σε φωτοβολταϊκά έργα αυτοκατανάλωσης σε οικιακούς καταναλωτές - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 14 ν. 3468/2006**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζεται ο τρόπος αποζημίωσης των φωτοβολταϊκών συστημάτων που εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και Σύστημα καθώς και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης. Παράλληλα, θεσπίζεται ειδική πρόβλεψη για τα συστήματα που θα συμμετέχουν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ώστε οι τυχόν αρνητικές τιμές για οποιαδήποτε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων να λογίζονται ως μηδενικές για την προστασία των καταναλωτών οικιακής χρήσης, με τη σχετική δαπάνη να καλύπτεται από τον Ειδικό Λογαριασμό Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (εφεξής «Α.Π.Ε.») και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «Σ.Η.Θ.Υ.Α.») του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.
Άρθρο 30 **Εγγυήσεις Προέλευσης από σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμα καύσιμα μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 15 ν. 3468/2006**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση αποκαθίσταται η νομική πληρότητα του τελευταίου εδαφίου της παρ. 4 του άρθρου 15 του ν. 3468/2006, καθώς η συμπεριλαμβανόμενη υποπερ. ββ) αναφέρεται και σε «παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου», τους οποίους και αφορά η τροποποιούμενη διάταξη, οπότε και εντάσσονται σε αυτή.
Άρθρο 31 **Ορισμός της ριζικής ανανέωσης σταθμού ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Προσθήκη περ. 37Α στο άρθρο 3 του ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζεται ρητά και με σαφήνεια η έννοια της ριζικής ανανέωσης για κάθε τεχνολογία σταθμών Α.Π.Ε. καθώς και σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, λαμβάνεται μέριμνα για τον εκσυγχρονισμό και την περαιτέρω ανάπτυξη των Α.Π.Ε. και των Σ.Η.Θ.Υ.Α. στη χώρα μας, μέσω της αποξήλωσης τυχόν παρωχημένου εξοπλισμού και της αντικατάστασής του, ανά τεχνολογία και σταθμό.

Άρθρο 32 **Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς που φέρουν βεβαίωση ή βεβαίωση ειδικών έργων ή άδεια παραγωγής - Προσθήκη περ. θ) και ι) στην παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται στα απαιτούμενα δικαιολογητικά που υποβάλλονται κατά την αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε σταθμούς Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και σταθμούς αποθήκευσης, σχετικό αρχείο σε ηλεκτρονική μορφή που να αποτυπώνει τη θέση εγκατάστασης του σταθμού, καθώς επίσης και σχετικό έγγραφο που να προκύπτει ο χαρακτηρισμός της γεωργικής γης αποσκοπώντας στην πληρέστερη ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή, στην καλύτερη εποπτεία των σταθμών, στον έλεγχο ως προς την εγκατάσταση σταθμών σε γεωργική γη υψηλής παραγωγικότητας και στην εν γένει ασφάλεια του δικτύου.
Άρθρο 33 **Καθορισμός έργων για εφαρμογή μηχανισμού αναδιανομής - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 10Α ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση διασφαλίζεται η συμπλήρωση της αναφοράς των έργων που συνδέονται στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει συστήματα τηλεποπτείας και τηλελέγχου, οι οποίοι λαμβάνουν εντολές περιορισμού έγχυσης, ώστε να καταστεί δυνατή η ορθή εφαρμογή της υπό έκδοση υπουργικής απόφασης που θα περιγράφει το θεσμικό πλαίσιο του μηχανισμού αναδιανομής των εσόδων των έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από αυτούς που δεν δέχθηκαν περιορισμούς έγχυσης, ως όφειλαν, στους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στους οποίους εφαρμόστηκαν πρόσθετοι περιορισμοί έγχυσης από αυτούς που τους αναλογούσαν.

Άρθρο 34 **Λήψη μέτρων για την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 12 ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, τροποποιείται το άρθρο 12 του ν. 4951/2022, περί ειδικών θεμάτων ιδιωτικών δικτύων μέσης τάσης. Ο κάτοχος και ο εκπρόσωπος του ιδιωτικού δικτύου φέρουν ευθύνη και έχουν υποχρεώσεις για την ασφαλή λειτουργία και συντήρηση του ιδιωτικού δικτύου. Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, προστίθεται στο υφιστάμενο πλαίσιο για τα ιδιωτικά δίκτυα, υποχρέωση για απόδειξη ετησίως από τον εκπρόσωπο του ιδιωτικού δικτύου προς τον διαχειριστή του Δικτύου της συντήρησης και καλής λειτουργίας του ιδιωτικού δικτύου μέσης τάσης. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., ως αρμόδιος, διενεργεί δειγματοληπτικά αυτοψίες και κατόπιν της διαπίστωσης πλημμελούς συντήρησης αυτού, επιβάλει κυρώσεις, μέσω της διακοπής της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο/ Σύστημα. Με την παρούσα ρύθμιση, αποκρυσταλλώνεται και συμπληρώνεται το πλαίσιο των ιδιωτικών δικτύων, ώστε ο κάτοχος του σταθμού, μέσω του Εκπροσώπου του Ιδιωτικού Δικτύου, να έχει ρητές υποχρεώσεις, αντιμετωπίζοντας ορισμένες παθογένειες, που διαπιστώθηκαν κατά την εφαρμογή του εν λόγω πλαισίου, όπως η ελλιπής παρακολούθηση συμμόρφωσης με τους κανόνες καλής συντήρησης των εν λόγω δικτύων. Θεσπίζεται σαφές ετήσιο χρονοδιάγραμμα και ρητή εμπλοκή των Διαχειριστών στην εποπτεία της ορθής συντήρησης των ιδιωτικών δικτύων. Ακόμα, προς αυτόν τον σκοπό, μειώνεται το μήκος της εναέριας όδευσης που δύναται να κατασκευαστεί για εξαιρετικούς λόγους και, σε περίπτωση τεχνικής δυσκολίας που επιτάσσει μεγαλύτερο μήκος, τίθεται υποχρέωση αιτιολογημένης αξιολόγησης από τον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. ως προς την αναγκαιότητά υλοποίησης. Επιπλέον, προβλέπεται νέα κύρωση σε σταθμούς Α.Π.Ε. που συνδέονται μέσω ιδιωτικού δικτύου μέση τάσης αν δεν τηρήσουν τις υποχρεώσεις τους και δεν υποβάλλουν εμπρόθεσμα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., ενώ δίνονται κίνητρα ταχείας αδειοδότησης για την αντικατάσταση των εναέριων δικτύων σε υπόγεια. Στόχος της προτεινόμενης ρύθμισης είναι η μετάβαση από ένα καθεστώς με ελλειμματική εφαρμογή σε ένα λειτουργικά δομημένο και ελεγκτικά ενεργό πλαίσιο, με σαφές πλέγμα κυρώσεων, ώστε η συμμόρφωση να καθίσταται ελέγξιμη και η εφαρμογή ομοιόμορφη σε πανελλαδικό επίπεδο.

Άρθρο 35 **Προώθηση εγκατάστασης Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 16 ν. 4951/2022**	Με την προτεινόμενη ρύθμιση αποσαφηνίζεται το πλαίσιο εκπροσώπησης των ιδιωτικών δικτύων μέσης τάσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Α.Η.Ε. που συνδέονται σε κοινό μετασχηματιστή υψηλής τάσης. Ειδικότερα, παρέχεται η δυνατότητα στον υφιστάμενο εκπρόσωπο των ενδιαφερομένων να αναλαμβάνει, κατόπιν συναίνεσης του κατόχου, την εκπροσώπηση νέων ιδιωτικών δικτύων μέσης τάσης, συμπεριλαμβανομένων αυτών των Σ.Α.Η.Ε., διευκολύνοντας τη διαδικασία σύναψης των συμβάσεων σύνδεσης.
Άρθρο 36 **Έκδοση τμηματικής άδειας εγκατάστασς για Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Αντικατάσταση παρ. 1 άρθρου 23 ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση τροποποιείται η παρ. 1 του άρθρου 23 του ν. 4951/2022 και επεκτείνεται η δυνατότητα έκδοσης τμηματικής άδειας εγκατάστασης, η οποία ίσχυε για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., και στους Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.). Ειδικότερα, προβλέπεται ότι για τους Σ.Α.Η.Ε. μπορεί να εκδίδεται άπαξ τμηματική Άδεια Εγκατάστασης για τμήμα του σταθμού που διαθέτει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και αντιστοιχεί τουλάχιστον στο τριάντα τοις εκατό (30%) της συνολικής ωφέλιμης χωρητικότητας του σταθμού, για τον οποίο έχει χορηγηθεί άδεια αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός της ρύθμισης είναι να διευκολυνθεί η σταδιακή ανάπτυξη και εγκατάσταση των Σ.Α.Η.Ε., παρέχοντας τη δυνατότητα έναρξης των εργασιών εγκατάστασης μέρους του έργου, χωρίς να απαιτείται να είναι εξαρχής έτοιμο το σύνολο της εγκατάστασής του. Με τον τρόπο αυτό επιδιώκεται η επιτάχυνση της υλοποίησης των επενδύσεων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και η διευκόλυνση της ανάπτυξης σχετικών έργων.
Άρθρο 37 **Σταθμοί ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε δοκιμαστική λειτουργία - Τροποποίηση παρ. 6 άρθρου 27 ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση διασφαλίζεται ότι τα έργα Α.Π.Ε. που συνδέονται με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε., μέσω κοινού δικτύου διασύνδεσης και υποσταθμού μέσης τάσης ή υψηλής τάσης (Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ), θα αντιμετωπίζονται ως ενιαίο έργο, αφού και ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. τους βλέπει και εκδίδει εντολές περιορισμού έγχυσης ως ένα ενιαίο έργο και στο πλαίσιο αυτό θα εντάσσονται και αυτά σε δοκιμαστική λειτουργία εφόσον ο Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ που μέσω του οποίου συνδέονται με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. είναι σε δοκιμαστική λειτουργία.

Άρθρο 38 **Τμηματική άδεια λειτουργίας για Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση παρ. 1 και 2 άρθρου 29 ν. 4951/2022**	Με την προτεινόμενη ρύθμιση τροποποιείται το άρθρο 29 του ν. 4951/2022, προκειμένου να επεκταθεί η δυνατότητα έκδοσης τμηματικής άδειας λειτουργίας και στους Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.). Ειδικότερα, προβλέπεται η δυνατότητα έκδοσης τμηματικής άδειας λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένο τμήμα Σ.Α.Η.Ε., το οποίο διαθέτει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και αντιστοιχεί τουλάχιστον στο τριάντα τοις εκατό (30%) της συνολικής ωφέλιμης χωρητικότητας του σταθμού, υπό την προϋπόθεση ότι έχει χορηγηθεί άδεια αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και έχει εκδοθεί άδεια εγκατάστασης για το σύνολο της ισχύος και της εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας του σταθμού. Περαιτέρω, προβλέπεται ρητά ότι, μέχρι την έκδοση της τελικής άδειας λειτουργίας, ο Σ.Α.Η.Ε. που λειτουργεί δυνάμει τμηματικής άδειας λειτουργίας δύναται να λαμβάνει αποζημίωση για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγει, σύμφωνα με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο. Με την εν λόγω τροποποίηση επιδιώκεται η άρση εμποδίων που δύναται να καθυστερούν τη θέση σε λειτουργία ολοκληρωμένων τμημάτων έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, και κατ' επέκταση η επιτάχυνση της ένταξης νέας δυναμικότητας αποθήκευσης στο ηλεκτρικό σύστημα, η αποτελεσματικότερη αξιοποίηση των πραγματοποιούμενων επενδύσεων και η ενίσχυση της ευελιξίας και της ασφάλειας του ηλεκτρικού συστήματος.
Άρθρο 39 **Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για Εξαιρούμενους Σταθμούς - Προσθήκη περ. ιγ) στην παρ. 2 του άρθρου 34 του ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται στα απαιτούμενα δικαιολογητικά που υποβάλλονται κατά την υποβολή αίτησης στον αρμόδιο Διαχειριστή για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε σταθμούς Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και σταθμούς αποθήκευσης, σχετικό αρχείο σε ηλεκτρονική μορφή που να αποτυπώνει τη θέση εγκατάστασης του σταθμού, αποσκοπώντας στην πληρέστερη ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή, στην καλύτερη εποπτεία των σταθμών και στην ασφάλεια του δικτύου.

Άρθρο 40 **Αποζημίωση σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Σταθμών Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση - Αντικατάσταση παρ. 7 και προσθήκη παρ. 7Α στο άρθρο 42 του ν. 4951/2022**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζεται για τους σταθμούς που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση πριν από τη λήξη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης ή της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ή της Σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ο τρόπος αποζημίωσης για την παραγόμενη ενέργεια από τους σταθμούς και η διαδικασία που θα εφαρμόζεται για τον υπολογισμό της. Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις για συνένωση των Βεβαιώσεων ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων ή Αδειών Παραγωγής σε σταθμούς Α.Π.Ε. που πρόκειται να προβούν σε ριζική ανανέωση. Σκοπός της εν λόγω ρύθμισης είναι η ριζική ανανέωση και ο εκσυγχρονισμός των υφιστάμενων δικτύων, προς όφελος του δικτύου ενέργειας.
Άρθρο 41 **Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για αγρο-φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης των εκατό κιλοβάτ - Προσθήκη περ. ιστ) στην παρ. 7 του άρθρου 96Γ του ν. 4951/2022**	Με την προτεινόμενη ρύθμιση προστίθεται στα απαιτούμενα δικαιολογητικά που υποβάλλονται κατά την αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για αγρο-φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης των εκατό κιλοβάτ (100 KW), σχετικό αρχείο σε ηλεκτρονική μορφή που να αποτυπώνει τη θέση εγκατάστασης του σταθμού αποσκοπώντας στην πληρέστερη ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή, στην καλύτερη εποπτεία των σταθμών και στην ασφάλεια του δικτύου.
Άρθρο 42 **Επιμερισμός κόστους για τη σύνδεση σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, Σταθμών Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, αποθήκευσης και θερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, προβλέπεται ρητά ότι από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, για τα έργα που δεν έχουν ήδη συνάψει σύμβαση σύνδεσης, το συνολικό κόστος σύνδεσης των έργων επέκτασης ή ενίσχυσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Ελληνικού Δικτύου Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του διαχειριστή του και των παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, θα βαρύνει στο πλήρες τους παραγωγούς, κατά παρέκκλιση του άρθρου 98 του ν. 4951/2022. Με την ευρεία ανάπτυξη των έργων Α.Π.Ε. κατά τα τελευταία χρόνια, κρίνεται πλέον σημαντικό η ρύθμιση αυτή που είχε προστεθεί στο πλαίσιο προώθησης των εγκαταστάσεων νέων σταθμών Α.Π.Ε., να τροποποιηθεί πλέον, με σκοπό την μετατόπιση του πλήρους κόστους στους παραγωγούς, ώστε να υπάρξει άμεση αρωγή των Διαχειριστών στο έργο τους, καθώς και ελάφρυνση του κόστους των έργων προς το Ελληνικό Δημόσιο.

Άρθρο 43 **Συμμόρφωση θέσης εγκατάστασης προτεινόμενου έργου αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Προσθήκη περ. (γ) στην παρ. 9 του άρθρου 132ΣΤ του ν. 4001/2011**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζονται ο τρόπος και τα δεδομένα που θα ελέγχονται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. κατά την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου σε σχέση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.. Επίσης, ορίζεται ρητά ότι ο έλεγχος για το προτεινόμενο έργο διενεργείται και κατά το στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης του έργου. Σκοπός της ρύθμισης είναι η διασφάλιση της συμμόρφωσης των εγκαταστάσεων αυτών με τον υφιστάμενο χωροταξικό σχεδιασμό, σύμφωνα με το άρθρο 24 του Συντάγματος.
Άρθρο 44 **Έλεγχος Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από τον Φορέα Αδειοδότησης - Τροποποίηση περ. (β) παρ. 5 άρθρου 11 ν. 4685/2020**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση καθορίζεται για τους σταθμούς Α.Π.Ε. ο τρόπος που θα ελέγχεται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. κατά την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου σε σχέση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. και ειδικότερα με τις περιοχές αποκλεισμού που προβλέπονται σε αυτό, καθώς επίσης ορίζεται ρητά ότι ο έλεγχος για το προτεινόμενο έργο διενεργείται και κατά το στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης του έργου.
Άρθρο 45 **Ένταξη κόστους κατασκευής της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης Βιομεθανίου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου διαχειριστή - Τροποποίηση παρ. 2 άρθρου 9 ν. 5215/2025**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση αναδιαμορφώνεται η κατανομή κόστους κατασκευής έργων σύνδεσης μονάδων βιομεθανίου, εντάσσοντας το κόστος που αντιστοιχεί στον Διαχειριστή στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση.

Άρθρο 46 **Προώθηση σταθμών παραγωγής βιομεθανίου - Προσθήκη παρ. 1Α στο άρθρο 22 του ν. 5215/2025**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται παρ. 1Α στο άρθρο 22 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί μεταβατικών διατάξεων, με σκοπό την πρόβλεψη δυνατότητας σύναψης σύνδεσης και σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης με τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο με μέγιστη ισχύ παραγωγής μέχρι ένα μεγαβάτ (1 MW), έως την έκδοση των κανονιστικών αποφάσεων του άρθρου 20 του ν. 5215/2025, ώστε να δώσει στους παραγωγούς τη δυνατότητα ανάπτυξης των δραστηριοτήτων τους, έως την ύπαρξη συνολικού πλαισίου για την ανάπτυξη του βιομεθανίου. Ωστόσο, η δυνατότητα αυτή δίνεται για πέντε (5) έτη και με την προϋπόθεση της μετατροπής των σταθμών σε σταθμούς παραγωγής βιομεθανίου.
Άρθρο 47 **Ορισμός σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης - Τροποποίηση περ. λδ) παρ. 1 άρθρου 25 ν. 5215/2025**	Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση τροποποιείται ο ορισμός της Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης, ώστε αυτή να αφορά εν γένει τις μονάδες υδρογόνου και να μην περιορίζεται στις Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου. Με την τροποποίηση αυτή, ο ορισμός προσαρμόζεται στο νέο πλαίσιο, σύμφωνα με το οποίο η υποχρέωση σύναψης της σχετικής σύμβασης με τον αρμόδιο Διαχειριστή συναρτάται με την πραγματοποίηση έγχυσης υδρογόνου σε σύστημα ή δίκτυο.
Άρθρο 48 **Υποχρέωση σύναψης σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 31 ν. 5215/2025**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση εξορθολογίζεται το θεσμικό πλαίσιο για την κατασκευή και λειτουργία Μονάδων Ελέγχου και Μέτρησης (Μ.Ε.Μ.), συνδέοντας την υποχρέωση σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας Μ.Ε.Μ. με την πραγματοποίηση έγχυσης του παραγόμενου υδρογόνου σε σύστημα ή δίκτυο. Ειδικότερα, η σχετική σύμβαση συνάπτεται με τον αρμόδιο Διαχειριστή, όταν η μονάδα υδρογόνου πραγματοποιεί έγχυση στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, σε Σύστημα Υδρογόνου, σε Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου. Παράλληλα, προβλέπεται η υποχρέωση του αρμόδιου Διαχειριστή για ενημέρωση του φορέα αδειοδότησης και της αρμόδιας υπηρεσίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη σύναψη και θέση σε ισχύ της σχετικής σύμβασης.

Άρθρο 49 **Υποχρεώσεις Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 32 ν. 5215/2025**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση αντικαθίσταται το άρθρο 32 του ν. 5215/2025, περί σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας μονάδας ελέγχου και μέτρησης υδρογόνου και απλοποιείται το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τις Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου που δεν πραγματοποιούν έγχυση υδρογόνου σε σύστημα ή δίκτυο. Ειδικότερα, καταργείται για τις μονάδες αυτές η υποχρέωση σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας Μ.Ε.Μ. με αρμόδιο Διαχειριστή, καθώς και η υποχρέωση τήρησης του σταδίου δοκιμαστικής λειτουργίας και των συναφών διαδικασιών και δικαιολογητικών. Παράλληλα, διασφαλίζεται η παρακολούθηση της διακινούμενης ποσότητας υδρογόνου, καθώς οι παραγωγοί εξακολουθούν να υπέχουν την υποχρέωση μέτρησης και καταγραφής της ποσότητας και της ποιότητάς του και δήλωσης των σχετικών στοιχείων στις κατά περίπτωση αρμόδιες υπηρεσίες. Διευκρινίζεται, τέλος, ότι για τις Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου που πραγματοποιούν έγχυση σε σύστημα ή δίκτυο μέσω εικονικού αγωγού εξακολουθεί να εφαρμόζεται η υποχρέωση σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας Μ.Ε.Μ. με τον αρμόδιο Διαχειριστή. Σκοπός της προτεινόμενης ρύθμισης είναι η απλούστευση και επιτάχυνση της σχετικής διαδικασίας αδειοδότησης και των Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου, με παράλληλη διασφάλιση της τήρησης των απαιτήσεων ποιότητας παρακολούθησης του διακινούμενου υδρογόνου.
Άρθρο 50 **Ειδικά θέματα σύνδεσης για Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 33 ν. 5215/2025**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προσαρμόζονται οι ειδικές προβλέψεις για τη θέση εγκατάστασης της Μ.Ε.Μ. στις Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου, σε εναρμόνιση με το νέο πλαίσιο ρυθμίσεων που εισάγεται με το παρόν σχέδιο νόμου. Ειδικότερα, διευκρινίζεται ότι η πρόβλεψη για εγκατάσταση της Μ.Ε.Μ. ανάντη του εξοπλισμού συμπίεσης ή υγροποίησης του υδρογόνου αφορά στις Μη Συνδεδεμένες Μονάδες που πραγματοποιούν έγχυση υδρογόνου στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, σε Σύστημα Υδρογόνου, σε Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου.

Άρθρο 51 **Ειδικά θέματα για τη λειτουργία μονάδων παραγωγής υδρογόνου - Τροποποίηση άρθρου 35 ν. 5215/2025**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση εξορθολογίζεται το θεσμικό πλαίσιο για τη θέση σε κανονική λειτουργία των μονάδων παραγωγής υδρογόνου, σε εναρμόνιση με τις λοιπές ρυθμίσεις του παρόντος σχεδίου νόμου για τις Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου. Ειδικότερα, προβλέπεται ότι, στην περίπτωση Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου που δεν πραγματοποιούν έγχυση σε σύστημα ή δίκτυο, η Βεβαίωση Θέσης σε Κανονική Λειτουργία εκδίδεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), κατόπιν υποβολής υπεύθυνης δήλωσης του νόμιμου εκπροσώπου του παραγωγού και τεχνικού υπομνήματος που τεκμηριώνει την κανονική λειτουργία της μονάδας. Παράλληλα, διατηρείται η υποχρέωση κοινοποίησης της σχετικής βεβαίωσης στην αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στην οικεία αδειοδοτούσα αρχή. Με τον τρόπο αυτόν επιδιώκεται η απλούστευση της διαδικασίας θέσης σε κανονική λειτουργία των εν λόγω μονάδων, με παράλληλη διασφάλιση της τεκμηρίωσης και παρακολούθησης της λειτουργίας τους.

Άρθρο 52 **Δυνατότητα μεταβίβασης μετοχών της εταιρείας «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.» που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο σε άλλη εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου - Προσθήκη παρ. 2Α στο άρθρο 63Α του ν. 4001/2011**	Η ρύθμιση προσθέτει νέα παρ. 2Α στο άρθρο 63Α του ν. 4001/2011 και αποσκοπεί στη βέλτιστη εκμετάλλευση και αξιοποίηση των περιουσιακών στοιχείων του Δημοσίου, λαμβάνοντας υπόψη τον καθοριστικό ρόλο που διαδραματίζει η χώρα στις ενεργειακές εξελίξεις της ευρύτερης περιοχής οι οποίες δημιουργούν ολοένα αυξανόμενες ανάγκες ασφάλειας εφοδιασμού. Προς τον σκοπό αυτό, εισάγεται ειδική διάταξη για το νομικό πλαίσιο που διαχωρίζει τα οικονομικά από τα διοικητικά δικαιώματα που απορρέουν από τις μετοχές και διασφαλίζει τη διατήρηση των διοικητικών δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου επί της ανώνυμης εταιρείας «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε) Παράλληλα, εξασφαλίζεται ότι τα διοικητικά δικαιώματα συνεχίζουν να ασκούνται αποκλειστικά και κατά απόλυτη διακριτική ευχέρεια του Ελληνικού Δημοσίου, όπως αυτό εκπροσωπείται νόμιμα από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Σκοπός της ρύθμισης είναι η παροχή ευελιξίας στην διαχείριση των συμμετοχών του Ελληνικού Δημοσίου στον ΔΕΣΦΑ, χωρίς να θίγεται ο δημόσιος έλεγχος επί του Διαχειριστή ούτε να δημιουργούνται ζητήματα σύγκρουσης συμφερόντων ή ανεξαρτησίας του ΔΕΣΦΑ. Με την σύμφωνη γνώμη της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. δίνεται μια πρόσθετη θεσμική εγγύηση για τη νομιμότητα και τη συμβατότητα της μεταβίβασης με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο.
Άρθρο 53 **Διαδικασία έγκρισης Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και Κανονισμού Προμηθειών της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 151 ν. 4001/2011**	Με την προτεινόμενη ρύθμιση αναθεωρείται η διαδικασία έγκρισης του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία (εφεξής «Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε.») και προστίθεται αντίστοιχη διαδικασία για τον Κανονισμό Προμηθειών.

Άρθρο 54 **Προσωπικό της εταιρείας Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία - Τροποποίηση άρθρου 152 ν. 4001/2011**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση διευρύνονται οι κατηγορίες προσωπικού που μπορεί να προσληφθεί για τη στελέχωση της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. με στόχο την ενίσχυση του ανθρώπινου δυναμικού της και την κάλυψη κρίσιμων κενών, μεταξύ των οποίων και δικηγόροι. Επιπλέον, η προτεινόμενη διάταξη επιτρέπει τον δανεισμό ή τη διάθεση προσωπικού μεταξύ της εταιρείας και των θυγατρικών εταιρειών της ή συνδεδεμένων ή των εταιρειών στο κεφάλαιο των οποίων έχει άμεση ή έμμεση συμμετοχή η Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε.. Επίσης, με την προτεινόμενη ρύθμιση, θεσπίζονται κίνητρα παραγωγικότητας, για την ενδυνάμωση της αποτελεσματικότητας της εταιρείας.
Άρθρο 55 **Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α΄ και της Β΄ φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα - Τροποποίηση παρ. 4 και προσθήκη παρ. 9 στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, για λόγους ασφάλειας δικαίου και αποσαφήνισης του εφαρμοστέου κανονιστικού πλαισίου, ρυθμίζονται η λειτουργία και εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας για το Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης (Μ.Σ.Σ. Κρήτης) κατά το μεταβατικό διάστημα από την έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας της διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής έως τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα. Ειδικότερα, προβλέπεται η ένταξη της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής στην εικονική Οντότητα με ευθύνη εξισορρόπησης (εΟΕΕ) της Κρήτης και η αντίστοιχη προσαρμογή των διαδικασιών λειτουργίας και εκκαθάρισης της αγοράς, ώστε να λαμβάνονται υπόψη οι ενεργειακές ροές και των δύο διασυνδέσεων της νήσου. Ορίζεται δε ρητά ως ημερομηνία έναρξης έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής η 24η.5.2025.
Άρθρο 56 **Μέτρα για τη λειτουργία των Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση παρ. 5Α και προσθήκη παρ. 5Β στο άρθρο 143ΣΤ του ν. 4001/2011**	Με την προτεινόμενη αξιολογούμενη ρύθμιση, αποσαφηνίζεται το πλαίσιο για τον υπολογισμό της λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας πριν και μετά τη λήψη άδειας λειτουργίας και παράλληλα λαμβάνονται μέτρα για την ταχύτερη δυνατή συμμετοχή των ΣΑΗΕ στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 57 **Μοναδιαίες χρεώσεις έναντι ανταλλάγματος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας - Τροποποίηση παρ. 1.α. άρθρου 36 ν. 4067/2012**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση αναπροσαρμόζονται οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) που επιβάλλονται στους οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Η ρύθμιση αποσκοπεί στην μείωση του ενεργειακού κόστους των νοικοκυριών, μέσω της αποκλιμάκωσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που συνυπολογίζονται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας. Η μείωση αυτή καθίσταται δυνατή, και στο πλαίσιο της σταδιακής υλοποίησης του προγράμματος ηλεκτρικών διασυνδέσεων των νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα, η οποία περιορίζει το κόστος ηλεκτροδότησης τους και, συνακόλουθα, τις σχετικές ανάγκες χρηματοδότησης μέσω των Υ.Κ.Ω.. Η εν λόγω αναπροσαρμογή εκκινεί από την 1η.1.2027.
Άρθρο 58 **Διασφάλιση υλοποίησης έργων που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης - Προσθήκη άρθρου 25Β στον ν. 4685/2020**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται άρθρο 25Β στον ν. 4685/2020 για τη διασφάλιση της υλοποίησης έργων που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης. Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, επιδιώκεται η αναβίωση ή παράταση της διάρκειας ισχύος των αδειών παραγωγής ή βεβαιώσεων Παραγωγής έργων Α.Π.Ε. που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης α΄ και β΄ βαθμού, με μηδενικά τέλη. Σκοπός της διάταξης είναι η εξασφάλιση της ενεργού συμμετοχής στην ενεργειακή μετάβαση των φορέων αυτών.
Άρθρο 59 **Αναβίωση και παράταση αδειών λειτουργίας αιολικών σταθμών - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 56 ν. 4546/2018**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, προβλέπεται η αναγκαία παράταση της άδειας λειτουργίας των αιολικών σταθμών, που εμπίπτουν στην υποπαρ. ΙΓ.4 της παρ. ΙΓ΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α΄ 85). Τούτο σε ευθυγράμμιση με την υφιστάμενη παράταση των εικοσαετών συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής σύμφωνα με την ίδια διάταξη. Με την προτεινόμενη ρύθμιση, διασφαλίζεται η συνέχιση λειτουργίας και αποζημίωσης των εν λόγω αιολικών σταθμών.

Άρθρο 60 **Εκπόνηση Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών - Τροποποίηση παρ. 7 άρθρου 16 ν. 4936/2022**	Με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση προβλέπεται εξαίρεση από την υποχρέωση εκπόνησης Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών (εφεξής «ΔηΣΜΕ») αποκλειστικά για έργα που χρηματοδοτούνται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (Τ.Α.Α.) και το πρόγραμμα REPowerEU. Με την προτεινόμενη τροποποίηση, η εξαίρεση αυτή επεκτείνεται ρητώς, ώστε να καταλαμβάνει και έργα ή επενδύσεις που είχαν αρχικώς ενταχθεί στο Τ.Α.Α., απεντάχθηκαν πριν από την ολοκλήρωση του φυσικού ή/ και οικονομικού αντικειμένου και μεταφέρονται σε νέο χρηματοδοτικό εργαλείο - ιδίως στο Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (ΠΔΕ) - για την ολοκλήρωσή τους. Με τον τρόπο αυτόν, αποφεύγεται η επιβολή νέων διοικητικών υποχρεώσεων στους φορείς υλοποίησης, αποκλειστικά λόγω της μεταβολής της πηγής χρηματοδότησης, χωρίς να μεταβάλλεται το φυσικό αντικείμενο, ο σκοπός ή τα ουσιώδη χαρακτηριστικά των έργων αυτών.
Άρθρο 61 **Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για το έτος 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 62 ν. 5299/2026**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση τροποποιείται το άρθρο 62 του ν. 5299/2026 (Α' 67), περί παράτασης προθεσμίας υποβολής της ετήσιας δήλωσης για το έτος 2024 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός της προτεινόμενης ρύθμισης είναι η παράταση της προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης διατήρησης ιδιότητας κατ' επάγγελμα αγρότη παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2025.
Άρθρο 62 **Προώθηση υλοποίησης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, επιδιώκεται η περαιτέρω προώθηση της αποθήκευσης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Για αυτόν τον λόγο, δίνεται η δυνατότητα στα νομικά ή φυσικά πρόσωπα τα οποία προ της 28ης Μαρτίου 2023 κατείχαν άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εγκαταστάσεις με καύσιμο φυσικό αέριο ή πετρελαϊκά προϊόντα για τις οποίες είχαν εκδοθεί οι σχετικές Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, να εκδώσουν κατά προτεραιότητα άδειες αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, μετά από αίτημα των κατόχων των αδειών παραγωγής στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ..
Άρθρο 63 **Εξουσιοδοτικές διατάξεις**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσπίζονται οι εξουσιοδοτικές διατάξεις του Μέρους Α'.
Άρθρο 64 **Τελικές διατάξεις**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση θεσπίζονται οι τελικές διατάξεις του Μέρους Α'.
Άρθρο 65 **Μεταβατικές Διατάξεις**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζονται οι μεταβατικές διατάξεις του Μέρους Α'.

Άρθρο 66 **Σκοπός**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζεται ο σκοπός του Μέρους Β', ήτοι η απανθρακοποίηση του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών της ελληνικής επικράτειας, η ενίσχυση των επενδύσεων σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, αποθήκευση ενέργειας, ηλεκτρικές διασυνδέσεις και εκσυγχρονισμό των νησιωτικών δικτύων, καθώς και η διασφάλιση της χρηστής δημοσιονομικής διαχείρισης, της διαφάνειας και της λογοδοσίας κατά την αξιοποίηση και διάθεση των εσόδων από τη δημοπράτηση των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αναλογούν στην Ελληνική Δημοκρατία, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 10α της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ.
Άρθρο 67 **Αντικείμενο**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζεται το αντικείμενο του Μέρους Β', ήτοι η θέσπιση του εθνικού πλαισίου εφαρμογής της από 21.11.2024 τριμερούς Σύμβασης Συνεργασίας μεταξύ της Ελλάδας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (εφεξής «Σύμβαση Συνεργασίας»), για τη συγχρηματοδότηση δράσεων και έργων απανθρακοποίησης του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών της ελληνικής επικράτειας, μέσω του συστηνόμενου με το παρόν σχέδιο νόμου Ταμείου Απανθρακοποίηση Νησιών.
Άρθρο 68 **Ορισμοί**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση περιλαμβάνονται οι ορισμοί αναγκαίων εννοιών για το πλαίσιο αποτελεσματικής λειτουργίας και υλοποίησης των συγχρηματοδοτούμενων δράσεων και έργων, μέσω Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Συνεργασίας.
Άρθρο 69 **Σύσταση Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση συστήνεται το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών, ορίζεται ο σκοπός αυτού, σύμφωνα και με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην παρ. 9 του άρθρου άρθρο 10(α) της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ, και καθορίζονται οι κατηγορίες δράσεων αυτού. Σκοπός της προτεινόμενης διάταξης είναι η διαμόρφωση εθνικού μηχανισμού διαχείρισης και αξιοποίησης πόρων, για τον σταδιακό περιορισμό της εξάρτησης των νησιών από την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας από πετρέλαιο, με όρους ενίσχυσης της ενεργειακής ασφάλειας και της ενεργειακής αυτονομίας των νησιών.

Άρθρο 70 **Πόροι Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζονται οι πόροι του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 10(α) της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ και τις επιμέρους διατάξεις της Σύμβασης Συνεργασίας. Ειδικότερα, πρόκειται για τα έσοδα από τη δημοπράτηση έως και είκοσι πέντε (25) εκατομμυρίων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, τα οποία δύναται να διεκδικήσει η Ελληνική Δημοκρατία, και τόκοι του Λογαριασμού Δράσης επί θετικού υπολοίπου, όπως ορίζεται ειδικότερα στη Σύμβαση Συνεργασίας. Περαιτέρω, ρυθμίζεται ο τρόπος χρήσης των πόρων του Ταμείου, και συγκεκριμένα η χρήση αυτών προς τον σκοπό συγχρηματοδότησης έως εξήντα τοις εκατό (60%) της συνολικής επενδυτικής δαπάνης των Επιβεβαιωμένων Τμημάτων Έργου και καταβολής αμοιβών και δαπανών της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (εφεξής «ΕΤΕπ») για το σύνολο των υπηρεσιών που παρέχει για την υλοποίηση του Ταμείου, σύμφωνα με τα επιμέρους άρθρα της Σύμβασης Συνεργασίας, συμπεριλαμβανομένων τυχόν έκτακτων απρόβλεπτων δαπανών, προκειμένου να παρέχεται η αναγκαία νομική βάση για τη δέσμευση των απαιτούμενων κονδυλίων από τον προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
Άρθρο 71 **Συντονιστική Επιτροπή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζεται η εκπροσώπηση της Ελλάδας στη Συντονιστική Επιτροπή του άρθρου 10 της Σύμβασης Συνεργασίας. Ειδικότερα, για λογαριασμό της Ελληνικής Δημοκρατίας ορίζεται εκπρόσωπος ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας ή, κατόπιν γραπτής εξουσιοδότησής του, ο Γενικός Γραμματέας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Σε περίπτωση κωλύματος ή απουσίας των εν λόγω προσώπων, την Ελληνική Δημοκρατία εκπροσωπεί ο εκάστοτε προϊστάμενος της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών.

Άρθρο 72 **Διαχειριστική Αρχή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση ορίζεται, ως Διαχειριστική Αρχή του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών (Δ.Α.Τ.Α.Ν.), η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία συνιστά το αποκλειστικό εθνικό σημείο επικοινωνίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την ΕΤΕπ. Επιπλέον, η προτεινόμενη ρύθμιση θέτει το γενικό πλαίσιο των επιμέρους αναγκαίων αρμοδιοτήτων για την επιτέλεση του σκοπού της Δ.Α.Τ.Α.Ν..
Άρθρο 73 **Ενίσχυση στελέχωσης Διαχειριστικής Αρχής Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προβλέπεται η σύσταση δέκα (10) θέσεων, οι οποίες πρόκειται να καλυφθούν με αποσπάσεις προσωπικού, με σκοπό την αποτελεσματική υποβοήθηση του έργου του Ταμείου. Η υπό αξιολόγηση ρύθμιση ορίζει τον χρόνο διάρκειας της απόσπασης, τον συνυπολογισμό του χρόνου υπηρεσίας στις οργανικές μονάδες της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στον χρόνο υπηρεσίας στην οργανική θέση του προσωπικού για θέματα βαθμολογικής και μισθολογικής εξέλιξης καθώς και την πηγή χρηματοδότησης των αποδοχών του προσωπικού.

Άρθρο 74 **Σύσταση Αυτοτελούς Τμήματος Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης - Προσθήκη άρθρου 52Α στο π.δ. 132/2017**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προστίθεται άρθρο 52Α στον Οργανισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (π.δ. 132/2017, Α΄ 160), με το οποίο προβλέπεται η σύσταση Αυτοτελούς Τμήματος Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης, υπό τη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών. Στις αρμοδιότητες του εν λόγω Τμήματος εντάσσονται η υποβοήθηση του έργου της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών ως Δ.Α.Τ.Α.Ν. για τη διεκπεραίωση των επιμέρους διαδικασιών υλοποίησης των Δράσεων και των Τμημάτων Έργου του Ταμείου, μεταξύ των οποίων είναι και η μέριμνα για την υποβολή απόψεων της διοίκησης στα αρμόδια δικαστήρια κατά των πάσης φύσεως πράξεων αρμοδιότητας του Τμήματος, η συμμετοχή κατά την εκπροσώπηση της χώρας ενώπιον των αρμόδιων οργάνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η συνεργασία με τους συναρμόδιους εθνικούς και ενωσιακούς φορείς και η ανάληψη δράσεων ενημέρωσης και πληροφόρησης του κοινού αναφορικά με το πλαίσιο των Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων και τις διαδικασίες αδειοδότησης και ένταξης σε προγράμματα ή σχέδια ενίσχυσης. Σημειώνεται ότι δεν θίγονται οι αρμοδιότητες που προβλέπονται στις κείμενες διατάξεις για το Κοινωνικό Κλιματικό Ταμείο και το Ταμείο Εκσυγχρονισμού, για λόγους σαφήνειας ως προς το πεδίο αρμοδιοτήτων της υπό σύσταση οργανικής μονάδας και των ταμείων αυτών. Σκοπός της ρύθμισης είναι η κατεπείγουσα εξυπηρέτηση των διεθνών υποχρεώσεων από τη Σύμβαση Συνεργασίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την ΕΤΕπ.

Άρθρο 75 **Εξουσιοδοτικές διατάξεις**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση περιέχονται εξουσιοδοτικές διατάξεις για την περαιτέρω εξειδίκευση του πλαισίου υλοποίησης του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, σε συμμόρφωση με τις επιμέρους προβλέψεις της Οδηγίας, της Σύμβασης Συνεργασίας και του παρόντος νόμου. Αντικείμενο τους αποτελούν: α) ο καθορισμός του Συστήματος Διαχείρισης και Ελέγχου του Ταμείου, β) ο καθορισμός του πλαισίου διάθεσης και διαχείρισης χρηματοδοτήσεων από τους πόρους του Ταμείου στους δικαιούχους γ) ο καθορισμός των διαδικασιών επιβολής προληπτικών και διορθωτικών μέτρων, κυρώσεων και ανάκτησης αχρεωστήτως ή παρανόμως καταβληθέντων ποσών, δ) η θέσπιση Κανονισμού Λειτουργίας της Δ.Α.Τ.Α.Ν. και ε) η πρόβλεψη Δράσης Τεχνικής Βοήθειας Δ.Α.Τ.Α.Ν., για τον καθορισμό του ανώτατου ποσού και της πηγής χρηματοδότησης, των επιλέξιμων δαπανών, περιλαμβανομένων λειτουργικών δαπανών, δαπανών στελέχωσης, εξοπλισμού και προμηθειών υπηρεσιών.

Άρθρο 76 **Ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης για το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προβλέπεται ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης των άρθρων 66 έως 75 του Μέρους Β΄, με την ολοκλήρωση των υποχρεώσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας που προκύπτουν από τη Σύμβαση Συνεργασίας και πάντως όχι πέραν της 31ης.12.2032. Η εν λόγω απώτατη ημερομηνία τελεί σε συμμόρφωση με τη Σύμβαση Συνεργασίας αναφορικά με τη διάρκεια ισχύος αυτής, περιλαμβανομένου του ενδεχομένου περαιτέρω παράτασής της μέχρι την πλήρη εκπλήρωση όλων των υποχρεώσεων που απορρέουν από αυτήν. Στο πλαίσιο αυτό, παρέχεται και το αναγκαίο χρονικό διάστημα για την επίλυση τυχόν εκκρεμών διαχειριστικών ζητημάτων, ιδίως όσον αφορά την ολοκλήρωση του φυσικού και οικονομικού αντικειμένου των Τμημάτων Έργου που έχουν λάβει ενίσχυση από το Ταμείο καθώς και τη διενέργεια των απαιτούμενων ελέγχων και την υποβολή εκθέσεων, σύμφωνα με τη Σύμβαση Συνεργασίας. Η ολοκλήρωση των υποχρεώσεων διαπιστώνεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν εισήγησης της Διαχειριστικής Αρχής, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Μετά την παρέλευση της 31ης.12.2032, οι εκκρεμείς υποθέσεις του Ταμείου διεκπεραιώνονται από τη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Επίσης, έως την 30ή.6.2023, προβλέπεται η υποβολή έκθεσης αξιολόγησης της λειτουργίας του Ταμείου εκ μέρους της Δ.Α.Τ.Α.Ν., με σκοπό τη συστηματική παρακολούθηση της αποτελεσματικής λειτουργίας του Ταμείου.

Άρθρο 77 **Μετεγκατάσταση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά Καρδίτσας και αποκατάσταση πληγέντων**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση σκοπείται η μετεγκατάσταση όσο το δυνατό αμεσότερα του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά σε ασφαλέστερη περιοχή, προκειμένου να αποφευχθούν περαιτέρω δυσμενείς συνέπειες στην περιοχή από πιθανό μελλοντικό πλημμυρικό φαινόμενο. Άλλωστε, ο οικισμός αυτός ήταν ήδη επιβαρυμμένος από λειτουργικά προβλήματα και ζημιές που είχαν δημιουργηθεί από τις προηγούμενες κακοκαιρίες, όπως αυτή του Ιανού. Μετά από την εκδήλωση της κακοκαιρίας Daniel, ο οικισμός έχει απωλέσει την ομαλή χρήση δικτύων υποδομής (ύδρευση, ηλεκτροδότηση κ.λπ.), τα κατά τόπους οικοδομήματα βρίσκονται σε πολύ μεγάλο ποσοστό σε κατάσταση που δεν επιτρέπει τη χρήση τους (πλημμυρισμένα υπόγεια, λάσπη κ.ά.), ενώ παράλληλα τίθενται θέματα ασφάλειας της υγείας των κατοίκων για το προσεχές διάστημα. Ο οικισμός Μεταμόρφωση κατοικείται από συνολικό πληθυσμό περί των τριακοσίων είκοσι τεσσάρων (324) μόνιμα δηλωμένων κατοίκων (ΕΛ.ΣΤΑΤ. 2021), που εκτιμάται ότι είναι εγκατεστημένος σε περίπου εκατό ογδόντα (180) ιδιοκτησίες, των οποίων η περιουσία έχει κατ' επανάληψη καταστραφεί τα τελευταία χρόνια, καθώς βρίσκεται σε πολύ χαμηλό υψόμετρο και σε σημεία όπου οι λεκάνες απορροής υδάτων συλλέγουν ύδατα. Ως κατάλληλη περιοχή για την υποδοχή της μετεγκατάστασης αυτής έχει προσδιοριστεί περιοχή στα νότια του γειτονικού οικισμού του Παλαμά. Η επιλογή αυτής της περιοχής γίνεται, καθώς βασικός στόχος του εγχειρήματος είναι η παράλληλη αποκατάσταση του πληθυσμού σε ασφαλή περιοχή, με την ταυτόχρονη συγκράτηση του πληθυσμού στα όρια του ιδίου δήμου. Εξάλλου, είναι σημαντική η αποκατάσταση του πληθυσμού πλησίον τόσο στις περιοχές εργασίας τους (γειτονικές γεωργικές εκτάσεις και παραγωγικές δομές) όσο και στον τόπο με τον οποίο ο πληθυσμός αυτός ταυτίζεται σε σχέση με την οικογενειακή και πολιτιστική του κληρονομιά και μνήμη. Επισημαίνεται δε ότι, σε περίπτωση ανεύρεσης αρχαιοτήτων κατά τη μεταφορά του οικισμού, πρέπει να λαμβάνονται υπόψη τα αρχαιολογικά δεδομένα της περιοχής και να διασφαλίζεται η προηγούμενη έγκριση του Υπουργείου Πολιτισμού, σύμφωνα με τον Κώδικα νομοθεσίας για την προστασία των αρχαιοτήτων και εν γένει της πολιτιστικής κληρονομιάς (ν. 4858/2021, Α' 220).

	Τέλος, ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στην προηγούμενη χορήγηση στεγαστικής συνδρομής για την αποκατάσταση των πληγέντων κτιρίων από τις πλημμύρες του Σεπτεμβρίου 2023, στη μη αναζήτηση τυχόν καταβλητέων ποσών και την εξαίρεση των κτιρίων που βρίσκονται στην αρχική θέση του οικισμού από χορήγηση στεγαστικής αρωγής, σε περίπτωση μεταγενέστερης φυσικής καταστροφής.
Άρθρο 78 **Καθορισμός χώρου για την ανέγερση εγκαταστάσεων κτιριακής μονάδας πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, προς εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος και του επείγοντος χαρακτήρα της υλοποίησης, εισάγεται, κατόπιν σύνταξης όλων των αναγκαίων μελετών, ειδική ρύθμιση, η οποία αφορά στον καθορισμό χώρου για την ανέγερση εγκαταστάσεων κτιριακής Μονάδας πρόνοιας-μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων στη θέση «Νταμάρι» της δημοτικής ενότητας Δηλεσίου του Δήμου Τανάγρας της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας. Η εγκατάσταση αφορά σε σύγχρονη μονάδα φροντίδας ηλικιωμένων, σύμφωνα με τις ισχύουσες προδιαγραφές λειτουργίας. Η ανάπτυξη της συγκεκριμένης χρήσης εντάσσεται στο πλαίσιο των κοινωφελών δράσεων της Ιεράς Αρχιεπισκοπής Αθηνών, με σκοπό την ενίσχυση των κοινωνικών υποδομών και ανταποκρίνεται σε τεκμηριωμένες ανάγκες της τοπικής κοινότητας του Δήμου Τανάγρας.
Άρθρο 79 **Διόρθωση παροραμάτων Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» και Κώδικα Τοπικής Αυτοδιοίκησης**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση διορθώνονται παροράματα και σφάλματα που έχουν εμφιλοχωρήσει στον Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» και στον Κώδικα Τοπικής Αυτοδιοίκησης.

Άρθρο 80 **Λειτουργική ενοποίηση όμορων ή εφαπτόμενων διηρημένων ιδιοκτησιών - Τροποποίηση άρθρου 220 Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, τροποποιείται η παρ. 5 και προστίθεται παρ. 6 στο άρθρο 220 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς», περί υφιστάμενων κτιρίων. Συγκεκριμένα, με την υπό αξιολόγηση ρύθμιση, προβλέπεται μία πάγια προσθήκη προς κάλυψη του κενού δικαίου σε προϋφιστάμενη ρύθμιση του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας. Συγκεκριμένα, ο νόμος ήδη προέβλεπε τη δυνατότητα συνολικής λειτουργικής ενοποίησης αφενός κτιρίων σε διαφορετικά γεωτεμάχια (οικόπεδα) αφετέρου αυτοτελών (διηρημένων) ιδιοκτησιών (οριζοντίων και καθέτων ιδιοκτησιών) στο ίδιο κτίριο, αναπτύσσοντας τους όρους υπό τους οποίους είναι αυτή επιτρεπτή από πολεοδομικής άποψης, ήτοι συναίνεση τουλάχιστον του εξήντα επτά τοις εκατό (67%) της συνιδιοκτησίας, όταν πρόκειται για ολόκληρα όμορα οικόπεδα ή διηρημένες ιδιοκτησίες του ιδίου κτιρίου και αποδεδειγμένη εξασφάλιση της στατικής επάρκειας του κτιρίου μετά από τις αναγκαίες διαρρυθμίσεις. Στην περίπτωση που κρίνεται αναγκαία τυχόν επέμβαση στον φέροντα οργανισμό του κτιρίου, τότε απαιτείται η συναίνεση του συνόλου, ήτοι του εκατό τοις εκατό (100%) της συνιδιοκτησίας. Με την προτεινόμενη ρύθμιση, καλύπτεται με ανάλογο τρόπο μία ανάγκη της κοινωνίας να δύνανται από πολεοδομικής άποψης να ενοποιούνται λειτουργικά και μεμονωμένες όμορες ή εφαπτόμενες διηρημένες ιδιοκτησίες, αντίστοιχου ή διαδοχικών (οριζοντίως ή καθέτως) επιπέδων (ορόφων), στο ίδιο ή σε όμορο κτίριο ή γεωτεμάχιο (οικόπεδο), κατά τρόπο, ώστε να μην προσαπαιτείται για τις αναγκαίες διαρρυθμίσεις η συναίνεση του συνόλου των οικείων συνιδιοκτησιών, αλλά να αρκεί η συναίνεση των οικείων ιδιοκτητών, άλλως του εξήντα επτά τοις εκατό (67%) των τυχόν συνιδιοκτητών, των επί μέρους προς ενοποίηση διηρημένων ιδιοκτησιών (π.χ. για την αξιοποίηση πλειόνων μικρών καταστημάτων ισογείου ή όμορων και εφαπτομένων διαμερισμάτων του ιδίου ή διαδοχικού ορόφου στο ίδιο κτίριο ή πάντως αντιστοίχων επιπέδων σε όμορα και εφαπτόμενα κτήρια στο ίδιο ή σε όμορο γεωτεμάχιο). Κατά τα λοιπά τηρούνται οι γενικοί όροι του νόμου. Έτσι μπορούν να τύχουν ενιαίας οικονομικής εκμετάλλευσης περισσότερες διηρημένες ιδιοκτησίες, χωρίς να χάνουν τη νομική τους αυτοτέλεια και χωρίς να κωλύεται η προαγωγή των οικονομικών

	συναλλαγών από μη αναγκαίες συμπράξεις μη θιγομένων τρίτων. Ανάλογες προϋποθέσεις προβλέπονται και για την κατάτμηση λειτουργικά ενοποιηθεισών διηρημένων ιδιοκτησιών προς επαναφορά των πραγμάτων στην προτέρα κατάσταση. Περαιτέρω, στο σύνολο του άρθρου απαλείφονται περιοριστικές αναφορές σε «οριζόντιες», αποκλειστικώς, ιδιοκτησίες, προκειμένου, υπό τους ισοδύναμους όρους «αυτοτελείς» ή «διηρημένες ιδιοκτησίες», να νοούνται τόσο οι οριζόντιες, όσο και οι κάθετες ιδιοκτησίες. Ομοίως, επειδή ο όρος «οικόπεδο» κατά τον σχετικό ορισμό του Οικοδομικού Κανονισμού προϋποθέτει το ακίνητο να κείται εντός σχεδίου πόλεως, αντικαθίσταται από την έννοια γένους «γεωτεμάχιο» που καταλαμβάνει αδιακρίτως οικόπεδα και γήπεδα, όπου μπορεί να υπάρχουν ενοποιημένα ή ενοποιήσιμα κτήρια και διηρημένες ιδιοκτησίες. Τέλος, διευκρινίζεται ότι με γραπτή έγκριση των οικείων ιδιοκτητών των λειτουργικώς ενοποιημένων κατά την έννοια της παρ. 5 διηρημένων ιδιοκτησιών, είναι δυνατή η υπό τους ίδιους πάντα όρους σύννομη διατήρηση της καταστάσεως στο μέλλον, όπως και η κατάτμηση και επαναφορά των πραγμάτων στην προτέρα κατάσταση, τηρουμένων κατά τα λοιπά των διατάξεων της κειμένης πολεοδομικής νομοθεσίας και ιδίως αυτών περί αυθαιρέτων.

Άρθρο 81 **Παράταση χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 411 Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση τροποποιείται η παρ. 4 του άρθρου 411 του Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς», περί αυθαίρετων κατασκευών σε παραμεθόριες περιοχές των περιφερειακών ενοτήτων Ξάνθης, Ροδόπης και Έβρου. Με την προτεινόμενη ρύθμιση, επιδιώκεται η εξακολούθηση της απρόσκοπτης χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου. Με την προτεινόμενη ρύθμιση επιδιώκεται η εξακολούθηση της απρόσκοπτης χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου, ενώ παράλληλα δίνεται και ο απαραίτητος χρόνος για τις σχετικές ενέργειες οριστικής επίλυσης του προβλήματος. Σημειώνεται ότι η εγκεκριμένη Ειδική Περιβαλλοντική Μελέτη που περιλαμβάνει το Δέλτα του Έβρου (Έγκριση της Ειδικής Περιβαλλοντικής Μελέτης (ΕΠΜ) 1α «Εκπόνηση ΕΠΜ και ΣΔ για τις περιοχές Natura 2000 της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης (Περιφερειακές Ενότητες Έβρου Ροδόπης μέρους)» ΥΠΕΝ/ΔΔΦΠΒ/114931/2875/22.10.2024 ΜΕ Α.Δ.Α.: 9ΟΝ44653Π8-Σ6Η) προβλέπει τη συγκεκριμένη χρήση ρητά, θέτοντας τη βάση για την αντιμετώπιση του ζητήματος.

Άρθρο 82 **Αρμοδιότητες του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου - Προσθήκη παρ. 5Α στο άρθρο 27 και Παραρτήματος V στον ν. 4685/2020**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, θεμελιώνεται αρμοδιότητα του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α.) στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου, λαμβανομένου υπόψη ότι αυτή συνιστά ενιαία οικολογική και υδρολογική ενότητα που περιβάλλεται από περιοχές του δικτύου Natura 2000, μεταξύ άλλων, το σύμπλεγμα των εκβολών των ποταμών Γαλλικού, Αξιού, Λουδία και Αλιάκμονα, η Αλυκή Κίτρους και η Λιμνοθάλασσα Επανωμής, που συνιστούν συγκοινωνούντα δοχεία, με συνακόλουθες περιβαλλοντικές συνέπειες. Όταν ο ενδιάμεσος αυτός χώρος παραμένει εκτός αρμοδιότητας φορέα διαχείρισης, τα μέτρα προστασίας που λαμβάνονται εντός των ίδιων των περιοχών του δικτύου καθίστανται αποσπασματικά και η αποτελεσματικότητά τους υπονομεύεται. Η ρύθμιση αποκαθιστά τη λειτουργική συνοχή της διαχείρισης σε επίπεδο οικοσυστήματος. Η οριοθέτηση της περιοχής γίνεται με αντικειμενικά και ελέγξιμα κριτήρια, με ρητή καθήλωση των ορίων στον χρόνο έναρξης ισχύος της διάταξης, ώστε η έκταση της αρμοδιότητας να μη μεταβάλλεται από μελλοντικές τροποποιήσεις των ορίων των δύο περιοχών αναφοράς, και με πίνακα συντεταγμένων που υπερισχύει της χαρτογραφικής αποτύπωσης. Οι ασκούμενες αρμοδιότητες περιορίζονται σε ρητώς απαριθμούμενες περιπτώσεις της παρ. 5 και αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας και παρακολούθησης. Η γνωμοδοτική αρμοδιότητα της περ. ιστ) περιλαμβάνεται, διότι άνευ αυτής ο σκοπός της οικολογικής συνέχειας θα παρέμενε ανενεργός, πλην όμως οριοθετείται λειτουργικά, αφού ασκείται μόνο ως προς τις επιπτώσεις επί των προστατευτέων αντικειμένων των όμορων περιοχών του δικτύου. Δεν θεσπίζεται νέο καθεστώς προστασίας, δεν μεταβάλλονται οι επιτρεπόμενες χρήσεις ή δραστηριότητες και δεν θίγονται υφιστάμενα δικαιώματα ή άδειες. Οι αρμοδιότητες των ναυτιλιακών και λιμενικών αρχών, των φορέων διοίκησης και εκμετάλλευσης λιμένων, των αρχών αλιείας και υδατοκαλλιέργειας, των Περιφερειών και των Αποκεντρωμένων Διοικήσεων διατηρούνται ακέραιες, με ρητή επιφύλαξη στην προτεινόμενη ρύθμιση.

Άρθρο 83 **Κανονιστικό πλαίσιο για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου «Γ. Καραϊσκάκης»**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προβλέπεται η θέσπιση ενός ενιαίου ρυθμιστικού πλαισίου για τον εκσυγχρονισμό, την αναβάθμιση και επέκταση του σταδίου Γ. Καραϊσκάκης μέσω αφενός, της θέσπισης των αναγκαίων ρυθμίσεων για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμισή του και αφετέρου, της χρήσης και κωδικοποίησης των υφιστάμενων διατάξεων που αφορούν στο στάδιο. Ειδικότερα, το πολεοδομικό καθεστώς του σταδίου Γ. Καραϊσκάκης και η παραχώρησή του πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τους νόμους 2947/2001 (Α΄ 228) και 3130/2003 (Α΄ 76) με αποκλειστικό γνώμονα την επέκταση και τον εκσυγχρονισμό των εγκαταστάσεών του για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Πιο συγκεκριμένα, με την από 21.4.2003 σύμβαση παραχώρησης, η οποία συνήφθη κατ' εφαρμογή του άρθρου 46 του ν. 3130/2003, μεταξύ της Γενικής Γραμματείας Αθλητισμού και του σωματείου με την επωνυμία «Ολυμπιακός Σύνδεσμος Φιλάθλων Πειραιώς», η Γενική Γραμματεία παραχώρησε στο σωματείο το γήπεδο για σαράντα εννέα (49) έτη και το σωματείο ανέλαβε με δικές του δαπάνες την υποχρέωση ανακατασκευής των εγκαταστάσεων του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της σύμβασης και των σχετικών διατάξεων, προκειμένου αυτό να είναι έτοιμο προς χρήση για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Εντούτοις, λόγω της παρόδου ήδη είκοσι δύο (22) ετών από τη σύναψη της παραπάνω σύμβασης, καθίσταται αναγκαίος ο εκσυγχρονισμός και η αναβάθμιση του γηπέδου, ενόψει των νέων προδιαγραφών και χρήσεων που πρέπει να πληρούν τα σύγχρονα γήπεδα – δεδομένου ότι η διοίκηση και διαχείριση του γηπέδου ανήκει στη Γενική Γραμματεία Αθλητισμού μέχρι το 2053- και αφετέρου, του γεγονότος ότι η Πολιτεία ήδη, τα τελευταία έντεκα (11) χρόνια, έχει παραχωρήσει αντίστοιχες εκτάσεις για τη δημιουργία σημαντικών σύγχρονων αθλητικών εγκαταστάσεων σε άλλα σωματεία [βλ. π.χ. άρθρο 42 του ν. 4277/2014 (Α΄ 156) για το γήπεδο της Αθλητικής Ένωσης Κωνσταντινουπολιτών (Α.Ε.Κ.) στη Νέα Φιλαδέλφεια, άρθρο 22 του ν. 4572/2018 (Α΄ 188) για το γήπεδο του Πανθεσσαλονίκειου Αθλητικού Ομίλου Κωνσταντινουπολιτών (Π.Α.Ο.Κ.), άρθρο 23 του ν. 3983/2011 (Α΄ 144) και 45 του ν. 4809/2021 (Α΄ 102) για το γήπεδο του Παναθηναϊκού Αθλητικού Ομίλου (Π.Α.Ο.) στο Βοτανικό]. Εξάλλου, το Ελληνικό Δημόσιο με την παραπάνω από 21.4.2003 σύμβαση παραχώρησης είχε αναλάβει την υποχρέωση να προβεί σε αντίστοιχες ενέργειες προς το σωματείο του Ολυμπιακού, σε περίπτωση που οποτεδήποτε παραχωρούσε επιχορηγήσεις, πλεονεκτήματα κ.λπ. σε άλλα σωματεία, των οποίων η αθλητική ανώνυμη εταιρεία συμμετέχει στην Α΄ Εθνική Κατηγορία, δεδομένου ότι το σωματείο του Ολυμπιακού είχε προβεί με δικές του δαπάνες

	στην ανακατασκευή του γηπέδου Γ. Καραϊσκάκης, ήδη για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Περαιτέρω, η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός του παραπάνω γηπέδου καθίσταται αναγκαίος ενόψει και του γεγονότος ότι ήδη στην περιοχή υλοποιούνται σημαντικές πολεοδομικές παρεμβάσεις για την αναβάθμισή της σύμφωνα με τις κατευθύνσεις του Ρυθμιστικού Σχεδίου Αθήνας-Αττικής (π.χ. Ειδικό Πολεοδομικό Σχέδιο Ε.Π.Σ. ΧΡΩΠΕΙ, Ε.Π.Σ. Ν. Φαλήρου). Επιπλέον, το Στάδιο Γ. Καραϊσκάκη αποτελεί ένα «ιστορικό τοπόσημο» με ολυμπιακή και αθλητική χρήση. Κατασκευάστηκε το 1895 ως «ποδηλατοδρόμιο» και τα εγκαίνιά του πραγματοποιήθηκαν έναν χρόνο αργότερα, για τους πρώτους σύγχρονους Ολυμπιακούς Αγώνες του 1896. Ο πρώτος ποδοσφαιρικός αγώνας πραγματοποιήθηκε σε αυτό το 1898. Το 1953 ανακαινίσθηκε, αποκτώντας κανονικά αποδυτήρια, αγωνιστικό χώρο και χωρητικότητα 22.000 θέσεων και χρησιμοποιήθηκε από την αγωνιστική περίοδο 1956-1957 ως γήπεδο ποδοσφαίρου. Την δεκαετία του 1960, ανακαινίστηκε πλήρως προκειμένου να χρησιμοποιηθεί ως στάδιο με ποδοσφαιρικό γήπεδο στην κονίστρα και στίβο. Το 2003 κατεδαφίστηκε και στη θέση του κατασκευάστηκε το γήπεδο στη σημερινή του μορφή, για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Ενόψει των ανωτέρω, καθίσταται αναγκαία η θέσπιση των προτεινόμενων ρυθμίσεων για τον εκσυγχρονισμό, επέκταση και αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκη, δεδομένου ότι ο Ολυμπιακός αναλαμβάνει την υποχρέωση να προβεί στις απαραίτητες εργασίες με δικές του δαπάνες, υλοποιώντας μια σημαντική επένδυση με ιδιωτικούς πόρους τόσο για το ίδιο το στάδιο και τις αθλητικές υποδομές της χώρας, όσο και εν γένει για την περιοχή. Επιπλέον, η θέσπιση των παραπάνω ρυθμίσεων δικαιολογείται λόγω εξαιρετικών και των ιδιαίτερων πραγματικών και νομικών περιστάσεων που συντρέχουν στην προκειμένη περίπτωση, αναφορικά με τον εκσυγχρονισμό του σταδίου Γ. Καραϊσκάκης. Ειδικότερα: α) Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις (ως προς την αύξηση του ανωτάτου ύψους κτιρίου και του ύψους μεταλλικών στεγάστρων) αφορούν στην τροποποίηση ήδη υφιστάμενων διατάξεων τυπικού νόμου, με τις οποίες είχαν καθορισθεί οι όροι δόμησης του σταδίου και ως εκ τούτου, συντρέχει εξαιρετική περίπτωση και δικαιολογείται και γι' αυτόν τον λόγο η θέσπιση νομοθετικής ρύθμισης για την τροποποίηση συγκεκριμένων προβλέψεων, εντοπισμένου και περιορισμένου χαρακτήρα (ΣτΕ Ολομ. 376/2014 σκ. 16). Σημειώνεται ότι οι ήδη υφιστάμενες υποδομές δίνουν τη δυνατότητα για την αύξηση της χωρητικότητας προκειμένου το γήπεδο να πληροί τις διεθνείς προδιαγραφές. Για τον λόγο αυτόν απαιτείται η εντοπισμένη τροποποίηση όσον

	αφορά στα ύψη του γηπέδου με παράλληλη όμως μείωση, της επιτρεπόμενης δόμησης του γηπέδου (της οποίας ο συντελεστής μειώνεται από 0,90 σε 0,75). β) Ο εκσυγχρονισμός και η αναβάθμιση του σταδίου Γ. Καραϊσκάκης αποτελούν παρέμβαση μητροπολιτικού χαρακτήρα και διεθνούς εμβέλειας και ως εκ τούτου οι προτεινόμενες ρυθμίσεις εξειδικεύουν και εφαρμόζουν τις κατευθύνσεις του Ρυθμιστικού Σχεδίου Αθήνας Αττικής (ΣτΕ Ολομ. 376/2014 σκ. 16), οι οποίες για την περιοχή, όπου βρίσκεται το στάδιο, προβλέπουν αφενός, ότι κατά μήκος του κεντρικού άξονα του Πολεοδομικού Συγκροτήματος αναπτύσσονται πλέγματα λειτουργιών μητροπολιτικής και διεθνούς εμβέλειας με κύριο χαρακτήρα τις τριτογενείς επιχειρηματικές δραστηριότητες, και ιδιαίτερα, μεταξύ άλλων, τον αθλητισμό (άρθρο 11 του ν. 4277/2014) και αφετέρου, προβλέπουν την ανάπλαση της περιοχής, στην οποία βρίσκεται το στάδιο (υποπερ στστ΄ της περ. ε) της παρ. 4 του άρθρου 12 του ν. 4277/2014). γ) Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις είναι σύμφωνες με το άρθρο 24 του Συντάγματος. Ειδικότερα, είναι όλως εντοπισμένες και αφορούν σε συγκεκριμένη, περιορισμένη εδαφική έκταση, χωρίς να επηρεάζουν ουσιωδώς την γύρω περιοχή και χωρίς να θίγεται η υφιστάμενη χρήση, με αποτέλεσμα να μην επιβαρύνεται πολεοδομικά η περιοχή, το επίπεδο όχλησης να μην διαφοροποιείται και κατ' επέκταση να μην επιδεινώνονται οι όροι διαβίωσης και η ποιότητα ζωής των κατοίκων της περιοχής. Ουδόλως επηρεάζεται αρνητικά το δομημένο περιβάλλον της περιοχής και ουδείς επηρεασμός του φωτισμού, του ηλιασμού και του αερισμού των κτιρίων της εγγύς γειτνιάζουσας περιοχής υφίσταται, καθώς μεταξύ του γηπέδου και των κτιρίων παρεμβάλλεται μεγάλη απόσταση. Σημειώνεται ότι με αυτές δεν επέρχεται καμία τροποποίηση ή μετατόπιση των ρυμοτομικών και οικοδομικών γραμμών του ρυμοτομικού σχεδίου της περιοχής, όπου βρίσκεται η έκταση του σταδίου. Η μόνη τροποποίηση αφορά στο ίδιο το περιτύπωμα του κτιρίου. Επιπλέον, μειώνεται ο προβλεπόμενος συντελεστής δόμησης του γηπέδου (από 0,90 σε 0,75), ενώ παράλληλα, λαμβάνεται υπ' όψιν και ο εν εξελίξει πολεοδομικός σχεδιασμός της ευρύτερης περιοχής (ως προς την πρόβλεψη του κτιρίου/γηπέδου στάθμευσης, την πρόβλεψη του 65% που πρέπει να καταλαμβάνουν οι αθλητικές δραστηριότητες στους χώρους αθλητικών συγκεντρώσεων) σύμφωνα και με τη νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας (Π.Ε. ΣτΕ 196/2021). Οι παραπάνω παρεμβάσεις στο υφιστάμενο γήπεδο αποσκοπούν στο να καταστεί το γήπεδο πρότυπο και για τις επόμενες δεκαετίες. Ειδικότερα, η βελτίωση της προσβασιμότητας στους χώρους κοινού, αξιωματούχων αγώνων, VIP και γενικά η διευκόλυνση και η ασφαλής

	διακίνηση πλήθους, η εφαρμογή στην λειτουργία του σύγχρονων «έξυπνων τεχνολογιών» (smart technologies), όπως και τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας, αλλά και η γενικότερη βελτίωση του «περιβαλλοντικού του αποτυπώματος», μπορούν να συνθέσουν ένα σχέδιο βιώσιμης και πολυλειτουργικής μετεξέλιξής του. δ) Εξάλλου, οι προβλεπόμενες στο παρόν αναγκαίες ρυθμίσεις για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του σταδίου Γ. Καραϊσκάκης, παρά τον όλως εντοπισμένο και περιορισμένο χαρακτήρα τους, έχουν αποτελέσει και αντικείμενο μελέτης στο πλαίσιο του εκπονούμενου Ειδικού Πολεοδομικού Σχεδίου Νέου Φαλήρου. Προς τούτο, έχουν συνταχθεί α) ειδικό συμπληρωματικό τεύχος του Ε.Π.Σ. Νέου Φαλήρου Δήμου Πειραιά, β) συμπληρωματική κυκλοφοριακή μελέτη, καθώς και γ) συμπληρωματική Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Σ.Μ.Π.Ε.), τα οποία τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση και έχουν αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα του Δήμου Πειραιά (https://piraeus.gov.gr/dhmosia-diavoulefsh-ths-smpe-tou-eps-neou-falhrou/). ε) Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις επιβάλλονται επίσης, και από την ανάγκη προβολής της χώρας για τη διεξαγωγή διεθνών αθλητικών εκδηλώσεων και εκσυγχρονισμού της με τις διεθνείς προδιαγραφές. Ειδικότερα, το Στάδιο Γ. Καραϊσκάκης αποτελεί εδώ και δεκαετίες χώρο φιλοξενίας διεθνών συναντήσεων και τακτική έδρα της Εθνικής Ομάδας Ποδοσφαίρου, με αποτέλεσμα να πρέπει να πληρούνται οι σχετικές προδιαγραφές των Διεθνών Ομοσπονδιών και συγκεκριμένα της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Ποδοσφαίρου (UEFA), της Διεθνούς Ομοσπονδίας Ποδοσφαίρου (FIFA), σε συνδυασμό με τα εγχειρίδια προδιαγραφών για Στάδια Διεθνών Συναντήσεων (UEFA Stadium Infrastucture-2025/UEFA Champion Guide/UEFA Guide to Quality Stadiums-2013). στ) Τέλος, οι προτεινόμενες ρυθμίσεις δεν παραβιάζουν κανένα ατομικό δικαίωμα, όπως ήδη έχει εκτεθεί. Μάλιστα, οι προτεινόμενες ρυθμίσεις δικαιολογούνται και από την αρχή της ίσης μεταχείρισης, δεδομένου του γεγονότος ότι το Ελληνικό Δημόσιο έχει προβεί στο παρελθόν σε αντίστοιχες ρυθμίσεις για άλλες ποδοσφαιρικές ομάδες. Ειδικότερα, με το παρόν άρθρο του σχεδίου νόμου θεσπίζονται οι αναγκαίες πολεοδομικές ρυθμίσεις για τον εκσυγχρονισμό του σταδίου Γ. Καραϊσκάκης. Ειδικότερα, επαναλαμβάνονται οι υφιστάμενες διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν 2947/2001, με τις οποίες καθορίσθηκαν οι όροι και περιορισμοί δόμησης και χρήσεις γης για την ανακατασκευή του σταδίου ήδη για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Οι νέες ρυθμίσεις που θεσπίζονται κατά τροποποίηση των ισχυουσών πολεοδομικών ρυθμίσεων αποτελούν απολύτως αναγκαίες,

	εντοπισμένες και σημειακές τροποποιήσεις των όρων δόμησης και του περιγράμματος του κτιρίου, όπως προκύπτει και από τις σχετικές μελέτες που έχουν συνταχθεί. Πιο συγκεκριμένα, προβλέπεται η αύξηση του ανωτάτου ύψους κτιρίου και του ύψους του μεταλλικού στεγάστρου ελαφράς κατασκευής. Επίσης, λόγω της αύξησης της χωρητικότητας του γηπέδου, καθορίζεται η συνολική χωρητικότητα θέσεων στάθμευσης, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης διάταξης. Ειδικότερα, οι παραπάνω ρυθμίσεις – εντασσόμενες και στο πλαίσιο του στρατηγικού σχεδιασμού του Ε.Π.Σ. του Δήμου Πειραιά διαφοροποιούν τα ύψη που ορίζει σήμερα η παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 2947/2001. Η ως άνω διάταξη όριζε τέσσερα (4) διαφορετικά ύψη που αντιστοιχούσαν στην τότε μελέτη του έργου, όπως αυτό κατασκευάστηκε για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, πριν από 22 χρόνια. Η φύση και ο χαρακτήρας των παρεμβάσεων στο υφιστάμενο γήπεδο ουδόλως επηρεάζουν αρνητικά το δομημένο περιβάλλον της όμορης περιοχής και ουδόλως μπορεί να τεθεί ζήτημα επιδείνωσης των όρων διαβίωσης των όσων διαβιούν ή εργάζονται ή επισκέπτονται την περιβάλλουσα το γήπεδο περιοχή. Εξάλλου, ουδείς επηρεασμός φωτισμού, ηλιασμού και αερισμού των κτιρίων της εγγύς γειτνιάζουσας με το έργο περιοχής μπορεί να υπάρξει, καθώς τα κτίρια της πέριξ περιοχής βρίσκονται σε σημαντική απόσταση από το γήπεδο. Αναφορικά με τα μέτρα διαχείρισης της κυκλοφορίας πεζών και οχημάτων, στην ευρύτερη περιοχή, κατά τις ημέρες & ώρες τέλεσης αγώνων ή εκδηλώσεων, αυτά θα αποτελέσουν αντικείμενο της προσαρμογής της υφιστάμενης κυκλοφοριακής μελέτης, που θα υποβληθεί προς έγκριση από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική, η μεγάλη πλειοψηφία των θεατών χρησιμοποιεί τα Μέσα Μαζικής Μεταφοράς. Πέραν των μέτρων βελτίωσης των υφιστάμενων οδικών υποδομών, ιδιαίτερη έμφαση θα δοθεί στην αναβάθμιση του επιπέδου και της συχνότητας εξυπηρέτησης του Σταθμού «ΦΑΛΗΡΟ» της Γραμμής 1 του ΜΕΤΡΟ ΑΘΗΝΑΣ (πράσινης γραμμής ηλεκτρικού), ο οποίος συνδέεται απευθείας με πεζογέφυρα με το Στάδιο Γ. Καραϊσκάκη και ακόμη συνδέεται μέσω του σταθμού «ΠΕΙΡΑΙΑΣ» με τη Γραμμή 3 του ΜΕΤΡΟ ΑΘΗΝΑΣ (μπλε γραμμή), καθώς επίσης και με τη γραμμή 7 του ΤΡΑΜ ΑΘΗΝΑΣ (στάση ΝΕΟ ΦΑΛΗΡΟ) και με λεωφορειακές γραμμές που συνδέουν το ΣΤΑΔΙΟ με όλο το λεκανοπέδιο. Στο ίδιο πλαίσιο διασφαλίζεται και η κατ' αναλογία προσαύξηση των θέσεων στάθμευσης ιδιωτικής χρήσης οχημάτων σε χίλιες οκτακόσιες (1.800). Σε κάθε περίπτωση, το στάδιο, θα εξακολουθήσει να αποτελεί έργο περιοδικής και όχι καθημερινής χρήσης και η αύξηση της χωρητικότητάς του θα συνεπάγεται

	«προσωρινή» κυκλοφοριακή επιβάρυνση, που θα αμβλύνεται με τα μέτρα διαχειριστικού χαρακτήρα της κυκλοφορίας, με σαφή και ασφαλή καθοδήγηση πεζών και οχημάτων σε καθορισμένους και επιτηρούμενους διαδρόμους κίνησης, με εκδηλώσεις και κίνητρα για τη σταδιακή προσέλευση και αποχώρηση των θεατών και εν γένει με όλες τις πρακτικές που επιτυχώς εφαρμόζονται διεθνώς, σε αντίστοιχου μεγέθους αθλητικούς χώρους. Περαιτέρω, προβλέπεται σύμφωνα με τον Κτιριοδομικό Κανονισμό ότι οι αμιγώς αθλητικές εγκαταστάσεις ανέρχονται σε ποσοστό τουλάχιστον εξήνα πέντε τοις εκατό (65%) του ανώτατου επιτρεπομένου συντελεστή δόμησης και οι συνοδές και εμπορικές χρήσεις σε ποσοστό μέχρι τριάντα πέντε τοις εκατό (35%). Αναφορικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου, προβλέπεται η επικαιροποίηση της Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) του Σταδίου, η οποία εκδίδεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Πολιτισμού. Για την έκδοση οικοδομικής άδειας προβλέπεται - κατά τροποποίηση του προγενέστερου καθεστώτος για το στάδιο, όπου προβλεπόταν η έκδοση της οικοδομικής άδειας μέσω της Γενικής Γραμματείας Αθλητισμού (Γ.Γ.Α.) από την Διεύθυνση Οικοδομικών και Κτιριοδομικών Κανονισμών του -τότε- Υπουργείου Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (Δ.Ο.Κ.Κ./Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε.), αντί της Υπηρεσίας Δόμησης Πειραιά, σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις, δεδομένου ότι η αρμοδιότητα της Γ.Γ.Α. και της Δ.Ο.Κ.Κ./Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε. αφορούσε την τέλεση των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Επιπλέον, με την παρ. 6 του άρθρου αποσαφηνίζεται για λόγους ασφάλειας δικαίου, η δυνατότητα του επιτρεπτού της λειτουργικής συνένωσης και της έκδοσης ενιαίας οικοδομικής άδειας (ή αναθεώρησης) στην έκταση των εγκαταστάσεων του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης και στα γειτνιάζοντα οικόπεδα. Περαιτέρω, προβλέπονται οι σχετικές προϋποθέσεις, ήτοι τα οικόπεδα να βρίσκονται εντός του οικοδομικού τετραγώνου (Ο.Τ.) 53 του εγκεκριμένου ρυμοτομικού σχεδίου, να προκύπτει η συγκατάθεση των ιδιοκτητών και να τηρούνται τα ισχύοντα πολεοδομικά μεγέθη για έκαστο οικόπεδο. Με τον τρόπο αυτό διασφαλίζεται η μη καταστρατήγηση των ισχυόντων όρων και περιορισμών δόμησης, ενώ παράλληλα, διευκολύνεται η εγκατάσταση των αναγκαίων χρήσεων για την εύρυθμη λειτουργία του σταδίου.

Άρθρο 84 **Παραχώρηση κατά χρήση του Σταδίου «Γ. Καραϊσκάκης»**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση σημειώνεται ότι η παραχώρηση της χρήσης του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης στον Ολυμπιακό δεν συνεπάγεται μεταβίβαση της κυριότητας από την Ελληνική Ολυμπιακή Επιτροπή (Ε.Ο.Ε.), συνοδεύεται από σημαντική σε μέγεθος, εξ ολοκλήρου ιδιωτική, επένδυση του Ολυμπιακού, η οποία σύμφωνα με τη Διοίκησή του, βάσει των σχετικών μελετών και του προϋπολογισμού, εκτιμάται σε διακόσια πενήντα εκατομμύρια ευρώ (250.000.000€), και δεν θα μπορούσε να πραγματοποιηθεί από το Κράτος, μεταφέρει στον Ολυμπιακό τον κύριο κατασκευαστικό και λειτουργικό κίνδυνο, παρέχει στο Δημόσιο μελλοντική αξία από την ευρύτερα αναβαθμισμένη υποδομή, διατηρεί τη δημόσια χρήση της υποδομής μέσω μη αποκλειστικής πρόσβασης, ενώ η δομή της παραχώρησης είναι παρόμοια με υφιστάμενες παραχωρήσεις του Ελληνικού Δημοσίου σε λοιπά σωματεία. Επομένως, η παραχώρηση του Σταδίου για σαράντα εννέα (49) χρόνια στον Ολυμπιακό, με την ανάληψη από τον τελευταίο της επένδυσης του εκσυγχρονισμού, της αναβάθμισης και επέκτασης του Σταδίου είναι ανταποδοτική και εμπορικά λογική για το Δημόσιο. Η παραχώρηση υπό την προτεινόμενη σύμβαση εκτιμάται ότι δημιουργεί θετική καθαρή παρούσα αξία για το Δημόσιο ύψους τουλάχιστον εβδομήντα επτά εκατομμυρίων ευρώ (77.000.000€). Εάν ληφθεί υπόψη και η αναβάθμιση της υποδομής, που θα παραμείνει στο Δημόσιο, καθώς και τα ευρύτερα δημοσιονομικά και κοινωνικά οφέλη, τα οποία δεν δύναται να ποσοτικοποιηθούν στην παρούσα φάση, η αξία για το Δημόσιο είναι σημαντικά μεγαλύτερη. Εξάλλου, σε σχέση με την υφιστάμενη σύμβαση, η αξία που δημιουργείται για το Δημόσιο υπολογίζεται κατά τουλάχιστον σαράντα πέντε εκατομμύρια ευρώ (45.000.000€) μεγαλύτερη. Επιπρόσθετα, η επένδυση αναμένεται να δημιουργήσει πρόσθετα οικονομικά, δημοσιονομικά και κοινωνικά οφέλη. Συνεπώς, προκύπτει ότι η προτεινόμενη σύμβαση είναι οικονομικά επωφελής για το Δημόσιο. Περαιτέρω, σύμφωνα με την προκαταρκτική συμφωνία μεταξύ της Ε.Ο.Ε. και του Ολυμπιακού, ο τελευταίος θα καταβάλει σε ετήσια βάση ποσό της τάξης του ενός εκατομμυρίου ευρώ (1.000.000€) κατά τη διάρκεια της προτεινόμενης σύμβασης υπό τη μορφή ανταλλάγματος υπέρ της Ε.Ο.Ε., το οποίο δύναται να χρησιμοποιηθεί για τη χρηματοδότηση της προετοιμασίας αθλητών για τους Ολυμπιακούς Αγώνες, συμβάλλοντας έτσι σε μία σημαντική εξοικονόμηση κόστους. Βάσει των ανωτέρω και λαμβάνοντας υπόψιν τις ποιοτικές και ποσοτικές ωφέλειες της προτεινόμενης σύμβασης, ιδίως το εκτιμώμενο ποσό της ιδιωτικής επένδυσης, τον χρόνο της παραχώρησης, την αναγκαία λόγω παλαιότητας

	αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης, η οποία θα παραμείνει προς όφελος της Ε.Ο.Ε., το αντάλλαγμα που θα λαμβάνει η Ε.Ο.Ε. από τον Ολυμπιακό κατά τον χρόνο της παραχώρησης, την αξιοποίηση των νέων σύγχρονων υποδομών από τις εθνικές ομάδες ποδοσφαίρου, τη δυνατότητα του νέου Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης να φιλοξενήσει μεγάλες διοργανώσεις (αθλητικές και πολιτιστικές) με άμεσο οικονομικό όφελος αλλά και έμμεση μείζονα προβολή της χώρας, τα έμμεσα οφέλη της επένδυσης για την εμπορική αναβάθμιση και αξιοποίηση της περιοχής και την αύξηση της αξίας ακίνητης περιουσίας και των αντίστοιχων φόρων, τη θετική επίδραση της επένδυσης στην αύξηση της εργασίας και τα δημοσιονομικά έσοδα που θα αποφέρει η επένδυση, κρίνεται ότι τα οικονομικά, τεχνικά, ρυθμιστικά και συμβατικά στοιχεία του έργου εκσυγχρονισμού, αναβάθμισης και επέκτασης του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης ανταποκρίνονται ευλόγως στα εμπορικά δεδομένα της αγοράς και δεν προκύπτει θέμα κρατικής ενίσχυσης υπό την έννοια του άρθρου 87 της Συνθήκης για την Ίδρυση της Ε.Ε. και του άρθρου 107 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της ΕΕ., από οικονομική σκοπιά. Σχετικά με την παρ. 5 της προτεινόμενης ρύθμισης σημειώνονται και τα εξής: Σύμφωνα με την περ. ε΄ της παρ. 4 του άρθρου 46 του ν. 3130/2003 (Α΄ 76) και την από 21.4.2003 σύμβαση παραχώρησης της χρήσης, διοίκησης και διαχείρισης του σταδίου Ελληνική Ολυμπιακή Επιτροπή («Ε.Ο.Ε.») Γ. Καραϊσκάκης («Στάδιο») μεταξύ της Γενικής Γραμματείας Αθλητισμού («Γ.Γ.Α.») και του αθλητικού σωματείου Ολυμπιακός Σύνδεσμος Φιλάθλων Πειραιώς («Ολυμπιακός») προβλέπεται η καταβολή στη Γ.Γ.Α. ποσοστού 15% επί των εσόδων από τα εισιτήρια και την εκμετάλλευση των διαφημιστικών χώρων εντός του Σταδίου. Η υποχρέωση καταβολής ξεκινά δεκαπέντε έτη (15) μετά την έναρξη των Ολυμπιακών Αγώνων στην Αθήνα, ήτοι το 2019. Παράλληλα, ο Ολυμπιακός και το Στάδιο Γεώργιος Καραϊσκάκης Α.Ε. (στο πλαίσιο της από 20.5.2003 σύμβασης εκχώρησης δικαιωμάτων και μεταβίβασης υποχρεώσεων) έχουν ήδη πραγματοποιήσει δαπάνες για την αναβάθμιση, ανακαίνιση και βελτίωση του Σταδίου. Στο ανωτέρω πλαίσιο με την προτεινόμενη ρύθμιση παρέχεται η δυνατότητα συμψηφισμού του οφειλόμενου ποσού με τις δαπάνες σε αντιστοίχιση προς ήδη υφιστάμενες προβλέψεις της αθλητικής νομοθεσίας όπως έχουν ήδη εφαρμοσθεί σε αθλητικές ανώνυμες εταιρείες (βλ. άρθρο 67Α του ν. 2725/1999, Α' 121, όπως έχει τροποποιηθεί με το άρθρο 6 του ν. 4809/2021, Α' 102 και με το άρθρο 30 του ν. 5176/2025, Α' 17) και σύμφωνα με τις ειδικότερες προϋποθέσεις της προτεινόμενης ρύθμισης.

Άρθρο 85 **Επιτάχυνση διοικητικών διαδικασιών για σκοπούς αμυντικής θωράκισης**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση επιδιώκεται η επιτάχυνση της διοικητικής διαδικασίας υποβολής αιτήματος εξαίρεσης για την υλοποίηση έργων ή εργασιών από φορείς υλοποίησης βάσει της παρ. 2β του άρθρου 1 του ν. 4014/2011 (Α΄ 209), για την κατασκευή, τον εκσυγχρονισμό, την αναβάθμιση και τη λειτουργία των υφιστάμενων και των νέων εγκαταστάσεων της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΑΜΥΝΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ» στο Λαύριο Αττικής και στην Πύλη Δερβενοχωρίων Βοιωτίας. Έτσι, προβλέπεται ρητή σύντομη προθεσμία τριάντα (30) ημερών από την υποβολή πλήρους φακέλους για την ικανοποίηση του σχετικού αιτήματος εξαίρεσης. Μάλιστα, στο πλαίσιο αυτό, προβλέπεται η έκδοση της ειδικής άδειας του άρθρου 11Α της υπ' αρ. 36060/1155/Ε.103/13.6.2013 κοινής απόφασης των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Καθορισμός πλαισίου κανόνων, μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης του περιβάλλοντος από βιομηχανικές δραστηριότητες, σε συμμόρφωση προς τις διατάξεις της οδηγίας 2010/75/ΕΕ "περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)" του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 24ης Νοεμβρίου 2010» (Β΄ 1450). Περαιτέρω, διευκρινίζεται ότι, πριν από την έναρξη εκτέλεσης οποιασδήποτε οικοδομικής εργασίας ή έργου, ο φορέας υλοποίησης υποβάλλει τα σχέδια και τις μελέτες που ορίζονται στον Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας και τοπογραφικό διάγραμμα, προς εξέταση αυτών από το Κεντρικό Συμβούλιο Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων (ΚΕ.ΣΥ.ΠΟ.Θ.Α.) που παρέχει γνώμη με σκοπό τη διασφάλιση της ταχύτητας και ευελιξίας της σχετικής διαδικασίας.

Άρθρο 86 **Παράταση ισχύος ρυθμίσεων περί Αυτοτελούς Διεύθυνσης Διαχείρισης Τομεακού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, παρατείνεται η προβλεπόμενη προθεσμία της παρ. 9 του άρθρου 102 του ν. 5299/2026 (Α΄ 67), περί σύστασης διάρθρωσης αρμοδιοτήτων και στελέχωσης της Αυτοτελούς Διεύθυνσης Διαχείρισης Τομεακού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συγκεκριμένα, με την παρ. 9 του άρθρου 102 του ν. 5299/2026 προβλέφθηκε ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης (sunset clause) του άρθρου για τη σύσταση της Αυτοτελούς Διεύθυνσης Διαχείρισης Τομεακού Προγράμματος Ανάπτυξης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, σύμφωνα με την οποία η ισχύς του άρθρου έληγε στις 31 Ιουλίου 2026. Με το άρθρο 64 του ν. 5325/2026 (Α'122), η ανωτέρω προθεσμία παρατάθηκε μέχρι 31ης Οκτωβρίου 2026. Ωστόσο, εκκρεμεί η έκδοση του προεδρικού διατάγματος για την τροποποίηση του π.δ. 132/2017 «Οργανισμός του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.ΕΝ.)» (Α' 160), με το οποίο πρόκειται να ενσωματωθεί οργανικά η ανωτέρω υπηρεσία. Η διαδικασία έκδοσης του ως άνω προεδρικού διατάγματος δεν αναμένεται να ολοκληρωθεί έως την ανωτέρω ημερομηνία, καθώς απαιτείται η διενέργεια προληπτικού ελέγχου του σχεδίου προεδρικού διατάγματος από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Συνεπώς, για τους ίδιους λόγους που επέβαλαν την προηγούμενη παράταση και προκειμένου να διασφαλισθεί η αδιάλειπτη άσκηση των αρμοδιοτήτων της Αυτοτελούς Διεύθυνσης Διαχείρισης Τομεακού Προγράμματος Ανάπτυξης έως την ολοκλήρωση της σχετικής διοικητικής διαδικασίας, κρίνεται αναγκαία η εκ νέου παράταση ισχύος του άρθρου 102 του ν. 5299/2026 για το απολύτως αναγκαίο χρονικό διάστημα.
Άρθρο 87 **Εξουσιοδοτικές διατάξεις**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση τίθενται οι εξουσιοδοτικές διατάξεις του Μέρους Γ΄ του σχεδίου νόμου και συγκεκριμένα, οι διατάξεις για τον καθορισμό προτύπων κατοικιών που εγκαθίστανται στη νέα θέση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά, καθώς και των κριτηρίων επιλογής δικαιούχων και της διαδικασίας απόδοσης νέων κτιρίων στους κατοίκους του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά.
Άρθρο 88 **Καταργούμενες διατάξεις**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση τίθενται οι καταργούμενες διατάξεις του Μέρους Γ΄ του σχεδίου νόμου.

Άρθρο 89 **Μεταβίβαση φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων - Εξουσιοδοτική διάταξη - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση δίνεται η δυνατότητα, πέραν της ήδη προβλεπόμενης δυνατότητας μεταβίβασης του φράγματος και του ταμιευτήρα του Ευήνου στην Εταιρεία Παγίων Ε.Υ.Δ.Α.Π., να παρέχεται εφεξής κανονιστικά η δυνατότητα μεταβίβασης, χωρίς αντάλλαγμα, και άλλων φραγμάτων και των συνοδών εγκαταστάσεών τους, τα οποία έχουν κατασκευαστεί από τις υπηρεσίες του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών. Η μεταβίβαση πραγματοποιείται με κοινή απόφαση των Υπουργών Υποδομών και Μεταφορών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία μεταγράφεται ατελώς στα αρμόδια κτηματολογικά γραφεία. Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, διασφαλίζεται η δυνατότητα ολοκληρωμένης και ενιαίας διαχείρισης σημαντικών υδραυλικών υποδομών, σε μία περίοδο αυξημένων περιβαλλοντικών προκλήσεων σε σχέση ιδίως με τη λειψυδρία, ενισχύεται η ασφάλεια δικαίου ως προς το ιδιοκτησιακό καθεστώς τους και παρέχεται το αναγκαίο νομοθετικό έρεισμα για την αξιοποίηση και αποτελεσματική διοίκησή τους.
Άρθρο 90 **Έναρξη ισχύος**	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση, ορίζεται η έναρξη ισχύος του νόμου.
Α.5 Στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης	
Α.5.1 Ποιοι είναι οι στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης (βραχυπρόθεσμοι και μακροπρόθεσμοι);	

Βραχυπρόθεσμοι:

- Η προσαρμογή του εθνικού πλαισίου στις απαιτήσεις της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 στην εθνική έννομη τάξη, με στόχο την ενίσχυση της δυνατότητας επιλογής συμβάσεων προμήθειας, της συμμετοχής στην κοινή χρήση ενέργειας και της προστασίας των τελικών πελατών.
- Η θέσπιση πλαισίου για τον εκσυγχρονισμό της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με βασικό γνώμονα την προστασία των δικαιωμάτων των τελικών καταναλωτών.
- Η δημιουργία νέου εργαλείου για την επίλυση του προβλήματος κορεσμένων δικτύων, μέσω θεσμοθέτησης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος σε περιοχές περιορισμένης δυναμικότητας, που επιτρέπουν σύνδεση εγκαταστάσεων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), μονάδες αποθήκευσης και ζήτησης υπό ελεγχόμενους όρους έγχυσης ή απόσυρσης.
- Η επίλυση επιμέρους ζητημάτων λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας Κρήτης.
- Η επίλυση επιμέρους ζητημάτων στον τομέα παραγωγής βιομεθανίου.
- Η δημιουργία θεσμικού πλαισίου για την άμεση μετεγκατάσταση του οικισμού Μεταμόρφωσης του Δήμου Παλαμά.
- Η αύξηση της παραγωγής ενέργειας, μέσω της υλοποίησης έργων παραγωγής Α.Π.Ε. και της σημειακής βελτιστοποίησης του διοικητικού πλαισίου.
- Η θέσπιση συνεκτικού και λειτουργικού πλαισίου για τα Κέντρα Δεδομένων, με στόχο την εκκίνηση και λειτουργία επενδύσεων με σημαντικό κοινωνικό και οικονομικό αποτύπωμα.
- Η σύσταση και λειτουργία Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, για τη διασφάλιση της ομαλής μετάβασης σε περιβαλλοντικά ηπιότερες μορφές ενέργειας στη νησιωτική χώρα.
- Η επίλυση διοικητικών ζητημάτων αρμοδιότητας της Γενικής Γραμματείας Φυσικού Περιβάλλοντος και Υδάτων και της Γενικής Γραμματείας Χωρικού Σχεδιασμού και Αστικού Περιβάλλοντος.
- Η θέσπιση του ρυθμιστικού πλαισίου για τη δυνατότητα επανακαθορισμού των αρμοδιοτήτων ως προς τη διαχείριση και λειτουργία φραγμάτων, με θεσμική πρόβλεψη νόμιμης διαδικασίας μεταβίβασης φραγμάτων.
- Η προστασία των καταναλωτών οικιακής χρήσης που εγκαθιστούν σταθμούς αυτοκατανάλωσης και η αποφυγή οικονομικής επιβάρυνσης από την λειτουργία των σταθμών.

Μακροπρόθεσμοι:

- Η ενίσχυση της ανθεκτικότητας και της ευελιξίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας απέναντι σε κρίσεις τιμών και διαταραχές εφοδιασμού.
- Η επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης μέσω αποτελεσματικότερης διαχείρισης του δικτύου και διευκόλυνσης της διείσδυσης Α.Π.Ε..
- Η ενίσχυση της προστασίας και ενδυνάμωσης των καταναλωτών ενέργειας.
- Η βέλτιστη διαχείριση της τοπικής συμφόρησης, επιτρέποντας τη μέγιστη δυνατή διείσδυση νέων σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης με μειωμένο κόστος σύνδεσης.
- Η προώθηση της βιώσιμης περιφερειακής ανάπτυξης και της ασφάλειας δικαίου.
- Η μετάβαση σε ένα αποκεντρωμένο, «έξυπνο» και συμμετοχικό μοντέλο αγοράς, με ενεργό ρόλο των καταναλωτών.

• Η υλοποίηση μιας ενιαίας και ολιστικής εθνικής πολιτικής για την ενεργειακή επάρκεια και ανεξαρτησία, την προστασία του περιβάλλοντος και την προσέλκυση σύγχρονων υποδομών με πολλαπλασιαστικά οφέλη στο πλαίσιο της βιώσιμης ανάπτυξης. • Η βιώσιμη ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016 (Α' 230) και η αποτελεσματική ένταξή τους στο ηλεκτρικό σύστημα δημιουργία θεσμικού πλαισίου για τη σύνδεση και την πρόσβαση στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας των Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016 (Α' 230). • Η ορθολογική διαχείριση και αξιοποίηση των σχετικών υποδομών φραγμάτων καθώς και η ενιαία διαχείριση των στρατηγικών υδραυλικών υποδομών της επικράτειας. • Η απανθρακοποίηση του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών και η ενίσχυση της ενεργειακής ασφάλειας και αυτονομίας τους. • Η αντικατάσταση των εναέριων δικτύων μέσης τάσης με υπόγεια δίκτυα για τη βέλτιστη προστασία του περιβάλλοντος. • Η προώθηση της ριζικής ανανέωσης σταθμών Α.Π.Ε. και αντικατάσταση του παλιού εξοπλισμού με νέο και σύγχρονο εξοπλισμό με μικρότερη χωροταξική και περιβαλλοντική επιβάρυνση. • Η προώθηση και η υλοποίηση σταθμών Α.Π.Ε. από Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης.
Α.5.2 Οι στόχοι που επιδιώκονται με την αξιολογούμενη ρύθμιση πληρούν τα κριτήρια S.M.A.R.T.; ΝΑΙ **X** ΟΧΙ Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε αν πληρούν τα παρακάτω κριτήρια:

Specific (Συγκεκριμένοι)	Προσδιορίζονται συγκεκριμένες επιδιωκόμενες αλλαγές: η διεύρυνση των επιλογών και της προστασίας των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, η διευκόλυνση συνδέσεων σε περιοχές περιορισμένης δυναμικότητας, η οργανωμένη ένταξη Κέντρων Δεδομένων στο ηλεκτρικό σύστημα, η ενεργοποίηση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και η ασφαλής στεγαστική αποκατάσταση των πληγέντων κατοίκων της Μεταμόρφωσης του Δήμου Παλαμά. Ωστόσο για την πλήρη κάλυψη του κριτηρίου απαιτείται αντίστοιχη εξειδίκευση των αναμενόμενων αποτελεσμάτων όλων των επιμέρους παρεμβάσεων του Α.5.1. Η θέσπιση νομοθετικού πλαισίου ή η σύσταση μηχανισμού αποτελεί μέσο επίτευξης και πρέπει να συνδέεται με συγκεκριμένο αποτέλεσμα για τους επηρεαζόμενους φορείς και πολίτες.

Measurable (Μετρήσιμοι)	Η παρακολούθηση της επίτευξης των στόχων μπορεί να βασιστεί ιδίως: - στον αριθμό συναπτόμενων Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, - στον αριθμό τελικών πελατών που συμμετέχουν σε κοινή χρήση ενέργειας, - στην ποσότητα και στο ποσοστό περιορισμού έγχυσης ή απορρόφησης σε κορεσμένες περιοχές, - στο ποσοστό κάλυψης της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των Κέντρων Δεδομένων από ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Α.Π.Ε., το οποίο ορίζεται σε τουλάχιστον εξήντα τοις εκατό (60%), - στις εκταμιεύσεις, στην πρόοδο και στην ολοκλήρωση των χρηματοδοτούμενων έργων του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, καθώς και στα ενεργειακά και περιβαλλοντικά αποτελέσματά τους. στον αριθμό των δικαιούχων νοικοκυριών που εγκαθίστανται στις νέες κατοικίες της Μεταμόρφωσης και στην ολοκλήρωση των αναγκαίων υποδομών. Οι στόχοι θεωρούνται μετρήσιμοι στον βαθμό που βελτιστοποιούν το ισχύον θεσμικό πλαίσιο και αποσκοπούν σε μία ομαλή μετάβαση σε περιβαλλοντικά ηπιότερες μορφές ενέργειας στη νησιωτική χώρα.
Achievable (Επιτεύξιμοι)	Οι στόχοι είναι επιτεύξιμοι, καθόσον: - βασίζονται σε ευρωπαϊκές πρακτικές ενσωμάτωσης της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711, - αξιοποιούν υφιστάμενους θεσμικούς φορείς (Ρ.Α.Α.Ε.Υ., Α.Δ.Μ.Η.Ε., Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., Γ.Γ.Ε.Ο.Π.Υ.) με τεχνική επάρκεια, - το πλαίσιο ευέλικτων συνδέσεων προβλέπει αξιολόγηση κόστους/ οφέλους και σταδιακή εφαρμογή, - έως εξήντα τοις εκατό (60%) της συνολικής επενδυτικής δαπάνης των δράσεων ή έργων θα συγχρηματοδοτηθούν από τους πόρους του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, που είναι αποκλειστικά τα έσοδα από τη δημοπράτηση έως και είκοσι πέντε (25) εκατομμυρίων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, τα οποία δύναται να διεκδικήσει η Ελληνική Δημοκρατία, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 10(α) της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ. Οι ως άνω στόχοι είναι επιτεύξιμοι, καθώς δεν ενέχουν ιδιαίτερο δημοσιονομικό και διοικητικό κόστος και, όπου απαιτείται, προβλέπονται ειδικοί μηχανισμοί εφαρμογής και χρηματοδότησης.

Relevant (Σχετικοί)	Οι στόχοι συνδέονται με τα προβλήματα που επιδιώκεται να αντιμετωπιστούν: την έκθεση των καταναλωτών στις διακυμάνσεις των τιμών, τα εμπόδια πρόσβασης στα δίκτυα και συμμετοχής στην αγορά, την ανάγκη συντονισμένης ανάπτυξης ενεργειακών υποδομών και Κέντρων Δεδομένων, την ενεργειακή μετάβαση των νησιών και τις ανάγκες στεγαστικής αποκατάστασης και αποτελεσματικότερης διοικητικής λειτουργίας. Επίσης, συνδέονται, κατά το αντικείμενο τους με: - τις ενωσιακές υποχρεώσεις της χώρας για ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711, - τους στόχους του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ.) για τη διείσδυση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό μείγμα της χώρας, - την ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία και το πακέτο «Fit for 55», - την προστασία καταναλωτών ενέργειας και την ενεργειακή μετάβαση, - τους γενικότερους στόχους της προστασίας του περιβάλλοντος και της διασφάλισης βέλτιστων όρων διαβίωσης για τους πολίτες, - τη συμμόρφωση της χώρας με τις υποχρεώσεις που έχει αναλάβει στο πλαίσιο της Σύμβασης Συνεργασίας με Ευρωπαϊκή Επιτροπή και ΕΤΕπ.

Time-bound (Χρονικά προσδιορισμένοι)	Προβλέπονται συγκεκριμένα ορόσημα εφαρμογής και παρακολούθησης: α) Οι αρμόδιοι Διαχειριστές υποβάλλουν εισηγήσεις για τον καθορισμό του Πλαισίου Ευέλικτων Συμβάσεων στο δίκτυο αρμοδιότητάς τους εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου. β) Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. εκδίδει εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή εισήγησης του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) απόφαση, με την οποία καθορίζεται Πλαίσιο Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος. γ) Η Απόφαση Χαρακτηρισμού Περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου, κατόπιν έκδοσής της, αναθεωρείται ανά δύο (2) έτη. δ) Η δευτερογενής νομοθεσία που θα εξειδικεύσει το πλαίσιο υλοποίησης του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών εκδίδεται εντός τριών (3) ή έξι (6) μηνών αντίστοιχα από τη δημοσίευση του νόμου. Επιπλέον, το σύνολο των διατάξεων που συγκροτούν το πλαίσιο του Ταμείου καταργούνται αυτοδικαίως με την ολοκλήρωση των υποχρεώσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας από τη Σύμβαση Συνεργασίας, και πάντως όχι πέραν της 31ης.12.2032. ε) Η ισχύς του άρθρου 49, σχετικά με τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, αρχίζει από την 24η.5.2025. Οι ανωτέρω στόχοι συνδέονται, κατά περίπτωση, με σαφώς προσδιορισμένες προθεσμίες, χρονικά ορόσημα ή περιοδικότητα επανεξέτασης, τα οποία επιτρέπουν τη χρονική παρακολούθηση της υλοποίησης των αντίστοιχων ρυθμίσεων.
Α.5.3 Η αξιολογούμενη ρύθμιση προάγει τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών; **ΝΑΙ X ΟΧΙ** **Εάν ΝΑΙ, ποιοι είναι οι συναφείς στόχοι και ποια η συμβολή της ρύθμισης;**	

- **ΣΤΟΧΟΣ 7 (Οικονομική και καθαρή ενέργεια):** Η υπό αξιολόγηση ρύθμιση προωθεί την αποκεντρωμένη παραγωγή ανανεώσιμης ενέργειας, την κοινή χρήση ενέργειας και την ευέλικτη σύνδεση σταθμών Α.Π.Ε., συμβάλλοντας στη διεύρυνση της πρόσβασης των καταναλωτών και των επιχειρήσεων σε καθαρή ενέργεια.
- **ΣΤΟΧΟΣ 8 (Αξιοπρεπής Εργασία και Οικονομική Ανάπτυξη):** Αναφορικά με τη ρύθμιση που προβλέπει δυνατότητα μεταβίβασης φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων, αποσκοπεί στην ενίσχυση της οικονομικής ανάπτυξης.
- **ΣΤΟΧΟΣ 9 (Βιομηχανία, Καινοτομία και Υποδομές):** Αναφορικά με τη ρύθμιση που προβλέπει τη δυνατότητα μεταβίβασης φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων προς την Εταιρεία Παγίων Ε.Υ.Δ.Α.Π., συντελεί στην ανάπτυξη των σχετικών υποδομών.
- **ΣΤΟΧΟΣ 11 (Βιώσιμες Πόλεις και Κοινότητες):** Η αξιολογούμενη ρύθμιση περί μεταβίβασης φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων συμβάλλει στη βιώσιμη ανάπτυξη.
- **ΣΤΟΧΟΣ 13 (Δράση για το κλίμα):** Μέσω της επιτάχυνσης της διείσδυσης Α.Π.Ε. και της αποδοτικότερης διαχείρισης των δικτύων, η αξιολογούμενη ρύθμιση συμβάλλει στην απανθρακοποίηση του ενεργειακού τομέα.

Α.5.4. Με την αξιολογούμενη ρύθμιση επιδιώκονται οι στόχοι της Σύμβασης των Ηνωμένων Εθνών για τα Δικαιώματα των Ατόμων με Αναπηρία;
ΝΑΙ ΟΧΙ **X**

Εάν ΝΑΙ, ποιοι είναι οι συναφείς στόχοι και με ποιο τρόπο υλοποιούνται.

-

Α.6 Ψηφιακή διακυβέρνηση

Προβλέπεται η χρήση πληροφοριακού συστήματος για την επίτευξη των στόχων όχι αξιολογούμενης ρύθμισης:

ΝΑΙ **X** ΟΧΙ

Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το σύστημα αυτό;

Συστήνεται μητρώο Κέντρων Δεδομένων σε μορφή ηλεκτρονικής Βάσης Δεδομένων που θα τηρεί η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. σε συνεργασία με τους διαχειριστές Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.. (άρθρο 25 και παρ. 6 άρθρου 28 σχεδίου νόμου).

Το προβλεπόμενο πληροφοριακό σύστημα είναι συμβατό με την εκάστοτε ψηφιακή στρατηγική όχι χώρας (Βίβλος Ψηφιακού Μετασχηματισμού);

ΝΑΙ ΟΧΙ

Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε με ποιο τρόπο είναι συμβατό.

Διασφαλίζεται η διαλειτουργικότητα του εν λόγω πληροφοριακού συστήματος με άλλα υφιστάμενα συστήματα; ΝΑΙ ΟΧΙ Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε ποια είναι αυτά τα συστήματα:

Β. Έκθεση νομιμότητας

Β.1 Συναφείς συνταγματικές διατάξεις	
Άρθρα 17, 21, 24, 25, 102 και 106.	
Β.2 Ενωσιακό δίκαιο	
Πρωτογενές ενωσιακό δίκαιο *(συμπεριλαμβανομένου του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων)*	
Κανονισμός	• Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158). • Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (L 259).
Οδηγία	• Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024, για την τροποποίηση των Οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944. • Οδηγία 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Ένωσης.
Απόφαση	-
Β.3 Συναφείς διατάξεις διεθνών συνθηκών ή συμφωνιών	
Ευρωπαϊκή Σύμβαση των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	-
Διεθνείς συμβάσεις	-
Β.4 Συναφής νομολογία των ανωτάτων και άλλων εθνικών δικαστηρίων, καθώς και αποφάσεις των Ανεξάρτητων Αρχών	
Πηγή	Στοιχεία και βασικό περιεχόμενο απόφασης
Ανώτατο ή άλλο εθνικό δικαστήριο	-

Ανεξάρτητη Αρχή	-
Β.5 Συναφής ευρωπαϊκή και διεθνής νομολογία	
Πηγή	Στοιχεία και βασικό περιεχόμενο απόφασης
Νομολογία Δικαστηρίου Ε.Ε.	-
Νομολογία Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	-
Άλλα ευρωπαϊκά ή διεθνή δικαστήρια ή διαιτητικά όργανα	-

Γ. Έκθεση διαβούλευσης

Γ.1 Διαβούλευση με φορείς κατά τη διάρκεια της νομοπαρασκευαστικής διαδικασίας	
Συνεργασία με Υπουργεία / υπηρεσίες	
Συνεργασία με κοινωνικούς φορείς / Ανεξάρτητες Αρχές	
Συνεργασία με την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή της Ελλάδος	
Διεθνής διαβούλευση	

Γ.2 Διαβούλευση μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας www.opengov.gr		
Αριθμός συμμετεχόντων	Το σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας με τίτλο «Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και λοιπές διατάξεις» τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από το Σάββατο, 10 Οκτωβρίου 2026 έως το Σάββατο 24 Οκτωβρίου 2026. Ο συνολικός αριθμός των συμμετεχόντων ανέρχεται σε διακόσιους ογδόντα τρείς (283) χρήστες.	
Αριθμός σχολίων	Συνολικά υποβλήθηκαν χίλια πενήντα οκτώ (1.058) σχόλια, στο πλαίσιο της διαβούλευσης τα οποία έτυχαν πλήρους καταγραφής και επεξεργασίας.	
Επί των γενικών αρχών της αξιολογούμενης ρύθμισης	Σχόλια που υιοθετήθηκαν	Επί του Μέρους Α΄, με το οποίο ενσωματώνεται στην εθνική έννομη τάξη η Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 σχετικά με τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της

		Ένωσης, ενώ παράλληλα ρυθμίζονται ζητήματα του ενεργειακού τομέα, υποβλήθηκαν εννιακόσια τρία (903) σχόλια από επτακόσιους τριάντα δύο (732) πολίτες και εκατόν εβδομήντα ένα (171) φορείς. Αρκετά σχόλια υποβλήθηκαν αρκετές φορές από διαφορετικούς χρήστες με ίδιο ή παρόμοιο περιεχόμενο. Επί του Μέρους Β', με το οποίο τίθενται οι κανόνες που αφορούν στη σύσταση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, υποβλήθηκαν οκτώ (8) σχόλια από τέσσερις (4) πολίτες και τέσσερις (4) φορείς. Δεν υιοθετήθηκε κάποιο σχόλιο. Επί του Μέρους Γ', με το οποίο εισάγονται ειδικότερες ρυθμίσεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την αντιμετώπιση ζητημάτων χωρικού σχεδιασμού, κοινωνικών υποδομών, περιβαλλοντικής διαχείρισης και αδειοδότησης, υποβλήθηκαν εκατόν πενήντα ένα (151) σχόλια από εκατόν σαράντα έξι (146) πολίτες και πέντε (5) φορείς πολίτες, από τα οποία υιοθετήθηκε πλήρως ένα σχόλιο στο οποίο συμπληρώθηκε η διάταξη, ώστε να επιτρέπεται ρητά η λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών όχι μόνο οριζόντια, αλλά και κατακόρυφα (σε διαδοχικά επίπεδα), ενώ

		υιοθετήθηκε μερικώς ακόμη μία συμπληρωματική παρατήρηση επί του άρθρου για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου «Γ. Καραϊσκάκης». Μέρος Δ': Επί του Μέρους Δ' δεν υποβλήθηκαν σχόλια. Μέρος Ε': Επί του Μέρους Ε' δεν υποβλήθηκαν σχόλια.
	Σχόλια που δεν υιοθετήθηκαν (συμπεριλαμβανομένης επαρκούς αιτιολόγησης)	Επί του Μέρους Α': Υποβλήθηκαν δεκαεπτά (17) σχόλια από δέκα (10) πολίτες και επτά (7) φορείς. Δεν υιοθετήθηκαν σχόλια που έγιναν γενικά επί του Κεφαλαίου. Τα περισσότερα από αυτά κρίθηκε ότι είτε ήταν γενικής φύσεως, είτε απαιτούν περαιτέρω εξέταση είτε δεν κρίθηκαν εύλογα ή σχετικά με το αντικείμενο του προτεινόμενου σχεδίου νόμου. Ως προς το Κεφάλαιο Β' υποβλήθηκαν ενενήντα επτά (97) σχόλια από εβδομήντα ένα (71) πολίτες και είκοσι έξι (26) φορείς. Δεν υιοθετήθηκαν σχόλια που έγιναν γενικά επί του Κεφαλαίου. Ως προς το Κεφάλαιο Γ' υποβλήθηκαν διακόσια σαράντα οκτώ (248) σχόλια από διακόσιους τρεις (203) πολίτες και σαράντα πέντε (45) φορείς. Δεν έγιναν δεκτά διακόσια σαράντα πέντε (245) σχόλια. Τα περισσότερα από τα σχόλια που

		υποβλήθηκαν κρίθηκε ότι είτε ήταν γενικής φύσεως, είτε απαιτούν περαιτέρω εξέταση είτε δεν κρίθηκαν εύλογα ή σχετικά με το αντικείμενο του προτεινόμενου σχεδίου νόμου. Ως προς το Κεφάλαιο Δ', υποβλήθηκαν διακόσια ενενήντα δύο (292) σχόλια από διακόσιους σαράντα επτά (247) πολίτες και σαράντα πέντε (45) φορείς. Δεν έγιναν δεκτά διακόσια ογδόντα εννέα (289) σχόλια. Σημειώνεται ότι αρκετά σχόλια με ίδιο ή παρόμοιο περιεχόμενο, υποβλήθηκαν αρκετές φορές από διαφορετικούς χρήστες. Τα περισσότερα από αυτά κρίθηκε ότι είτε ήταν γενικής φύσεως, είτε απαιτούν περαιτέρω εξέταση είτε δεν κρίθηκαν εύλογα ή σχετικά με το αντικείμενο του προτεινόμενου σχεδίου νόμου. Ως προς το Κεφαλαίου Ε', υποβλήθηκαν εκατόν εβδομήντα δύο (172) σχόλια από εκατόν πενήντα έξι (156) πολίτες και δεκαέξι (16) φορείς. Υποβλήθηκαν αρκετά σχόλια με ίδιο ή παρόμοιο περιεχόμενο, υποβλήθηκαν αρκετές φορές από διαφορετικούς χρήστες. Τα περισσότερα από αυτά κρίθηκε ότι είτε ήταν γενικής φύσεως, είτε απαιτούν περαιτέρω εξέταση είτε δεν κρίθηκαν εύλογα ή σχετικά με το αντικείμενο του προτεινόμενου σχεδίου νόμου. Ως προς το Κεφάλαιο ΣΤ', υποβλήθηκαν έξι (6) σχόλια από

		δύο (2) πολίτες και τέσσερις (4) φορείς. Δεν έγιναν δεκτά έξι (6) σχόλια.
Επί των άρθρων της αξιολογούμενης ρύθμισης	Σχόλια που υιοθετήθηκαν	Μέρος Α': Επί του Μέρους Α' υποβλήθηκαν εννιακόσια τρία (903) σχόλια από επτακόσιους τριάντα δύο (732) πολίτες και εκατόν εβδομήντα ένα (171) φορείς. Υιοθετήθηκε πλήρως ένα (1) σχόλιο, που αφορούσε την τροποποίηση με το άρθρο 51 της περ. β) της παρ. 2 του άρθρου 25Β του ν. 4685/2020 (Α' 92), σχετικά με τη διασφάλιση υλοποίησης ενεργειακών έργων. Έπειτα, υιοθετήθηκαν εν μέρει δέκα (10) σχόλια που αφορούσαν: - Παρατήρηση σχετικά με τη δυνατότητα μη αποδοχής της ευέλικτης σύνδεσης στο άρθρο 13. - Παρατήρηση για τον χαρακτηρισμό περιοχών και τη μεθοδολογία υπολογισμού της διαθέσιμης δυναμικότητας στο άρθρο 14. - Παρατήρηση σχετικά με τις κυρώσεις και τις χρεώσεις λόγω μη συμμόρφωσης στο άρθρο 16. - Παρατήρηση σχετικά με την πρότυπη σύμβαση και τις εφαρμοστικές πράξεις για την εφαρμογή της ρύθμισης της αυτοκατανάλωσης στο άρθρο 28. - Επέκταση των ρυθμίσεων για αρνητικές τιμές και φορολογική μεταχείριση στη συλλογική

		αυτοκατανάλωση φωτοβολταϊκών πολυκατοικιών στο άρθρο 29. -Επέκταση του χρόνου για την αξιολόγηση των κανονιστικών ρυθμίσεων στο άρθρο 55. - Διατύπωση για το όριο για την διαβίβαση στον Α.Δ.Μ.Η.Ε. στο άρθρο 55. - Συμμετοχή του Δήμου και χρηματοδοτική κάλυψη για τη μετεγκατάσταση στο άρθρο 66. Μέρος Β': Επί του Μέρους Β' υποβλήθηκαν οκτώ (8) σχόλια από τέσσερις (4) πολίτες και τέσσερις (4) φορείς. Δεν υιοθετήθηκε κάποιο σχόλιο. Μέρος Γ': Επί του Μέρους Γ' υποβλήθηκαν εκατόν πενήντα ένα (151) σχόλια από εκατόν σαράντα έξι (146) πολίτες και πέντε (5) φορείς πολίτες, από τα οποία υιοθετήθηκε πλήρως ένα σχόλιο, το οποίο αφορούσε το άρθρο 70 και με το οποίο συμπληρώθηκε η διάταξη ώστε να επιτρέπεται ρητά η λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών όχι μόνο οριζόντια, αλλά και κατακόρυφα (σε διαδοχικά επίπεδα), ενώ υιοθετήθηκε μερικώς ακόμη μία συμπληρωματική παρατήρηση επί του άρθρου για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου «Γ. Καραϊσκάκης». Μέρος Δ':

		Επί του Μέρους Δ' δεν υποβλήθηκαν σχόλια. Μέρος Ε': Επί του Μέρους Ε' δεν υποβλήθηκαν σχόλια.
	Σχόλια που δεν υιοθετήθηκαν (συμπεριλαμβανομένης επαρκούς αιτιολόγησης)	Επί του Μέρους Α' και συγκεκριμένα επί του Κεφαλαίου Α': Στο **άρθρο 1** υποβλήθηκαν δεκαέξι (16) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις γενικού περιεχομένου σχετικά με την ενεργειακή μετάβαση, την προστασία των καταναλωτών, την αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας και την ανάγκη ορθολογικού σχεδιασμού των ενεργειακών υποδομών. Οι παρατηρήσεις αυτές, αν και αναδεικνύουν σημαντικά ζητήματα ενεργειακής πολιτικής, κρίνονται γενικής φύσεως ή εκτός του ειδικότερου ρυθμιστικού αντικειμένου του άρθρου και δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Παράλληλα, διατυπώθηκαν θετικές τοποθετήσεις ως προς την ενσωμάτωση της ευρωπαϊκής νομοθεσίας, ενώ επιμέρους ζητήματα καλύπτονται ήδη από τις προτεινόμενες ρυθμίσεις του σχεδίου νόμου. Ως προς το **άρθρο 2** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκαν θετικές παρατηρήσεις σχετικά με την ενσωμάτωση της ευρωπαϊκής νομοθεσίας, ενώ επισημάνθηκε η σημασία του ορθολογικού σχεδιασμού της χονδρικής

		αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της αγοράς εξισορρόπησης, προς όφελος της ανταγωνιστικότητας και των καταναλωτών. Οι παρατηρήσεις κρίνονται γενικού περιεχομένου και δεν χρήζουν ενσωμάτωσης στο άρθρο. Επί του Κεφαλαίου Β΄: Επί του **άρθρου 3** υποβλήθηκαν σαράντα πέντε (45) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τους ορισμούς της εγγυημένης ισχύος και των περιορισμών έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας, με έμφαση στην προστασία των υφιστάμενων φωτοβολταϊκών σταθμών από πρόσθετες επιβαρύνσεις και στην ανάγκη σαφούς διάκρισης μεταξύ νέων και υφιστάμενων συμβάσεων σύνδεσης. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν γίνονται αποδεκτές, καθώς κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα και τους επιδιωκόμενους σκοπούς της ρύθμισης. Επί του **άρθρου 4** υποβλήθηκαν επτά (7) σχόλια. Διατυπώθηκαν θετικές παρατηρήσεις σχετικά με την εναρμόνιση της εθνικής νομοθεσίας με την Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711, οι οποίες δεν χρήζουν περαιτέρω ενσωμάτωσης. Παράλληλα, επισημάνθηκαν ζητήματα που αφορούν την κοινή χρήση ενέργειας και τη λειτουργία των ενεργειακών κοινοτήτων, χωρίς ωστόσο να τεκμηριώνεται η ανάγκη τροποποίησης της προτεινόμενης ρύθμισης.

		Επί του **άρθρου 5** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τη ρυθμιστική εποπτεία και τον μηχανισμό κατανομής, οι οποίες κρίνονται γενικής φύσεως και εκτός του ειδικότερου αντικειμένου της προτεινόμενης ρύθμισης. Ως εκ τούτου, δεν προέκυψε ανάγκη τροποποίησης ή συμπλήρωσης της διάταξης. Επί του **άρθρου 6** υποβλήθηκαν επτά (7) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την προστασία των καταναλωτών, ιδίως των ευάλωτων πελατών και όσων πλήττονται από την ενεργειακή φτώχεια, κατά την εκκρεμότητα διαφορών με τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Οι σχετικές προτάσεις καλύπτονται ήδη από τις διατάξεις του σχεδίου νόμου, ενώ επιμέρους εισηγήσεις για την παρακολούθηση διαφορών που αφορούν δημοτικές και κοινωφελείς εγκαταστάσεις κρίνονται γενικής φύσεως και εκτός του ειδικότερου σκοπού της ρύθμισης. Επί του **άρθρου 7** υποβλήθηκαν πέντε (5) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την προστασία των καταναλωτών κατά την εφαρμογή των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, με ιδιαίτερη έμφαση στη συμμετοχή των ενώσεων

		καταναλωτών στη σχετική διαβούλευση, πρόταση που αξιολογείται θετικά χωρίς να χρήζει ενσωμάτωσης. Περαιτέρω, τέθηκαν ζητήματα επιβολής κυρώσεων για καθυστερήσεις στην αυτοκατανάλωση και διεύρυνσης του ωραρίου μειωμένης χρέωσης ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία κρίνονται εκτός του ειδικότερου αντικειμένου της ρύθμισης. Επί του **άρθρου 8** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την ανάγκη ενίσχυσης των μηχανισμών αντιστάθμισης κινδύνου των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, ιδίως μέσω μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Παράλληλα, προτάθηκε η λήψη ειδικότερων μέτρων για τη διευκόλυνση της πρόσβασης των ενεργειακών κοινοτήτων στα σχετικά χρηματοοικονομικά εργαλεία, με γνώμονα την προστασία των καταναλωτών και τη σταθερότητα των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας. Επί του **άρθρου 9** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τη διασφάλιση της αδιάλειπτης ηλεκτροδότησης των καταναλωτών σε περίπτωση απώλειας εκπροσώπησης λόγω υπαιτιότητας του προμηθευτή. Οι σχετικές επισημάνσεις κρίνονται γενικής φύσεως και

		εκτός του ειδικότερου σκοπού της διάταξης, χωρίς να προκύπτει ανάγκη περαιτέρω νομοθετικής παρέμβασης. Επί του **άρθρου 10** υποβλήθηκαν (2) σχόλια. Προτάθηκε η επέκταση της υποχρέωσης περιοδικής ενημέρωσης των αιτούντων σύνδεση και στον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς, με αναφορά στις αντίστοιχες προβλέψεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας. Επιπλέον, επισημάνθηκε η ανάγκη δημοσιοποίησης γεωχωρικών δεδομένων για τη διαθέσιμη δυναμικότητα των δικτύων, με στόχο τη μεγαλύτερη διαφάνεια και τη διευκόλυνση του προγραμματισμού νέων ενεργειακών έργων. Επί του **άρθρου 11** υποβλήθηκαν πέντε (5) σχόλια. Αναδείχθηκε η σημασία της διαφάνειας ως προς τη διαθέσιμη δυναμικότητα των ηλεκτρικών δικτύων και της έγκαιρης ενημέρωσης των ενδιαφερομένων για τη δυνατότητα σύνδεσης νέων έργων. Παράλληλα, διατυπώθηκαν θετικές επισημάνσεις για τη διευκόλυνση των ενεργειακών κοινοτήτων, καθώς και προτάσεις περαιτέρω εξειδίκευσης των παρεχόμενων πληροφοριών, οι οποίες κρίνονται γενικής φύσεως ή εκτός του ειδικότερου αντικειμένου της ρύθμισης.

		Επί του **άρθρου 12** υποβλήθηκαν είκοσι τρία (23) σχόλια. Εκφράστηκαν θετικές απόψεις για τη θεσμοθέτηση της κοινής χρήσης ενέργειας, ιδίως ως προς τη συμμετοχή ενεργειακών κοινοτήτων, την αξιοποίηση συστημάτων αποθήκευσης και τον ρόλο του διοργανωτή κοινής χρήσης. Περαιτέρω, προτάθηκαν διευκρινίσεις σχετικά με τον επιμερισμό της παραγόμενης ενέργειας, τη συμμετοχή επιχειρήσεων και την απλοποίηση των διαδικασιών εφαρμογής. Οι σχετικές παρατηρήσεις είτε καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου είτε κρίνονται γενικού περιεχομένου ή εκτός του ειδικότερου σκοπού της διάταξης και δεν χρήζουν περαιτέρω ενσωμάτωσης. Επί του Κεφαλαίου Γ': Επί του **άρθρου 13** υποβλήθηκαν εξήντα ένα (61) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τις προϋποθέσεις σύναψης συμβάσεων ευέλικτης σύνδεσης, τους περιορισμούς έγχυσης ενέργειας και την προστασία των υφιστάμενων παραγωγών από πρόσθετες επιβαρύνσεις. Προτάθηκαν επίσης διευκρινίσεις για τη συμμετοχή εγκαταστάσεων ζήτησης και αποθήκευσης, καθώς και για τον καθορισμό της εγγυημένης ισχύος. Οι περισσότερες προτάσεις κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα της ρύθμισης ή εκτός

		του ειδικότερου σκοπού της, ενώ ορισμένα ζητήματα καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου. Επί του **άρθρου 14** υποβλήθηκαν πενήντα δύο (52) σχόλια. Επισημάνθηκε η ανάγκη διαφάνειας κατά τον χαρακτηρισμό περιοχών με περιορισμένη δυναμικότητα δικτύου, με προτάσεις για δημοσιοποίηση γεωχωρικών δεδομένων και σαφή προσδιορισμό των διαθέσιμων περιθωρίων ισχύος. Παράλληλα, τέθηκαν ζητήματα προστασίας των υφιστάμενων παραγωγών και καθορισμού των επιτρεπόμενων περιορισμών έγχυσης. Οι σχετικές εισηγήσεις κρίνονται κατά κύριο λόγο γενικής φύσεως ή αντίθετες προς τη φιλοσοφία της ρύθμισης, ενώ θετικές επισημάνσεις δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 15** υποβλήθηκαν πενήντα (50) σχόλια. Διατυπώθηκαν προτάσεις για τη διεύρυνση του μηχανισμού αποζημίωσης των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να περιλαμβάνει και περικοπές παραγωγής που δεν οφείλονται αποκλειστικά σε τοπική συμφόρηση του δικτύου. Επιπλέον, ζητήθηκε μεγαλύτερη διαφάνεια στον υπολογισμό της περιοριζόμενης ενέργειας. Οι περισσότερες προτάσεις δεν γίνονται αποδεκτές, καθώς αποκλίνουν από τον σκοπό της

		διάταξης ή αφορούν ζητήματα εκτός του πεδίου εφαρμογής της, ενώ επιμέρους θέματα καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου ή δύνανται να αξιολογηθούν στο πλαίσιο μελλοντικής νομοθετικής πρωτοβουλίας. Επί του **άρθρου 16** υποβλήθηκαν (2) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις αναφορικά με την επιβολή κυρώσεων και χρεώσεων μη συμμόρφωσης στο πλαίσιο των ευέλικτων συνδέσεων. Οι σχετικές προτάσεις αξιολογήθηκαν εν μέρει θετικά, ενώ επιμέρους εισηγήσεις δεν έγιναν αποδεκτές, καθώς κρίθηκαν αντίθετες προς τους επιδιωκόμενους σκοπούς της ρύθμισης. Επί του **άρθρου 17** υποβλήθηκαν τριάντα εννέα (39) σχόλια. Διατυπώθηκαν επιφυλάξεις σχετικά με την εξειδίκευση του κανονιστικού πλαισίου των ευέλικτων συνδέσεων και τις επιπτώσεις των περιορισμών έγχυσης στους υφιστάμενους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις κρίνονται κατά βάση αντίθετες προς το πνεύμα της ρύθμισης, ενώ ορισμένες παρατηρήσεις είναι γενικής φύσεως ή εκτός του αντικειμένου της. Επιμέρους ζητήματα δύνανται να εξεταστούν σε μελλοντική νομοθετική πρωτοβουλία.

		Επί του **άρθρου 18** υποβλήθηκαν σαράντα τέσσερα (44) σχόλια. Εκφράστηκαν προβληματισμοί σχετικά με την προστασία των υφιστάμενων προσφορών και συμβάσεων σύνδεσης, καθώς και την εφαρμογή των νέων περιορισμών έγχυσης σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στην ανάγκη ασφάλειας δικαίου και αποφυγής αναδρομικών επιβαρύνσεων για τους παραγωγούς. Οι σχετικές προτάσεις δεν γίνονται αποδεκτές, καθώς κρίνονται αντίθετες προς τη στόχευση των μεταβατικών ρυθμίσεων ή εκτός του ειδικότερου αντικειμένου τους. Επί του Κεφαλαίου Δ΄: Επί του **άρθρου 19** υποβλήθηκαν έξι (6) σχόλια. Διατυπώθηκαν προβληματισμοί σχετικά με την ένταξη των αναγκαίων υποδομών σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων στον ενεργειακό σχεδιασμό και τον ενδεχόμενο επιμερισμό του σχετικού κόστους στους καταναλωτές. Επισημάνθηκε η ανάγκη διαφάνειας, ρεαλιστικής αποτίμησης των ενεργειακών αναγκών και αποφυγής κατασκευής αναξιοποίητων υποδομών. Οι παρατηρήσεις αυτές κρίνονται κατά βάση γενικού περιεχομένου ή καλύπτονται από το υφιστάμενο πλαίσιο

		σχεδιασμού και δεν επιβάλλουν τροποποίηση της διάταξης. Επί του **άρθρου 20** υποβλήθηκαν δεκατρία (13) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις για την περιβαλλοντική αδειοδότηση, τη χωροθέτηση και τις προϋποθέσεις σύνδεσης των Κέντρων Δεδομένων, με έμφαση στην προστασία των φυσικών πόρων και στην αποφυγή δυσανάλογων επιβαρύνσεων των τοπικών κοινωνιών. Παράλληλα, διατυπώθηκαν προτάσεις για τα κριτήρια χρηματοοικονομικής επάρκειας, τις εγγυητικές επιστολές και την αξιοποίηση της διαθέσιμης δυναμικότητας των δικτύων. Οι περισσότερες παρατηρήσεις κρίνονται γενικής φύσεως, εκτός του ειδικότερου αντικειμένου ή καλύπτονται ήδη από τις προτεινόμενες ρυθμίσεις, ενώ επιμέρους θετικές επισημάνσεις δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 21** υποβλήθηκαν είκοσι (20) σχόλια. Οι παρατηρήσεις επικεντρώθηκαν στην κατανομή αρμοδιοτήτων μεταξύ των Διαχειριστών, στη μεταφορά αιτημάτων σύνδεσης και στον καθορισμό της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης των Κέντρων Δεδομένων. Προτάθηκαν, επίσης, διευκρινίσεις για τη σταδιακή ανάπτυξη των εγκαταστάσεων και την απλοποίηση των διαδικασιών σύνδεσης. Οι σχετικές

		εισηγήσεις είτε καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου είτε κρίνονται γενικού περιεχομένου ή εκτός του σκοπού της διάταξης, ενώ θετικές παρατηρήσεις δεν απαιτούν πρόσθετη νομοθετική παρέμβαση. Επί του **άρθρου 22** υποβλήθηκαν ογδόντα ένα (81) σχόλια. Διατυπώθηκαν εκτενείς παρατηρήσεις σχετικά με τις προϋποθέσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης, τα κριτήρια οικονομικής επάρκειας, τις απαιτούμενες εγγυήσεις και την προστασία του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου. Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στην ανάγκη διαφάνειας, ίσης μεταχείρισης των ενδιαφερομένων και αποφυγής επιβάρυνσης των υφιστάμενων παραγωγών και καταναλωτών. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν γίνονται κατά κύριο λόγο αποδεκτές, καθώς κρίνονται αντίθετες προς τη στόχευση της ρύθμισης ή καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου, ενώ επιμέρους θετικές επισημάνσεις δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 23** υποβλήθηκαν δεκαπέντε (15) σχόλια. Διατυπώθηκαν προτάσεις αναφορικά με το ύψος, τον χρόνο κατάθεσης και τις προϋποθέσεις απομείωσης ή επιστροφής των εγγυητικών επιστολών, με στόχο την αναλογικότητα των

		οικονομικών υποχρεώσεων και την αποτροπή αδικαιολόγητης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου. Οι περισσότερες εισηγήσεις δεν γίνονται αποδεκτές, καθώς δεν συνάδουν με τον επιδιωκόμενο σκοπό της ρύθμισης, ενώ θετικά αξιολογήθηκαν επισημάνσεις για την αντιμετώπιση καθυστερήσεων που δεν οφείλονται στον ενδιαφερόμενο φορέα. Επί του **άρθρου 24** υποβλήθηκαν επτά (7) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τη διάρκεια παράτασης των Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης και το ύψος του προβλεπόμενου τέλους, με έμφαση στην ανάγκη αναλογικότητας των οικονομικών επιβαρύνσεων και αποφυγής αδικαιολόγητης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν γίνονται αποδεκτές, καθώς κρίνονται αντίθετες προς τον σκοπό της διάταξης, ενώ επιμέρους ζητήματα καλύπτονται ήδη από το προτεινόμενο πλαίσιο. Επί του **άρθρου 25** υποβλήθηκαν πέντε (5) σχόλια. Επισημάνθηκε η σημασία της δημιουργίας Μητρώου Κέντρων Δεδομένων για την ενίσχυση της διαφάνειας και την αποτελεσματική παρακολούθηση των σχετικών έργων. Παράλληλα, προτάθηκε ο περιορισμός των δημοσιοποιούμενων στοιχείων στα απολύτως αναγκαία, με

		γνώμονα την προστασία ευαίσθητων επιχειρηματικών πληροφοριών. Οι παρατηρήσεις κρίνονται γενικής φύσεως ή αντίθετες προς τη στόχευση της ρύθμισης, ενώ οι θετικές τοποθετήσεις δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 26** υποβλήθηκαν σαράντα οκτώ (48) σχόλια. Αναδείχθηκαν ζητήματα σχετικά με την κατανομή του κόστους σύνδεσης των Κέντρων Δεδομένων, τη δημιουργία νέων υποσταθμών και την ανάγκη αποφυγής μετακύλισης των σχετικών επιβαρύνσεων στους υφιστάμενους καταναλωτές και παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας. Παράλληλα, διατυπώθηκαν προτάσεις για τη διασφάλιση της διαθέσιμης δυναμικότητας των δικτύων και την αντιμετώπιση τεχνικών περιορισμών σύνδεσης. Οι περισσότερες παρατηρήσεις δεν γίνονται αποδεκτές, καθώς αποκλίνουν από το πνεύμα της ρύθμισης, ενώ θετικά αξιολογούνται οι προβλέψεις περί ανάληψης του κόστους αποκλειστικής σύνδεσης από τους ενδιαφερόμενους φορείς, χωρίς να απαιτείται περαιτέρω ενσωμάτωση. Επί του **άρθρου 27** υποβλήθηκαν πενήντα δύο (52) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την υποχρέωση κάλυψης μέρους της ηλεκτρικής κατανάλωσης

		των Κέντρων Δεδομένων από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, με προτάσεις για αύξηση του προβλεπόμενου ποσοστού, χρονική αντιστοίχιση παραγωγής και κατανάλωσης και ενίσχυση της αξιοποίησης νέων έργων Α.Π.Ε. Οι σχετικές εισηγήσεις κρίνονται κατά κύριο λόγο αντίθετες προς τη φιλοσοφία της ρύθμισης, ενώ θετικές επισημάνσεις αναφορικά με την προώθηση της πράσινης ενέργειας δεν χρήζουν περαιτέρω ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 28** υποβλήθηκαν σαράντα πέντε (45) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις για την εξειδίκευση των όρων εφαρμογής των ρυθμίσεων που αφορούν τα Κέντρα Δεδομένων, ιδίως ως προς τον έλεγχο συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις χρήσης ανανεώσιμης ενέργειας, τη διαφάνεια των σχετικών διαδικασιών και την αποφυγή διπλής προσμέτρησης της παραγόμενης ενέργειας. Οι περισσότερες προτάσεις κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα της διάταξης ή καλύπτονται από το προβλεπόμενο κανονιστικό πλαίσιο, ενώ επιμέρους θετικές παρατηρήσεις δεν απαιτούν πρόσθετη νομοθετική παρέμβαση. Επί του Κεφαλαίου Ε':

		Επί του **άρθρου 29** υποβλήθηκαν σαράντα επτά (47) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την προστασία των οικιακών αυτοκαταναλωτών από τις αρνητικές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, τη φορολογική μεταχείριση της παραγόμενης ενέργειας και την ανάγκη ισότιμης αντιμετώπισης των παραγωγών. Ιδιαίτερη αναφορά έγινε στις οικονομικές επιπτώσεις των περικοπών παραγωγής και στη δυνατότητα επέκτασης των ευνοϊκών προβλέψεων στη συλλογική αυτοκατανάλωση, πρόταση που έγινε μερικώς αποδεκτή. Οι λοιπές παρατηρήσεις κρίνονται κατά βάση γενικού περιεχομένου ή εκτός του σκοπού της ρύθμισης, ενώ θετικές τοποθετήσεις δεν χρήζουν περαιτέρω ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 30** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Εκφράστηκε γενική παρατήρηση αναφορικά με το κανονιστικό πλαίσιο των εγγυήσεων προέλευσης και τη διαχείριση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, χωρίς να διατυπώνεται συγκεκριμένη πρόταση τροποποίησης της διάταξης. Ως εκ τούτου, δεν προκύπτει ανάγκη περαιτέρω νομοθετικής παρέμβασης. Επί του **άρθρου 31** υποβλήθηκαν δύο (2) σχόλια. Προτάθηκε η διατήρηση των

		υφιστάμενων προσφορών και συμβάσεων σύνδεσης κατά τη διαδικασία ριζικής ανανέωσης σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, με στόχο τη διασφάλιση της συνέχειας των σχετικών έργων και την αποφυγή πρόσθετων διοικητικών επιβαρύνσεων. Οι προτάσεις κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα της προτεινόμενης ρύθμισης, δύνανται ωστόσο να αξιολογηθούν στο πλαίσιο μελλοντικής νομοθετικής πρωτοβουλίας. Επί του **άρθρου 33** υποβλήθηκαν τριάντα οκτώ (38) σχόλια. Εκφράστηκαν προβληματισμοί σχετικά με τον προτεινόμενο μηχανισμό αναδιανομής και τις οικονομικές επιπτώσεις του στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στις περικοπές παραγωγής, στις αρνητικές τιμές και στην ανάγκη διασφάλισης δίκαιης κατανομής των σχετικών επιβαρύνσεων. Οι παρατηρήσεις αναδεικνύουν ζητήματα προστασίας των υφιστάμενων επενδύσεων και λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς να έχει καταχωριστεί στο αρχείο οριστική αξιολόγηση ως προς την αποδοχή τους. Επί του **άρθρου 34** υποβλήθηκαν σαράντα δύο (42) σχόλια. Διατυπώθηκαν

		παρατηρήσεις σχετικά με την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων Μέσης Τάσης, την αδειοδότηση των αναγκαίων υποδομών και τη διευκόλυνση της σύνδεσης έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Ιδιαίτερη αναφορά έγινε στην επιτάχυνση των διαδικασιών υπογειοποίησης καλωδίων και στην απλοποίηση των διοικητικών απαιτήσεων, με επιμέρους προτάσεις να γίνονται μερικώς αποδεκτές. Οι λοιπές εισηγήσεις κρίνονται κυρίως αντίθετες προς το πνεύμα της ρύθμισης και δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 35** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο και διατυπώθηκε παρατήρηση γενικού χαρακτήρα σχετικά με τη δοκιμαστική λειτουργία και τη διαχείριση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η σχετική επισήμανση κρίνεται εκτός του ειδικότερου ρυθμιστικού αντικειμένου της διάταξης και δεν καθιστά αναγκαία την τροποποίησή της. Επί του **άρθρου 37** υποβλήθηκαν σαράντα (40) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις αναφορικά με το καθεστώς αποζημίωσης των σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας μετά τη ριζική ανανέωσή τους, με έμφαση στην ανάγκη διασφάλισης της οικονομικής βιωσιμότητας των υφιστάμενων επενδύσεων. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις κρίνονται κατά κύριο λόγο

		αντίθετες προς το πνεύμα του σχεδίου νόμου και το ενωσιακό νομοθετικό πλαίσιο. Επιμέρους εισηγήσεις δύνανται να εξεταστούν σε μελλοντική νομοθετική πρωτοβουλία, ενώ θετικές παρατηρήσεις δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 38** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκε παρατήρηση γενικού περιεχομένου αναφορικά με τις ρυθμίσεις για τα αγρο-φωτοβολταϊκά και τη διαχείριση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η σχετική επισήμανση κρίνεται γενικής φύσεως και εκτός του ειδικότερου σκοπού της διάταξης, χωρίς να προκύπτει ανάγκη νομοθετικής συμπλήρωσης. Επί του Κεφαλαίου ΣΤ΄: Επί του **άρθρου 39** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τον χωροταξικό σχεδιασμό των έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και αποθήκευσης, με έμφαση στην ανάγκη σαφούς καθορισμού των κατάλληλων περιοχών εγκατάστασης. Οι σχετικές επισημάνσεις κρίνονται γενικής φύσεως και εκτός του ειδικότερου αντικειμένου της ρύθμισης και, ως εκ τούτου, δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 40** υποβλήθηκαν πέντε (5) σχόλια. Διατυπώθηκαν προτάσεις για τη δημιουργία επικαιροποιημένου

		γεωπληροφοριακού χάρτη καταλληλότητας έργων ΑΠΕ, την αύξηση του ορίου ισχύος των σταθμών αποθήκευσης και την προστασία της διάρκειας ισχύος των αδειών εγκατάστασης σε περιπτώσεις δικαστικής αναστολής εργασιών. Οι παρατηρήσεις αυτές κρίνονται κατά βάση γενικού περιεχομένου ή εκτός του ειδικότερου σκοπού της διάταξης, ενώ διατυπώθηκαν και θετικές τοποθετήσεις που δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του Κεφαλαίου Ζ': Επί του **άρθρου 41** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο και εκφράστηκε παρατήρηση γενικής φύσεως σχετικά με το βιομεθάνιο και το υδρογόνο, η οποία δεν εξειδικεύει συγκεκριμένη πρόταση τροποποίησης και κρίνεται εκτός του ειδικότερου σκοπού της διάταξης. Επί του **άρθρου 45** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο και διατυπώθηκε παρατήρηση γενικού περιεχομένου αναφορικά με τις ρυθμίσεις για το βιομεθάνιο και το υδρογόνο, η οποία κρίνεται εκτός του ειδικότερου ρυθμιστικού αντικειμένου του άρθρου και δεν χρήζει ενσωμάτωσης. Επί του Κεφαλαίου Η': Επί του **άρθρου 46** υποβλήθηκαν δύο (2) σχόλια και διατυπώθηκαν επιφυλάξεις σχετικά με τη σκοπιμότητα μεταβίβασης της συμμετοχής

		του Ελληνικού Δημοσίου στον ΔΕΣΦΑ προς τη ΔΕΠΑ Εμπορίας, με έμφαση στις οικονομικές συνέπειες της μεταβίβασης και στη διασφάλιση του δημόσιου συμφέροντος. Οι παρατηρήσεις αναδεικνύουν ζητήματα εταιρικής διακυβέρνησης και αξιοποίησης της δημόσιας περιουσίας, χωρίς να έχει καταχωριστεί συγκεκριμένη αξιολόγηση ως προς την αποδοχή τους. Επί του **άρθρου 48** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Προτάθηκε η ενίσχυση του θεσμικού πλαισίου για τη συλλογική αξιοποίηση της αβαθούς γεωθερμίας από ενεργειακές κοινότητες, με στόχο την προώθηση βιώσιμων συστημάτων θέρμανσης και ψύξης και τη συμμετοχή των τοπικών κοινωνιών στην ενεργειακή μετάβαση. Η σχετική πρόταση δεν συνοδεύεται από καταχωρισμένη αξιολόγηση ως προς τη δυνατότητα ενσωμάτωσής της στην προτεινόμενη ρύθμιση. Επί του Κεφαλαίου Θ': Επί του **άρθρου 49** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Διατυπώθηκε παρατήρηση γενικού περιεχομένου σχετικά με εταιρικές και ειδικές ενεργειακές ρυθμίσεις, η οποία κρίνεται εκτός του ειδικότερου αντικειμένου της διάταξης και δεν χρήζει ενσωμάτωσης.

		Επί του **άρθρου 50** υποβλήθηκαν εννέα (9) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την ανάγκη οριζόντιας μείωσης των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας σε όλες τις κλίμακες κατανάλωσης, ιδίως για νοικοκυριά που χρησιμοποιούν αντλίες-θερμότητας. Οι σχετικές προτάσεις δεν συνάδουν με την επιδιωκόμενη στόχευση της ρύθμισης, δύνανται ωστόσο να αξιολογηθούν στο πλαίσιο μελλοντικής νομοθετικής πρωτοβουλίας. Παράλληλα, διατυπώθηκαν θετικές επισημάνσεις, ενώ λοιπά ζητήματα κρίνονται γενικής φύσεως ή καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου. Επί του **άρθρου 51** υποβλήθηκαν είκοσι δύο (22) σχόλια. Εκφράστηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την αναβίωση αδειών και βεβαιώσεων ενεργειακών έργων, ιδίως μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών, με προτάσεις για διεύρυνση των δικαιούχων και αντιμετώπιση καθυστερήσεων της περιβαλλοντικής αδειοδότησης. Οι περισσότερες εισηγήσεις κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα της ρύθμισης, ενώ έγινε αποδεκτή πρόταση απαλλαγής από την καταβολή τέλους. Περαιτέρω, διατυπώθηκαν θετικές παρατηρήσεις που δεν χρήζουν ενσωμάτωσης, καθώς και επιμέρους προτάσεις που δύνανται να εξεταστούν σε

		μελλοντική νομοθετική πρωτοβουλία. Επί του **άρθρου 52** υποβλήθηκαν δύο (2) σχόλια. Επισημάνθηκε η ανάγκη προσαρμογής των διαδικασιών ελέγχου της υποχρέωσης εκπόνησης Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών, λαμβανομένων υπόψη των διοικητικών δυσχερειών που αντιμετωπίζουν οι δήμοι. Προτάθηκε η ευελιξία στην εφαρμογή των σχετικών υποχρεώσεων, χωρίς να έχει καταχωριστεί οριστική αξιολόγηση της πρότασης ως προς τη δυνατότητα ενσωμάτωσής της. Επί του **άρθρου 53** υποβλήθηκε (1) σχόλιο και εκφράστηκε γενική παρατήρηση αναφορικά με τις ειδικές, τελικές και μεταβατικές διατάξεις του σχεδίου νόμου, χωρίς να εξειδικεύεται συγκεκριμένη πρόταση τροποποίησης ή να έχει καταχωριστεί σχετική αξιολόγηση. Επί του Κεφαλαίου Ι΄: Επί του **άρθρου 54** υποβλήθηκαν πέντε (5) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την εξαίρεση των ήδη ηλεκτροδοτημένων Κέντρων Δεδομένων από το νέο κανονιστικό πλαίσιο, με έμφαση στις εγκαταστάσεις που αναπτύσσονται και ηλεκτροδοτούνται σταδιακά. Παράλληλα, ζητήθηκαν διευκρινίσεις για την

		παράλληλη εξέταση αιτημάτων σύνδεσης και τη διατήρηση της σειράς προτεραιότητας. Οι σχετικές προτάσεις είτε καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου είτε κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα της ρύθμισης και δεν χρήζουν ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 55** υποβλήθηκαν είκοσι ένα (21) σχόλια. Υποβλήθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την προστασία των υφιστάμενων αιτημάτων, προσφορών και συμβάσεων σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων, με ιδιαίτερη έμφαση στη διατήρηση της σειράς προτεραιότητας, την ασφάλεια δικαίου και την επάρκεια των προβλεπόμενων μεταβατικών προθεσμιών. Επιμέρους προτάσεις για την παράταση των προθεσμιών προσκόμισης δικαιολογητικών και τη διασφάλιση κεκτημένων δικαιωμάτων έγιναν εν μέρει αποδεκτές. Οι λοιπές παρατηρήσεις κρίνονται γενικού περιεχομένου, αντίθετες προς τη στόχευση της ρύθμισης ή καλύπτονται ήδη από τις προτεινόμενες διατάξεις, ενώ θετικές επισημάνσεις δεν χρήζουν περαιτέρω ενσωμάτωσης. Μέρος Β' Επί του Κεφαλαίου Α΄: Επί του **άρθρου 56** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Προτάθηκε η θεσμική συμμετοχή της Τοπικής Αυτοδιοίκησης στη διακυβέρνηση του Ταμείου

		Απανθρακοποίησης Νησιών, μέσω συμβουλευτικού οργάνου με εκπροσώπους των νησιωτικών δήμων, χωρίς να έχει καταχωριστεί σχετική αξιολόγηση ως προς την ενσωμάτωση της πρότασης. Επί του **άρθρου 57** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Επισημάνθηκε η ανάγκη ουσιαστικής συμμετοχής των τοπικών φορέων και κοινωνιών στην αξιοποίηση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών. Η σχετική πρόταση δεν γίνεται αποδεκτή, καθώς κρίνεται αντίθετη προς το πνεύμα της ρύθμισης. Επί του **άρθρου 58** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Υποβλήθηκε ερώτημα σχετικά με τη δημοσιοποίηση της τριμερούς Σύμβασης Συνεργασίας για το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών και των παραρτημάτων της, το οποίο κρίνεται εκτός του αντικειμένου του σχεδίου νόμου. Επί του Κεφαλαίου Β΄: Επί του **άρθρου 59** υποβλήθηκαν δύο (2) σχόλια Ζητήθηκε η δημοσιοποίηση της Σύμβασης Συνεργασίας για το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών και των παραρτημάτων της, ιδίως ως προς την επιλεξιμότητα των ενεργειακών έργων. Οι σχετικές παρατηρήσεις κρίνονται εκτός του αντικειμένου του σχεδίου νόμου.

		Επί του άρθρου 60 υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Προτάθηκε η ενίσχυση της διαφάνειας κατά τη διάθεση και κατανομή των πόρων ανά κατηγορία έργου και γεωγραφική περιοχή. Η σχετική πρόταση καλύπτεται ήδη από τις διατάξεις του σχεδίου νόμου και δεν χρήζει περαιτέρω ενσωμάτωσης. Επί του Κεφαλαίου Γ΄: Επί του **άρθρου 65** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Επισημάνθηκε η ανάγκη παροχής τεχνικής υποστήριξης στους μικρότερους δήμους για την προετοιμασία και ωρίμανση έργων, λόγω ενδεχόμενης έλλειψης εξειδικευμένου προσωπικού. Η σχετική παρατήρηση κρίνεται εκτός του σκοπού του σχεδίου νόμου και δεν χρήζει ενσωμάτωσης. Επί του **άρθρου 66** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Τονίστηκε η σημασία του έγκαιρου προγραμματισμού των υποχρεώσεων λειτουργίας και συντήρησης των έργων μετά την ολοκλήρωση των επενδύσεων. Η σχετική επισήμανση καλύπτεται ήδη από τις προβλέψεις του σχεδίου νόμου και δεν απαιτεί περαιτέρω νομοθετική παρέμβαση. Μέρος Γ' Επί του Κεφαλαίου Α΄: Επί του **άρθρου 67** υποβλήθηκαν πέντε (5) σχόλια. Διατυπώθηκαν προβληματισμοί σχετικά με τη διαδικασία

		μετεγκατάστασης του οικισμού Μεταμόρφωσης, την ενημέρωση και συμμετοχή των κατοίκων, καθώς και την καταλληλότητα της νέας Θέσης εγκατάστασης. Οι σχετικές παρατηρήσεις κρίνονται γενικού περιεχομένου, ενώ έγινε μερικώς αποδεκτή πρόταση της Κεντρικής Ένωσης Δήμων Ελλάδος για τη διαμόρφωση ευρύτερου θεσμικού πλαισίου μετεγκατάστασης οικισμών υψηλού κινδύνου. Επί του **άρθρου 69** υποβλήθηκαν τριάντα επτά (37) σχόλια. Υποβλήθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με την τακτοποίηση αυθαίρετων κατασκευών, ιδίως της κατηγορίας 5, την εκτός σχεδίου δόμηση, τη μεταβίβαση ακινήτων και την αντιμετώπιση εκκρεμών πολεοδομικών υποθέσεων. Οι περισσότερες προτάσεις κρίνονται αντίθετες προς το πνεύμα της ρύθμισης, δύνανται ωστόσο να αξιολογηθούν σε μελλοντική νομοθετική πρωτοβουλία. Παράλληλα, διατυπώθηκαν θετικές επισημάνσεις για τη διευκόλυνση της πολεοδομικής τακτοποίησης δημοτικών και σχολικών εγκαταστάσεων, ενώ επιμέρους ζητήματα καλύπτονται ήδη από το σχέδιο νόμου. Επί του **άρθρου 70** υποβλήθηκαν δέκα εννέα (19) σχόλια. Διατυπώθηκαν παρατηρήσεις σχετικά με τη

		λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών και την αντιμετώπιση ζητημάτων που ανακύπτουν στις σχέσεις συνιδιοκτητών, ιδίως ως προς τη σύνδεση αυτοτελών ιδιοκτησιών με τα δίκτυα κοινής ωφέλειας. Πρόταση για τη διεύρυνση της δυνατότητας λειτουργικής ενοποίησης έγινε μερικώς αποδεκτή, ενώ οι λοιπές εισηγήσεις κρίνονται εκτός του ειδικότερου σκοπού της διάταξης ή δύνανται να εξεταστούν στο πλαίσιο μελλοντικής νομοθετικής πρωτοβουλίας. Επί του **άρθρου 71** υποβλήθηκαν δέκα (10) σχόλια. Εκφράστηκε έντονο ενδιαφέρον για τη διατήρηση των παραδοσιακών καλυβών στο Δέλτα του Έβρου, με ιδιαίτερη αναφορά στην ιστορική και πολιτιστική τους σημασία, τη συνέχιση της αλιευτικής δραστηριότητας και την παρουσία των κατοίκων στην παραμεθόρια περιοχή. Επισημάνθηκε η ανάγκη εξεύρεσης οριστικής λύσης που θα διασφαλίζει τη διατήρηση των εγκαταστάσεων, με σεβασμό στις ιδιαιτερότητες της περιοχής, πλην όμως τα σχόλια ήταν γενικού περιεχομένου και όχι προς αποδοχή. Επί του Κεφαλαίου Β΄: Επί του **άρθρου 72** υποβλήθηκε ένα (1) σχόλιο. Προτάθηκε η εργασιακή τακτοποίηση υπαλλήλων του ΟΦΥΠΕΚΑ που

		προέρχονται από τους καταργηθέντες Φορείς Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών, μέσω της σύστασης προσωποπαγών θέσεων ιδιωτικού δικαίου που δεν κρίθηκε άξιο προς υιοθέτηση. Επί του **άρθρου 73** υποβλήθηκαν εβδομήντα επτά (77) σχόλια. Διατυπώθηκαν εκτενείς θετικές παρατηρήσεις για τον εκσυγχρονισμό του Σταδίου «Γεώργιος Καραϊσκάκης», με έμφαση στην αναβάθμιση των αθλητικών εγκαταστάσεων και την αναπτυξιακή προοπτική της ευρύτερης περιοχής του Πειραιά. Παράλληλα, εκφράστηκαν προβληματισμοί σχετικά με τις κυκλοφοριακές επιπτώσεις, τις θέσεις στάθμευσης, το επιτρεπόμενο ύψος των εγκαταστάσεων και την προστασία της ποιότητας ζωής των κατοίκων. Οι περισσότερες παρατηρήσεις αξιολογούνται θετικά χωρίς να χρήζουν ενσωμάτωσης ή κρίνονται γενικής φύσεως και εκτός του ειδικότερου σκοπού της ρύθμισης, ενώ επιμέρους πρόταση έγινε μερικώς αποδεκτή. Επί του **άρθρου 74** υποβλήθηκαν δύο (2) σχόλια. Διατυπώθηκαν αντικρουόμενες απόψεις σχετικά με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις, με ιδιαίτερη αναφορά στις περιβαλλοντικές επιπτώσεις και στα ζητήματα ασφάλειας από την ενδεχόμενη επέκταση της

		παραγωγικής δραστηριότητας των Ελληνικών Αμυντικών Συστημάτων στο Λαύριο που δεν κρίθηκαν σύμφωνα με το πνεύμα του νομοσχεδίου. Επί του Κεφαλαίου Γ΄: Επί του **άρθρου 75** υπάρχει ένα (1) και μόνο σχόλιο γενικής φύσεως αναφορικά με τη μεταφορά του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά. Επί των Μερών Δ΄ και Ε΄ δεν υποβλήθηκαν σχόλια.

Γ.3 Γνώμες ή πορίσματα αρμόδιων υπηρεσιών, φορέων, ανεξάρτητων αρχών και Οικονομικής και Κοινωνικής Επιτροπής *(ηλεκτρονική επισύναψη)*

Ειδική αιτιολογία σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μεταξύ της γνωμοδότησης και της αξιολογούμενης ρύθμισης.

Ζητήθηκε γνωμοδότηση από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.), σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 82 του Συντάγματος. Με την από 30 Οκτωβρίου 2026 γνωμοδότηση της Ο.Κ.Ε., αντίγραφο της οποίας επισυνάπτεται στην παρούσα διατυπώθηκαν παρατηρήσεις και προτάσεις για το σχέδιο νόμου, εν γένει. Επί των άρθρων, διατυπώθηκαν ειδικότερα παρατηρήσεις για τα άρθρα 6, 7, 8, 9, 10, 12, 14, 15, 19, 22, 24, 25, 26, 27, 29, 41, 50, 51, 52, 71 και 73.

Ειδικότερα:
Ως προς το Μέρος Α΄, οι παρατηρήσεις συνοψίζονται σε τέσσερα (4) βασικά σημεία:
1. Θετική αξιολόγηση της ενσωμάτωσης της ευρωπαϊκής Οδηγίας, με την επισήμανση ότι η μεταρρύθμιση πρέπει να οδηγεί σε πραγματική μείωση του ενεργειακού κόστους, μεγαλύτερη σταθερότητα τιμών και ουσιαστική προστασία των καταναλωτών.
2. Ενίσχυση της προστασίας των ευάλωτων καταναλωτών, με αποτροπή αποσυνδέσεων λόγω ενεργειακής φτώχειας, διαφανή και συγκρίσιμα τιμολόγια, σαφή ενημέρωση για τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης και επέκταση της ελάφρυνσης ΥΚΩ σε τρίτεκνες και πολύτεκνες οικογένειες.
3. Διεύρυνση της συμμετοχής πολιτών και επιχειρήσεων στην ενεργειακή μετάβαση, μέσω αυτοκατανάλωσης, κοινής χρήσης ενέργειας και ενεργειακών κοινοτήτων, με απλούστερες διαδικασίες και ισότιμη πρόσβαση στα δίκτυα.

4. Σε σχέση με την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων ζητείται ολοκληρωμένος εθνικός σχεδιασμός, αξιολόγηση ενεργειακών και περιβαλλοντικών επιπτώσεων και δίκαιη κατανομή του κόστους υποδομών.

Σε σχέση με τις ανωτέρω παρατηρήσεις, επισημαίνεται ότι οι προβλέψεις του Μέρους Α' απηχούν τις θέσεις της Ο.Κ.Ε. δεδομένου ότι έχουν ως στόχο την ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών, της διαφάνειας και της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι λοιπές επισημάνσεις αυτής συνιστούν προτεινόμενα κριτήρια δράσης της διοίκησης τα οποία θα συνυπολογιστούν κατά την εφαρμογή του σχεδίου νόμου.

Ως προς το Μέρος Β', οι παρατηρήσεις συνοψίζονται σε τέσσερα (4) βασικά σημεία:

1. Θετική αξιολόγηση της ενεργοποίησης του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νήσων, με πόρους δύο δισεκατομμυρίων τριακοσίων εκατομμυρίων ευρώ (2.300.000.000 €) για ηλεκτρικές διασυνδέσεις και έργα Α.Π.Ε., με στόχο τη μείωση της εξάρτησης των νησιών από τα ορυκτά καύσιμα.
2. Προτείνεται υποχρεωτική συμμετοχή των τοπικών ενεργειακών κοινοτήτων στα έργα παραγωγής ενέργειας που χρηματοδοτούνται από το Ταμείο.
3. Ενίσχυση της διαφάνειας στη διαχείριση των πόρων, με ετήσιο απολογισμό έως το τέλος Φεβρουαρίου, στον οποίο θα παρουσιάζονται τα χρηματοδοτούμενα έργα, οι κάτοχοί τους και οι ωφελούμενοι.
4. Συμμετοχή των κοινωνικών εταίρων στην παρακολούθηση του Ταμείου, με δικαίωμα παρακολούθησης των συνεδριάσεων και διατύπωσης απόψεων.

Σε σχέση με τα ανωτέρω επισημαίνεται ότι οι προτάσεις της Ο.Κ.Ε. για ετήσιο δημόσιο απολογισμό και συμμετοχή κοινωνικών εταίρων αποτελούν πρόσθετες εισηγήσεις, οι οποίες μπορούν να εξεταστούν στο πλαίσιο των κανόνων διακυβέρνησης και εφαρμογής του Ταμείου, χωρίς να απαιτείται η πρόβλεψη τους στο τυπικό νόμο.

Ως προς το Μέρος Γ', οι παρατηρήσεις συνοψίζονται σε τέσσερα (4) βασικά σημεία:

1. Θετική αντιμετώπιση της μετεγκατάστασης του οικισμού Μεταμόρφωση του Νομού Καρδίτσας για λόγους δημόσιας ασφάλειας, με πρόταση συμπλήρωσης της ρύθμισης από ολοκληρωμένο σχέδιο αποκατάστασης του τοπικού οικοσυστήματος.
2. Επισήμανση περιβαλλοντικών προβληματισμών για το Δέλτα του Έβρου, καθώς η παράταση αναστολής κατεδαφίσεων αφορά προστατευόμενη περιοχή Natura 2000.
3. Αναγνωρίζεται η σύνδεση της αναβάθμισης του γηπέδου «Γ. Καραϊσκάκης» με αυξημένες προδιαγραφές ασφάλειας και ποιότητας των υποδομών για αθλητές και θεατές.
4. Θεσμικές επιφυλάξεις για την ένταξη ετερογενών ρυθμίσεων στο ίδιο νομοσχέδιο, με αίτημα ειδικής αιτιολόγησης της αναγκαιότητας και της συνάφειάς τους με το κύριο αντικείμενο, σύμφωνα με τις αρχές καλής νομοθέτησης.

Σε σχέση με τις ανωτέρω παρατηρήσεις, επισημαίνεται η αναγκαιότητα ένταξης των άρθρων στο παρόν νομοσχέδιο λόγω του κατεπείγοντος χαρακτήρα του και η συνάφεια σε σχέση με την κεντρική θεματική του λόγω της ρυθμιστέας ύλης η οποία εμπίπτει στην αρμοδιότητα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Για τα Μέρη Δ' και Ε' δεν διατυπώθηκαν παρατηρήσεις.

Δ. Έκθεση γενικών συνεπειών

Δ.1 Οφέλη αξιολογούμενης ρύθμισης
• Ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών: δικαίωμα πολλαπλών συμβάσεων προμήθειας, σύμβαση σταθερής τιμής τουλάχιστον ενός (1) έτους, απαγόρευση καταγγελίας συμβάσεων προμήθειας κατά τη διάρκεια εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών, Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας τουλάχιστον για έξι (6) μήνες. • Κοινή χρήση ενέργειας: δυνατότητα μοιράσματος ανανεώσιμης ενέργειας μεταξύ νοικοκυριών, Μικρομεσαίων Επιχειρήσεων (ΜμΕ) και δημόσιων φορέων, με δικαίωμα αφαίρεσης της κοινόχρηστης ηλεκτρικής ενέργειας από τη μετρηθείσα κατανάλωση. • Αποδέσμευση κορεσμένων δικτύων: οι Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος επιτρέπουν τη σύνδεση νέων σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης πριν από την ολοκλήρωση έργων ενίσχυσης του δικτύου, επιταχύνοντας τη διείσδυση Α.Π.Ε.. • Ενίσχυση διαφάνειας δικτύων: υποχρεώσεις Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε./ Δ.Σ.Δ. για δημοσίευση διαθέσιμης δυναμικότητας και ψηφιακή υποβολή αιτημάτων σύνδεσης. • Η ενίσχυση επενδύσεων που θα συμβάλλουν στην απανθρακοποίηση του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών της ελληνικής επικράτειας προς τον σκοπό ομαλής μετάβασης σε περιβαλλοντικά ηπιότερες μορφές ενέργειας στη νησιωτική χώρα. • Στήριξη Ο.Τ.Α.: αναβίωση αδειών Α.Π.Ε., μειωμένα τέλη κατά πενήντα τοις εκατό (50%). • Αποκατάσταση οικισμού Μεταμόρφωση Δήμου Παλαμά: μετεγκατάσταση για λόγους δημόσιας ασφάλειας και προστασίας ζωής. • Η ορθή εφαρμογή του Κώδικα Πολεοδομίας και Χωροταξίας «Νικόλαος Ταγαράς». • Θέσπιση ειδικού πλαισίου για τη σύνδεση και την πρόσβαση στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας των Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016.
Δ.2 Κόστος αξιολογούμενης ρύθμισης
Το κόστος της αξιολογούμενης ρύθμισης περιλαμβάνει, πέραν των δημοσιονομικών επιπτώσεων που εξετάζονται στην έκθεση του Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους, διοικητικές δαπάνες και επιβαρύνσεις συμμόρφωσης των εμπλεκόμενων φορέων, πολιτών και επιχειρήσεων, οι οποίες χρήζουν ειδικότερης αποτίμησης.
Δ.3 Κίνδυνοι αξιολογούμενης ρύθμισης
• Καθυστέρηση έκδοσης κανονιστικών πράξεων: η αποτελεσματική εφαρμογή του υπό αξιολόγηση σχεδίου νόμου εξαρτάται από εισηγήσεις Α.Δ.Μ.Η.Ε./ Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. εντός τεσσάρων (4) μηνών και αποφάσεις Ρ.Α.Α.Ε.Υ. εντός τριών (3) μηνών - τυχόν παρατεταμένη αδράνεια θα αφήσει τους Διαχειριστές στο υφιστάμενο πλαίσιο κορεσμένων δικτύων. • Τεχνική ετοιμότητα για κοινή χρήση ενέργειας: απαιτεί εγκατάσταση ευφυών μετρητών και κατάλληλων πληροφοριακών συστημάτων. • Κίνδυνος από τη δυνητική περίπτωση υπερ-περιορισμού σε ευέλικτες συνδέσεις με επίπτωση στον βαθμό οικονομικής βιωσιμότητας σταθμών Α.Π.Ε..

Τομέας επίδρασης	Οφέλη	Κόστη	Κίνδυνοι
Θεσμοί, δημόσια διοίκηση και διαφάνεια			
Αγορά, οικονομία και ανταγωνισμός	X		
Κοινωνία και κοινωνικές ομάδες	X		
Φυσικό, αστικό και πολιτιστικό περιβάλλον			
Νησιωτικότητα	X		

Ε. Έκθεση εφαρμογής της ρύθμισης

Ε.1 Συναρμοδιότητα Υπουργείων / υπηρεσιών / φορέων		
Σχετική διάταξη αξιολογούμενης ρύθμισης	Συναρμόδια Υπουργεία / υπηρεσίες / φορείς	Αντικείμενο συναρμοδιότητας
Κεφάλαιο Δ' (Άρθρα 19-28)	Υπουργείο Ψηφιακής Διακυβέρνησης	Πλαίσιο λειτουργίας Κέντρων Δεδομένων.
Άρθρο 76	Υπουργείο Υποδομών και Μεταφορών	Ζητήματα λειτουργίας του Φράγματος και του Ταμιευτήρα του Ποταμού Εύηνου, οι οποίοι δύνανται να μεταβιβαστούν ατελώς από το Υπουργείο Υποδομών και Μεταφορών στο νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου Εταιρεία Παγίων Ε.Υ.Δ.Α.Π..

Ε.2 Έκδοση κανονιστικών πράξεων και εγκυκλίων				
Εξουσιοδοτική διάταξη	Είδος πράξης	Αρμόδιο ή επισπεύδον Υπουργείο ή υπηρεσία	Αντικείμενο	Χρονοδιάγραμμα *(ενδεικτική ή αποκλειστική προθεσμία)*
Άρθρο 8 (παρ. 1 άρθρου 48ΣΤ ν. 4001/2011 (Α' 179)	Απόφαση	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.)	Καθορίζονται για τους προμηθευτές: α) οι κατάλληλες στρατηγικές αντιστάθμισης, με σκοπό τον περιορισμό του κινδύνου που ενέχουν οι μεταβολές στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής στην οικονομική βιωσιμότητα των συμβάσεών τους με τους πελάτες, διατηρώντας παράλληλα τη ρευστότητα και τις ενδείξεις των τιμών από τις	

			βραχυπρόθεσμες αγορές, β) τα εύλογα μέτρα για τον περιορισμό του κινδύνου που διατρέχουν για διακοπή της προσφοράς, γ) η διαδικασία διενέργειας των δοκιμών αντοχής της παρ. 3 του άρθρου 48ΣΤ του ν. 4001/2011 και οι περιπτώσεις που αυτή απαιτείται.	
Άρθρο 12 (άρθρο 137Γ ν. 4001/2011)	Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Καθορίζονται: α) οι κατηγορίες τελικών πελατών που έχουν το δικαίωμα να συμμετέχουν στην κοινή χρήση ενέργειας ως ενεργοί πελάτες χωρίς διακρίσεις, β) ο τρόπος και οι προϋποθέσεις άσκησης του δικαιώματος κοινής χρήσης ενέργειας, καθώς και οι απαιτούμενες διαδικασίες προς τον σκοπό αυτό, γ) η εφαρμογή της κοινής χρήσης ενέργειας σε περίπτωση τρίτου μέρους ως διοργανωτή της κοινής χρήσης ενέργειας και ο τρόπος λειτουργίας του τρίτου μέρους, δ) τα όρια εγκατεστημένης ισχύος για τα μεμονωμένα	

			νοικοκυριά και τις πολυκατοικίες σύμφωνα με την περ. γ) της παρ. 4 του άρθρου 137Γ του ν. 4001/2011, ε) πρόσθετοι όροι για την κοινή χρήση ενέργειας σε περίπτωση που οι τελικοί πελάτες είναι μεγαλύτερες από μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως ότι: στ) κατάλληλα μέτρα χωρίς διακρίσεις που διασφαλίζουν ότι οι ευάλωτοι πελάτες και οι πελάτες που πλήττονται από την ενεργειακή φτώχεια μπορούν να έχουν πρόσβαση σε συστήματα κοινής χρήσης ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων μέτρων χρηματοδοτικής στήριξης ή ποσοστώσεων κατανομής της παραγωγής, και ζ) κάθε άλλο ειδικότερο θέμα για την εφαρμογή του παρόντος.	
Άρθρο 13 (άρθρο 5Α ν. 4951/2022 (Α΄ 129)	Απόφαση	Ρ.Α.Α.Ε.Υ.	Καθορίζεται Πλαίσιο Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος («Πλαίσιο Ευέλικτων Συμβάσεων»)	Εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή εισηγήσεων του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς

				Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.),
Άρθρο 14 (άρθρο 5Β ν. 4951/2022)	Απόφαση	Ρ.Α.Α.Ε.Υ.	Χαρακτηρισμός του ηλεκτρικού δικτύου ή τμημάτων αυτού, ως περιοχής ή περιοχών με περιορισμένη δυναμικότητα δικτύου ή περιοχής ή περιοχών με μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέα εγγυημένη ισχύ («Απόφαση Χαρακτηρισμού Περιοχών»). Με την Απόφαση αυτή καθορίζεται και το περιθώριο ισχύος, για το οποίο οι αρμόδιοι διαχειριστές δύνανται να χορηγούν Προσφορές Σύνδεσης και να προσδιορίζονται για την ίδια περιοχή περισσότερες ομάδες περιθωρίων ισχύος ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία, και ανά κατηγορία εγκατάστασης, σε κάθε μια από τις οποίες δύναται να αντιστοιχούν	

			διαφορετικά επίπεδα Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και επίπεδα Μέγιστου Ποσοστού Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο, περιλαμβανομένων και τυχόν διαφοροποιήσεων ανά χρονικά διαστήματα, ο τρόπος διάθεσης του τυχόν πρόσθετου περιθωρίου, είτε για χορήγηση Προσφορών Σύνδεσης σε νέες εγκαταστάσεις, είτε για αύξηση της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης ή της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης ή για μείωση του Μέγιστου Ποσοστού Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης στις ήδη χορηγηθείσες Προσφορές Σύνδεσης ή τις συναφθείσες Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος στις αντίστοιχες περιοχές, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για την εφαρμογή της.	
Άρθρο 28 (παρ. 3Α ν. 4951/2022	Απόφαση	Ρ.Α.Α.Ε.Υ.	Καθορίζεται Πρότυπη Σύμβαση Ευέλικτης Σύνδεσης του άρθρου 5Α του ν. 4951/2022,	

			στην οποία περιλαμβάνονται τουλάχιστον τα εξής: α) Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία, ανά έτος, ανά μήνα, ανά περίοδο της ημέρας, ή ανά άλλο χρονικό διάστημα. β) Η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία ανά έτος, ανά μήνα, ανά περίοδο της ημέρας ή ανά άλλο χρονικό διάστημα. Το άθροισμα της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης δύναται να υπολείπεται της μέγιστης αποδιδόμενης εγκατεστημένης ισχύος της συνδεόμενης εγκατάστασης. γ) Το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού	

			Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή/και Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά έτος. δ) Η διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος και η ημερομηνία κατά την οποία εκτιμάται ότι θα μετατραπεί σε Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, εφόσον η περιοχή στην οποία γίνεται η σύνδεση δεν εμπίπτει στην παρ. 5 του άρθρου 5Α. ε) Τυχόν διαφοροποίηση στις χρεώσεις σύνδεσης και χρήσης δικτύων που εφαρμόζονται στις εγκαταστάσεις για τις οποίες συνάπτονται Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, κατά τρόπο που να αντικατοπτρίζει τη μειωμένη Εγγυημένη Ισχύ Έγχυσης ή Απορρόφησης σε σχέση με τους Χρήστες που έχουν συνάψει για τις εγκαταστάσεις τους Συμβάσεις Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος.	

			στ) Τυχόν περαιτέρω εξειδίκευση των υποχρεώσεων των Χρηστών που συνάπτουν Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος για την εγκατάσταση συστημάτων ελέγχου ισχύος, πιστοποιημένων από εξουσιοδοτημένο φορέα ή υποχρεώσεις αναφορικά με την αξιοποίηση της εγγυημένης ισχύος που τους παρέχεται. Με την ίδια απόφαση εξειδικεύεται το πλαίσιο εφαρμογής και εποπτείας των όρων των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος.	
Άρθρο 28 (παρ. 3Β ν. 4951/2022	Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της αποζημίωσης των παρ. 1 και 2 του άρθρου 5Γ του ν. 4951/2022, που καταβάλλεται μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ΤΑ.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα.	
Άρθρο 28 (παρ. 3Γ ν. 4951/2022	Απόφαση	Ρ.Α.Α.Ε.Υ.	Καθορίζονται οι κυρώσεις που επιβάλλονται σύμφωνα	

			με την παρ. 1 του άρθρου 5Δ του ν. 4951/2022, οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που επιβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 5Δ, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για την εφαρμογή του άρθρου 5Δ.	
Άρθρο 28 (παρ. 6 ν. 4951/2022	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργοί Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Ψηφιακής Διακυβέρνησης	Καθορίζονται: α) τα στοιχεία που καταχωρίζονται στο Μητρώο Κέντρων Δεδομένων, β) η δήλωση της σκοπούμενης χρήσης του Κέντρου Δεδομένων, γ) ο τύπος φορτίου τελικού χρήστη, δ) οι υποχρεώσεις των διαχειριστών Κέντρων Δεδομένων, ως προς την ακρίβεια, πληρότητα και έγκαιρη ενημέρωση των στοιχείων και οι συνέπειες λόγω μη συμμόρφωσης με αυτές, ε) οι όροι συνεργασίας και ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και λοιπών αρμόδιων φορέων για την παρακολούθηση και ορθολογική κατανομή του ηλεκτρικού χώρου, καθώς και	

			στ) κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του άρθρου 50^{E} του ν. 4951/2022	
Άρθρο 28 (παρ. 7 ν. 4951/2022	Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Καθορίζονται: α) τα ελάχιστα ποσοστά υποχρεωτικής κάλυψης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του Κέντρου Δεδομένων από σταθμούς Α.Π.Ε. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 50Ζ του ν. 4951/2022, ανάλογα με την τεχνολογία του σταθμού Α.Π.Ε. και το μέγεθος του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που θα επιλεγεί από τον κάτοχο του Κέντρου Δεδομένων, β) η διαδικασία και η μεθοδολογία ελέγχου της τήρησης της υποχρέωσης της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ, γ) η χρονική περίοδος αναφοράς και ο τρόπος χρονικής αντιστοίχισης της παραγωγής των συμβεβλημένων σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με την κατανάλωση του Κέντρου Δεδομένων,	

			δ) η αδειοδοτική ωριμότητα των σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με τους οποίους δύναται να συμβληθούν οι κάτοχοι των Κέντρων Δεδομένων, κατ' εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ. ε) οι όροι και οι προϋποθέσεις που πρέπει να τηρούνται για τη συνεκτίμηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς Α.Π.Ε. και τα συστήματα αποθήκευσης, κατ' εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ, καθώς και οι ελάχιστοι όροι και οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούν οι διμερείς συμφωνίες της παρ. 2 του άρθρου 50Ζ, στ) τα απαιτούμενα στοιχεία, δεδομένα, μετρήσεις, πιστοποιήσεις και δικαιολογητικά για την απόδειξη της συμμόρφωσης, ο τρόπος και η διαδικασία υποβολής, ελέγχου και επαλήθευσης των στοιχείων αυτών, ο αρμόδιος φορέας για	

			τον έλεγχο της συμμόρφωσης, οι κυρώσεις και τα πρόστιμα σε περίπτωση μη τήρησης των προβλέψεων του άρθρου 50Ζ ή αυτής της απόφασης κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του Κέντρου Δεδομένων καθώς και ζ) κάθε άλλο ειδικότερο τεχνικό ή διαδικαστικό θέμα για την εφαρμογή του άρθρου 50Ζ.	
Άρθρο 46	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Υπουργός Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών	Δύναται κατόπιν σύμφωνης γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., να αποφασιστούν: Α) Η μεταβίβαση της πλήρους κυριότητας του ποσοστού ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου του πρώτου εδαφίου της παρ. 2, ως εισφορά σε είδος στο μετοχικό κεφάλαιο άλλης αποκτώσας εταιρείας που ανήκει κατά ποσοστό εκατό τοις εκατό (100%) άμεσα ή έμμεσα στο Ελληνικό Δημόσιο, με αντάλλαγμα την έκδοση μετοχών της αποκτώσας αυτής εταιρείας προς το Ελληνικό Δημόσιο. Β) τα πρόσωπα που εξουσιοδοτούνται για την υπογραφή της	

			σύμβασης μεταβίβασης και των πράξεων που είναι απαραίτητες για την ολοκλήρωση της μεταβίβασης.	
Άρθρο 63	Απόφαση	Γενικός Γραμματέας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Κατανομή οργανικών θέσεων στις οργανικές μονάδες που υπάγονται στη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος	
παρ. 1 άρθρο 65	Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Καθορίζεται το Σύστημα Διαχείρισης και Ελέγχου (ΣΔΕ) των Τμημάτων Έργου του Ταμείου σύμφωνα με και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια σχετικά με το ανωτέρω Σύστημα, σύμφωνα με όσα ορίζονται ειδικότερα στη Σύμβαση Συνεργασίας.	Εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως
Παρ. 2 άρθρου 65	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργοί Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών	Ρυθμίζονται οι διαδικασίες και οι όροι για τη διάθεση και καταβολή των χρηματοδοτήσεων από τους πόρους του Ταμείου σύμφωνα με το άρθρο 60 του παρόντος, στους δικαιούχους κάθε Τμήματος Έργου, η λογιστική και λειτουργική διαχείριση των ποσών, η διαδικασία εκτέλεσης πληρωμών από τη	

			Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών (ΓΔΟΥ) του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατ' εντολή της Δ.Α.Τ.Α.Ν. και βάσει εισηγήσεων της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας (Ε.Ε.Σ.Υ.Π. Α.Ε.), οι διαδικασίες είσπραξης από την ΕΤΕπ και απόδοσης των ποσών αυτών, καθώς και κάθε άλλο θέμα για την εφαρμογή του άρθρου 62	
Παρ. 3 άρθρου 65	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργοί Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών	Καθορίζονται οι διαδικασίες επιβολής προληπτικών και διορθωτικών μέτρων, αποτελεσματικών, αναλογικών και αποτρεπτικών κυρώσεων, καθώς και ανάκτησης αχρεωστήτως ή παρανόμως καταβληθέντων ποσών, σύμφωνα με το άρθρο 20.4 της Σύμβασης Συνεργασίας και το άρθρο 16 της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ.	Εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως
Παρ. 4 άρθρου 65	Απόφαση	Γενικός Γραμματέας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Εγκρίνεται ο Κανονισμός Λειτουργίας της Δ.Α.Τ.Α.Ν. με τον οποίο εξειδικεύονται τα θέματα λειτουργίας της, καθώς και οι μηχανισμοί	Εντός έξι (6) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως

			εσωτερικού ελέγχου για την εύρυθμη λειτουργία αυτής.	
Παρ. 5 άρθρου 65	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργοί Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών	Ρυθμίζεται η Δράση Τεχνικής Βοήθειας της Δ.Α.Τ.Α.Ν., συμπεριλαμβανομένων ιδίως: α) του ανώτατου ποσού και της πηγής χρηματοδότησης και β) των επιλέξιμων δαπανών, περιλαμβανομένων λειτουργικών δαπανών, δαπανών στελέχωσης, εξοπλισμού και προμηθειών υπηρεσιών.	
Παρ. 6 άρθρου 67	Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Έγκριση διαδικασίας σύνταξης του Ρυμοτομικού Σχεδίου Εφαρμογής για την περιοχή της παρ. 2 του άρθρου 67 (νέα θέση οικισμού Μεταμόρφωσης του Δήμου Παλαμά)	
παρ. 4 άρθρου 73	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Υπουργός Πολιτισμού	Επικαιροποιείται η υφιστάμενη Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ), ύστερα από την εκπόνηση μελέτης διαχείρισης κυκλοφορίας, καθώς και την υποβολή φακέλου τροποποίησης-επικαιροποίησης της ΑΕΠΟ, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις, για	

			τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης, καθώς και την κατασκευή-επέκταση των χώρων στάθμευσης αυτού.	
Παρ. 1 άρθρου 75	Απόφαση	Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Καθορίζονται τα πρότυπα κατοικιών που εγκαθίστανται στη νέα θέση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του άρθρου 67 του παρόντος	
Παρ. 2 άρθρου 75	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργοί Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, Κοινωνικής Συνοχής και Οικογένειας, Ψηφιακής Διακυβέρνησης και Κλιματικής Κρίσης και Πολιτικής Προστασίας	Καθορίζονται τα κριτήρια επιλογής δικαιούχων και η διαδικασία απόδοσης νέων κατοικιών στους κατοίκους του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά	
Άρθρο 76 (περ. α παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999)	Απόφαση	Υπουργός Υποδομών και Μεταφορών	Καθορίζεται η δυνατότητα να μεταγράφεται ατελώς στα οικεία βιβλία μεταγραφών των αρμόδιων υποθηκοφυλακείων και να μεταβιβάζεται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο	

			δημοσίου δικαίου «Εταιρεία Παγίων Ε.ΥΔ.Α.Π.» το φράγμα και οταμιευτήρας του Ποταμού Ευήνου.	
Άρθρο 76 (περ. β παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999)	Κοινή Υπουργική Απόφαση	Υπουργός Υποδομών και Μεταφορών και Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Καθορίζεται η δυνατότητα να μεταβιβάζονται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου «Εταιρεία Παγίων Ε.ΥΔ.Α.Π.» φράγματα και συνοδές εγκαταστάσεις αυτών, τα οποία έχουν κατασκευαστεί από τις υπηρεσίες του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών.	

Ε.3 Διοικητικές διαδικασίες

Η αξιολογούμενη ρύθμιση αφορά σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών Διαδικασιών - ΜΙΤΟΣ;

ΝΑΙ r ΟΧΙ r

	Σχετική διάταξη αξιολογούμενης ρύθμισης	Αρχή θεσμοθέτησης	Τίτλος διαδικασίας	Μοναδικός Αριθμός Καταχώρησης (όταν πρόκειται για τροποποίηση ή κατάργηση υφιστάμενης διαδικασίας)
Νέα διαδικασία				
Τροποποίηση υφιστάμενης διαδικασίας	Άρθρο 53	Υπουργείο Υποδομών και Μεταφορών	Δήλωση διατήρησης ιδιότητας κατ΄επάγγελμα αγρότη για παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.	-

Κατάργηση υφιστάμενης διαδικασίας				

Ε.4 Διοικητικά βάρη

Η διοικητική διαδικασία που προβλέπεται στην αξιολογούμενη ρύθμιση προκαλεί διοικητικά βάρη;
ΝΑΙ r ΟΧΙ r

Α. Τίτλος διαδικασίας	Β. Μέγεθος πληθυσμού (αριθμός μονάδων)	Γ. Ετήσια συχνότητα	Δ. Χρόνος που απαιτείται για την υλοποίηση της διαδικασίας	Ε. Υπολογισμός διοικητικού βάρους (ευρώ ανά έτος) Β*Γ*Δ* κόστος ανθρωποώρας

Ε.5 Σύσταση νέου νομικού προσώπου, ανώνυμης εταιρίας ή δημόσιας υπηρεσίας

Ε.5.1 Με την αξιολογούμενη ρύθμιση προβλέπεται η σύσταση νέου νομικού προσώπου, ανώνυμης εταιρίας ή δημόσιας υπηρεσίας;

ΝΑΙ **Χ** ΟΧΙ

Εάν ΝΑΙ, σε ποια διάταξη προβλέπεται;

Στο άρθρο 69 προβλέπεται η σύσταση νέας οργανικής μονάδας στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ήτοι του Αυτοτελούς Τμήματος Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση της Κλιματικής Κρίσης.

Ε.5.2. Γιατί προτείνεται η σύσταση αυτού του νέου οργάνου και δεν επαρκούν οι υφιστάμενες διοικητικές δομές για να επιτευχθεί ο στόχος της αξιολογούμενης ρύθμισης;

Η σύσταση νέας οργανικής μονάδες προτείνεται με σκοπό την υποβοήθηση του έργου της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστικής Αρχής του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών. Οι υφιστάμενες διοικητικές δομές δεν επαρκούν για την ανάληψη του εν λόγω έργου, καθώς η υλοποίηση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών συνιστά νέο αντικείμενο αρμοδιότητας, η διαχείριση του οποίου δεν έχει ανατεθεί σε αυτές. Επιπλέον, πρόκειται για ένα αντικείμενο εξειδικευμένο, γεγονός που επιτείνει την ανάγκη ενίσχυσης της στελέχωσης.

Ε.5.3 Πότε θα εκκινήσει η λειτουργία του νέου οργάνου;

Με την έναρξη λειτουργίας του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και του έργου της Διαχειριστικής Αρχής, για τα οποία απαιτείται προηγουμένως η έκδοση, κατ' ελάχιστον, α) της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον καθορισμό του Συστήματος Διαχείρισης και Ελέγχου των Τμημάτων Έργου του Ταμείου και β) της απόφασης του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών με την οποία εγκρίνεται ο Κανονισμός Λειτουργίας της Δ.Α.Τ.Α.Ν..

Ε.5.4 Έχει γίνει η σχετική οικονομοτεχνική μελέτη αναφορικά με τη σύσταση του νέου οργάνου;
ΝΑΙ r ΟΧΙ **Χ**

Εάν ΝΑΙ, να επισυναφθεί ηλεκτρονικά.

Ε.5.5 Να αναφέρετε τα στοιχεία του νέου οργάνου (επωνυμία ή ονομασία και νομική μορφή, χώρο λειτουργίας και τρόπο στελέχωσης).
Το Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση της Κλιματικής Κρίσης αποτελεί υπηρεσία υπαγόμενη στη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και σε αυτό θα κατανεμηθούν οι δέκα (10) θέσεις που συστήνονται δυνάμει του άρθρου 74 και οι οποίες θα καλυφθούν με αποσπάσεις προσωπικού. Το εν λόγω Αυτοτελές Τμήμα καταργείται και οι αποσπάσεις λήγουν αυτοδικαίως με την ολοκλήρωση των υποχρεώσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας από τη Σύμβαση Συνεργασίας και πάντως όχι πέραν της 31ης.12.2032.

Η. Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων

Η.1 Τροποποίηση διατάξεων	
Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης	*Υφιστάμενες διατάξεις*
Άρθρο 3 **Ορισμοί ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη περ. (λα) στην παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 2 ν. 4001/2011** **(παρ. 1 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)** 1. Στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί ορισμών, προστίθεται περ. (λα) ως εξής: «(λα) «Προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου φυσικού αερίου»: προμηθευτής που ορίζεται για να αναλάβει την προμήθεια φυσικού αερίου σε πελάτες προμηθευτή που έχει παύσει να λειτουργεί.». 2. Στην περ. (λιδ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, οι λέξεις «ή σε άλλους χώρους ή πωλούν» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ή αυτοπαραγόμενη ή κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια σε άλλους χώρους, ή σε άλλους χώρους ή ο οποίος πωλεί» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η περ. (λιδ) διαμορφώνεται ως εξής: «(λιδ) Ενεργός πελάτης: Ο τελικός πελάτης ή η ομάδα τελικών πελατών που δρουν από κοινού, ο οποίος καταναλώνει ή αποθηκεύει ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στους χώρους του, εντός καθορισμένων ορίων ή αυτοπαραγόμενη ή κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια σε άλλους χώρους, ή ο οποίος πωλεί αυτοπαραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ή συμμετέχει σε προγράμματα ευελιξίας ή ενεργειακής απόδοσης, υπό τον όρο ότι οι εν λόγω δραστηριότητες δεν αποτελούν την κύρια εμπορική ή επαγγελματική του δραστηριότητα.». 3. Στην παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, προστίθενται περ. (ν), (να) και (νβ) ως εξής: «(ν) «Κοινή χρήση ενέργειας»: η αυτοκατανάλωση ανανεώσιμης ενέργειας από ενεργούς πελάτες: α) η οποία παράγεται ή αποθηκεύεται εκτός των εγκαταστάσεων ή σε κοινούς χώρους μέσω εγκατάστασης που έχουν στην ιδιοκτησία τους, μισθώνουν ή χρονομισθώνουν πλήρως ή εν μέρει ή β) το δικαίωμα επί της οποίας έχει μεταβιβαστεί από άλλο ενεργό πελάτη είτε έναντι τιμήματος είτε δωρεάν. (να) «Σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή»: σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ	**Η περ. (λιδ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, έχει ως εξής:** «(λιδ) Ενεργός πελάτης: Ο τελικός πελάτης ή η ομάδα τελικών πελατών που δρουν από κοινού, οι οποίοι καταναλώνουν ή αποθηκεύουν ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στους χώρους τους, εντός καθορισμένων ορίων ή σε άλλους χώρους ή πωλούν αυτοπαραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ή συμμετέχουν σε προγράμματα ευελιξίας ή ενεργειακής απόδοσης, υπό τον όρο ότι οι εν λόγω δραστηριότητες δεν αποτελούν την κύρια εμπορική ή επαγγελματική τους δραστηριότητα.»

προμηθευτή και τελικού πελάτη, η οποία εγγυάται ότι οι συμβατικοί όροι και προϋποθέσεις, συμπεριλαμβανομένης της τιμής, παραμένουν αμετάβλητοι κατά τη διάρκεια της σύμβασης, αλλά μπορεί, στο πλαίσιο σταθερής τιμής, να περιλαμβάνει ευέλικτο στοιχείο, για παράδειγμα με διακυμάνσεις τιμών αιχμής και εκτός αιχμής, και με το οποίο οι αλλαγές στον λογαριασμό που προκύπτει μπορούν να οφείλονται μόνο σε στοιχεία που δεν καθορίζονται από τους προμηθευτές, όπως φόροι και εισφορές. (νβ) «Προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας»: προμηθευτής που ορίζεται για να αναλάβει την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες προμηθευτή που έχει παύσει να λειτουργεί.».	
Άρθρο 5 **Ενιαίος μηχανισμός κατανομής - Τροποποίηση υποπερ. (εα) περ. (ε) παρ. 2 άρθρου 25 ν. 4001/2011** **(παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)** Στην υποπερ. (εα) της περ. (ε) της παρ. 2 του άρθρου 25 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί περιφερειακής συνεργασίας και Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, μετά τις λέξεις «εξασφαλίζει τη συμμόρφωση» προστίθενται οι λέξεις «του ενιαίου μηχανισμού κατανομής του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (L 259),» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής: «2. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. συμβάλλει με κάθε τρόπο στην ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας και στην προαγωγή του υγιούς ανταγωνισμού σε αυτή, συνεργαζόμενη με τις ρυθμιστικές αρχές των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και άλλες ρυθμιστικές αρχές, ιδίως στην περιοχή της Ενεργειακής Κοινότητας, της Μαύρης Θάλασσας και της Μεσογείου, καθώς και με τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τα όργανα της Ενεργειακής Κοινότητας και διεθνείς οργανισμούς, και ιδίως: (α) Κοινοποιεί στις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας άλλων κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας οποιεσδήποτε πληροφορίες είναι απαραίτητες για την εκτέλεση των καθηκόντων τους. (β) Παρακολουθεί την τεχνική συνεργασία μεταξύ των Ευρωπαίων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των ομολόγων τους σε τρίτες χώρες, ιδίως σε χώρες της Ενεργειακής Κοινότητας και σε χώρες με τα	**Η παρ. 2 του άρθρου 25 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «2. Η ΡΑΕ συμβάλλει με κάθε τρόπο στην ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας και στην προαγωγή του υγιούς ανταγωνισμού σε αυτή, συνεργαζόμενη με τις ρυθμιστικές αρχές των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και άλλες ρυθμιστικές αρχές, ιδίως στην περιοχή της Ενεργειακής Κοινότητας, της Μαύρης Θάλασσας και της Μεσογείου, καθώς και με τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τα όργανα της Ενεργειακής Κοινότητας και διεθνείς οργανισμούς, και ιδίως: (α) Κοινοποιεί στις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας άλλων κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας οποιεσδήποτε πληροφορίες είναι απαραίτητες για την εκτέλεση των καθηκόντων τους. (β) Παρακολουθεί την τεχνική συνεργασία μεταξύ των Ευρωπαίων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των ομολόγων τους σε τρίτες χώρες, ιδίως σε χώρες της Ενεργειακής Κοινότητας και σε χώρες με τα συστήματα των οποίων διασυνδέονται τα Συστήματα Μεταφοράς της Ελλάδος. (γ) Συμβάλλει σε διαδικασίες ανταλλαγής δεδομένων για τις πιο σημαντικές διαδικασίες της αγοράς σε περιφερειακό επίπεδο. (δ) Συνεργάζεται με τις άλλες ρυθμιστικές αρχές, προκειμένου να συντονίσουν από κοινού την εποπτεία φορέων που ασκούν δραστηριότητες σε περιφερειακό επίπεδο. (ε) Σε στενή συνεργασία με τις άλλες ρυθμιστικές αρχές του παρόντος:

συστήματα των οποίων διασυνδέονται τα Συστήματα Μεταφοράς της Ελλάδος. (γ) Συμβάλλει σε διαδικασίες ανταλλαγής δεδομένων για τις πιο σημαντικές διαδικασίες της αγοράς σε περιφερειακό επίπεδο. (δ) Συνεργάζεται με τις άλλες ρυθμιστικές αρχές, προκειμένου να συντονίσουν από κοινού την εποπτεία φορέων που ασκούν δραστηριότητες σε περιφερειακό επίπεδο. (ε) Σε στενή συνεργασία με τις άλλες ρυθμιστικές αρχές του παρόντος: (εα) εξασφαλίζει τη συμμόρφωση του ενιαίου μηχανισμού κατανομής του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (L 259), του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ) και του φορέα Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής (ΔΣΔ) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την Οδηγία 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ» (L 158), τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (L 158), τους κώδικες δικτύου και τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται δυνάμει των άρθρων 59, 60 και 61 του ως άνω Κανονισμού, καθώς και από τη λοιπή κείμενη ενωσιακή νομοθεσία, μεταξύ άλλων, όσον αφορά διασυνοριακά θέματα και τις αποφάσεις του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενεργείας (ΟΣΡΑΕ), (εβ) εντοπίζει ταχέως από κοινού τη μη συμμόρφωση του ΕΔΔΣΜ Ηλεκτρικής Ενέργειας και του φορέα ΔΣΔ της Ευρωπαϊκής Ένωσης με τις αντίστοιχες υποχρεώσεις τους. Εάν οι ρυθμιστικές αρχές δεν έχουν κατορθώσει να καταλήξουν σε συμφωνία εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη των διαβουλεύσεων, προκειμένου να εντοπισθεί από κοινού η μη συμμόρφωση, το θέμα παραπέμπεται στον ΟΣΡΑΕ για λήψη απόφασης, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας» (L 158).».	(εα) εξασφαλίζει τη συμμόρφωση του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ) και του φορέα Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής (ΔΣΔ) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την Οδηγία 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ» (L 158), τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (L 158), τους κώδικες δικτύου και τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται δυνάμει των άρθρων 59, 60 και 61 του ως άνω Κανονισμού, καθώς και από τη λοιπή κείμενη ενωσιακή νομοθεσία, μεταξύ άλλων, όσον αφορά διασυνοριακά θέματα και τις αποφάσεις του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενεργείας (ΟΣΡΑΕ), (εβ) εντοπίζει ταχέως από κοινού τη μη συμμόρφωση του ΕΔΔΣΜ Ηλεκτρικής Ενέργειας και του φορέα ΔΣΔ της Ευρωπαϊκής Ένωσης με τις αντίστοιχες υποχρεώσεις τους. Εάν οι ρυθμιστικές αρχές δεν έχουν κατορθώσει να καταλήξουν σε συμφωνία εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη των διαβουλεύσεων, προκειμένου να εντοπισθεί από κοινού η μη συμμόρφωση, το θέμα παραπέμπεται στον ΟΣΡΑΕ για λήψη απόφασης, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας» (L 158).
Άρθρο 6 **Ελευθερία επιλογής προμηθευτή και προστασία πελατών κατά τη διάρκεια εκκρεμών καταγγελιών και εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών -**	**Η παρ. 1 του άρθρου 47 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «1. Οι πελάτες έχουν δικαίωμα ελεύθερης επιλογής προμηθευτή ή συμμετέχοντα στην αγορά που δραστηριοποιείται στη σωρευτική

Αντικατάσταση παρ. 1 και προσθήκη παρ. 8 στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 (παρ. 2 και 9 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711) 1. Η παρ. 1 του άρθρου 47 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί δικαιωμάτων πελατών, αντικαθίσταται ως εξής: «1. Οι πελάτες έχουν δικαίωμα ελεύθερης επιλογής προμηθευτή ή συμμετέχοντα στην αγορά που δραστηριοποιείται στη χωρευτική εκπροσώπηση. Το δικαίωμα αυτό παρέχεται στους πελάτες χωρίς διακρίσεις ως προς το κόστος, τη διαδικασία και τον χρόνο. Η διαδικασία αλλαγής προμηθευτή δεν επιφέρει οικονομική επιβάρυνση για τους οικιακούς πελάτες και τις μικρές επιχειρήσεις. Για τους λοιπούς πελάτες τυχόν οικονομική επιβάρυνση απορρέει από συμβατικούς όρους. Η αλλαγή προμηθευτή δεν απαλλάσσει τον πελάτη από την υποχρέωση τήρησης των συμβατικών του δεσμεύσεων. Οι Επιλέγοντες Πελάτες Φυσικού Αερίου δύνανται να προμηθεύονται ενέργεια, ταυτοχρόνως, από περισσότερους προμηθευτές με την προϋπόθεση ότι έχουν καθοριστεί τα απαιτούμενα σημεία σύνδεσης και μέτρησης, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της παρ. 8 του άρθρου 80 και τον Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες του άρθρου 85. Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας είναι ελεύθεροι να συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας. Για τον σκοπό αυτόν, οι πελάτες δικαιούνται να διαθέτουν περισσότερα από ένα σημεία μέτρησης και τιμολόγησης που καλύπτονται από το ενιαίο σημείο σύνδεσης για τις εγκαταστάσεις τους. Όπου είναι τεχνικά εφικτό, τα έξυπνα συστήματα μέτρησης μπορούν να χρησιμοποιούνται για να επιτρέπουν στους πελάτες να συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας.».	εκπροσώπηση. Το δικαίωμα αυτό παρέχεται στους πελάτες χωρίς διακρίσεις ως προς το κόστος, τη διαδικασία και τον χρόνο. Όλοι οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας και οι Επιλέγοντες Πελάτες Φυσικού Αερίου δύνανται να προμηθεύονται ενέργεια, ταυτοχρόνως, από περισσότερους προμηθευτές, με την προϋπόθεση ότι έχουν καθοριστεί τα απαιτούμενα σημεία σύνδεσης και μέτρησης, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ του άρθρου 128, τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ του άρθρου 96, τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της παρ. 8 του άρθρου 80 και τον Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες του άρθρου 85. Η διαδικασία αλλαγής προμηθευτή δεν επιφέρει οικονομική επιβάρυνση για τους οικιακούς πελάτες και τις μικρές επιχειρήσεις. Για τους λοιπούς πελάτες τυχόν οικονομική επιβάρυνση απορρέει από συμβατικούς όρους. Η αλλαγή προμηθευτή δεν απαλλάσσει τον πελάτη από την υποχρέωση τήρησης των συμβατικών του δεσμεύσεων.»
Άρθρο 7 **Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 48Α ν. 4001/2011 (παρ. 4 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)** 1. Στο άρθρο 48Α του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - εξουσιοδοτικής διάταξης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στον τίτλο προστίθενται οι λέξεις «ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις», β) στην παρ. 1 βα) στο πρώτο εδάφιο, οι	**Το άρθρο 48Α του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «Άρθρο 48Α Συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας Εξουσιοδοτική διάταξη 1. Οι προμηθευτές δύνανται να παρέχουν σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας του άρθρου 138. Οι τελικοί πελάτες που διαθέτουν εγκατεστημένο ευφυή μετρητή ή του οποίου η εγκατάσταση από τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι τεχνικώς δυνατή μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας από τουλάχιστον έναν προμηθευτή και από κάθε προμηθευτή που έχει περισσότερους από διακόσιους

λέξεις «δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και συμβάσεις προμήθειας με άλλους τύπους τιμολόγησης», ββ) στο δεύτερο εδάφιο, μετά τις λέξεις «τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας» προστίθενται οι λέξεις «και όλοι οι τελικοί πελάτες μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή, διάρκειας τουλάχιστον ενός (1) έτους», βγ) προστίθεται τέταρτο εδάφιο, γ) προστίθενται παρ. 1Α και 1Β, δ) στην παρ. 2 δα) μετά τις λέξεις «συνεπάγεται η σύμβαση» προστίθενται οι λέξεις «ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και η σύμβαση», δβ) προστίθεται δεύτερο εδάφιο και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, το άρθρο 48Α διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 48Α Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη». 1. Οι προμηθευτές δύνανται να παρέχουν σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και συμβάσεις προμήθειας με άλλους τύπους τιμολόγησης, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας του άρθρου 138. Οι τελικοί πελάτες που διαθέτουν εγκατεστημένο ευφυή μετρητή ή του οποίου η εγκατάσταση από τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι τεχνικώς δυνατή μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας και όλοι οι τελικοί πελάτες μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή, διάρκειας τουλάχιστον ενός (1) έτους, από τουλάχιστον έναν προμηθευτή και από κάθε προμηθευτή που έχει περισσότερους από διακόσιους χιλιάδες (200.000) τελικούς πελάτες. Για τον σκοπό αυτόν, κάθε προμηθευτής που εκπροσωπεί περισσότερους από διακόσιους χιλιάδες (200.000) μετρητές κατά τους μήνες Δεκέμβριο ή Ιούνιο κάθε έτους («μήνες αναφοράς»), καταρτίζει, δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, και γνωστοποιεί στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), τους Γενικούς Όρους Σύμβασης Προμήθειας Δυναμικής Τιμολόγησης, που παρέχει στους ενδιαφερόμενους	χιλιάδες (200.000) τελικούς πελάτες. Για τον σκοπό αυτόν, κάθε προμηθευτής που εκπροσωπεί περισσότερους από διακόσιους χιλιάδες (200.000) μετρητές κατά τους μήνες Δεκέμβριο ή Ιούνιο κάθε έτους («μήνες αναφοράς»), καταρτίζει, δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, και γνωστοποιεί στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), τους Γενικούς Όρους Σύμβασης Προμήθειας Δυναμικής Τιμολόγησης, που παρέχει στους ενδιαφερόμενους πελάτες με τη λήξη του μήνα αναφοράς. 2. Οι προμηθευτές παρέχουν ολοκληρωμένη ενημέρωση στους τελικούς πελάτες σχετικά με τις ευκαιρίες, το κόστος και τους κινδύνους που συνεπάγεται η σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1 και ενημερώνουν καταλλήλως τους τελικούς πελάτες, σχετικά με την ανάγκη εγκατάστασης κατάλληλου μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας. 3. Οι προμηθευτές εξασφαλίζουν τη συναίνεση κάθε τελικού πελάτη προτού η σύμβαση προμήθειας του πελάτη αυτού μετατραπεί σε σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας. 4. Η ΡΑΕ παρακολουθεί τις εξελίξεις της αγοράς, αξιολογεί τους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τα νέα προϊόντα και τις νέες υπηρεσίες, εξετάζει τις καταχρηστικές πρακτικές και επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 140. Η ΡΑΕ παρακολουθεί και δημοσιεύει, ως μέρος της ετήσιας έκθεσης της παρ. 3 του άρθρου 6, για περίοδο τουλάχιστον δέκα (10) ετών αφότου οι συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας καταστούν διαθέσιμες, έκθεση σχετικά με τις κύριες εξελίξεις των εν λόγω συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων των προσφορών στην αγορά και του αντίκτυπου στους λογαριασμούς των καταναλωτών, ιδίως όσον αφορά την αστάθεια των τιμών. 5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της ΡΑΕ, η οποία υποβάλλεται εντός ενός (1) έτους από τη δημοσίευση του παρόντος, θεσπίζεται Πλαίσιο Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης. Το Πλαίσιο Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης αποσκοπεί στον προσδιορισμό της αναγκαίας προσαρμογής του πλαισίου που διέπει τη λειτουργία, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις Διαχειριστών, Εκπροσώπων Φορτίου και Πελατών, λαμβάνοντας υπόψη την καταγραφή, μελέτη και ανάλυση των επιμέρους θεμάτων που άπτονται της αποτελεσματικής εφαρμογής των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς. Αντικείμενο του Πλαισίου Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης αποτελούν ιδίως: (α) Θέματα γενικού σχεδιασμού: (αα) Προσδιορισμός της αγοράς (αγορά επόμενης ημέρας, ενδοημερήσια αγορά) που δύναται να λαμβάνεται υπόψη για τον καθορισμό της τιμής αναφοράς του δυναμικού σκέλους τιμολόγησης. (αβ) Τυποποίηση της δομής των τιμολογίων με κριτήρια τη διαφάνεια του τρόπου τιμολόγησης, τη

πελάτες με τη λήξη του μήνα αναφοράς. Οι προμηθευτές δεν δύνανται να τροποποιούν μονομερώς τους όρους και τις προϋποθέσεις των συμβάσεων ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και δεν καταγγέλλουν τις εν λόγω συμβάσεις πριν από τη λήξη τους. 1Α. Πριν από τη σύναψη ή την παράταση οποιασδήποτε σύμβασης που αναφέρεται στην παρ. 1, παρέχεται στους τελικούς πελάτες περίληψη των βασικών συμβατικών όρων και προϋποθέσεων με εμφανή τρόπο και με σαφή και περιεκτική διατύπωση. Η περίληψη αυτή ορίζει τα δικαιώματα που αναφέρονται στην παρ. 3 του άρθρου 138, καθώς και στο άρθρο 30 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, που εκδίδεται δυνάμει του ίδιου άρθρου, και περιλαμβάνει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες: α) τη συνολική τιμή και την ανάλυσή της, β) επεξήγηση για το εάν η τιμή είναι σταθερή, μεταβλητή ή δυναμική, γ) τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του προμηθευτή και τις λεπτομέρειες της γραμμής υποστήριξης των καταναλωτών και δ) κατά περίπτωση, πληροφορίες σχετικά με εφάπαξ πληρωμές, προσφορές, πρόσθετες υπηρεσίες και εκπτώσεις. 1Β. Οι τελικοί πελάτες με συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή δεν αποκλείονται από τη συμμετοχή τους, όταν το αποφασίζουν, στην απόκριση ζήτησης και την κοινή χρήση ενέργειας και από την ενεργή συμβολή στην επίτευξη των αναγκών ευελιξίας του εθνικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. 2. Οι προμηθευτές παρέχουν ολοκληρωμένη ενημέρωση στους τελικούς πελάτες σχετικά με τις ευκαιρίες, το κόστος και τους κινδύνους που συνεπάγεται η σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και η σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1 και ενημερώνουν καταλλήλως τους τελικούς πελάτες, σχετικά με την ανάγκη εγκατάστασης κατάλληλου μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ.: α) παρακολουθεί τις εξελίξεις της αγοράς, αξιολογεί τους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τα νέα προϊόντα και τις νέες υπηρεσίες και αντιμετωπίζει τις καταχρηστικές πρακτικές, β) λαμβάνει κατάλληλα μέτρα, όταν εντοπίζονται μη επιτρεπτά τέλη τερματισμού σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 47.	δυνατότητα σύγκρισης μεταξύ των διαθέσιμων τιμολογίων προμηθευτών και την τυχόν σκοπιμότητα πρόβλεψης διακριτών τιμολογίων ανά κατηγορία καταναλωτών. (αγ) Εφαρμογή ορίων στη διακύμανση της τιμής του δυναμικού σκέλους των τιμολογίων. (αδ) Καθορισμός περιόδου εκκαθάρισης για τον υπολογισμό της χρέωσης του δυναμικού σκέλους του τιμολογίου. (αε) Καθορισμός και διαθεσιμότητα αναγκαίων μετρητικών συστημάτων και πληροφορίας για την τιμολόγηση της καταναλισκόμενης ενέργειας. Δυνατότητες αξιοποίησης διαθέσιμων συστημάτων τηλεμετρούμενων ηλεκτρονικών (μη ευφυών) μετρητών. (β) Θέματα πληροφόρησης και προστασίας καταναλωτών: (βα) Γενικοί και ειδικοί όροι σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης, ιδίως δε η διάρκεια της σύμβασης και οι δυνατότητες μονομερούς καταγγελίας από τον πελάτη για μετάπτωση σε άλλο τιμολόγιο ή προμηθευτή. (ββ) Περιεχόμενο ειδικής προσυμβατικής ενημέρωσης για τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης, περιλαμβανομένης ιδίως της ενημέρωσης για τη σχετική αγορά προσδιορισμού της τιμής αναφοράς, τον ακριβή τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων (δυναμικό και μη δυναμικό σκέλος του τιμολογίου), τις ευκαιρίες και τους κινδύνους της δυναμικής τιμολόγησης, λόγω διακύμανσης της τιμής αναφοράς, όπως σαφή ενημέρωση του πελάτη σχετικά με τη βεβαία διακύμανση της χρέωσής του από μήνα σε μήνα ή από έτος σε έτος βάσει της διακύμανσης της τιμής αναφοράς, για τη σημασία της από πλευράς του διαχείρισης του φορτίου, προκειμένου να αποφύγει υπερβολικές χρεώσεις και τη δυνατότητα αξιοποίησης συστημάτων αυτόματης διαχείρισης και εκτιμήσεις διακύμανσης της χρέωσης του πελάτη βάσει ιστορικών δεδομένων για την τιμή αναφοράς και για την κατανάλωσή του. (βγ) Περιεχόμενο, χρόνος και τρόπος συμβατικής ενημέρωσης: έγκαιρη ενημέρωση για τη διαμόρφωση της τιμής του δυναμικού σκέλους του τιμολογίου, απαιτήσεις διαλειτουργικότητας συστημάτων για την αξιοποίηση της πληροφορίας από αυτόματα συστήματα διαχείρισης φορτίου εγκαταστάσεων. (βδ) Τρόπος χορήγησης και περιεχόμενο συναίνεσης πελάτη για προσχώρηση σε σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης. Καταχώρηση και τήρηση σχετικών τεκμηρίων από τους Προμηθευτές. (βε) Θέματα τιμολόγησης. (γ) Θέματα εποπτείας και επιβολής. Περιεχόμενο και διαδικασία ενημέρωσης της ΡΑΕ για τα διαθέσιμα προϊόντα δυναμικής τιμολόγησης, τους όρους των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και για τις συναφθείσες συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης. (δ) Προσδιορισμός του τρόπου υλοποίησης του νέου πλαισίου που διέπει τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης και κατανομή αρμοδιοτήτων:

3. Οι προμηθευτές εξασφαλίζουν τη συναίνεση κάθε τελικού πελάτη προτού η σύμβαση προμήθειας του πελάτη αυτού μετατραπεί σε σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας. 4. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. παρακολουθεί τις εξελίξεις της αγοράς, αξιολογεί τους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τα νέα προϊόντα και τις νέες υπηρεσίες, εξετάζει τις καταχρηστικές πρακτικές και επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 140. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. παρακολουθεί και δημοσιεύει, ως μέρος της ετήσιας έκθεσης της παρ. 3 του άρθρου 6, για περίοδο τουλάχιστον δέκα (10) ετών αφότου οι συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας καταστούν διαθέσιμες, έκθεση σχετικά με τις κύριες εξελίξεις των εν λόγω συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων των προσφορών στην αγορά και του αντίκτυπου στους λογαριασμούς των καταναλωτών, ιδίως όσον αφορά την αστάθεια των τιμών. 5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία υποβάλλεται εντός ενός (1) έτους από τη δημοσίευση του παρόντος, θεσπίζεται Πλαίσιο Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης. Το Πλαίσιο Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης αποσκοπεί στον προσδιορισμό της αναγκαίας προσαρμογής του πλαισίου που διέπει τη λειτουργία, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις Διαχειριστών, Εκπροσώπων Φορτίου και Πελατών, λαμβάνοντας υπόψη την καταγραφή, μελέτη και ανάλυση των επιμέρους θεμάτων που άπτονται της αποτελεσματικής εφαρμογής των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς. Αντικείμενο του Πλαισίου Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης αποτελούν ιδίως: (α) Θέματα γενικού σχεδιασμού: (αα) Προσδιορισμός της αγοράς (αγορά επόμενης ημέρας, ενδοημερήσια αγορά) που δύναται να λαμβάνεται υπόψη για τον καθορισμό της τιμής αναφοράς του δυναμικού σκέλους τιμολόγησης. (αβ) Τυποποίηση της δομής των τιμολογίων με κριτήρια τη διαφάνεια του τρόπου τιμολόγησης, τη δυνατότητα σύγκρισης μεταξύ των διαθέσιμων τιμολογίων προμηθευτών και την τυχόν σκοπιμότητα πρόβλεψης διακριτών τιμολογίων ανά κατηγορία καταναλωτών. (αγ) Εφαρμογή ορίων στη διακύμανση της τιμής του δυναμικού σκέλους των τιμολογίων. (αδ) Καθορισμός περιόδου εκκαθάρισης για τον υπολογισμό της χρέωσης του δυναμικού σκέλους του τιμολογίου.	(δα) Προσδιορισμός αναγκών συμπλήρωσης κανονιστικού πλαισίου (όπως νόμοι, κώδικες, κανονισμοί, εγχειρίδια), (δβ) προσδιορισμός αναγκών σε επίπεδο υλοποίησης (διαδικασίες, συστήματα, τεχνολογίες), (δγ) προσδιορισμός αρμόδιων φορέων, ενεργειών και χρονοδιαγράμματος για την εκπλήρωση των ανωτέρω.»

(αε) Καθορισμός και διαθεσιμότητα αναγκαίων μετρητικών συστημάτων και πληροφορίας για την τιμολόγηση της καταναλισκόμενης ενέργειας. Δυνατότητες αξιοποίησης διαθέσιμων συστημάτων τηλεμετρούμενων ηλεκτρονικών (μη ευφυών) μετρητών. (β) Θέματα πληροφόρησης και προστασίας καταναλωτών: (βα) Γενικοί και ειδικοί όροι σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης, ιδίως δε η διάρκεια της σύμβασης και οι δυνατότητες μονομερούς καταγγελίας από τον πελάτη για μετάπτωση σε άλλο τιμολόγιο ή προμηθευτή. (ββ) Περιεχόμενο ειδικής προσυμβατικής ενημέρωσης για τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης, περιλαμβανομένης ιδίως της ενημέρωσης για τη σχετική αγορά προσδιορισμού της τιμής αναφοράς, τον ακριβή τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων (δυναμικό και μη δυναμικό σκέλος του τιμολογίου), τις ευκαιρίες και τους κινδύνους της δυναμικής τιμολόγησης, λόγω διακύμανσης της τιμής αναφοράς, όπως σαφή ενημέρωση του πελάτη σχετικά με τη βεβαία διακύμανση της χρέωσής του από μήνα σε μήνα ή από έτος σε έτος βάσει της διακύμανσης της τιμής αναφοράς, για τη σημασία της από πλευράς του διαχείρισης του φορτίου, προκειμένου να αποφύγει υπερβολικές χρεώσεις και τη δυνατότητα αξιοποίησης συστημάτων αυτόματης διαχείρισης και εκτιμήσεις διακύμανσης της χρέωσης του πελάτη βάσει ιστορικών δεδομένων για την τιμή αναφοράς και για την κατανάλωσή του. (βγ) Περιεχόμενο, χρόνος και τρόπος συμβατικής ενημέρωσης: έγκαιρη ενημέρωση για τη διαμόρφωση της τιμής του δυναμικού σκέλους του τιμολογίου, απαιτήσεις διαλειτουργικότητας συστημάτων για την αξιοποίηση της πληροφορίας από αυτόματα συστήματα διαχείρισης φορτίου εγκαταστάσεων. (βδ) Τρόπος χορήγησης και περιεχόμενο συναίνεσης πελάτη για προσχώρηση σε σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης. Καταχώρηση και τήρηση σχετικών τεκμηρίων από τους Προμηθευτές. (βε) Θέματα τιμολόγησης. (γ) Θέματα εποπτείας και επιβολής. Περιεχόμενο και διαδικασία ενημέρωσης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για τα διαθέσιμα προϊόντα δυναμικής τιμολόγησης, τους όρους των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και για τις συναφθείσες συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης. (δ) Προσδιορισμός του τρόπου υλοποίησης του νέου πλαισίου που διέπει τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης και κατανομή αρμοδιοτήτων:	

(δα) Προσδιορισμός αναγκών συμπλήρωσης κανονιστικού πλαισίου (όπως νόμοι, κώδικες, κανονισμοί, εγχειρίδια), (δβ) προσδιορισμός αναγκών σε επίπεδο υλοποίησης (διαδικασίες, συστήματα, τεχνολογίες), (δγ) προσδιορισμός αρμόδιων φορέων, ενεργειών και χρονοδιαγράμματος για την εκπλήρωση των ανωτέρω.».	
Άρθρο 9 **Παροχή υπηρεσίας τελευταίου καταφυγίου - Τροποποίηση άρθρου 57 ν. 4001/2011** **(παρ. 8 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)** Στο άρθρο 57 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) η παρ. 1 αντικαθίσταται, β) προστίθενται παρ. 3 και 4 και το άρθρο 57 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 57 Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου 1. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας υποχρεούται να διασφαλίζει αδιάλειπτη συνέχεια της υπηρεσίας προμήθειας στους πελάτες που δεν εκπροσωπούνται από προμηθευτή, λόγω υπαιτιότητας του μέχρι πρότινος προμηθευτή για μέγιστο χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών για το φυσικό αέριο και για χρονικό διάστημα τουλάχιστον έξι (6) μηνών για την ηλεκτρική ενέργεια, προκειμένου να δοθεί κατάλληλος χρόνος στους Πελάτες να διαπραγματευθούν νέα σύμβαση με προμηθευτή της επιλογής τους. Κατά τη διάρκεια του διαστήματος αυτού, ο πελάτης δύναται να συνάψει νέα σύμβαση προμήθειας με προμηθευτή της επιλογής του. 2. Η επιλογή των προμηθευτών που θα παρέχουν τις υπηρεσίες τελευταίου καταφυγίου γίνεται: (α) Για το φυσικό αέριο, με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος που γίνεται από τη ΡΑΕ κατ' αναλογική εφαρμογή της διαδικασίας του άρθρου 56. Για την πρώτη εφαρμογή της παρούσας η δημοσίευση της πρόσκλησης γίνεται από τη ΡΑΕ έως τις 30.09.2020. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια επιλογής, η διάρκεια της υπηρεσίας, ο τρόπος πλήρους κάλυψης τους κόστους της παρεχόμενης υπηρεσίας και κάθε σχετική λεπτομέρεια. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ορίζεται, με απόφαση της ΡΑΕ, Προμηθευτής ή Προμηθευτές Φυσικού Αερίου, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το μερίδιο στην Ελληνική αγορά, το μερίδιο ανά	**Το άρθρο 57 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «Άρθρο 57 Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου 1. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας υποχρεούται να προμηθεύει Πελάτες, οι οποίοι δεν εκπροσωπούνται από Προμηθευτή, λόγω υπαιτιότητας του μέχρι πρότινος Προμηθευτή τους και όχι των Πελατών. Η προμήθεια διενεργείται προσωρινά και για μέγιστο χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών προκειμένου να δοθεί κατάλληλος χρόνος στους Πελάτες να διαπραγματευθούν νέα σύμβαση με Προμηθευτή της επιλογής τους. 2. Η επιλογή των Προμηθευτών που θα παρέχουν τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου γίνεται: (α) Για το Φυσικό Αέριο, με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος που γίνεται από τη ΡΑΕ κατ' αναλογική εφαρμογή της διαδικασίας του άρθρου 56. Για την πρώτη εφαρμογή της παρούσας η δημοσίευση της πρόσκλησης γίνεται από τη ΡΑΕ έως τις 30.09.2020. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια επιλογής, η διάρκεια της υπηρεσίας, ο τρόπος πλήρους κάλυψης τους κόστους της παρεχόμενης υπηρεσίας και κάθε σχετική λεπτομέρεια. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ορίζεται, με απόφαση της ΡΑΕ, Προμηθευτής ή Προμηθευτές Φυσικού Αερίου, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το μερίδιο στην Ελληνική αγορά, το μερίδιο ανά γεωγραφική περιοχή και τις κατηγορίες Πελατών που έκαστος εξ αυτών εξυπηρετεί. (β) Για την ηλεκτρική ενέργεια με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος έως την 31.7.2012 και κατά τη διαδικασία του άρθρου 56. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια και κάθε σχετική λεπτομέρεια. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ ο Προμηθευτής με το μεγαλύτερο μερίδιο της αγοράς ανά κατηγορία πελατών.»

γεωγραφική περιοχή και τις κατηγορίες Πελατών που έκαστος εξ αυτών εξυπηρετεί. (β) Για την ηλεκτρική ενέργεια με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος έως την 31.7.2012 και κατά τη διαδικασία του άρθρου 56. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια και κάθε σχετική λεπτομέρεια. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ ο Προμηθευτής με το μεγαλύτερο μερίδιο της αγοράς ανά κατηγορία πελατών. 3. Οι τελικοί πελάτες που μεταβιβάζονται σε Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου συνεχίζουν να απολαμβάνουν όλα τα δικαιώματά τους ως πελάτες σύμφωνα με τον παρόντα και τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες του άρθρου 138. 4. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου ενημερώνει και ενθαρρύνει τους τελικούς πελάτες να στραφούν σε προσφορά που βασίζεται στην αγορά.».	
Άρθρο 10 **Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση περ. (ζ), προσθήκη περ. (ζα) και (ζβ) και τροποποίηση περ. (η) παρ. 2 άρθρου 127 ν. 4001/2011** **(παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)** 1. Στην περ. (ζ) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί αρμοδιοτήτων του διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, προστίθενται εδάφια, δεύτερο, τρίτο και τέταρτο και η περ. (ζ) διαμορφώνεται ως εξής: «(ζ) Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο Δίκτυο, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Ειδικότερα, δημοσιεύει με διαφανή τρόπο σαφείς πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα για νέες συνδέσεις στην περιοχή λειτουργίας της με υψηλό βαθμό χωρικής ανάλυσης, τηρώντας τη δημόσια ασφάλεια και την εμπιστευτικότητα των δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της δυναμικότητας στο πλαίσιο αιτήματος σύνδεσης και της δυνατότητας ευέλικτης σύνδεσης σε περιοχές με συμφόρηση. Η δημοσίευση περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με τα κριτήρια για τον υπολογισμό της διαθέσιμης δυναμικότητας για νέες συνδέσεις. Ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ επικαιροποιεί τις πληροφορίες αυτές τακτικά και τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες.».	**1. Η περ. (ζ) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011 (Α' 179), έχει ως εξής:** «(ζ) Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο Δίκτυο, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.» **2. Η περ. (η) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011, έχει ως εξής:** «(η) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.»

2. Στην παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011 προστίθενται περ. (ζα) και (ζβ) ως εξής: «(ζα) Παρέχει με διαφανή τρόπο στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ σαφείς πληροφορίες σχετικά με την κατάσταση και την επεξεργασία των αιτημάτων σύνδεσής τους. Οι πληροφορίες αυτές παρέχονται εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή του αιτήματος και σε περίπτωση που η αιτούμενη σύνδεση ούτε χορηγείται ούτε απορρίπτεται οριστικά, οι πληροφορίες αυτές επικαιροποιούνται τακτικά, τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες. (ζβ) Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ τη δυνατότητα να αιτούνται σύνδεση με το δίκτυο και να υποβάλλουν τα σχετικά έγγραφα αποκλειστικά σε ψηφιακή μορφή.». 3. Στην περ. (η) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011, μετά τις λέξεις «χρηστών του ΕΔΔΗΕ», προστίθενται οι λέξεις «, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών,» και η περ. (η) διαμορφώνεται ως εξής: «(η) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.».	
Άρθρο 11 **Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση περ. (α) και (γ), προσθήκη περ. (αα) και (αβ) στην παρ. 3 και προσθήκη παρ. 3Α στο άρθρο 131Β του ν. 4001/2011** **(παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)** 1. Στην περ. (α) της παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί αρμοδιοτήτων και καθηκόντων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, προστίθενται νέα εδάφια, δεύτερο, τρίτο και τέταρτο και η περ. (α) διαμορφώνεται ως εξής: «(α) Παρέχει στους χρήστες του συστήματος τις πληροφορίες που χρειάζονται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο σύστημα, συμπεριλαμβανομένης της χρήσης του, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο εφαρμοστέο κανονιστικό πλαίσιο. Ειδικότερα, δημοσιεύει με διαφανή τρόπο σαφείς πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη	**1. Η περ. (α) της παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «(α) Παρέχει στους χρήστες του συστήματος τις πληροφορίες που χρειάζονται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο σύστημα, συμπεριλαμβανομένης της χρήσης του, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο εφαρμοστέο κανονιστικό πλαίσιο.» **2. Η περ. (γ) της παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011, έχει ως εξής:** «(γ) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του δικτύου, και ιδίως διακρίσεις υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων έναντι των λοιπών συμμετεχόντων στην αγορά.»

δυναμικότητα για νέες συνδέσεις στην περιοχή λειτουργίας του με υψηλό βαθμό χωρικής ανάλυσης, τηρώντας τη δημόσια ασφάλεια και την εμπιστευτικότητα των δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της δυναμικότητας στο πλαίσιο αιτήματος σύνδεσης και της δυνατότητας ευέλικτης σύνδεσης σε περιοχές με συμφόρηση. Η δημοσίευση περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με τα κριτήρια για τον υπολογισμό της διαθέσιμης δυναμικότητας για νέες συνδέσεις. Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας επικαιροποιεί τις πληροφορίες αυτές τακτικά και τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες.». 2. Στην παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011 προστίθενται περ. (αα) και (αβ) ως εξής: «(αα) Παρέχει με διαφανή τρόπο στους χρήστες του συστήματος σαφείς πληροφορίες σχετικά με την κατάσταση και την επεξεργασία των αιτημάτων σύνδεσής τους. Οι πληροφορίες αυτές παρέχονται εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή του αιτήματος και σε περίπτωση που η αιτούμενη σύνδεση ούτε χορηγείται ούτε απορρίπτεται οριστικά, οι πληροφορίες αυτές επικαιροποιούνται τακτικά, τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες. (αβ) Παρέχει στους χρήστες του συστήματος τη δυνατότητα να αιτούνται σύνδεση με το δίκτυο και να υποβάλλουν τα σχετικά έγγραφα αποκλειστικά σε ψηφιακή μορφή.». 3. Στην περ. (γ) της παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011, μετά τις λέξεις «χρηστών του δικτύου,» προστίθενται οι λέξεις «συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών,» και η περ. (γ) διαμορφώνεται ως εξής: «(γ) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, και ιδίως διακρίσεις υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων έναντι των λοιπών συμμετεχόντων στην αγορά.». 4. Στο άρθρο 131Β του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 3Α ως εξής: «3Α. Οι ολοκληρωμένες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που εξυπηρετούν λιγότερους από εκατό χιλιάδες (100.000) συνδεδεμένους πελάτες παρέχουν στους χρήστες συστήματος τις πληροφορίες που αναφέρονται στην περ. (α) της παρ. 3 μία (1) φορά ετησίως και προωθούν τη συνεργασία μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων διανομής για τον σκοπό αυτό.».	

Άρθρο 17 **Τροποποίηση τίτλου Κεφαλαίου Ι΄ Μέρους Β΄ ν. 4951/2022 - Τελικές διατάξεις - Προσθήκη άρθρου 51Α στον ν. 4951/2022** 1. Στον τίτλο του Κεφαλαίου Ι΄ του Μέρους Β΄ του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), μετά τη λέξη «ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ,», προστίθεται η λέξη «ΤΕΛΙΚΕΣ,» και ο τίτλος του Κεφαλαίου Ι΄ διαμορφώνεται ως εξής: «ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι' ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ, ΤΕΛΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ». 2. Στον ν. 4951/2022 προστίθεται άρθρο 51Α ως εξής: «Άρθρο 51Α Τελικές διατάξεις Μετά την έναρξη ισχύος της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β, για την αντίστοιχη περιοχή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) και των διασυνδεδεμένων με αυτό Δικτύων Διανομής, δεν εφαρμόζονται: α) το άρθρο 10 και οι αποφάσεις που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 5 αυτού για τις εγκαταστάσεις που καταλαμβάνουν οι αποφάσεις αυτές, με την επιφύλαξη των κατηγοριών εγκαταστάσεων του δευτέρου εδαφίου της παρ. 3 του άρθρου 52Β, β) το άρθρο 14 και η περ. ζ) της παρ. 1 του άρθρου 18 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92) και γ) το τρίτο, το τέταρτο και το πέμπτο εδάφιο της περ. α) της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129).».	**Ο τίτλος του Κεφαλαίου Ι΄ του Μέρους Β΄ του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), έχει ως εξής:** «ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι' ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ»
Άρθρο 28 **Εξουσιοδοτικές διατάξεις - Τροποποίηση άρθρου 51 ν. 4951/2022** Στο άρθρο 51 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), περί εξουσιοδοτικών διατάξεων, προστίθενται παρ. 3Α, 3Β, 5, 6 και 7 και το άρθρο 51 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 51 Εξουσιοδοτικές διατάξεις 1. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εγκρίνεται ο Κανονισμός σύνδεσης, εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) ή/και σταθμών αποθήκευσης. Με τον Κανονισμό εξειδικεύεται κάθε σχετικό ζήτημα	**Το άρθρο 51 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), έχει ως εξής:** «Άρθρο 51 Εξουσιοδοτικές διατάξεις 1. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εγκρίνεται ο Κανονισμός σύνδεσης, εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) ή/και σταθμών αποθήκευσης. Με τον Κανονισμό εξειδικεύεται κάθε σχετικό ζήτημα και λεπτομέρεια που άπτεται της σύνδεσης, εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμών αποθήκευσης του παρόντος Μέρους. Ο οικείος Κανονισμός δύναται να προβλέπει ειδικούς όρους για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμούς απόθηκευσης, καθώς και για τα Ειδικά Έργα, οι οποίοι αποτυπώνονται στις αντίστοιχες Άδειες και εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος.

και λεπτομέρεια που άπτεται της σύνδεσης, εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμών αποθήκευσης του παρόντος Μέρους. Ο οικείος Κανονισμός δύναται να προβλέπει ειδικούς όρους για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμούς αποθήκευσης, καθώς και για τα Ειδικά Έργα, οι οποίοι αποτυπώνονται στις αντίστοιχες Άδειες και εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος. 2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίζονται κάθε θέμα σχετικό με τη λειτουργία του Πληροφοριακού Συστήματος Αδειοδότησης Έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, οι λεπτομέρειες για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας των επιμέρους συστημάτων, τις αναγκαίες αναβαθμίσεις του και τις αρμοδιότητες διαχείρισής του από την Υπηρεσία μιας Στάσης, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του παρόντος. 3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζονται οι προδιαγραφές για την οδοποιία εντός δασών, δασικών και αναδασωτέων εκτάσεων και εν γένει εκτάσεων της δασικής νομοθεσίας, η οποία πρόκειται να εξυπηρετήσει σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμούς αποθήκευσης. Κατά την έκδοση της ανωτέρω απόφασης λαμβάνονται υπόψη η ανάγκη ελαχιστοποίησης των επεμβάσεων και περιβαλλοντικών επιπτώσεων και η εξέλιξη της τεχνολογίας των παραγωγικών εξοπλισμών, ιδίως δε των γεωμετρικών χαρακτηριστικών τους. 3Α. Με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), η οποία εκδίδεται εντός έξι (6) μηνών από την έκδοση της απόφασης της παρ. 1 του άρθρου 5Α, κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφορών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) ή του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής ή κοινής εισήγησης των αρμόδιων Διαχειριστών, κατά περίπτωση, καθορίζεται Πρότυπη Σύμβαση Ευέλικτης Σύνδεσης του άρθρου 5Α στην οποία περιλαμβάνονται τουλάχιστον τα εξής: α) Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία, ανά έτος, ανά μήνα, ανά περίοδο της ημέρας, ή ανά άλλο χρονικό διάστημα. β) Η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά	2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίζονται κάθε θέμα σχετικό με τη λειτουργία του Πληροφοριακού Συστήματος Αδειοδότησης Έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, οι λεπτομέρειες για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας των επιμέρους συστημάτων, τις αναγκαίες αναβαθμίσεις του και τις αρμοδιότητες διαχείρισής του από την Υπηρεσία μιας Στάσης, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του παρόντος. 3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζονται οι προδιαγραφές για την οδοποιία εντός δασών, δασικών και αναδασωτέων εκτάσεων και εν γένει εκτάσεων της δασικής νομοθεσίας, η οποία πρόκειται να εξυπηρετήσει σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμούς αποθήκευσης. Κατά την έκδοση της ανωτέρω απόφασης λαμβάνονται υπόψη η ανάγκη ελαχιστοποίησης των επεμβάσεων και περιβαλλοντικών επιπτώσεων και η εξέλιξη της τεχνολογίας των παραγωγικών εξοπλισμών, ιδίως δε των γεωμετρικών χαρακτηριστικών τους. 4. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται ο ελάχιστος αριθμός ελέγχων που διενεργούν ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με αυτοψία ανά έτος, η διαδικασία ελέγχου με αυτοψία, οι κυρώσεις σε περίπτωση που διαπιστωθεί επαύξηση ισχύος σταθμού που έχει ενταχθεί στον κατάλογο της παρ. 3 του άρθρου 48, καθώς και κάθε άλλο σχετικό ζήτημα.»

επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία ανά έτος, ανά μήνα, ανά περίοδο της ημέρας ή ανά άλλο χρονικό διάστημα. Το άθροισμα της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης δύναται να υπολείπεται της μέγιστης αποδιδόμενης εγκατεστημένης ισχύος της συνδεόμενης εγκατάστασης. γ) Το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή/και Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά έτος. δ) Η διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος και η ημερομηνία κατά την οποία εκτιμάται ότι θα μετατραπεί σε Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, εφόσον η περιοχή στην οποία γίνεται η σύνδεση δεν εμπίπτει στην παρ. 5 του άρθρου 5Α. ε) Τυχόν διαφοροποίηση στις χρεώσεις σύνδεσης και χρήσης δικτύων που εφαρμόζονται στις εγκαταστάσεις για τις οποίες συνάπτονται Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, κατά τρόπο που να αντικατοπτρίζει τη μειωμένη Εγγυημένη Ισχύ Έγχυσης ή Απορρόφησης σε σχέση με τους Χρήστες που έχουν συνάψει για τις εγκαταστάσεις τους Συμβάσεις Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος. στ) Τυχόν περαιτέρω εξειδίκευση των υποχρεώσεων των Χρηστών που συνάπτουν Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος για την εγκατάσταση συστημάτων ελέγχου ισχύος, πιστοποιημένων από εξουσιοδοτημένο φορέα ή υποχρεώσεις αναφορικά με την αξιοποίηση της εγγυημένης ισχύος που τους παρέχεται. Με την ίδια απόφαση εξειδικεύεται το πλαίσιο εφαρμογής και εποπτείας των όρων των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος. 3Β. Με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής ή κοινής εισήγησης των αρμόδιων Διαχειριστών κατά περίπτωση, καθορίζονται οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που επιβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 5Δ, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για την εφαρμογή του άρθρου 5Δ. 4. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται ο ελάχιστος αριθμός ελέγχων που διενεργούν ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με αυτοψία ανά έτος, η διαδικασία ελέγχου με αυτοψία, οι κυρώσεις σε περίπτωση που διαπιστωθεί επαύξηση ισχύος σταθμού που έχει ενταχθεί στον	

κατάλογο της παρ. 3 του άρθρου 48, καθώς και κάθε άλλο σχετικό ζήτημα. 5. Με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ε.Δ.Δ.Η.Ε., κατά περίπτωση, δύνανται να: α) εξειδικεύονται οι προϋποθέσεις και η μεθοδολογία διαπίστωσης της ηλέκτρισης του συνόλου της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης, καθώς και υπολογισμού της επιτρεπτής υπέρβασης της δηλωθείσας και καταχωρισμένης μέγιστης ισχύος κατανάλωσης, β) αναπροσαρμόζεται το ποσοστό της επιτρεπτής υπέρβασης, γ) καθορίζονται τα κριτήρια περιορισμένης εμφάνισης και χαμηλής συχνότητας αυτής, δ) ρυθμίζεται κάθε άλλο ειδικότερο, τεχνικό ή διαδικαστικό θέμα που αφορά τα Κέντρα Δεδομένων του Κεφαλαίου ΘΑ'. 6. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίζονται: α) τα στοιχεία που καταχωρίζονται στο Μητρώο Κέντρων Δεδομένων, β) η δήλωση της σκοπούμενης χρήσης του Κέντρου Δεδομένων, γ) ο τύπος φορτίου τελικού χρήστη, δ) οι υποχρεώσεις των διαχειριστών Κέντρων Δεδομένων, ως προς την ακρίβεια, πληρότητα και έγκαιρη ενημέρωση των στοιχείων και οι συνέπειες λόγω μη συμμόρφωσης με αυτές, ε) οι όροι συνεργασίας και ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και λοιπών αρμόδιων φορέων για την παρακολούθηση και ορθολογική κατανομή του ηλεκτρικού χώρου, καθώς και στ) κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του άρθρου 50Ε. 7. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας δύναται να περιορίζεται το ποσοστό της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ σε περίπτωση σύναψης διμερούς σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας με σταθμούς Α.Π.Ε. τεχνολογίας διαφορετικής από φωτοβολταϊκούς σταθμούς ή σύναψης διμερούς σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας με σταθμούς Α.Π.Ε. που συνδυάζονται με σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβανομένων υπόψη του μεγέθους του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που θα επιλεγεί από τον κάτοχο του Κέντρου Δεδομένων, του προφίλ πραγματικής παραγωγής των αντίστοιχων τεχνολογιών Α.Π.Ε. και της χρονικής αντιστοίχισης της παραγωγής με την κατανάλωση του Κέντρου	

Δεδομένων. Με την απόφαση αυτή καθορίζονται επίσης α) η διαδικασία και η μεθοδολογία ελέγχου της τήρησης της υποχρέωσης της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ, β) η χρονική περίοδος αναφοράς και ο τρόπος χρονικής αντιστοίχισης της παραγωγής των συμβεβλημένων σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με την κατανάλωση του Κέντρου Δεδομένων, γ) η αδειοδοτική ωριμότητα των σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με τους οποίους δύναται να συμβληθούν οι κάτοχοι των Κέντρων Δεδομένων, κατ' εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ. δ) οι όροι και οι προϋποθέσεις που πρέπει να τηρούνται για τη συνεκτίμηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς Α.Π.Ε. και τα συστήματα αποθήκευσης, κατ' εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ, καθώς και οι ελάχιστοι όροι και οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούν οι διμερείς συμφωνίες της παρ. 2 του άρθρου 50Ζ, ε) τα απαιτούμενα στοιχεία, δεδομένα, μετρήσεις, πιστοποιήσεις και δικαιολογητικά για την απόδειξη της συμμόρφωσης, ο τρόπος και η διαδικασία υποβολής, ελέγχου και επαλήθευσης των στοιχείων αυτών, ο αρμόδιος φορέας για τον έλεγχο της συμμόρφωσης, οι κυρώσεις και τα πρόστιμα σε περίπτωση μη τήρησης των προβλέψεων του άρθρου 50Ζ ή της απόφασης της παρούσας κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του Κέντρου Δεδομένων καθώς και στ) κάθε άλλο ειδικότερο τεχνικό ή διαδικαστικό θέμα για την εφαρμογή του άρθρου 50Ζ.».	
Άρθρο 29 **Μηδενικές τιμές σε φωτοβολταϊκά έργα αυτοκατανάλωσης σε οικιακούς καταναλωτές - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 14 ν. 3468/2006** Στην παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), περί αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέταρτο εδάφιο, οι λέξεις «και συνομολογείται είτε με σταθερή τιμή αναφοράς του Πίνακα 1 της περ. β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/ 2016 (Α΄ 149), όπως ισχύει κατά την ημερομηνία υποβολής στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. της Δήλωσης Ετοιμότητας του άρθρου 4Α του ν. 4414/2016 είτε, αν δεν έχει υποβληθεί Δήλωση Ετοιμότητας, με την ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος» διαγράφονται, β) προστίθενται νέα εδάφια, πέμπτο, έκτο και έβδομο και η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής:	**Η παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), έχει ως εξής:** «3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης. Κατά την κατάρτιση του προγράμματος λαμβάνονται ιδίως υπόψη η δυνατότητα απορρόφησης και η ασφάλεια της λειτουργίας των δικτύων. Με την απόφαση του πρώτου εδαφίου, καθορίζεται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που αφορούν στην ανάπτυξη φωτοβολταϊκών συστημάτων, η χρονική διάρκεια του Ειδικού Προγράμματος, η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων ανά εγκατάσταση, που δύναται να είναι διαφοροποιημένη ανά ηλεκτρικό σύστημα, διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο, η αδειοδοτική διαδικασία στην οποία περιλαμβάνονται ο τρόπος υποβολής των σχετικών αιτήσεων και τα αναγκαία δικαιολογητικά, ο τύπος και το περιεχόμενο των συμβάσεων συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας, οι δικαιούχοι, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία

«3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης. Κατά την κατάρτιση του προγράμματος λαμβάνονται ιδίως υπόψη η δυνατότητα απορρόφησης και η ασφάλεια της λειτουργίας των δικτύων. Με την απόφαση του πρώτου εδαφίου, καθορίζεται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που αφορούν στην ανάπτυξη φωτοβολταϊκών συστημάτων, η χρονική διάρκεια του Ειδικού Προγράμματος, η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων ανά εγκατάσταση, που δύναται να είναι διαφοροποιημένη ανά ηλεκτρικό σύστημα, διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο, η αδειοδοτική διαδικασία στην οποία περιλαμβάνονται ο τρόπος υποβολής των σχετικών αιτήσεων και τα αναγκαία δικαιολογητικά, ο τύπος και το περιεχόμενο των συμβάσεων συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας, οι δικαιούχοι, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος. Η σύμβαση συμψηφισμού ισχύει για είκοσι (20) έτη. Η αποζημίωση των φωτοβολταϊκών συστημάτων που εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και Σύστημα, καθώς και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, πραγματοποιείται είτε με σταθερή τιμή αναφοράς του Πίνακα 1 της περ. β) της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύει κατά την ημερομηνία υποβολής στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. της Δήλωσης Ετοιμότητας του άρθρου 4Α του ν. 4414/2016 ή αν δεν έχει υποβληθεί Δήλωση Ετοιμότητας, με την ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος, είτε κατά παρέκκλιση των άρθρων 3 και 8 του ν. 4414/2016 κατόπιν της συμμετοχής τους στην Αγορά Επόμενης ημέρας ή βάσει της Ειδικής Τιμής Αγοράς για κάθε τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. αντίστοιχα. Για τα φωτοβολταϊκά συστήματα που εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και αποζημιώνονται κατόπιν της συμμετοχής τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σε περίπτωση που η τιμή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.) για οποιαδήποτε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων είναι αρνητική, τότε η τιμή αποζημίωσης λογίζεται ως μηδενική, και η δαπάνη που προκαλείται βαρύνει τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Δεν γεννώνται για τον κύριο του φωτοβολταϊκού συστήματος φορολογικές υποχρεώσεις για τη διάθεση της ενέργειας αυτής στο πλαίσιο της σύμβασης συμψηφισμού. Το έκτο εδάφιο	λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος. Η σύμβαση συμψηφισμού ισχύει για είκοσι (20) έτη και συνομολογείται είτε με σταθερή τιμή αναφοράς του Πίνακα 1 της περ. β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/ 2016 (Α' 149), όπως ισχύει κατά την ημερομηνία υποβολής στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. της Δήλωσης Ετοιμότητας του άρθρου 4Α του ν. 4414/2016 είτε, αν δεν έχει υποβληθεί Δήλωση Ετοιμότητας, με την ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος. Δεν γεννώνται, για τον κύριο του φωτοβολταϊκού συστήματος, φορολογικές υποχρεώσεις για τη διάθεση της ενέργειας αυτής στο πλαίσιο της σύμβασης συμψηφισμού.»

εφαρμόζεται και για φωτοβολταϊκά συστήματα εγκατεστημένης ισχύος έως δέκα κόμμα οκτώ κιλοβάτ (10,8 kW) με εφαρμογή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού αποκλειστικά για καταναλωτές οικιακής χρήσης μέσω συλλογικής αυτοκατανάλωσης, σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/102876/1958/14.9.2026 κοινή απόφαση του Υπουργού και του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772/05.09.2024 υπουργικής απόφασης «Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης "Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018" (Β' 759)» (Β' 5074)» (Β' 5573).».	
Άρθρο 30 **Εγγυήσεις Προέλευσης από σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμα καύσιμα μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 15 ν. 3468/2006** Στην παρ. 4 του άρθρου 15 του ν. 3468/2006 (Α' 129), περί έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην υποπερ. ββ) της περ. β), μετά τις λέξεις «κεφαλαιακής ενίσχυσης,» προστίθενται οι λέξεις «εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης», β) στο τρίτο εδάφιο μετά τις λέξεις «από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.», προστίθενται οι λέξεις «και παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου» και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής: «4. Οι Εγγυήσεις Προέλευσης για την ενέργεια που παράγεται από: α) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από την 1η Ιανουαρίου 2021, των οποίων οι κάτοχοι: αα) έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, ή σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149), και για το χρονικό διάστημα που η σύμβαση είναι σε ισχύ, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης,	**Η παρ. 4 του άρθρου 15 του ν. 3468/2006 (Α' 129), έχει ως εξής:** «4. Οι Εγγυήσεις Προέλευσης για την ενέργεια που παράγεται από: α) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από την 1η Ιανουαρίου 2021, των οποίων οι κάτοχοι: αα) έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, ή σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149), και για το χρονικό διάστημα που η σύμβαση είναι σε ισχύ, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης, αβ) έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής, η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης για την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο ποσοστό της επενδυτικής ενίσχυσης επί του προϋπολογισμού του σταθμού, ενώ για την υπόλοιπη ποσότητα ενέργειας εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, αγ) δεν έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ή σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016, ή έχουν συνάψει αλλά είναι σε αναστολή ή έχει λήξει, και δεν έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, β) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου, που έχουν τεθεί σε λειτουργία από την 1η Ιανουαρίου 2021, των οποίων οι κάτοχοι:

αβ) έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής, η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης για την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο ποσοστό της επενδυτικής ενίσχυσης επί του προϋπολογισμού του σταθμού, ενώ για την υπόλοιπη ποσότητα ενέργειας εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, αγ) δεν έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ή σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016, ή έχουν συνάψει αλλά είναι σε αναστολή ή έχει λήξει, και δεν έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, β) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου, που έχουν τεθεί σε λειτουργία από την 1η Ιανουαρίου 2021, των οποίων οι κάτοχοι: βα) έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 και για το χρονικό διάστημα που η σύμβαση είναι σε ισχύ, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης, ββ) έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης για την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο ποσοστό της επενδυτικής ενίσχυσης επί του προϋπολογισμού του σταθμού, ενώ για την υπόλοιπη ποσότητα ενέργειας εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, βγ) δεν έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 ή έχουν συνάψει αλλά είναι σε αναστολή ή έχει λήξει, και δεν έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, γ) μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών. Για τους σταθμούς που εμπίπτουν στις υποπερ. αβ) και ββ), κοινοποιούνται στον φορέα έκδοσης η εγκριτική απόφαση υπαγωγής στην ενίσχυση και η άδεια λειτουργίας με ευθύνη του ιδιοκτήτη του σταθμού. Από τις υποπερ. αβ) και ββ) εξαιρούνται οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και	βα) έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 και για το χρονικό διάστημα που η σύμβαση είναι σε ισχύ, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης, ββ) έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, για την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο ποσοστό της επενδυτικής ενίσχυσης επί του προϋπολογισμού του σταθμού, ενώ για την υπόλοιπη ποσότητα ενέργειας εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, βγ) δεν έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 ή έχουν συνάψει αλλά είναι σε αναστολή ή έχει λήξει, και δεν έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών, γ) μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών. Για τους σταθμούς που εμπίπτουν στις υποπερ. αβ) και ββ), κοινοποιούνται στον φορέα έκδοσης η εγκριτική απόφαση υπαγωγής στην ενίσχυση και η άδεια λειτουργίας με ευθύνη του ιδιοκτήτη του σταθμού. Από τις υποπερ. αβ) και ββ) εξαιρούνται οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση στο πλαίσιο χρηματοδοτικών προγραμμάτων της Ευρωπαϊκής Ένωσης.»

βιομεθανίου, οι οποίοι έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση στο πλαίσιο χρηματοδοτικών προγραμμάτων της Ευρωπαϊκής Ένωσης.».	
Άρθρο 33 **Καθορισμός έργων για εφαρμογή μηχανισμού αναδιανομής - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 10Α ν. 4951/2022** Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 5 του άρθρου 10Α του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί καθορισμού πλαισίου περιορισμών παραγωγής σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης, μετά τις λέξεις «σύμφωνα με το άρθρο 9Α,» προστίθενται οι λέξεις «καθώς και οι σταθμοί που συνδέονται στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και λαμβάνουν εντολές περιορισμού έγχυσης σύμφωνα με το άρθρο 10Β» και η παρ. 5 διαμορφώνεται ως εξής: «5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν πρότασης της Ομάδας Διοίκησης Έργου, θεσπίζεται Μηχανισμός Αναδιανομής των εσόδων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μεταξύ παραγωγών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., για την αντιστάθμιση της επίπτωσης που προκαλείται στα έσοδα που λαμβάνουν οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη μη τήρηση των προγραμμάτων αγοράς χαρτοφυλακίων (Χ/Φ) Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την απόκλιση, από την πραγματικά αναλογούσα, της ανακατανομής της παραγωγής που επιβάλλεται σε σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε πραγματικό χρόνο από τους Διαχειριστές Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και Ε.Δ.Δ.Η.Ε. λόγω της τεχνικής αδυναμίας εφαρμογής στην πράξη αναλογικού επιμερισμού των περιορισμών σε όλους τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συμμετέχουν στην ανακατανομή καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 1. Έως την έκδοση της απόφασης της παρ. 1, στο πλαίσιο του μηχανισμού, σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υποχρέωση εγκατάστασης συστημάτων τηλεποπτείας και τηλεδιαχείρισης, σύμφωνα με το άρθρο 9Α, καθώς και οι σταθμοί που συνδέονται στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και λαμβάνουν εντολές περιορισμού έγχυσης σύμφωνα με το άρθρο 10Β, αντιμετωπίζονται ως σταθμοί που συμμετέχουν στην ανακατανομή. Ο μηχανισμός δύναται να εφαρμόζεται για χρονική περίοδο που καθορίζεται με την απόφαση της παρούσας, η οποία δεν δύναται να εκκινεί πριν από την 1η Ιανουαρίου 2025. Φορέας εφαρμογής των συναλλαγών του εν λόγω Μηχανισμού ορίζεται ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), ο οποίος	**Η παρ. 5 του άρθρου 10Α του ν. 4951/2022 (Α' 129), έχει ως εξής:** «5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν πρότασης της Ομάδας Διοίκησης Έργου, θεσπίζεται Μηχανισμός Αναδιανομής των εσόδων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μεταξύ παραγωγών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., για την αντιστάθμιση της επίπτωσης που προκαλείται στα έσοδα που λαμβάνουν οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη μη τήρηση των προγραμμάτων αγοράς χαρτοφυλακίων (Χ/Φ) Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την απόκλιση, από την πραγματικά αναλογούσα, της ανακατανομής της παραγωγής που επιβάλλεται σε σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε πραγματικό χρόνο από τους Διαχειριστές Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και Ε.Δ.Δ.Η.Ε. λόγω της τεχνικής αδυναμίας εφαρμογής στην πράξη αναλογικού επιμερισμού των περιορισμών σε όλους τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συμμετέχουν στην ανακατανομή καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 1. Έως την έκδοση της απόφασης της παρ. 1, στο πλαίσιο του μηχανισμού, σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υποχρέωση εγκατάστασης συστημάτων τηλεποπτείας και τηλεδιαχείρισης, σύμφωνα με το άρθρο 9Α, αντιμετωπίζονται ως σταθμοί που συμμετέχουν στην ανακατανομή. Ο μηχανισμός δύναται να εφαρμόζεται για χρονική περίοδο που καθορίζεται με την απόφαση της παρούσας, η οποία δεν δύναται να εκκινεί πριν από την 1η Ιανουαρίου 2025. Φορέας εφαρμογής των συναλλαγών του εν λόγω Μηχανισμού ορίζεται ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), ο οποίος δημιουργεί, τηρεί και διαχειρίζεται ειδικό λογαριασμό για την εφαρμογή του. Για τον ισοσκελισμό του ειδικού λογαριασμού του Μηχανισμού, με την απόφαση της παρούσας, δύναται να θεσπιστούν εισροές από τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., και τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Αν προκύψουν εισροές από τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, η διαδικασία μεταφοράς αυτών ορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών. Για τους οικείους υπολογισμούς, οι Διαχειριστές Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και Ε.Δ.Δ.Η.Ε. και, εφόσον απαιτείται, οι Φο.Σ.Ε., παραθέτουν στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. τα απαιτούμενα στοιχεία. Με την ίδια απόφαση μπορεί να καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε ειδικότερο ζήτημα για την εφαρμογή του μηχανισμού της παρούσας.»

δημιουργεί, τηρεί και διαχειρίζεται ειδικό λογαριασμό για την εφαρμογή του. Για τον ισοσκελισμό του ειδικού λογαριασμού του Μηχανισμού, με την απόφαση της παρούσας, δύναται να θεσπιστούν εισροές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., και τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Αν προκύψουν εισροές από τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, η διαδικασία μεταφοράς αυτών ορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών. Για τους οικείους υπολογισμούς, οι Διαχειριστές Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και Ε.Δ.Δ.Η.Ε. και, εφόσον απαιτείται, οι Φο.Σ.Ε., παραθέτουν στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. τα απαιτούμενα στοιχεία. Με την ίδια απόφαση μπορεί να καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε ειδικότερο ζήτημα για την εφαρμογή του μηχανισμού της παρούσας.».	
Άρθρο 34 **Λήψη μέτρων για την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 12 ν. 4951/2022** 1. Στο άρθρο 12 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), περί ειδικών θεμάτων ιδιωτικών δικτύων μέσης τάσης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) προστίθεται παρ. 3Α, β) στην παρ. 7Α προστίθενται εδάφια πέμπτο και έκτο, γ) η παρ. 11 αντικαθίσταται, δ) προστίθεται παρ. 12 και το άρθρο 12 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 12 Ειδικά θέματα Ιδιωτικών Δικτύων Μέσης Τάσης 1. Οι Παραγωγοί σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) ή/και σταθμών αποθήκευσης για τη σύνδεση των σταθμών τους με το Δίκτυο ή το Σύστημα, δύνανται να κατασκευάζουν δίκτυα Μέσης Τάσης (Μ.Τ.), τα οποία αφορούν αποκλειστικά δίκτυα για παραγωγούς ή ομάδες παραγωγών. Στα δίκτυα αυτά δύνανται να συνδέονται περισσότεροι του ενός σταθμοί με Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενων Σταθμών, χωρίς να απαιτείται η υποβολή κοινού αιτήματος Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης. 2. Σε κάθε Ιδιωτικό Δίκτυο Μ.Τ., ορίζεται ένας παραγωγός εκ των ενδιαφερομένων ως Εκπρόσωπος Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ.. 3. Ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ.:	**Το άρθρο 12 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), έχει ως εξής:** «Άρθρο 12 Ειδικά θέματα Ιδιωτικών Δικτύων Μέσης Τάσης 1. Οι Παραγωγοί σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) ή/και σταθμών αποθήκευσης για τη σύνδεση των σταθμών τους με το Δίκτυο ή το Σύστημα, δύνανται να κατασκευάζουν δίκτυα Μέσης Τάσης (Μ.Τ.), τα οποία αφορούν αποκλειστικά δίκτυα για παραγωγούς ή ομάδες παραγωγών. Στα δίκτυα αυτά δύνανται να συνδέονται περισσότεροι του ενός σταθμοί με Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενων Σταθμών, χωρίς να απαιτείται η υποβολή κοινού αιτήματος Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης. 2. Σε κάθε Ιδιωτικό Δίκτυο Μ.Τ., ορίζεται ένας παραγωγός εκ των ενδιαφερομένων ως Εκπρόσωπος Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ.. 3. Ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ.: α) Καθορίζει ελεύθερα το επίπεδο τάσης του δικτύου, το οποίο είναι πάντα μικρότερο των πενήντα (50) κιλοβόλτ (kV). β) Είναι υπεύθυνος για την κατασκευή, την ασφαλή λειτουργία και τη συντήρηση του δικτύου. γ) Είναι υπεύθυνος για τη συλλογή και διαχείριση των μετρήσεων και τον επιμερισμό τους στους παραγωγούς του αποκλειστικού δικτύου σε επίπεδο, τόσο παραγωγής, όσο και κατανάλωσης. δ) Είναι υπεύθυνος για τη συμμόρφωση των συνδεόμενων σταθμών με τις απαιτήσεις του Κανονισμού (ΕΕ) 631/2016 της Επιτροπής, της 14ης Απριλίου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο» (L 112) και τον επιμερισμό εντολών κατανομής σε αυτούς, σύμφωνα με τις εντολές του αρμόδιου Διαχειριστή.

α) Καθορίζει ελεύθερα το επίπεδο τάσης του δικτύου, το οποίο είναι πάντα μικρότερο των πενήντα (50) κιλοβόλτ (kV).

β) Είναι υπεύθυνος για την κατασκευή, την ασφαλή λειτουργία και τη συντήρηση του δικτύου.

γ) Είναι υπεύθυνος για τη συλλογή και διαχείριση των μετρήσεων και τον επιμερισμό τους στους παραγωγούς του αποκλειστικού δικτύου σε επίπεδο, τόσο παραγωγής, όσο και κατανάλωσης.

δ) Είναι υπεύθυνος για τη συμμόρφωση των συνδεόμενων σταθμών με τις απαιτήσεις του Κανονισμού (ΕΕ) 631/2016 της Επιτροπής, της 14ης Απριλίου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο» (L 112) και τον επιμερισμό εντολών κατανομής σε αυτούς, σύμφωνα με τις εντολές του αρμόδιου Διαχειριστή.

3Α. Ο κάτοχος ιδιωτικού δικτύου Μ.Τ. ή ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ., σε περίπτωση σύνδεσης περισσότερων του ενός σταθμών με Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενων Σταθμών, αποστέλλει στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) εντός του μηνός Απριλίου κάθε έτους υπεύθυνες δηλώσεις υπογεγραμμένες από τον υπεύθυνο μηχανικό του έργου και τον νόμιμο εκπρόσωπο του νομικού προσώπου που έχει αναλάβει τη συντήρηση του έργου, σχετικά με την ολοκλήρωση του προληπτικού ελέγχου και τις ενέργειές τους για τη συντήρηση ή την επιδιόρθωση του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ., συνοδευόμενες από τεχνική έκθεση υπογεγραμμένη επίσης από τους ανωτέρω, ότι ο προληπτικός έλεγχος και οι σχετικές ενέργειες πραγματοποιήθηκαν κατά τρόπο που διασφαλίζουν την ασφαλή λειτουργία του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ. και σύμφωνα με τις πρακτικές που εφαρμόζει ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. για τη συντήρηση των δικτύων Μ.Τ.. Οι υπεύθυνες δηλώσεις αποτελούν στοιχεία του μητρώου του άρθρου 13. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. προβαίνει σε τακτικούς δειγματοληπτικούς ελέγχους των υπεύθυνων δηλώσεων και των συνοδευτικών τεχνικών εκθέσεων και διενεργεί δειγματοληπτικά αυτοψίες στα ιδιωτικά δίκτυα των έργων προς επιβεβαίωση των όσων ορίζονται στις αντίστοιχες εκθέσεις, υποβάλλοντας ετησίως έκθεση ελέγχου στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ.. Οι αυτοψίες διενεργούνται στα εναέρια τμήματα των εν λόγω ιδιωτικών δικτύων, προς επιβεβαίωση των όσων ορίζονται στις αντίστοιχες εκθέσεις. Σε περίπτωση μη υποβολής των ανωτέρω στοιχείων ή μη ικανοποίησης των αναφερόμενων στις εκθέσεις κατά τη διενέργεια των δειγματοληπτικών ελέγχων ή αυτοψιών, η σύνδεση του σταθμού ή, σε περίπτωση σύνδεσης περισσότερων σταθμών στο

4. Σε περίπτωση σύνδεσης του σταθμού σε Υποσταθμό (Υ/Σ) του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.), η μέτρηση της εγχεόμενης και απορροφώμενης ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται:

α) στην έξοδο κάθε σταθμού, στο σημείο σύνδεσης του σταθμού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ. ή, σε περίπτωση σταθμών που συνδέονται σε κοινό Υ/Σ Χ.Τ./Μ.Τ. αρμοδιότητας του Εκπροσώπου Δικτύου Μ.Τ., στην πλευρά Χ.Τ. του κοινού Υ/Σ, καθώς και στην πλευρά Μ.Τ. του κοινού Υ/Σ στο σημείο σύνδεσης αυτού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ.. Ειδικότερα στις περιπτώσεις κοινού Υ/Σ Χ.Τ./Μ.Τ., ο κάθε Σταθμός Α.Π.Ε. έχει έναν αποκλειστικό μετρητή Χ.Τ. και συνδέεται με διακριτό δίκτυο Χ.Τ. στον κοινό Υ/Σ Χ.Τ./Μ.Τ.,

β) στο σημείο σύνδεσης του αποκλειστικού δικτύου Μ.Τ. με την πλευρά Μ.Τ. του Υ/Σ Μ.Τ./Υψηλής Τάσης (Υ.Τ.), με τον οποίο συνδέεται το αποκλειστικό δίκτυο, με το δίκτυο του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.,

γ) στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή Μ.Τ./Υ.Τ. του Υ/Σ σύνδεσης με το δίκτυο του Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

Οι καταναλώσεις, καθώς και οι ιδιοκαταναλώσεις των σταθμών που συνδέονται στο αποκλειστικό Δίκτυο Μ.Τ. καταγράφονται συγκεντρωτικά από τους μετρητές των περ. β) και γ).

Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υπεύθυνος για τη συλλογή των μετρήσεων των περ. β) και γ) της παρ. 4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στον Εκπρόσωπο του Δικτύου Μ.Τ. τη μέτρηση στο σημείο άφιξης των δικτύων Μ.Τ. στον Υ/Σ, ανηγμένη στην υψηλή τάση, βάσει αλγορίθμου υπολογισμού αναγωγής στην υψηλή τάση, ο οποίος αναγράφεται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

Ο Εκπρόσωπος Δικτύου Μ.Τ. είναι υπεύθυνος για την εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων, σύμφωνα με τις προδιαγραφές και τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και για τη συλλογή των μετρήσεων της περ. α) της παρ. 4. Ο εκπρόσωπος προβαίνει σε επιμερισμό της ενέργειας που του γνωστοποιήθηκε από τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 5, σε κάθε σταθμό που συνδέεται στο αποκλειστικό δίκτυο βάσει της μεθοδολογίας επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας της παρ. 7, τόσο για την παραγωγή, όσο και για την κατανάλωση.

Η μεθοδολογία επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας καθορίζεται από τον διαχειριστή του Συστήματος, κοινοποιείται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), βασίζεται στην πραγματική μέτρηση της περ. α) της παρ. 4 και λαμβάνει υπόψη τις απώλειες ανάλογα με τη θέση του κάθε σταθμού στο δίκτυο.

5. Σε περίπτωση σύνδεσης σε Υ/Σ του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η μέτρηση της εγχεόμενης και απορροφόμενης ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται:

α) στην έξοδο κάθε σταθμού, στο σημείο σύνδεσης του σταθμού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ.,

Ιδιωτικό Δίκτυο Μ.Τ., των σταθμών αυτών με το Δίκτυο ή το Σύστημα διακόπτεται από τον αντισυμβαλλόμενο Διαχειριστή για χρονικό διάστημα τουλάχιστον τριών (3) μηνών. Εφόσον ο αντισυμβαλλόμενος Διαχειριστής δεν είναι ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. ενημερώνει σχετικά τον αντισυμβαλλόμενο Διαχειριστή εντός του μηνός Μαΐου κάθε έτους, προκειμένου αυτός να προβεί στη διακοπή της σύνδεσης. Η επανασύνδεση πραγματοποιείται μετά από την παρέλευση του ανωτέρω χρονικού διαστήματος, και μόνον εφόσον έχει εκπληρωθεί η υποχρέωση υποβολής των ανωτέρω στοιχείων και έχουν αποκατασταθεί τυχόν ελλείψεις που διαπιστώθηκαν κατά τους ελέγχους και αφορούν στην ασφαλή λειτουργία του ιδιωτικού δικτύου Μ.Τ. Η αποκατάσταση των ελλείψεων τεκμηριώνεται με την υποβολή νέων υπεύθυνων δηλώσεων και τεχνικής έκθεσης, που υπογράφονται από τα πρόσωπα του πρώτου εδαφίου. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. δύναται να ζητεί συμπληρωματικά στοιχεία και να διενεργεί αυτοψία πριν από την επανασύνδεση

4. Σε περίπτωση σύνδεσης του σταθμού σε Υποσταθμό (Υ/Σ) του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.), η μέτρηση της εγχεόμενης και απορροφώμενης ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται:

α) στην έξοδο κάθε σταθμού, στο σημείο σύνδεσης του σταθμού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ. ή, σε περίπτωση σταθμών που συνδέονται σε κοινό Υ/Σ Χ.Τ./Μ.Τ. αρμοδιότητας του Εκπροσώπου Δικτύου Μ.Τ., στην πλευρά Χ.Τ. του κοινού Υ/Σ, καθώς και στην πλευρά Μ.Τ. του κοινού Υ/Σ στο σημείο σύνδεσης αυτού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ.. Ειδικότερα στις περιπτώσεις κοινού Υ/Σ Χ.Τ./Μ.Τ., ο κάθε Σταθμός Α.Π.Ε. έχει έναν αποκλειστικό μετρητή Χ.Τ. και συνδέεται με διακριτό δίκτυο Χ.Τ. στον κοινό Υ/Σ Χ.Τ./Μ.Τ.,

β) στο σημείο σύνδεσης του αποκλειστικού δικτύου Μ.Τ. με την πλευρά Μ.Τ. του Υ/Σ Μ.Τ./Υψηλής Τάσης (Υ.Τ.), με τον οποίο συνδέεται το αποκλειστικό δίκτυο, με το δίκτυο του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.,

γ) στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή Μ.Τ./Υ.Τ. του Υ/Σ σύνδεσης με το δίκτυο του Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

Οι καταναλώσεις, καθώς και οι ιδιοκαταναλώσεις των σταθμών που συνδέονται στο αποκλειστικό Δίκτυο Μ.Τ. καταγράφονται συγκεντρωτικά από τους μετρητές των περ. β) και γ).

Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υπεύθυνος για τη συλλογή των μετρήσεων των περ. β) και γ) της παρ. 4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στον Εκπρόσωπο του Δικτύου Μ.Τ. τη μέτρηση στο σημείο άφιξης των δικτύων Μ.Τ. στον Υ/Σ, ανηγμένη στην υψηλή τάση, βάσει αλγορίθμου υπολογισμού

β) στην άφιξη των αποκλειστικών δικτύων Μ.Τ. στον Υ/Σ μέσης προς υψηλή τάση.

Οι καταναλώσεις των σταθμών που συνδέονται στο αποκλειστικό δίκτυο μέσης τάσης καταγράφονται συγκεντρωτικά από τον μετρητή της περ. β).

Η μέτρηση στην περ. α) γίνεται από τον εκπρόσωπο του Ιδιωτικού Δικτύου και στην περ. β) από τον Διαχειριστή του Δικτύου.

Ο εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης, επιμερίζει στους σταθμούς που συνδέονται στο κάθε δίκτυο, τη μετρούμενη ενέργεια της περ. β), η οποία του έχει γνωστοποιηθεί από τον Διαχειριστή του Δικτύου, στο επίπεδο της τάσης σύνδεσης εκάστου σταθμού, σύμφωνα με μεθοδολογία επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας. Η μεθοδολογία επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας εγκρίνεται από τον διαχειριστή του Δικτύου, κοινοποιείται στη Ρ.Α.Ε., βασίζεται στην πραγματική μέτρηση της περ. α) της παρ. 4 και λαμβάνει υπόψη τις απώλειες ανάλογα με τη θέση του κάθε σταθμού στο δίκτυο.

6. Στη Σύμβαση Σύνδεσης δύναται να εξειδικεύονται ειδικότερα θέματα που αφορούν στον επιμερισμό και την αποστολή των μετρήσεων.

7. Ο Εκπρόσωπος ιδιωτικού δικτύου Μέσης Τάσης, αποστέλλει τις μετρήσεις στους αρμόδιους Διαχειριστές (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης, Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) και στους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) για την πραγματοποίηση των συναλλαγών που προβλέπονται στο θεσμικό πλαίσιο της αγοράς ενέργειας.

7Α. Για τη διενέργεια των συναλλαγών της παρ. 7 μεταξύ των κατόχων των σταθμών και της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), κατά τη σύνδεση των σταθμών:

α) Οι κάτοχοι των σταθμών που συνδέονται στο Ιδιωτικό Δίκτυο Μέσης Τάσης, προσκομίζουν υπεύθυνη δήλωση στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π Α.Ε., με την οποία συμφωνούν να αποζημιωθούν βάσει των μετρήσεων που αποστέλλει στους αρμόδιους Διαχειριστές ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης. Οι σταθμοί του πρώτου εδαφίου αποζημιώνονται εφόσον αποσταλούν στους αρμόδιους Διαχειριστές από τον Εκπρόσωπο του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης οι μετρήσεις για το σύνολο των σταθμών ΑΠΕ που εκπροσωπεί.

β) Ο εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης προσκομίζει υπεύθυνη δήλωση στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. σχετικά με την πλήρωση των προδιαγραφών και των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. (Β' 4658) αναφορικά με τις μετρητικές διατάξεις που εγκαθιστά και τη συμμόρφωση της μεθοδολογίας επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας με τη μεθοδολογία που καθορίζει ο αρμόδιος Διαχειριστής, για το σύνολο των σταθμών που συνδέονται στο αποκλειστικό δίκτυο.

αναγωγής στην υψηλή τάση, ο οποίος αναγράφεται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

Ο Εκπρόσωπος Δικτύου Μ.Τ. είναι υπεύθυνος για την εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων, σύμφωνα με τις προδιαγραφές και τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και για τη συλλογή των μετρήσεων της περ. α) της παρ. 4. Ο εκπρόσωπος προβαίνει σε επιμερισμό της ενέργειας που του γνωστοποιήθηκε από τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 5, σε κάθε σταθμό που συνδέεται στο αποκλειστικό δίκτυο βάσει της μεθοδολογίας επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας της παρ. 7, τόσο για την παραγωγή, όσο και για την κατανάλωση.

Η μεθοδολογία επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας καθορίζεται από τον διαχειριστή του Συστήματος, κοινοποιείται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), βασίζεται στην πραγματική μέτρηση της περ. α) της παρ. 4 και λαμβάνει υπόψη τις απώλειες ανάλογα με τη θέση του κάθε σταθμού στο δίκτυο.

5. Σε περίπτωση σύνδεσης σε Υ/Σ του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η μέτρηση της εγχεόμενης και απορροφόμενης ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται:

α) στην έξοδο κάθε σταθμού, στο σημείο σύνδεσης του σταθμού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ.,

β) στην άφιξη των αποκλειστικών δικτύων Μ.Τ. στον Υ/Σ μέσης προς υψηλή τάση.

Οι καταναλώσεις των σταθμών που συνδέονται στο αποκλειστικό δίκτυο μέσης τάσης καταγράφονται συγκεντρωτικά από τον μετρητή της περ. β).

Η μέτρηση στην περ. α) γίνεται από τον εκπρόσωπο του Ιδιωτικού Δικτύου και στην περ. β) από τον Διαχειριστή του Δικτύου.

Ο εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης, επιμερίζει στους σταθμούς που συνδέονται στο κάθε δίκτυο, τη μετρούμενη ενέργεια της περ. β), η οποία του έχει γνωστοποιηθεί από τον Διαχειριστή του Δικτύου, στο επίπεδο της τάσης σύνδεσης εκάστου σταθμού, σύμφωνα με μεθοδολογία επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας. Η μεθοδολογία επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας εγκρίνεται από τον διαχειριστή του Δικτύου, κοινοποιείται στη Ρ.Α.Ε., βασίζεται στην πραγματική μέτρηση της περ. α) της παρ. 4 και λαμβάνει υπόψη τις απώλειες ανάλογα με τη θέση του κάθε σταθμού στο δίκτυο.

6. Στη Σύμβαση Σύνδεσης δύναται να εξειδικεύονται ειδικότερα θέματα που αφορούν στον επιμερισμό και την αποστολή των μετρήσεων.

7. Ο Εκπρόσωπος ιδιωτικού δικτύου Μέσης Τάσης, αποστέλλει τις μετρήσεις στους αρμόδιους Διαχειριστές (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου

Για την έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης για τους σταθμούς από τον Φορέα Έκδοσης του άρθρου 16 του ν. 3468/2006 (Α' 129), ο εκπρόσωπος Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης:

α) Κατά τη σύνδεση των σταθμών, προσκομίζει τεύχος τεκμηρίωσης από φορέα πιστοποίησης εγγεγραμμένο στα μητρώα που τηρεί η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., καθώς και βεβαίωση σχετικά με την πλήρωση των προδιαγραφών και των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. αναφορικά με τις μετρητικές διατάξεις που εγκαθιστά, και με τη συμμόρφωση της μεθοδολογίας επιμερισμού που εφαρμόζει με τη μεθοδολογία που καθορίζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. αναρτά στον ιστότοπό της το ελάχιστο περιεχόμενο που περιλαμβάνει το τεύχος τεκμηρίωσης που υποβάλλεται σύμφωνα με το πρώτο εδάφιο.

β) Καθ' όλη τη διάρκεια λειτουργίας των σταθμών:

βα) λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα, ιδίως βαθμονόμηση, συντήρηση και άμεση αποκατάσταση βλαβών, ώστε να διασφαλίζεται η συνεχής και ακριβής λειτουργία των μετρητικών διατάξεων που έχουν εγκατασταθεί, ββ) αποστέλλει στον φορέα έκδοσης του άρθρου 16 του ν. 3468/2006, σε μηνιαία βάση και για κάθε σταθμό που συνδέεται στο αποκλειστικό δίκτυο, διακριτά, τις μετρήσεις στην έξοδο του σταθμού στο σημείο σύνδεσης του σταθμού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ., καθώς και τον επιμερισμό της μετρούμενης ενέργειας που του γνωστοποιεί ο αρμόδιος διαχειριστής,

βγ) παρέχει πρόσβαση και διευκολύνει το έργο του φορέα έκδοσης κατά την επιθεώρηση των μετρητικών διατάξεων και των τηρούμενων αρχείων, προκειμένου να διαπιστωθεί η συνδρομή των προϋποθέσεων έκδοσης των εγγυήσεων προέλευσης και της ακρίβειας των στοιχείων, βάσει των οποίων εκδίδονται.

Για σταθμούς που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από την 12η Δεκεμβρίου 2025, τόσο οι κάτοχοι των σταθμών, όσο και ο εκπρόσωπος δικτύου προσκομίζουν στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. αμελλητί τα δικαιολογητικά των περ. α) και β) του πρώτου και του δεύτερου εδαφίου που απαιτούνται ώστε να διενεργηθούν οι συναλλαγές και η έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης αντίστοιχα. Αν ο εκπρόσωπος δικτύου δεν προσκομίσει είτε κατά τη σύνδεση των σταθμών, είτε εντός δώδεκα (12) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, για τους σταθμούς του τρίτου εδαφίου, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, αναστέλλεται από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., μέχρι την προσκόμισή τους, η χορήγηση λειτουργικής ενίσχυσης στους κατόχους των σταθμών που εκπροσωπεί.»

8. Οι Διαχειριστές κατά περίπτωση τηρούν μητρώο των εκπροσώπων Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ., το οποίο γνωστοποιούν στη Ρ.Α.Ε..

9. Η Ρ.Α.Ε. δύναται να ελέγχει τη λειτουργία των εκπροσώπων ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. και να επιβάλλει πρόστιμα σε περίπτωση που εντοπίζει

Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης, Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) και στους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) για την πραγματοποίηση των συναλλαγών που προβλέπονται στο θεσμικό πλαίσιο της αγοράς ενέργειας. 7Α. Για τη διενέργεια των συναλλαγών της παρ. 7 μεταξύ των κατόχων των σταθμών και της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), κατά τη σύνδεση των σταθμών: α) Οι κάτοχοι των σταθμών που συνδέονται στο Ιδιωτικό Δίκτυο Μέσης Τάσης, προσκομίζουν υπεύθυνη δήλωση στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π Α.Ε., με την οποία συμφωνούν να αποζημιωθούν βάσει των μετρήσεων που αποστέλλει στους αρμόδιους Διαχειριστές ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης. Οι σταθμοί του πρώτου εδαφίου αποζημιώνονται εφόσον αποσταλούν στους αρμόδιους Διαχειριστές από τον Εκπρόσωπο του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης οι μετρήσεις για το σύνολο των σταθμών ΑΠΕ που εκπροσωπεί. β) Ο εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης προσκομίζει υπεύθυνη δήλωση στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. σχετικά με την πλήρωση των προδιαγραφών και των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. (Β' 4658) αναφορικά με τις μετρητικές διατάξεις που εγκαθιστά και τη συμμόρφωση της μεθοδολογίας επιμερισμού της μετρούμενης ενέργειας με τη μεθοδολογία που καθορίζει ο αρμόδιος Διαχειριστής, για το σύνολο των σταθμών που συνδέονται στο αποκλειστικό δίκτυο. Για την έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης για τους σταθμούς από τον Φορέα Έκδοσης του άρθρου 16 του ν. 3468/2006 (Α' 129), ο εκπρόσωπος Ιδιωτικού Δικτύου Μέσης Τάσης: α) Κατά τη σύνδεση των σταθμών, προσκομίζει τεύχος τεκμηρίωσης από φορέα πιστοποίησης εγγεγραμμένο στα μητρώα που τηρεί η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., καθώς και βεβαίωση σχετικά με την πλήρωση των προδιαγραφών και των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. αναφορικά με τις μετρητικές διατάξεις που εγκαθιστά, και με τη συμμόρφωση της μεθοδολογίας επιμερισμού που εφαρμόζει με τη μεθοδολογία που καθορίζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. αναρτά στον ιστότοπό της το ελάχιστο περιεχόμενο που περιλαμβάνει το τεύχος	λανθασμένη εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού της παρ. 5 ή της παρ. 6. 10. Οι σταθμοί που συνδέονται στο ίδιο αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ.: α) Δεν συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής του άρθρου 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και, αν πληρούν τις προϋποθέσεις σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης, συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, β) εκπροσωπούνται υποχρεωτικά από τον ίδιο Φο.Σ.Ε. και ανήκουν στο ίδιο χαρτοφυλάκιο, γ) το φορτίο των καταναλώσεων, καθώς και των ιδιοκαταναλώσεων των σταθμών, όπως αυτό καταγράφεται από τον μετρητή της περ. β) της παρ. 4 και έχει αναχθεί στην Υψηλή Τάση, εκπροσωπείται συγκεντρωτικά ως φορτίο για λογαριασμό του εκπροσώπου του δικτύου Μ.Τ. από έναν η περισσότερους προμηθευτές, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. 11. Τα δίκτυα Μ.Τ. του παρόντος κατασκευάζονται κατά κανόνα υπόγεια. Η όδευσή τους εναερίως επιτρέπεται μόνο ως εξαιρετικό μέτρο, εφόσον η υπόγεια όδευση είναι αδύνατη για τεχνικούς λόγους και με μέγιστο μήκος εναέριας όδευσης τα διακόσια μέτρα (200) μήκους ανά χίλια (1000) μέτρα δικτύου. Η παρούσα δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς Α.Π.Ε. που έχουν λάβει Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή πριν την 1η Ιουλίου 2022.»

τεκμηρίωσης που υποβάλλεται σύμφωνα με το πρώτο εδάφιο. β) Καθ' όλη τη διάρκεια λειτουργίας των σταθμών: βα) λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα, ιδίως βαθμονόμηση, συντήρηση και άμεση αποκατάσταση βλαβών, ώστε να διασφαλίζεται η συνεχής και ακριβής λειτουργία των μετρητικών διατάξεων που έχουν εγκατασταθεί, ββ) αποστέλλει στον φορέα έκδοσης του άρθρου 16 του ν. 3468/2006, σε μηνιαία βάση και για κάθε σταθμό που συνδέεται στο αποκλειστικό δίκτυο, διακριτά, τις μετρήσεις στην έξοδο του σταθμού στο σημείο σύνδεσης του σταθμού με το αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ., καθώς και τον επιμερισμό της μετρούμενης ενέργειας που του γνωστοποιεί ο αρμόδιος διαχειριστής, βγ) παρέχει πρόσβαση και διευκολύνει το έργο του φορέα έκδοσης κατά την επιθεώρηση των μετρητικών διατάξεων και των τηρούμενων αρχείων, προκειμένου να διαπιστωθεί η συνδρομή των προϋποθέσεων έκδοσης των εγγυήσεων προέλευσης και της ακρίβειας των στοιχείων, βάσει των οποίων εκδίδονται. Για σταθμούς που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από την 12η Δεκεμβρίου 2025, τόσο οι κάτοχοι των σταθμών όσο και ο εκπρόσωπος δικτύου προσκομίζουν στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. αμελλητί τα δικαιολογητικά των περ. α) και β) του πρώτου και του δεύτερου εδαφίου που απαιτούνται, ώστε να διενεργηθούν οι συναλλαγές και η έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης αντίστοιχα. Αν ο εκπρόσωπος δικτύου δεν προσκομίσει είτε κατά τη σύνδεση των σταθμών είτε εντός δώδεκα (12) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, για τους σταθμούς του τρίτου εδαφίου, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, αναστέλλεται από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., μέχρι την προσκόμισή τους, η χορήγηση λειτουργικής ενίσχυσης στους κατόχους των σταθμών που εκπροσωπεί. Αν δεν προσκομιστούν τα απαραίτητα δικαιολογητικά εντός χρονικού διαστήματος δύο (2) μηνών από την αναστολή, η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες: α) Να διαγράψει τον σταθμό από το μητρώο σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης της περ. 10δ' του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, β) να διαγράψει τον σταθμό από τον πίνακα αντιστοίχισης μονάδων Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης και Συμμετεχόντων στην Αγορά και γ) να ενημερώσει το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Ε.Χ.Ε. Α.Ε.) και τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) για τα ανωτέρω.	

Με την προσκόμιση των απαιτούμενων δικαιολογητικών στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., ο σταθμός καταχωρείται εκ νέου στο μητρώο σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης και στον πίνακα αντιστοίχισης μονάδων Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης και Συμμετεχόντων στην Αγορά. 8. Οι Διαχειριστές κατά περίπτωση τηρούν μητρώο των εκπροσώπων Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ., το οποίο γνωστοποιούν στη Ρ.Α.Ε.. 9. Η Ρ.Α.Ε. δύναται να ελέγχει τη λειτουργία των εκπροσώπων ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. και να επιβάλλει πρόστιμα σε περίπτωση που εντοπίζει λανθασμένη εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού της παρ. 5 ή της παρ. 6. 10. Οι σταθμοί που συνδέονται στο ίδιο αποκλειστικό δίκτυο Μ.Τ.: α) Δεν συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής του άρθρου 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και, αν πληρούν τις προϋποθέσεις σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης, συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, β) εκπροσωπούνται υποχρεωτικά από τον ίδιο Φο.Σ.Ε. και ανήκουν στο ίδιο χαρτοφυλάκιο, γ) το φορτίο των καταναλώσεων, καθώς και των ιδιοκαταναλώσεων των σταθμών, όπως αυτό καταγράφεται από τον μετρητή της περ. β) της παρ. 4 και έχει αναχθεί στην Υψηλή Τάση, εκπροσωπείται συγκεντρωτικά ως φορτίο για λογαριασμό του εκπροσώπου του δικτύου Μ.Τ. από έναν η περισσότερους προμηθευτές, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. 11. Τα δίκτυα Μ.Τ. του παρόντος κατασκευάζονται κατά κανόνα υπόγεια. Η όδευσή τους εναερίως επιτρέπεται μόνο ως εξαιρετικό μέτρο, εφόσον η υπόγεια όδευση είναι αδύνατη για τεχνικούς λόγους, όπως σε περίπτωση διασταύρωσης με αγωγούς φυσικού αερίου, δίκτυα, ρέματα, χαράδρες, και με μέγιστο μήκος εναέριας όδευσης τα εκατό μέτρα (100) μήκους ανά χίλια (1.000) μέτρα δικτύου. Κατά την εφαρμογή της παρούσας δεν επιτρέπεται η σώρευση των τμημάτων εναέριας όδευσης σε ενιαίο τμήμα. Αν το μήκος της εναέριας όδευσης είναι αναγκαίο να ξεπεράσει τα εκατό (100) μέτρα, και μέχρι συνολικού, για όλο το μήκος της γραμμής, απαιτούμενου μήκους πεντακοσίων (500) μέτρων, απαιτείται, προ της υλοποίησής του, η αξιολόγηση από τον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. ως προς την αναγκαιότητα υλοποίησης της πρόσθετης εναέριας όδευσης στην επιλεγμένη από τον παραγωγό όδευση για τεχνικούς λόγους. Η παρούσα δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς Α.Π.Ε. που έχουν λάβει Οριστικές Προσφορές	

Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή πριν από την 1η Ιουλίου 2022. 12. Για περιπτώσεις σταθμών Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και σταθμών αποθήκευσης, οι οποίοι προβαίνουν σε αλλαγή της όδευσης του δικτύου Μ.Τ. από εναέρια σε υπόγεια όδευση, οι αιτήσεις είτε για έκδοση νέας Πρότυπης Περιβαλλοντικής Δέσμευσης (Π.Π.Δ.) ή Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) είτε για τροποποίηση των υφιστάμενων Π.Π.Δ. ή Α.Ε.Π.Ο. που υποβάλλονται σύμφωνα με τον ν. 4014/2011 (Α΄ 209), οι αιτήσεις τροποποίησης των Συμβάσεων Σύνδεσης σύμφωνα με τον παρόντα, καθώς και τυχόν λοιπές αιτήσεις για απαιτούμενες εγκρίσεις, άδειες και γνωμοδοτήσεις λόγω της αλλαγής όδευσης εξετάζονται από τις αρμόδιες περιβαλλοντικές αρχές, τον αρμόδιο Διαχειριστή και τις αρμόδιες υπηρεσίες κατά απόλυτη προτεραιότητα.». 2. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. έως την 28η.2.2027, δημοσιεύει τις κατάλληλες πρακτικές συντήρησης των δικτύων Μ.Τ. που εφαρμόζει για τη συντήρηση των δικτύων του, καθώς και το σχετικό πρότυπο τεχνικής έκθεσης.	
Άρθρο 35 **Προώθηση εγκατάστασης Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 16 ν. 4951/2022** Στο άρθρο 16 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), περί ειδικών θεμάτων Συμβάσεων Σύνδεσης κοινών αιτημάτων, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στον τίτλο, μετά τη λέξη «αιτημάτων», προστίθενται οι λέξεις «, λοιπών σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας», β) στην παρ. 1, το πέμπτο εδάφιο της περ. β) αντικαθίσταται και το άρθρο 16 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 16 Ειδικά θέματα Συμβάσεων Σύνδεσης κοινών αιτημάτων, λοιπών σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας 1. Σε περίπτωση κατά την οποία η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης χορηγείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ισχύουν τα κάτωθι: α) Η μέτρηση και η πιστοποίηση της ενέργειας των σταθμών του παρόντος γίνονται στο σημείο σύνδεσης στο Σύστημα και στην άφιξη των δικτύων Μέσης Τάσης (Μ.Τ.) στον Υποσταθμό (Υ/Σ), βάσει του αλγορίθμου υπολογισμού αναγωγής στην Υψηλή	**Το άρθρο 16 του ν. 4951/2022 έχει ως εξής:** «Άρθρο 16 Ειδικά θέματα Συμβάσεων Σύνδεσης κοινών αιτημάτων [Αρχή Τροποποίησης] «1. Σε περίπτωση κατά την οποία η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης χορηγείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ισχύουν τα κάτωθι: α) Η μέτρηση και η πιστοποίηση της ενέργειας των σταθμών του παρόντος γίνονται στο σημείο σύνδεσης στο Σύστημα και στην άφιξη των δικτύων Μέσης Τάσης (Μ.Τ.) στον Υποσταθμό (Υ/Σ), βάσει του αλγορίθμου υπολογισμού αναγωγής στην Υψηλή Τάση (Υ.Τ.), ο οποίος αναγράφεται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει για τους σταθμούς, οι οποίοι συνδέονται σε κάθε αποκλειστικό δίκτυο, τις σχετικές μετρήσεις στον εκπρόσωπο της κάθε αναχώρησης δικτύων Μ.Τ. και ο εκπρόσωπος προβαίνει σε επιμερισμό της ενέργειας σε κάθε δίκτυο Μ.Τ., ανηγμένη στην Υ.Τ.. β) Ορίζεται, για την υπογραφή των Συμβάσεων Σύνδεσης ή τροποποιήσεων αυτών, εκπρόσωπος των ενδιαφερομένων, ανά αναχώρηση δικτύων Μ.Τ. ή ανά Μετασχηματιστή Ισχύος Μέσης προς Υ.Τ., όπου είναι εφικτό. Ειδικότερα: Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες σε Υ/Σ Υ.Τ. ή Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) συνδέεται ένα μόνο δίκτυο Μ.Τ. Κύριο ή/και Συμπλήρωμα, τότε τη Σύμβαση Σύνδεσης συνάπτει ο εκπρόσωπος των ενδιαφερομένων, ο οποίος πρέπει να εκπροσωπεί τουλάχιστον το εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) της ισχύος έργων Α.Π.Ε. που συνδέονται στο δίκτυο αυτό. Ο Εκπρόσωπος του

Τάση (Υ.Τ.), ο οποίος αναγράφεται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει για τους σταθμούς, οι οποίοι συνδέονται σε κάθε αποκλειστικό δίκτυο, τις σχετικές μετρήσεις στον εκπρόσωπο της κάθε αναχώρησης δικτύων Μ.Τ. και ο εκπρόσωπος προβαίνει σε επιμερισμό της ενέργειας σε κάθε δίκτυο Μ.Τ., ανηγμένη στην Υ.Τ.. β) Ορίζεται, για την υπογραφή των Συμβάσεων Σύνδεσης ή τροποποιήσεων αυτών, εκπρόσωπος των ενδιαφερομένων, ανά αναχώρηση δικτύων Μ.Τ. ή ανά Μετασχηματιστή Ισχύος Μέσης προς Υ.Τ., όπου είναι εφικτό. Ειδικότερα: Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες σε Υ/Σ Υ.Τ. ή Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) συνδέεται ένα μόνο δίκτυο Μ.Τ. Κύριο ή/και Συμπλήρωμα, τότε τη Σύμβαση Σύνδεσης συνάπτει ο εκπρόσωπος των ενδιαφερομένων, ο οποίος πρέπει να εκπροσωπεί τουλάχιστον το εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) της ισχύος έργων Α.Π.Ε. που συνδέονται στο δίκτυο αυτό. Ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου μπορεί να είναι το ίδιο πρόσωπο με τον εκπρόσωπο του κοινού αιτήματος. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες πλείονα του ενός Ιδιωτικά Δίκτυα Μέσης Τάσης συνδέονται σε κοινό Μετασχηματιστή Υ.Τ., ο οποίος συνδέεται σε Υ/Σ ΥΤ ή σε ΚΥΤ, τότε τόσο το κύριο όσο και το συμπληρωματικό τεύχος της Σύμβασης Σύνδεσης ανά Μετασχηματιστή Υ.Τ., νέα ή εκκρεμή, συνάπτονται από τον εκπρόσωπο των ενδιαφερομένων ο οποίος εκπροσωπεί τουλάχιστον το εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) της συνολικής ισχύος των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στον Υ/Σ αυτό, κατά τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης. Ο εκπρόσωπος του προηγούμενου εδαφίου συνιστά και τον εκπρόσωπο των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. Α.Π.Ε. ή Σ.Α.Η.Ε. που συνδέονται ή θα συνδεθούν στον κοινό Μετασχηματιστή Υ.Τ., εφόσον ο κάτοχος του νέου αυτού Ιδιωτικού Δικτύου ΜΤ υποβάλει στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετική επιστολή συναίνεσης. Ο εκπρόσωπος των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. εκχωρεί το δικαίωμα εκπροσώπησης των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. σε έτερο συνδεόμενο παραγωγό ο οποίος εκπροσωπεί πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) της συνολικής ισχύος των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στον Υ/Σ, κατόπιν ψηφοφορίας των συνδεόμενων παραγωγών. Ο κοινός εκπρόσωπος των ενδιαφερομένων που έχει συνάψει τη Σύμβαση Σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ έχει την ευθύνη συντήρησης και επισκευής των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. για τα οποία έχει συνάψει τη Σύμβαση αυτή.	Ιδιωτικού Δικτύου μπορεί να είναι το ίδιο πρόσωπο με τον εκπρόσωπο του κοινού αιτήματος. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες πλείονα του ενός Ιδιωτικά Δίκτυα Μέσης Τάσης συνδέονται σε κοινό Μετασχηματιστή Υ.Τ., ο οποίος συνδέεται σε Υ/Σ ΥΤ ή σε ΚΥΤ, τότε τόσο το κύριο όσο και το συμπληρωματικό τεύχος της Σύμβασης Σύνδεσης ανά Μετασχηματιστή Υ.Τ., νέα ή εκκρεμή, συνάπτονται από τον εκπρόσωπο των ενδιαφερομένων ο οποίος εκπροσωπεί τουλάχιστον το εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) της συνολικής ισχύος των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στον Υ/Σ αυτό, κατά τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης. Ο εκπρόσωπος του προηγούμενου εδαφίου συνιστά και τον εκπρόσωπο των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. που συνδέονται ή θα συνδεθούν στον κοινό Μετασχηματιστή Υ.Τ.. Ο εκπρόσωπος των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. εκχωρεί το δικαίωμα εκπροσώπησης των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. σε έτερο συνδεόμενο παραγωγό ο οποίος εκπροσωπεί πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) της συνολικής ισχύος των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στον Υ/Σ, κατόπιν ψηφοφορίας των συνδεόμενων παραγωγών. Ο κοινός εκπρόσωπος των ενδιαφερομένων που έχει συνάψει τη Σύμβαση Σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ έχει την ευθύνη συντήρησης και επισκευής των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. για τα οποία έχει συνάψει τη Σύμβαση αυτή. Στις περιπτώσεις που δεν δύναται να εκπροσωπηθεί ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) των συνδεόμενων παραγωγών Α.Π.Ε., τότε οι ενδιαφερόμενοι παραγωγοί από Α.Π.Ε. απευθύνονται στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία αξιολογεί τις απόψεις αυτών και ορίζει κοινό εκπρόσωπο των ενδιαφερομένων, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την εφαρμογή των ανωτέρω. Ο εκπρόσωπος της αναχώρησης δικτύων Μ.Τ., μπορεί να είναι το ίδιο πρόσωπο με τον εκπρόσωπο του κοινού αιτήματος.» - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΜΟΡΦΩΣΗ, ΩΣ ΑΝΩ, ΤΗΣ ΠΑΡ. 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 16 ΜΕ ΤΟ ΑΡΘ. 58 ΤΟΥ Ν. 5299/26, ΦΕ-67 Α/5-5-2026 [Τέλος Τροποποίησης] 2. Σε περίπτωση κατά την οποία η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης χορηγείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ισχύουν τα κάτωθι: α) Η σύνδεση των σταθμών γίνεται σε υφιστάμενο ή σε νέο Υ/Σ ευθύνης του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), ο οποίος πληροί τις προδιαγραφές που θέτει η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η τυχόν απαιτούμενη κατασκευή νέου Υ/Σ ή η αναβάθμιση ήδη υφιστάμενου Υ/Σ για τη σύνδεση των σταθμών γίνεται με επιμέλεια και δαπάνες των αιτούντων παραγωγών. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δύναται να ζητήσει οποτεδήποτε από τους αιτούντες, την εκτέλεση πρόσθετων, σε σχέση με τα αναγκαία για τη σύνδεση των σταθμών τους, έργων αναβάθμισης του νέου ή υφιστάμενου Υ/Σ. Σε μία τέτοια περίπτωση, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καταβάλλει στους αιτούντες το κόστος το οποίο

Στις περιπτώσεις που δεν δύναται να εκπροσωπηθεί ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του εξήντα έξι κόμμα εξήντα επτά τοις εκατό (66,67%) των συνδεόμενων παραγωγών Α.Π.Ε., τότε οι ενδιαφερόμενοι παραγωγοί από Α.Π.Ε. απευθύνονται στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία αξιολογεί τις απόψεις αυτών και ορίζει κοινό εκπρόσωπο των ενδιαφερομένων, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την εφαρμογή των ανωτέρω. Ο εκπρόσωπος της αναχώρησης δικτύων Μ.Τ., μπορεί να είναι το ίδιο πρόσωπο με τον εκπρόσωπο του κοινού αιτήματος. 2. Σε περίπτωση κατά την οποία η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης χορηγείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ισχύουν τα κάτωθι: α) Η σύνδεση των σταθμών γίνεται σε υφιστάμενο ή σε νέο Υ/Σ ευθύνης του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), ο οποίος πληροί τις προδιαγραφές που θέτει η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η τυχόν απαιτούμενη κατασκευή νέου Υ/Σ ή η αναβάθμιση ήδη υφιστάμενου Υ/Σ για τη σύνδεση των σταθμών γίνεται με επιμέλεια και δαπάνες των αιτούντων παραγωγών. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δύναται να ζητήσει οποτεδήποτε από τους αιτούντες, την εκτέλεση πρόσθετων, σε σχέση με τα αναγκαία για τη σύνδεση των σταθμών τους, έργων αναβάθμισης του νέου ή υφιστάμενου Υ/Σ. Σε μία τέτοια περίπτωση, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καταβάλλει στους αιτούντες το κόστος το οποίο επωμίζονται για την κατασκευή των πρόσθετων έργων αναβάθμισης. β) Τα έργα αναβάθμισης ή επέκτασης του δικτύου για τη σύνδεση των σταθμών, τα οποία κατασκευάζονται από τους αιτούντες, σύμφωνα με τις προδιαγραφές που θέτει η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής του Δικτύου, αποτελούν αναπόσπαστα στοιχεία του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) και περιέρχονται άνευ ανταλλάγματος στην κυριότητα του κυρίου του Ε.Δ.Δ.Η.Ε. κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 122 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179). Η εν γένει διαχείριση αυτών ανήκει στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 127 του ν. 4001/2011.».	επωμίζονται για την κατασκευή των πρόσθετων έργων αναβάθμισης. β) Τα έργα αναβάθμισης ή επέκτασης του δικτύου για τη σύνδεση των σταθμών, τα οποία κατασκευάζονται από τους αιτούντες, σύμφωνα με τις προδιαγραφές που θέτει η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής του Δικτύου, αποτελούν αναπόσπαστα στοιχεία του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) και περιέρχονται άνευ ανταλλάγματος στην κυριότητα του κυρίου του Ε.Δ.Δ.Η.Ε. κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 122 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Η εν γένει διαχείριση αυτών ανήκει στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 127 του ν. 4001/2011».
Άρθρο 36 **Έκδοση τμηματικής άδειας εγκατάστασης για Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 23 ν. 4951/2022** Στο πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 23 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), περί τμηματικής άδειας εγκατάστασης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) μετά τις λέξεις «Υψηλής Απόδοσης», προστίθενται οι λέξεις «(Σ.Η.Θ.Υ.Α.) και	**Η παρ. 1 του άρθρου 23 του ν. 4951/2022 έχει ως εξής:** «1. Για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης επιτρέπεται άπαξ η έκδοση τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης για τμήμα, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και το οποίο αφορά τουλάχιστον σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής ισχύος, για την οποία έχει χορηγηθεί Βεβαίωση ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Άδεια Παραγωγής. Ειδικά για την περ. ζ) της παρ. 5 του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), το ποσοστό

Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.)», β) μετά τις λέξεις «συνολικής ισχύος», προστίθενται οι λέξεις «του σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.», γ) μετά τις λέξεις «ή Άδεια Παραγωγής», προστίθενται οι λέξεις «και τουλάχιστον το τριάντα τοις εκατό (30%) της συνολικής ωφέλιμης χωρητικότητας του Σ.Α.Η.Ε. για τον οποίο έχει χορηγηθεί άδεια αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 1 διαμορφώνεται ως εξής: «1. Για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) και Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.) επιτρέπεται άπαξ η έκδοση τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης για τμήμα, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και το οποίο αφορά τουλάχιστον σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής ισχύος του σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., για την οποία έχει χορηγηθεί Βεβαίωση ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Άδεια Παραγωγής και τουλάχιστον το τριάντα τοις εκατό (30%) της συνολικής ωφέλιμης χωρητικότητας του Σ.Α.Η.Ε. για τον οποίο έχει χορηγηθεί άδεια αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά για την περ. ζ) της παρ. 5 του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), το ποσοστό υπολογίζεται επί της συνολικής ισχύος του συγκροτήματος.».	υπολογίζεται επί της συνολικής ισχύος του συγκροτήματος.».
Άρθρο 38 **Τμηματική άδεια λειτουργίας για Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση παρ. 1 και 2 άρθρου 29 ν. 4951/2022** Στο άρθρο 29 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί τμηματικής άδειας λειτουργίας, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην παρ. 1, αα) μετά τις λέξεις «Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)» προστίθενται οι λέξεις «και Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.)», αβ) οι λέξεις «την οποία έχει εκδοθεί η Άδεια Εγκατάστασης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και τουλάχιστον τριάντα τοις εκατό (30%) της συνολικής ωφέλιμης χωρητικότητας του Σ.Α.Η.Ε. για τον οποίο έχει χορηγηθεί άδεια αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, για τους οποίους έχει εκδοθεί η Άδεια Εγκατάστασης για το σύνολο της ισχύος και το σύνολο της εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας. αντίστοιχα», β) στο πέμπτο εδάφιο της παρ. 2, μετά τις λέξεις «και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» προστίθενται οι λέξεις «και ο Σ.Α.Η.Ε.» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, το άρθρο 29 διαμορφώνεται ως εξής:	1. Για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), επιτρέπεται άπαξ η έκδοση τμηματικής Άδειας Λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένο τμήμα τους, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και το οποίο αφορά τουλάχιστον σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής ισχύος για την οποία έχει εκδοθεί η Άδεια Εγκατάστασης. 2. Η τμηματική Άδεια Λειτουργίας εκδίδεται μετά από υποβολή επαρκώς αιτιολογημένου αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο, εφόσον η μη ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε εκκρεμοδικία ή σε λόγους οι οποίοι, αποδεδειγμένα, δεν άπτονται της υπαιτιότητας του κατόχου της Άδειας Εγκατάστασης. Η τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια του πλήρως αποπερατωμένου τμήματος του έργου βεβαιώνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

«Άρθρο 29 Τμηματική Άδεια Λειτουργίας 1. Για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) και Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.), επιτρέπεται άπαξ η έκδοση τμηματικής Άδειας Λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένο τμήμα τους, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και το οποίο αφορά τουλάχιστον σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής ισχύος για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και τουλάχιστον τριάντα τοις εκατό (30%) της συνολικής ωφέλιμης χωρητικότητας του Σ.Α.Η.Ε. για τον οποίο έχει χορηγηθεί άδεια αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, και για τους οποίους έχει εκδοθεί η Άδεια Εγκατάστασης για το σύνολο της ισχύος και το σύνολο της εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας. αντίστοιχα. 2. Η τμηματική Άδεια Λειτουργίας εκδίδεται μετά από υποβολή επαρκώς αιτιολογημένου αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο, εφόσον η μη ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε εκκρεμοδικία ή σε λόγους οι οποίοι, αποδεδειγμένα, δεν άπτονται της υπαιτιότητας του κατόχου της Άδειας Εγκατάστασης. Η τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια του πλήρως αποπερατωμένου τμήματος του έργου βεβαιώνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Η διάρκεια ισχύος της τμηματικής Άδειας Λειτουργίας δεν μπορεί να υπερβαίνει τον χρόνο ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης, βάσει της οποίας εκδόθηκε. Εντός του ανωτέρω χρονικού διαστήματος, υποβάλλεται αίτηση από τον ενδιαφερόμενο περί έκδοσης της τελικής Άδειας Λειτουργίας, σε αντικατάσταση τμηματικών αδειών, η οποία αφορά είτε στο σύνολο του σταθμού, είτε στο αποπερατωμένο τμήμα του σταθμού για το οποίο έχει εκδοθεί η τμηματική Άδεια Λειτουργίας, υπό την προϋπόθεση ότι ο ενδιαφερόμενος έχει προσαρμόσει όλες τις σχετικές άδειες και εγκρίσεις ως προς την ισχύ και το γήπεδο εγκατάστασης. Μέχρι την έκδοση της τελικής Άδειας Λειτουργίας, η τμηματική Άδεια Λειτουργίας παραμένει σε ισχύ και ο σταθμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και ο Σ.Α.Η.Ε. λαμβάνει αποζημίωση για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγει. 3. Για σταθμούς Α.Π.Ε., με ισχύ μεγαλύτερη των διακοσίων μεγαβάτ (200 MW): α) το ποσοστό της παρ. 1 ανέρχεται σε είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) της συνολικής ισχύος για την οποία έχει εκδοθεί η Άδεια Εγκατάστασης, β) δεν απαιτείται η συνδρομή των προϋποθέσεων του πρώτου εδαφίου της παρ. 2. Ειδικά για σταθμούς Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε περιοχές Ζωνών Απολιγνιτοποίησης επιτρέπεται να	

εκδοθούν μέχρι και δύο (2) τμηματικές Άδειες Λειτουργίας.».	
Άρθρο 40 **Αποζημίωση σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Σταθμών Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση - Αντικατάσταση παρ. 7 και προσθήκη παρ. 7Α στο άρθρο 42 του ν. 4951/2022** 1. Η παρ. 7 του άρθρου 42 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), περί ριζικής ανανέωσης, αντικαθίσταται ως εξής: «7. Για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση και είναι σε ισχύ η Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ή Σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, οι κάτοχοι των σταθμών λαμβάνουν τη λειτουργική ενίσχυση για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της συναφθείσας σύμβασης, με την επιφύλαξη του δευτέρου και τρίτου εδαφίου. Αν η ετήσια παραγωγή του σταθμού είναι μεγαλύτερη από τη μέγιστη ετήσια παραγωγή του σταθμού στα πέντε (5) τελευταία έτη λειτουργίας του σταθμού με τον αρχικό παραγωγικό εξοπλισμό, τότε για το μέρος της ενέργειας που υπερβαίνει τη μέγιστη ετήσια παραγωγή, ο κάτοχος του σταθμού αποζημιώνεται με βάση τη μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) της τεχνολογίας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην οποία ανήκει ο σταθμός με ανώτερο όριο αποζημίωσης την τιμή αποζημίωσης ή την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη σύμβαση του σταθμού. Ειδικά για την αποζημίωση των κατόχων των φωτοβολταϊκών σταθμών, η μέγιστη ετήσια παραγωγή που λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό σύμφωνα με το δεύτερο εδάφιο απομειώνεται κάθε έτος κατά μηδέν κόμμα πέντε τοις εκατό (0,5%). Για την εφαρμογή του δευτέρου και τρίτου εδαφίου ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.) ή ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) ως Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μ.Δ.Ν., μέχρι το τέλος του πρώτου μήνα του επόμενου ημερολογιακού έτους διενεργούν εκκαθάριση και πιστώνουν ή χρεώνουν αντίστοιχα τον κάτοχο του σταθμού, λαμβάνοντας υπόψη την ετήσια μεσοσταθμική Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) της αντίστοιχης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Αν κατά τη ριζική ανανέωση του σταθμού αναστέλλεται η λειτουργία του, τότε ο κάτοχος του σταθμού ενημερώνει τους αρμόδιους φορείς,	**Η παρ. 7 του άρθρου 42 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), έχει ως εξής:** «7. Σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση από την 31η Οκτωβρίου 2024, ήτοι υποβάλλουν αίτηση για ανανέωση της βεβαίωσης ή βεβαίωσης ειδικών έργων ή της άδειας παραγωγής ή σε περίπτωση εξαιρούμενων σταθμών, αίτηση για νέα Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, συμμετέχουν αποκλειστικά στην αγορά και δεν δύναται να λάβουν λειτουργική ενίσχυση καθ' όλη τη διάρκεια λειτουργίας των νέων σταθμών.»

παρέχοντας όλα τα απαραίτητα στοιχεία και δικαιολογητικά, και το εν λόγω χρονικό διάστημα δεν προσμετράται στη διάρκεια ισχύος των αδειών και των συμβάσεων του σταθμού.». 2. Στο άρθρο 42 του ν. 4951/2022, προστίθεται παρ. 7Α ως εξής: «7Α. Για σταθμούς που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση επιτρέπεται ο Φορέας Αδειοδότησης να προβαίνει, κατόπιν σχετικού αιτήματος του κατόχου των σταθμών, σε συνένωση περισσότερων Βεβαιώσεων ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων μεταξύ τους ή με Άδεια ή Άδειες Παραγωγής ή περισσότερων Αδειών Παραγωγής και έκδοση ενιαίας Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων, εφόσον συντρέχουν σωρευτικά οι εξής προϋποθέσεις: α) οι επιμέρους σταθμοί ανήκουν στον ίδιο αιτούντα κάτοχο, β) οι επιμέρους σταθμοί είναι της ίδιας τεχνολογίας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., γ) οι επιμέρους σταθμοί βρίσκονται στο ίδιο στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας, δ) η σύνδεση των επιμέρους σταθμών με το Δίκτυο ή το Σύστημα γίνεται σε κοινό σημείο σύνδεσης, ε) το σημείο σύνδεσης (Υποσταθμός) για τον σταθμό που αναγράφεται στην ενιαία Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων δεν μεταβάλλεται σε σχέση με το σημείο σύνδεσης (Υποσταθμός) των επιμέρους σταθμών, στ) ο σταθμός που αναγράφεται στην ενιαία Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., ζ) η μέγιστη ισχύς παραγωγής του σταθμού που αναγράφεται στην ενιαία Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων δεν υπερβαίνει το άθροισμα της μέγιστης ισχύος παραγωγής των επιμέρους σταθμών, η) το δίκτυο δεν επιβαρύνεται περισσότερο με τα νέα τεχνικά χαρακτηριστικά που αναγράφονται στην ενιαία Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων συγκριτικά με τα τεχνικά χαρακτηριστικά των επιμέρους σταθμών και θ) το νέο πολύγωνο εγκατάστασης του σταθμού που αναγράφεται στην ενιαία Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων δεν υπερβαίνει το άθροισμα των πολυγώνων εγκατάστασης των επιμέρους σταθμών. Σε περίπτωση συνένωσης και έκδοσης ενιαίας Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων σύμφωνα με το πρώτο εδάφιο, ισχύουν τα κάτωθι:	

α) αρμόδιος για τη χορήγηση νέας Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και τη σύναψη νέας Σύμβασης Σύνδεσης είναι ο Διαχειριστής του Δικτύου ή του Συστήματος που έχει χορηγήσει τις αρχικές Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης και έχει συνάψει τις αρχικές Συμβάσεις Σύνδεσης με τον κάτοχο του σταθμού, ανεξαρτήτως της συνολικής μέγιστης ισχύος έγχυσης που αναγράφεται στην ενιαία Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων, β) η διάρκεια ισχύος της νέας Βεβαίωσης ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων βασίζεται στην ημερομηνία έκδοσης της παλαιότερης Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων από αυτές που συνενώνονται, γ) για την έκδοση της νέας Άδειας Λειτουργίας δεν πρέπει να υπάρχει σε ισχύ Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης για κανέναν από τους επιμέρους σταθμούς που έχουν συνενωθεί, δ) δεν επιτρέπεται η εκ νέου διάσπαση της ενιαίας Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων.».	
Άρθρο 40 **Έλεγχος Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από τον Φορέα Αδειοδότησης - Τροποποίηση περ. (β) παρ. 5 άρθρου 11 ν. 4685/2020** Στην περ. (β) της παρ. 5 του άρθρου 11 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92), περί βεβαίωσης παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέλος του πρώτου εδαφίου, προστίθενται οι λέξεις «και έχουν διαβιβαστεί στον Φορέα από τις αρμόδιες υπηρεσίες», β) το δεύτερο εδάφιο αντικαθίσταται, γ) προστίθεται τρίτο εδάφιο και η περ. (β) διαμορφώνεται ως εξής: «(β) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο και έχουν διαβιβαστεί στον Φορέα από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Ο Φορέας αναρτά τις περιοχές αυτές και τυχόν τροποποιήσεις αυτών που του έχουν διαβιβαστεί στο γεωπληροφοριακό του σύστημα. Σε κάθε περίπτωση, η συμμόρφωση του προτεινόμενου έργου με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης	**Η περ. (β) της παρ. 5 του άρθρου 11 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92), έχει ως εξής:** «(β) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο. Ο Φορέας αναρτά τις περιοχές αυτές στο γεωπληροφοριακό του σύστημα συνεργαζόμενος με τις αρμόδιες περιβαλλοντικές υπηρεσίες.»

για τις Α.Π.Ε. ελέγχεται κατά το στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησής του.».	
Άρθρο 44 **Έλεγχος Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από τον Φορέα Αδειοδότησης - Τροποποίηση περ. (β) παρ. 5 άρθρου 11 ν. 4685/2020** Στην περ. (β) της παρ. 5 του άρθρου 11 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92), περί βεβαίωσης παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέλος του πρώτου εδαφίου, προστίθενται οι λέξεις «και έχουν διαβιβαστεί στον Φορέα από τις αρμόδιες υπηρεσίες», β) το δεύτερο εδάφιο αντικαθίσταται, γ) προστίθεται τρίτο εδάφιο και η περ. (β) διαμορφώνεται ως εξής: «(β) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο και έχουν διαβιβαστεί στον Φορέα από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Ο Φορέας αναρτά τις περιοχές αυτές και τυχόν τροποποιήσεις αυτών που του έχουν διαβιβαστεί στο γεωπληροφοριακό του σύστημα. Σε κάθε περίπτωση, η συμμόρφωση του προτεινόμενου έργου με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. ελέγχεται κατά το στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησής του.».	(β) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο. Ο Φορέας αναρτά τις περιοχές αυτές στο γεωπληροφοριακό του σύστημα συνεργαζόμενος με τις αρμόδιες περιβαλλοντικές υπηρεσίες.
Άρθρο 45 **Ένταξη κόστους κατασκευής της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης Βιομεθανίου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου διαχειριστή - Τροποποίηση παρ. 2 άρθρου 9 ν. 5215/2025** Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 9 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί ειδικών θεμάτων σύνδεσης μονάδων βιομεθανίου, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην περ. α), οι λέξεις «στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες» αντικαθίστανται από τις λέξεις «στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση», β) στο τέλος της περ. β), προστίθενται οι λέξεις «ενώ το κόστος κατασκευής που βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου	**Η παρ. 2 του άρθρου 9 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), έχει ως εξής:** «2. Το κόστος κατασκευής της Μ.Ε.Μ. και, στην περίπτωση μονάδων βιομεθανίου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α. ή δίκτυο διανομής, και της ενδεχόμενης εγκατάστασης συμπίεσης του βιομεθανίου, βαρύνει αποκλειστικά τον αντίστοιχο Διαχειριστή και εντάσσεται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση αυτού. Με την επιφύλαξη του τρίτου εδαφίου, το κόστος κατασκευής του υπόλοιπου έργου, ήτοι του αγωγού σύνδεσης μονάδων βιομεθανίου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α. ή το δίκτυο διανομής, βαρύνει αποκλειστικά τον παραγωγό βιομεθανίου. Κατ' εξαίρεση, στην έκταση που ο εν λόγω αγωγός σύνδεσης εκτείνεται σε μήκος: α) έως τρία (3) χιλιόμετρα μεταξύ του σημείου σύνδεσης με το Ε.Σ.Φ.Α. ή με το δίκτυο διανομής, στο οποίο πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα, και της Μ.Ε.Μ. της μονάδας βιομεθανίου, το κόστος κατασκευής του βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή και

Διαχειριστή» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής: «2. Το κόστος κατασκευής της Μ.Ε.Μ. και, στην περίπτωση μονάδων βιομεθανίου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α. ή δίκτυο διανομής, της ενδεχόμενης εγκατάστασης συμπίεσης του βιομεθανίου, βαρύνει αποκλειστικά τον αντίστοιχο Διαχειριστή και εντάσσεται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση αυτού. Με την επιφύλαξη του τρίτου εδαφίου, το κόστος κατασκευής του υπόλοιπου έργου, ήτοι του αγωγού σύνδεσης μονάδων βιομεθανίου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α. ή το δίκτυο διανομής, βαρύνει αποκλειστικά τον παραγωγό βιομεθανίου. Κατ' εξαίρεση, στην έκταση που ο εν λόγω αγωγός σύνδεσης εκτείνεται σε μήκος: α) έως τρία (3) χιλιόμετρα μεταξύ του σημείου σύνδεσης με το Ε.Σ.Φ.Α. ή με το δίκτυο διανομής, στο οποίο πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα, και της Μ.Ε.Μ. της μονάδας βιομεθανίου, το κόστος κατασκευής του βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή και εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου Διαχειριστή, και β) από τρία (3) έως δέκα (10) χιλιόμετρα από το σημείο σύνδεσης με το Ε.Σ.Φ.Α. ή με το δίκτυο διανομής, στο οποίο πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα, έως τη Μ.Ε.Μ. της μονάδας βιομεθανίου, το κόστος κατασκευής του επιμερίζεται μεταξύ του παραγωγού βιομεθανίου και του αρμόδιου Διαχειριστή, καθένας από τους οποίους βαρύνεται με το πενήντα τοις εκατό (50%) αυτού, ενώ το κόστος κατασκευής που βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου Διαχειριστή. Οι δαπάνες λειτουργίας του έργου σύνδεσης εντάσσονται στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες του αρμόδιου Διαχειριστή.».	εντάσσεται στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες του αρμόδιου Διαχειριστή, και β) από τρία (3) έως δέκα (10) χιλιόμετρα από το σημείο σύνδεσης με το Ε.Σ.Φ.Α. ή με το δίκτυο διανομής, στο οποίο πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα, έως τη Μ.Ε.Μ. της μονάδας βιομεθανίου, το κόστος κατασκευής του επιμερίζεται μεταξύ του παραγωγού βιομεθανίου και του αρμόδιου Διαχειριστή, καθένας από τους οποίους βαρύνεται με το πενήντα τοις εκατό (50%) αυτού. Οι δαπάνες λειτουργίας του έργου σύνδεσης εντάσσονται στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες του αρμόδιου Διαχειριστή.»
Άρθρο 47 **Ορισμός σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης -Τροποποίηση περ. λδ) παρ. 1 άρθρου 25 ν. 5215/2025** Στην περ. λδ) της παρ. 1 του άρθρου 25 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί ορισμών, α) μετά τις λέξεις «δεσμευτική συμφωνία μεταξύ», διαγράφονται οι λέξεις «μη συνδεδεμένης», β) μετά τις λέξεις «αρμόδιου Διαχειριστή», προστίθενται οι λέξεις «με το δίκτυο του οποίου πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα υδρογόνου» και η περ. λδ) διαμορφώνεται ως εξής: «λδ) «Σύμβαση κατασκευής και λειτουργίας της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης (Μ.Ε.Μ)»: η δεσμευτική συμφωνία μεταξύ μονάδας υδρογόνου	**Η περ. λδ) της παρ. 1 του άρθρου 25 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), έχει ως εξής:** «λδ) «Σύμβαση κατασκευής και λειτουργίας της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης»: η δεσμευτική συμφωνία μεταξύ μη συνδεδεμένης μονάδας υδρογόνου και του αρμόδιου Διαχειριστή, με αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία της Μ.Ε.Μ. σε χώρο που διατίθεται χωρίς αποζημίωση από τον παραγωγό υδρογόνου στον αρμόδιο Διαχειριστή.»

και του αρμόδιου Διαχειριστή, με το δίκτυο του οποίου πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα υδρογόνου, με αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία της Μ.Ε.Μ. σε χώρο που διατίθεται χωρίς αποζημίωση από τον παραγωγό υδρογόνου στον αρμόδιο Διαχειριστή.».	
Άρθρο 48 **Υποχρέωση σύναψης σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 31 ν. 5215/2025** Το άρθρο 31 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί σύνδεσης μονάδων υδρογόνου, αντικαθίσταται ως εξής: «Άρθρο 31 Σύμβαση κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου 1. Εφόσον πρόκειται για μονάδα υδρογόνου που πραγματοποιεί έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, ο παραγωγός υδρογόνου συνάπτει με τον αρμόδιο Διαχειριστή Σύμβαση Κατασκευής και Λειτουργίας της Μ.Ε.Μ., με αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία της εν λόγω Μονάδας, σύμφωνα με τους Κώδικες των αρμόδιων Διαχειριστών. 2. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον φορέα αδειοδότησης για την υπογραφή και τη θέση σε ισχύ της σύμβασης της παρ. 1. Αντίγραφο της εν λόγω σύμβασης αποστέλλεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, στον φορέα αδειοδότησης και στη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εναλλακτικών Καυσίμων της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».	**Το άρθρο 31 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), έχει ως εξής:** «Άρθρο 31 Σύνδεση μονάδων υδρογόνου Στην περίπτωση μονάδας υδρογόνου που επιθυμεί να πραγματοποιεί έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, ο ενδιαφερόμενος, μετά την ολοκλήρωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, υποβάλλει αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με τον οικείο Κώδικα Διαχείρισης.»
Άρθρο 49 **Υποχρεώσεις Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 32 ν. 5215/2025** Το άρθρο 32 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας μονάδας ελέγχου και μέτρησης υδρογόνου, αντικαθίσταται ως εξής: «Άρθρο 32 Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου 1. Μη Συνδεδεμένη Μονάδα υδρογόνου που δεν πραγματοποιεί έγχυση υδρογόνου στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε	**Το άρθρο 32 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), έχει ως εξής:** «Άρθρο 32 Σύμβαση κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου 1. Εφόσον πρόκειται για μονάδα υδρογόνου που δεν πραγματοποιεί έγχυση σε Δίκτυο διανομής ή στο Ε.Σ.Φ.Α. (Μη Συνδεδεμένη Μονάδα), ο παραγωγός υδρογόνου συνάπτει με τον αρμόδιο Διαχειριστή Σύμβαση Κατασκευής και Λειτουργίας της Μ.Ε.Μ., με αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία της εν λόγω Μονάδας, κατά τους Κώδικες των αρμόδιων Διαχειριστών. 2. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον φορέα αδειοδότησης για την υπογραφή και τη θέση σε ισχύ των συμβάσεων του παρόντος. Αντίγραφα των εν λόγω συμβάσεων αποστέλλονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, εφόσον ζητηθούν, στον φορέα

Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, απαλλάσσεται από την υποχρέωση σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας της Μ.Ε.Μ. με τον αρμόδιο Διαχειριστή, του σταδίου της δοκιμαστικής λειτουργίας και των σχετικών διαδικασιών και δικαιολογητικών που προβλέπονται στο άρθρο 34. Στην περίπτωση αυτή, ο παραγωγός υδρογόνου αναλαμβάνει την υποχρέωση τήρησης των ισχυουσών προδιαγραφών ποιότητας του διακινουμένου υδρογόνου ανάλογα με τη χρήση του, μέτρησης και καταγραφής της ποσότητας και ποιότητας του διακινούμενου υδρογόνου, καθώς και δήλωσης αυτών στις κατά περίπτωση αρμόδιες υπηρεσίες. 2. Στην περίπτωση Μη Συνδεδεμένης Μονάδας υδρογόνου που πραγματοποιεί έγχυση υδρογόνου στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, μέσω εικονικού αγωγού, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο άρθρο 31.».	αδειοδότησης και τη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εναλλακτικών Καυσίμων της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.»
Άρθρο 50 **Ειδικά θέματα σύνδεσης για Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 33 ν. 5215/2025** Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 33 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί ειδικών θεμάτων σύνδεσης μονάδων υδρογόνου, μετά τις λέξεις «Μη Συνδεδεμένων Μονάδων υδρογόνου», προστίθενται οι λέξεις «που πραγματοποιούν έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου» και η παρ. 1 διαμορφώνεται ως εξής: «1. Το έργο σύνδεσης σχεδιάζεται και κατασκευάζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος έχει την κυριότητα και την ευθύνη λειτουργίας του. Το έργο αυτό περιλαμβάνει τη Μ.Ε.Μ., το Δίκτυο διανομής ή το Γεωγραφικά Περιορισμένο Δίκτυο Υδρογόνου, στην περίπτωση μονάδων υδρογόνου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α., τον αγωγό σύνδεσης με τα σχετικά εξαρτήματα και συστήματα ελέγχου, καθώς και τον συμπιεστή υδρογόνου που ενδεχομένως χρειασθεί. Στην περίπτωση Μη Συνδεδεμένων Μονάδων υδρογόνου που πραγματοποιούν έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, η Μ.Ε.Μ. εγκαθίσταται ανάντη του εξοπλισμού συμπίεσης ή υγροποίησης του υδρογόνου, ο οποίος ανήκει στην κυριότητα του παραγωγού υδρογόνου.».	**Η παρ. 1 του άρθρου 33 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), έχει ως εξής:** «1. Το έργο σύνδεσης σχεδιάζεται και κατασκευάζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος έχει την κυριότητα και την ευθύνη λειτουργίας του. Το έργο αυτό περιλαμβάνει τη Μ.Ε.Μ., το Δίκτυο διανομής ή το Γεωγραφικά Περιορισμένο Δίκτυο Υδρογόνου, στην περίπτωση μονάδων υδρογόνου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α., τον αγωγό σύνδεσης με τα σχετικά εξαρτήματα και συστήματα ελέγχου, καθώς και τον συμπιεστή υδρογόνου που ενδεχομένως χρειασθεί. Στην περίπτωση Μη Συνδεδεμένων Μονάδων υδρογόνου, η Μ.Ε.Μ. εγκαθίσταται ανάντη του εξοπλισμού συμπίεσης ή υγροποίησης του υδρογόνου, ο οποίος ανήκει στην κυριότητα του παραγωγού υδρογόνου.»
Άρθρο 51	**Άρθρο 35**

Ειδικά θέματα για τη λειτουργία μονάδων παραγωγής υδρογόνου - Τροποποίηση άρθρου 35 ν. 5215/2025	Προϋποθέσεις για τη λειτουργία μονάδων παραγωγής υδρογόνου
Στο άρθρο 35 του ν. 5215/2025 (Α΄ 116), περί προϋποθέσεων για τη λειτουργία μονάδων παραγωγής υδρογόνου, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην παρ. 1, αα) στο τέλος της περ. δ), διαγράφεται η λέξη «και,», αβ) καταργείται η περ. ε), β) στην παρ. 2, βα) μετά τις λέξεις «την έγκριση λειτουργίας», προστίθενται οι λέξεις «της μονάδας υδρογόνου» και ββ) προστίθενται νέα εδάφια, δεύτερο και τρίτο και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, το άρθρο 35 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 35 Προϋποθέσεις για τη λειτουργία μονάδων παραγωγής υδρογόνου 1. Προκειμένου να τεθεί σε λειτουργία μονάδα υδρογόνου, ο ενδιαφερόμενος σωρευτικά: α) Διαθέτει ισχύουσα έγκριση λειτουργίας, β) εφόσον πρόκειται για μονάδα παραγωγής ανανεώσιμου υδρογόνου που προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια, μέσω άμεσης σύνδεσης με μονάδα ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές, παρέχει αποδεικτικά στοιχεία ως προς την πλήρωση των απαιτήσεων του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2023/1184 της Επιτροπής της 10ης Φεβρουαρίου 2023 για τη συμπλήρωση της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου με τη θέσπιση ενωσιακής μεθοδολογίας για τον καθορισμό λεπτομερών κανόνων για την παραγωγή ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης από ανανεώσιμες πηγές» (L 157), γ) εφόσον πρόκειται για μονάδα υδρογόνου που προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο, διαθέτει μια (1) ή περισσότερες υπογεγραμμένες συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, δ) εφόσον η μονάδα υδρογόνου πραγματοποιεί έγχυση σε Σύστημα ή Δίκτυο, διαθέτει υπογεγραμμένη σύμβαση σύνδεσης και τα έργα σύνδεσης έχουν κατασκευαστεί σύμφωνα με αυτήν. 2. Μετά τη χορήγηση της έγκρισης λειτουργίας, ο αρμόδιος Διαχειριστής εκδίδει Βεβαίωση Θέσης σε Κανονική Λειτουργία, η οποία κοινοποιείται στη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εναλλακτικών Καυσίμων της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την αδειοδοτούσα αρχή της παρ. 14 του άρθρου 17 του ν. 3982/2011 (Α΄ 143) που εξέδωσε την έγκριση εγκατάστασης και την έγκριση λειτουργίας της μονάδας υδρογόνου. Σε περίπτωση Μη Συνδεδεμένης Μονάδας υδρογόνου που δεν	1. Προκειμένου να τεθεί σε λειτουργία μονάδα υδρογόνου, ο ενδιαφερόμενος σωρευτικά: α) Διαθέτει ισχύουσα έγκριση λειτουργίας, β) εφόσον πρόκειται για μονάδα παραγωγής ανανεώσιμου υδρογόνου που προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια, μέσω άμεσης σύνδεσης με μονάδα ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές, παρέχει αποδεικτικά στοιχεία ως προς την πλήρωση των απαιτήσεων του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2023/1184 της Επιτροπής της 10ης Φεβρουαρίου 2023 «για τη συμπλήρωση της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου με τη θέσπιση ενωσιακής μεθοδολογίας για τον καθορισμό λεπτομερών κανόνων για την παραγωγή ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης από ανανεώσιμες πηγές» (L 157), γ) εφόσον πρόκειται για μονάδα υδρογόνου που προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο, διαθέτει μια ή περισσότερες υπογεγραμμένες συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, δ) εφόσον η μονάδα υδρογόνου πραγματοποιεί έγχυση σε Σύστημα ή Δίκτυο, διαθέτει υπογεγραμμένη σύμβαση σύνδεσης και τα έργα σύνδεσης έχουν κατασκευαστεί σύμφωνα με αυτήν, και ε) σε περίπτωση μονάδας που έχει κατασκευαστεί και δεν πραγματοποιεί έγχυση σε Σύστημα ή Δίκτυο, διαθέτει υπογεγραμμένη Σύμβαση Εγκατάστασης και Λειτουργίας Μ.Ε.Μ.. 2. Μετά τη χορήγηση της έγκρισης λειτουργίας, ο αρμόδιος Διαχειριστής εκδίδει Βεβαίωση Θέσης σε Κανονική Λειτουργία, η οποία κοινοποιείται στη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εναλλακτικών Καυσίμων της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την αδειοδοτούσα αρχή της παρ. 14 του άρθρου 17 του ν. 3982/2011 (Α' 143) που εξέδωσε την έγκριση εγκατάστασης και την έγκριση λειτουργίας.

πραγματοποιεί έγχυση υδρογόνου στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (Ε.Σ.Φ.Α.) ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, η Βεβαίωση Θέσης σε Κανονική Λειτουργία εκδίδεται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ, κατόπιν υποβολής από τον παραγωγό υδρογόνου: α) υπεύθυνης δήλωσης, που υπογράφεται από τον νόμιμο εκπρόσωπο, με την οποία βεβαιώνεται η θέση της μονάδας υδρογόνου σε κανονική λειτουργία και β) τεχνικού υπομνήματος που τεκμηριώνει την κανονική λειτουργία της μονάδας υδρογόνου. Η Βεβαίωση Θέσης σε Κανονική Λειτουργία κοινοποιείται στη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εναλλακτικών Καυσίμων της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την αδειοδοτούσα αρχή της παρ. 14 του άρθρου 17 του ν. 3982/2011 που εξέδωσε την έγκριση εγκατάστασης και την έγκριση λειτουργίας της μονάδας υδρογόνου. 3. Ως ημερομηνία έναρξης της κανονικής λειτουργίας της μονάδας παραγωγής υδρογόνου λογίζεται η ημερομηνία έκδοσης της Βεβαίωσης Θέσης σε Κανονική Λειτουργία.».	3. Ως ημερομηνία έναρξης της κανονικής λειτουργίας της μονάδας παραγωγής υδρογόνου λογίζεται η ημερομηνία έκδοσης της Βεβαίωσης Θέσης σε Κανονική Λειτουργία.
Άρθρο 53 **Διαδικασία έγκρισης Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και Κανονισμού Προμηθειών της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 151 ν. 4001/2011** Στο άρθρο 151 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί κανονισμού εσωτερικής λειτουργίας και διαχείρισης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέλος του τίτλου προστίθενται οι λέξεις «και Κανονισμός Προμηθειών», β) το πρώτο εδάφιο της παρ. 1 αντικαθίσταται, γ) προστίθεται παρ. 3 και το άρθρο 151 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 151 Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και Κανονισμός Προμηθειών 1. Ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης προτείνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο και εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση. Ο Κανονισμός έχει το ελάχιστο περιεχόμενο της παρ. 2 του άρθρου 14 του ν. 4972/2022 (Α' 181), δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, στο τεύχος καταχώρισης πράξεων και στοιχείων λοιπών φορέων δημοσίου και ιδιωτικού τομέα (ΠΡΑ.Δ.Ι.Τ.) και αναρτάται στον διαδικτυακό τόπο της εταιρείας.	Το άρθρο 151 του ν. 4001/2011 (Α' 179), έχει ως εξής: «Άρθρο 151 Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης 1. Με εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου και μετά από έγκριση του εποπτεύοντος Υπουργού, εγκρίνεται ή τροποποιείται ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης. Ο Κανονισμός έχει το ελάχιστο περιεχόμενο της παρ. 2 του άρθρου 14 του ν. 4972/2022 (Α' 181), δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, στο τεύχος καταχώρισης πράξεων και στοιχείων λοιπών φορέων δημοσίου και ιδιωτικού τομέα (ΠΡΑ.Δ.Ι.Τ.) και αναρτάται στον διαδικτυακό τόπο της εταιρείας. 2. Μέχρι την 30ή Ιουνίου 2024 η Γενική Συνέλευση της Εταιρείας προβαίνει σε: α) έγκριση του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και β) τροποποίηση του Καταστατικού της Εταιρείας.

2. Μέχρι την 30ή Ιουνίου 2024 η Γενική Συνέλευση της εταιρείας προβαίνει σε: α) έγκριση του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και β) τροποποίηση του Καταστατικού της εταιρείας. 3. Με Κανονισμό Προμηθειών που προτείνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο και εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση ρυθμίζεται η διενέργεια προμηθειών, τηρουμένης της ενωσιακής νομοθεσίας.».	
Άρθρο 54 **Προσωπικό της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 152 ν. 4001/2011** Στο άρθρο 152 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί προσωπικού, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην παρ. 1, οι λέξεις «του άρθρου 14 του Ν. 2190/1994 (Α΄ 28)» αντικαθίστανται από τις λέξεις «του άρθρου 2 του ν. 4765/2021 (Α΄ 6)», β) στην παρ. 2, βα) στο πρώτο εδάφιο, πριν από τις λέξεις «του άρθρου 151» προστίθενται οι λέξεις «της παρ. 1», ββ) στο τέταρτο εδάφιο, η λέξη «διορίζεται» αντικαθίσταται από τη λέξη «προσλαμβάνεται», βγ) στο πέμπτο εδάφιο, η λέξη «διορισμού» αντικαθίσταται από τη λέξη «πρόσληψης», βδ) προστίθενται νέα εδάφια, έκτο και έβδομο, γ) η παρ. 3 καταργείται, δ) η παρ. 5 αντικαθίσταται, ε) προστίθενται παρ. 6, 7 και 8, και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, το άρθρο 152 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 152 Προσωπικό 1. Για την κάλυψη των αναγκών της εταιρείας αμέσως μετά την έναρξη λειτουργίας της μπορεί να αποσπάται σε αυτήν προσωπικό μέχρι δέκα (10) ατόμων, από υπηρεσίες του Δημοσίου, νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, καθώς και νομικά πρόσωπα της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4765/2021 (Α΄ 6), μετά από δημόσια πρόσκληση της «Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων Ανώνυμης Εταιρείας» (Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε.). Στην πρόσκληση αυτή καθορίζονται, κατ' ελάχιστο, ο αριθμός, τα απαιτούμενα προσόντα και οι ειδικότητες του υπό απόσπαση προσωπικού. Η επιλογή των αποσπώμενων γίνεται από τριμελή επιτροπή που συγκροτείται με απόφαση του Δ.Σ. της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. Η απόσπαση γίνεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του κατά περίπτωση αρμόδιου Υπουργού, κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας, για	**Το άρθρο 152 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «Άρθρο 152 Προσωπικό 1. Για την κάλυψη των αναγκών της Εταιρείας αμέσως μετά την έναρξη λειτουργίας της μπορεί να αποσπάται σε αυτήν Προσωπικό μέχρι δέκα (10) ατόμων, από υπηρεσίες του Δημοσίου, νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, καθώς και νομικά πρόσωπα της παρ. 1 του άρθρου 14 του Ν. 2190/1994 (Α' 28), μετά από δημόσια πρόσκληση της ΕΔΕΥ ΑΕ. Στην πρόσκληση αυτή καθορίζονται, κατ' ελάχιστο, ο αριθμός, τα απαιτούμενα προσόντα και οι ειδικότητες του υπό απόσπαση Προσωπικού. Η επιλογή των αποσπώμενων γίνεται από τριμελή επιτροπή που συγκροτείται με απόφαση του Δ.Σ. της ΕΔΕΥ ΑΕ. Η απόσπαση γίνεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του κατά περίπτωση αρμόδιου Υπουργού, κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας, για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών, με δυνατότητα παράτασης για άλλα τρία (3) επιπλέον έτη. Το Προσωπικό που αποσπάται στην ΕΔΕΥ ΑΕ λαμβάνει τις μηνιαίες τακτικές αποδοχές της οργανικής του θέσης σύμφωνα με τις προϋποθέσεις χορήγησής τους, οι οποίες βαρύνουν τους φορείς προέλευσης. Η ρύθμιση αυτή καταλαμβάνει διαδικασίες απόσπασης, οι οποίες βρίσκονται σε εξέλιξη. 2. Με τον Κανονισμό του άρθρου 151 μπορεί να συστήνονται έως τριάντα (30) θέσεις επιστημονικού προσωπικού και έως δέκα (10) θέσεις διοικητικού προσωπικού. Για την πλήρωση των θέσεων αυτών γίνεται δημόσια πρόσκληση κατόπιν απόφασης του Δ.Σ. με την οποία καθορίζονται οι ειδικότεροι όροι, οι προϋποθέσεις, η σχετική διαδικασία, καθώς και τα απαιτούμενα προσόντα των υποψηφίων για την επιλογή. Η επιλογή γίνεται από τριμελή επιτροπή που συγκροτείται με απόφαση του Δ.Σ. της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π.. Το Προσωπικό διορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας. Πριν από την έκδοση της πράξης διορισμού λαμβάνει χώρα έλεγχος νομιμότητας της διαδικασίας πρόσληψης από το ΑΣΕΠ. 3. Με απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομικών, μετά από πρόταση του Δ.Σ. της Εταιρίας, καθορίζονται οι αποδοχές και οι κάθε είδους πρόσθετες αποζημιώσεις του προσωπικού που υπηρετεί σε αυτήν. 4. Τα μέλη του Δ.Σ. και το Προσωπικό που υπηρετεί στην Εταιρία υπέχουν τις υποχρεώσεις εχεμύθειας

χρονικό διάστημα τριών (3) ετών, με δυνατότητα παράτασης για άλλα τρία (3) επιπλέον έτη. Το προσωπικό που αποσπάται στην Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε λαμβάνει τις μηνιαίες τακτικές αποδοχές της οργανικής του θέσης σύμφωνα με τις προϋποθέσεις χορήγησής τους, οι οποίες βαρύνουν τους φορείς προέλευσης. Η ρύθμιση αυτή καταλαμβάνει διαδικασίες απόσπασης, οι οποίες βρίσκονται σε εξέλιξη. 2. Με τον Κανονισμό της παρ. 1 του άρθρου 151 μπορεί να συστήνονται έως τριάντα (30) θέσεις επιστημονικού προσωπικού και έως δέκα (10) θέσεις διοικητικού προσωπικού. Για την πλήρωση των θέσεων αυτών γίνεται δημόσια πρόσκληση κατόπιν απόφασης του Δ.Σ. με την οποία καθορίζονται οι ειδικότεροι όροι, οι προϋποθέσεις, η σχετική διαδικασία, καθώς και τα απαιτούμενα προσόντα των υποψηφίων για την επιλογή. Η επιλογή γίνεται από τριμελή επιτροπή που συγκροτείται με απόφαση του Δ.Σ. της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. Το προσωπικό προσλαμβάνεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας. Πριν από την έκδοση της πράξης πρόσληψης λαμβάνει χώρα έλεγχος νομιμότητας της διαδικασίας πρόσληψης από το Α.Σ.Ε.Π.. Πέραν των ανωτέρω η Εταιρεία δύναται να συνάπτει συμβάσεις για την κάλυψη τριών (3) θέσεις δικηγόρων με σχέση έμμισθης εντολής. Η κάλυψη των θέσεων του έκτου εδαφίου πραγματοποιείται με προσλήψεις δικηγόρων με σχέση έμμισθης εντολής σύμφωνα με τον Κώδικα Δικηγόρων (ν. 4194/2013, Α΄ 208), για τις αποδοχές των οποίων εφαρμόζεται ο ν. 4354/2015 (Α΄ 176). 3. [Καταργείται]. 4. Τα μέλη του Δ.Σ. και το προσωπικό που υπηρετεί στην εταιρεία υπέχουν τις υποχρεώσεις εχεμύθειας και προστασίας του επιχειρηματικού ή και άλλων απορρήτων, που προβλέπονται από τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας. 5. Η Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. δύναται, πέραν των ως άνω θέσεων προσωπικού, κατά αναλογική εφαρμογή του άρθρου 22 του ν. 4972/2022 (Α΄ 181), να συνάψει έως δεκαπέντε (15) συμβάσεις μίσθωσης έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου ή συμβάσεις έμμισθης εντολής με διάρκεια τριών (3) ετών. Οι εν λόγω συμβάσεις δύναται να ανανεωθούν άπαξ για ίσο χρονικό διάστημα, κατόπιν αξιολόγησης των προσώπων από το Δ.Σ. σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης. Η πρόσληψη γίνεται από το Δ.Σ. της Εταιρείας. Η παροχή υπηρεσιών στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων και το προσωπικό κατά τη διάρκεια της σύμβασης δεν	και προστασίας του επιχειρηματικού ή και άλλων απορρήτων, που προβλέπονται από τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας. 5. Η Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. δύναται, πέραν των ως άνω θέσεων προσωπικού, να συνάψει δεκαπέντε (15) συμβάσεις μίσθωσης έργου σύμφωνα με το άρθρο 6 του ν. 2527/1997 (Α' 206) ή εργασίας Ιδιωτικού Δικαίου Ορισμένου Χρόνου σύμφωνα με τον ν. 4765/2021 (Α' 6). Οι εν λόγω συμβάσεις δύναται να ανανεωθούν άπαξ για ίσο χρονικό διάστημα, κατόπιν εκτίμησης της κατάστασης και της αξιολόγησης των προσώπων από το Διοικητικό Συμβούλιο σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης, χωρίς να καλύπτουν πάγιες και διαρκείς ανάγκες, κατά το π.δ. 81/2003 (Α' 77). Η πρόσληψη γίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας. Η παροχή υπηρεσιών στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών προσδιορίζονται οι αποδοχές του προσωπικού της παρούσας.»

θεωρείται προσωπικό που υπηρετεί στον δημόσιο τομέα. 6. Η Εταιρεία δύναται να προσλαμβάνει γενικούς διευθυντές με αναλογική εφαρμογή του άρθρου 32 του ν. 4972/2022. Ως προς τις αποδοχές τους εφαρμόζεται το άρθρο 23 του ίδιου νόμου. 7. Επιτρέπεται ο δανεισμός ή η διάθεση υπαλλήλων μεταξύ της εταιρείας και των θυγατρικών εταιρειών της ή συνδεδεμένων ή των εταιρειών στο κεφάλαιο των οποίων έχει άμεση ή έμμεση συμμετοχή η Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε.. 8. Με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, κατόπιν εισήγησης του Δ.Σ., δύναται να καθορίζονται ετησίως οι γενικοί όροι και προϋποθέσεις, καθώς και το συνολικό ύψος ειδικών κινήτρων παραγωγικότητας για τους εργαζόμενους της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε., τα οποία συνδέονται με την ποιοτική και τη χρονική επίτευξη στόχων υλοποίησης προγραμμάτων και συμβατικών υποχρεώσεων της Εταιρείας. Με όμοια απόφαση, κλιμακώνεται το ύψος των ανωτέρω κινήτρων εντός του πλαισίου του νόμιμα εγκεκριμένου προϋπολογισμού της εταιρείας και αναλόγως της εμπλοκής έκαστης υπηρεσίας και θέσης εργασίας, κατόπιν τεκμηριωμένης εισήγησης του Δ.Σ..».	
Άρθρο 55 **Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α΄ και της Β΄ φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα - Τροποποίηση παρ. 4 και προσθήκη παρ. 9 στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011** 1. Στην παρ. 4 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α΄ και της Β΄ φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) το εισαγωγικό εδάφιο αντικαθίσταται, β) στην περ. β), προστίθεται δεύτερο εδάφιο, γ) η περ. γ) αντικαθίσταται, δ) στην περ. δ), δα) στην υποπερ. δβ) οι λέξεις «τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στη διασύνδεση» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ή ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η διασύνδεση Κρήτης - Αττικής τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στις διασυνδέσεις», δβ) στην υποπερ. δγ), i) όπου αναφέρονται οι λέξεις «της διασύνδεσης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «των διασυνδέσεων», ii) όπου αναφέρονται οι λέξεις	**Η παρ. 4 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), έχει ως εξής:** «4. Από τη Δήλη Ημέρα της Α' φάσης σύμφωνα με την παρ. 2 μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3, η λειτουργία και εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης καθορίζεται στις περ. α) έως στ), για την εφαρμογή των οποίων ισχύουν και οι ορισμοί του ν. 4425/2016 (Α' 185), του ν. 4414/2016 (Α' 149), της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, καθώς και του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 4124/2020), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2020), του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 4516/2020), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 3076/2020), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (Β' 4658/2020), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4778/2020), όπως εκάστοτε ισχύουν. α. Το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης απορροφά («εικονικό φορτίο») από ή εγχέει («εικονική παραγωγή») ενέργεια προς το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, αντίστοιχα. β. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου λογίζεται ως εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ). γ. Η εΟΕΕ της διασύνδεσης Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού

«τον μετρητή της διασύνδεσης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τους μετρητές των διασυνδέσεων» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:

«4. Από τη Δήλη Ημέρα της Α΄ φάσης, σύμφωνα με την παρ. 2, μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, σύμφωνα με την παρ. 3, η λειτουργία και η εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης καθορίζονται στις περ. α) έως στ), για την εφαρμογή των οποίων ισχύουν και οι ορισμοί του ν. 4425/2016 (Α΄ 185), του ν. 4414/2016 (Α΄ 149), της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (L 158), του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158), καθώς και της υπ' αρ. 1116/13.1.2018 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185), ως ισχύει» (Β΄ 5914), της υπ' αρ. 1125Α/5.9.2019 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Β΄ 185, όπως ισχύει» (Β΄ 428), της υπ' αρ. 1090/5.11.2018 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185), όπως ισχύει» (Β΄ 5910), της υπ' αρ. 943/15.6.2020 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει» (Β΄ 3076), της υπ' αρ. 1412/15.10.2020 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Επανέκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου» (Β΄ 4658), της υπ' αρ. 395/18.10.2016 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Κώδικας διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)» (Β΄ 78) και της υπ' αρ. 1417/15.10.2020 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής των Χανίων (Χανιά Ι), που αποτελεί το όριο του ΕΣΜΗΕ και του ΜΣΣ και η ενέργεια την οποία απορροφά από ή εγχέει στο ΕΣΜΗΕ καταγράφεται μέσω καταχωρημένων μετρητών.

δ. Η συμμετοχή του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 διενεργείται ως εξής:

δα) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί καθημερινά και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής για το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Βάσει των αποτελεσμάτων του εν λόγω προγράμματος, υπολογίζονται τα προγράμματα απορρόφησης και έγχυσης ενέργειας, αφενός για το σύνολο της ζήτησης, επιμερισμένα ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης στη βάση των ποσοστών εκπροσώπησης, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), αφετέρου της παραγωγής της Κρήτης αντιστοίχως, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθεσιμότητα και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου της Κρήτης, στη βάση προβλέψεων και τυχόν διαθέσιμων ιστορικών στοιχείων. Βάσει των ως άνω υπολογισμών προκύπτουν οι ποσότητες των σχετικών Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες απορρόφησης ενέργειας και οι ποσότητες των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες έγχυσης ενέργειας αντιστοίχως, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι ως άνω Εντολές Αγοράς και Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης υποβάλλονται ατελώς από την «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (ΕΧΕ ΑΕ), εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης αντίστοιχα, στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ή Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) στην Κρήτη υποβάλλονται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

δβ) Το απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής της Κρήτης δύναται να επικαιροποιηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Εφόσον, μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στη διασύνδεση είναι αντίστροφη από αυτήν που προέβλεπε το αρχικό

Ενέργειας «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (Α΄ 179)» (Β΄ 4778).

α) Το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης απορροφά («εικονικό φορτίο») από ή εγχέει («εικονική παραγωγή») ενέργεια προς το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, αντίστοιχα.

β) Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου λογίζεται ως εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ). Ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης περιλαμβάνεται και η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής.

γ) Η εΟΕΕ της διασύνδεσης Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι). Ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Αττικής στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ και στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού της Δαμάστας. Ο υποσταθμός των Χανίων (Χανιά Ι) ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Αττικής στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα και ο υποσταθμός της Δαμάστας αποτελούν το όριο του ΕΣΜΗΕ και του ΜΣΣ και η ενέργεια την οποία απορροφά από ή εγχέει στο ΕΣΜΗΕ καταγράφεται μέσω καταχωρημένων μετρητών.

δ) Η συμμετοχή του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 διενεργείται ως εξής:

δα) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί καθημερινά και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής για το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Βάσει των αποτελεσμάτων του εν λόγω προγράμματος, υπολογίζονται τα προγράμματα απορρόφησης και έγχυσης ενέργειας, αφενός για το σύνολο της ζήτησης, επιμερισμένα ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης στη βάση των ποσοστών εκπροσώπησης, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής, υφίσταται η δυνατότητα υποβολής σχετικών υβριδικών Εντολών Αγοράς ή και Πώλησης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Τοπικές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες/ Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες) για τη διόρθωση των θέσεων των Εκπροσώπων Φορτίου και των Παραγωγών της Κρήτης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Στην περίπτωση αυτή, κατόπιν εκτέλεσης της διαδικασίας απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται οι ποσότητες των υβριδικών εντολών, οι οποίες υποβάλλονται ατελώς από την ΕΧΕ ΑΕ στο ΣΣΑΕ για την Ενδοημερήσια Αγορά εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης, ενώ η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υποβάλλει τις σχετικές υβριδικές εντολές στο ΣΣΑΕ για την παραγωγή από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς.

δγ) Η Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης αφορά αποκλειστικά και μόνο την ενέργεια της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των Αποκλίσεων και των Λογαριασμών Προσαυξήσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης, όπως προκύπτει εμμέσως από τα αποτελέσματα των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται η ΕΧΕ ΑΕ, με τη μετρηθείσα απορροφούμενη ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τον μετρητή της διασύνδεσης που αντιστοιχεί στον κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον ΔΑΠΕΕΠ συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης με τη μετρηθείσα εγχυθείσα ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τον μετρητή της διασύνδεσης.

ε. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διενεργεί συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από συμβατικές Μονάδες Παραγωγής της Κρήτης, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.

στ. Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, διενεργεί τη συμπληρωματική εκκαθάριση, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Υβριδικούς Σταθμούς της Κρήτης που εκπροσωπεί

Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), αφετέρου της παραγωγής της Κρήτης αντιστοίχως, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθεσιμότητα και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου της Κρήτης, στη βάση προβλέψεων και τυχόν διαθέσιμων ιστορικών στοιχείων. Βάσει των ως άνω υπολογισμών προκύπτουν οι ποσότητες των σχετικών Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες απορρόφησης ενέργειας και οι ποσότητες των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες έγχυσης ενέργειας αντιστοίχως, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι ως άνω Εντολές Αγοράς και Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης υποβάλλονται ατελώς από την «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (ΕΧΕ ΑΕ), εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης αντίστοιχα, στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ή Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) στην Κρήτη υποβάλλονται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. δβ) Το απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής της Κρήτης δύναται να επικαιροποιηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Εφόσον, μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου ή ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η διασύνδεση Κρήτης - Αττικής τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στις διασυνδέσεις είναι αντίστροφη από αυτήν που προέβλεπε το αρχικό απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής, υφίσταται η δυνατότητα υποβολής σχετικών υβριδικών Εντολών Αγοράς ή και Πώλησης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Τοπικές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες/ Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες) για τη	σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κανονιστικό πλαίσιο, που εκδίδεται δυνάμει της παρ. 5, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.»

διόρθωση των θέσεων των Εκπροσώπων Φορτίου και των Παραγωγών της Κρήτης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Στην περίπτωση αυτή, κατόπιν εκτέλεσης της διαδικασίας απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται οι ποσότητες των υβριδικών εντολών, οι οποίες υποβάλλονται ατελώς από την ΕΧΕ ΑΕ στο ΣΣΑΕ για την Ενδοημερήσια Αγορά εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης, ενώ η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υποβάλλει τις σχετικές υβριδικές εντολές στο ΣΣΑΕ για την παραγωγή από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. δγ) Η Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης αφορά αποκλειστικά και μόνο την ενέργεια της εΟΕΕ των διασυνδέσεων της Κρήτης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των Αποκλίσεων και των Λογαριασμών Προσαυξήσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ των διασυνδέσεων της Κρήτης, όπως προκύπτει εμμέσως από τα αποτελέσματα των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται η ΕΧΕ ΑΕ, με τη μετρηθείσα απορροφούμενη ποσότητα ενέργειας, που αντιστοιχεί στον κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τους μετρητές των διασυνδέσεων. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον ΔΑΠΕΕΠ, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ των διασυνδέσεων της Κρήτης με τη μετρηθείσα εγχυθείσα ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τους μετρητές των διασυνδέσεων. ε) Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διενεργεί συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από συμβατικές Μονάδες Παραγωγής της Κρήτης, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016. στ) Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, διενεργεί τη συμπληρωματική εκκαθάριση, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία	

ενέργειας που έχει παραχθεί από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Υβριδικούς Σταθμούς της Κρήτης που εκπροσωπεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κανονιστικό πλαίσιο, που εκδίδεται δυνάμει της παρ. 5, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.». 2. Στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 9 ως εξής: «9. Ως ημερομηνία έναρξης έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής ορίζεται η 24η.5.2025.».	
Άρθρο 56 **Μέτρα για τη λειτουργία των Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση παρ. 5Α και προσθήκη παρ. 5Β στο άρθρο 143ΣΤ του ν. 4001/2011** 1. Στην παρ. 5Α του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί οικονομικής ενίσχυσης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) το δεύτερο εδάφιο αντικαθίσταται, β) προστίθεται νέο τρίτο εδάφιο και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 5Α διαμορφώνεται ως εξής: «5Α. Η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της λειτουργικής ενίσχυσης της παρ. 5 εφαρμόζεται σε ενισχυόμενους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας. Αν η άδεια λειτουργίας δεν έχει εκδοθεί μετά την πάροδο έξι (6) μηνών από τη θέση του σταθμού σε λειτουργία, για τη χρονική περίοδο που έπεται του οροσήμου αυτού και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας, η μεθοδολογία του πρώτου εδαφίου εφαρμόζεται μόνο ως προς το σκέλος που αφορά την ανάκτηση τυχόν υπερεσόδων από τη δραστηριοποίηση του ενισχυόμενου σταθμού στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία υπερβαίνουν το ετήσιο επιτρεπόμενο έσοδο της παρ. 3, με ταυτόχρονη εφαρμογή των κινήτρων αποδοτικής συμμετοχής στις αγορές της περ. 3Γ της παρ. 3. Για τον σκοπό αυτό, αξιοποιείται το Απολογιστικό Έσοδο Αγορών Ομάδων Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.), με κατάλληλη αναγωγή του στη διάρκεια της χρονικής περιόδου εφαρμογής. Με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., δύναται να καθορίζονται λεπτομέρειες για την εφαρμογή της μεθοδολογίας λειτουργικής ενίσχυσης για την ανωτέρω χρονική περίοδο.».	5Α. Η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της λειτουργικής ενίσχυσης της παρ. 5 εφαρμόζεται σε ενισχυόμενους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας. Εάν η άδεια λειτουργίας δεν έχει εκδοθεί μετά την πάροδο έξι (6) μηνών από τη θέση του σταθμού σε λειτουργία, για τη χρονική περίοδο που έπεται του οροσήμου αυτού και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας, η μεθοδολογία του πρώτου εδαφίου εφαρμόζεται ως προς το σκέλος που αφορά την ανάκτηση τυχόν εσόδων από τη δραστηριοποίηση του ενισχυόμενου σταθμού στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας που συμμετέχει, τα οποία υπερβαίνουν το ετήσιο επιτρεπόμενο έσοδο της παρ. 3, με κατάλληλη αναγωγή του εσόδου αυτού στη διάρκεια της χρονικής περιόδου και χωρίς εφαρμογή των κινήτρων αποδοτικής συμμετοχής στις αγορές της περ. 3Γ της παρ. 3. Με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. δύναται να καθορίζονται λεπτομέρειες για την εφαρμογή της μεθοδολογίας λειτουργικής ενίσχυσης για την ανωτέρω χρονική περίοδο.

2. Στο άρθρο 143ΣΤ του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 5Β ως εξής:

«5Β. Αν μετά την πάροδο οκτώ (8) μηνών από την έναρξη λειτουργίας των ενισχυόμενων σταθμών, δεν έχει υποβληθεί πλήρες αίτημα στην αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για την έκδοση της άδειας λειτουργίας του Σ.Α.Η.Ε., η τιμή προσφοράς στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών που λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου του κάθε σταθμού απομειώνεται κατά δύο τοις εκατό (2%), για κάθε μήνα καθυστέρησης.».

Άρθρο 57

Μοναδιαίες χρεώσεις έναντι ανταλλάγματος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας - Τροποποίηση παρ. 1.α. άρθρου 36 ν. 4067/2012

Στην παρ. 1.α του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79), περί διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο εισαγωγικό εδάφιο, η ημερομηνία «1.7.2026» αντικαθίσταται από την ημερομηνία «1.1.2027», β) στον πίνακα, βα) στην πρώτη στήλη, στη δέκατη πέμπτη και στη δέκατη ένατη σειρά, οι λέξεις «Άνω των δύο χιλιάδων και μία (2.001) κιλοβατώρων (kWh)» αντικαθίστανται από τις λέξεις «Δύο χιλιάδες και μία (2.001) κιλοβατώρες (kWh) και άνω», ββ) στη δεύτερη στήλη, στη δέκατη τρίτη και στη δέκατη έβδομη σειρά, ο αριθμός «6,90» αντικαθίσταται από τον αριθμό «3,45» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 1.α διαμορφώνεται ως εξής:

«1.α. Από 1.1.2027, μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών ανάθεσης της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), σύμφωνα με το Κεφάλαιο Β' του Δεύτερου Μέρους του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, για την απρόσκοπτη και αδιάλειπτη παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που έχει επιβληθεί στις επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω.), το οποίο με την επιφύλαξη της παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, υπολογίζεται σύμφωνα με τις μοναδιαίες χρεώσεις του παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	Μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,07
Ειδική Κατηγορία - Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	4,14

Η παρ. 1.α του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79), έχει ως εξής: «1.α. Από 1.7.2026, μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών ανάθεσης της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), σύμφωνα με το Κεφάλαιο Β' του Δεύτερου Μέρους του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, για την απρόσκοπτη και αδιάλειπτη παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που έχει επιβληθεί στις επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω.), το οποίο με την επιφύλαξη της παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, υπολογίζεται σύμφωνα με τις μοναδιαίες χρεώσεις του παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	Μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh)
Υψηλή Τάση (ΥΤ)	2,07
Ειδική Κατηγορία Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	4,14
Βιομηχανική χρήση Μέση Τάση (ΜΤ) άνω των δεκατριών (13) γιγαβατωρών (GWh)	2,07
Βιομηχανική χρήση Μέση Τάση (ΜΤ)	3,45

Βιομηχανικής χρήσης Μέση Τάση (ΜΤ) άνω των δεκατριών (13) γιγαβατώρων (GWh)	2,07
Βιομηχανική χρήση - Μέση Τάση (ΜΤ)	3,45
Αγροτική χρήση - Μέση Τάση (ΜΤ)	5,46
Γενική χρήση - Μέση Τάση (ΜΤ)	17,90
Αγροτική χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	7,07
Φωτισμός οδών και πλατειών - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	13,71
Γενική χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	18,24
Βιομηχανική χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	9,12
Οικιακή Χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ) - Ωράριο μη Μειωμένης Τιμολόγησης (ΩΜΜΤ)	
Μηδέν (0) έως χίλιες εξακόσιες (1.600) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	3,45
Χίλιες εξακόσιες μία (1.601) έως δύο χιλιάδες (2.000) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	50,00
Δύο χιλιάδες και μία (2.001) κιλοβατώρες (kWh) και άνω ανά τετραμηνία	85,00
Οικιακή Χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ) - Ωράριο Μειωμένης Τιμολόγησης (ΩΜΤ)	
Μηδέν (0) έως χίλιες εξακόσιες (1.600) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	3,45
Χίλιες εξακόσιες μία (1.601) έως δύο χιλιάδες (2.000) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	15,00
Δύο χιλιάδες και μία (2.001) κιλοβατώρες	30,00

Αγροτική χρήση Μέση Τάση (ΜΤ)	5,46
Γενική χρήση Μέση Τάση (ΜΤ)	17,90
Αγροτική χρήση Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	7,07
Φωτισμός οδών και πλατειών Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	13,71
Γενική χρήση Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	18,24
Βιομηχανική χρήση Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	9,12
Οικιακή Χρήση Χαμηλή Τάση (ΧΤ) Ωράριο μη Μειωμένης Τιμολόγησης (ΩΜΜΤ)	
Μηδέν (0) έως χίλιες εξακόσιες (1600) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	6,90
Χίλιες εξακόσιες μία (1601) έως δύο χιλιάδες(2000) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	50,00
Άνω των δύο χιλιάδων και μία (2001) κιλοβατώρων(kWh) ανά τετραμηνία	85,00
Οικιακή Χρήση Χαμηλή Τάση (ΧΤ) Ωράριο μειωμένης τιμολόγησης (ΩΜΤ)	
Μηδέν (0) έως χίλιες εξακόσιες (1600) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	6,90
Χίλιες εξακόσιες μία (1601) έως δύο χιλιάδες (2000) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	15,00
Άνω των δύο χιλιάδων και μία (2001) κιλοβατώρων (kWh) ανά τετραμηνία	30,00

Στην Ειδική Κατηγορία Υψηλής Τάσης (ΥΤ) συμπεριλαμβάνονται καταναλωτές ΥΤ βοηθητικών φορτίων μονάδων παραγωγής, βοηθητικών φορτίων μονάδων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 και της παρ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92) ως προς τις ιδιοκαταναλώσεις αυτών σύμφωνα με την παρ. 2, επιχειρήσεις παραγωγής λογισμικού και παροχής υπηρεσιών λειτουργίας συστημάτων πληροφορικής προς τρίτους, καθώς και επιχειρήσεις που παρέχουν εν γένει υπηρεσίες επεξεργασίας, καταχώρισης ή

(kWh) και άνω ανά τετραμηνία	

Στην Ειδική Κατηγορία Υψηλής Τάσης (ΥΤ) συμπεριλαμβάνονται καταναλωτές ΥΤ βοηθητικών φορτίων μονάδων παραγωγής, βοηθητικών φορτίων μονάδων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 και της παρ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), ως προς τις ιδιοκαταναλώσεις αυτών σύμφωνα με την παρ. 2, επιχειρήσεις παραγωγής λογισμικού και παροχής υπηρεσιών λειτουργίας συστημάτων πληροφορικής προς τρίτους, καθώς και επιχειρήσεις που παρέχουν εν γένει υπηρεσίες επεξεργασίας, καταχώρισης ή φιλοξενίας δεδομένων ή συναφείς υπηρεσίες πληροφορίας.

Αν η τετραμηνιαία κατανάλωση ενέργειας υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας στις κατηγορίες οικιακής χρήσης ΧΤ, μόνο η υπερβάλλουσα κατανάλωση χρεώνεται βάσει των χρεώσεων της επόμενης σε σειρά κλίμακας. Επιπλέον, αν το πλήθος των ημερών (ΗΜΕΡΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ) της περιόδου που αφορά η χρέωση Υ.Κ.Ω. είναι διάφορο των εκατό είκοσι (120) ημερών της τετραμηνιαίας περιόδου, τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας προσαρμόζονται αναλογικά με τις ημέρες της περιόδου, ήτοι ισούνται με ΟΡΙΟ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΚΛΙΜΑΚΑΣ x ΗΜΕΡΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ/120.».

φιλοξενίας δεδομένων ή συναφείς υπηρεσίες πληροφορίας.

Σε περίπτωση που η τετραμηνιαία κατανάλωση ενέργειας υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας στις κατηγορίες οικιακής χρήσης ΧΤ, μόνο η υπερβάλλουσα κατανάλωση χρεώνεται βάσει των χρεώσεων της επόμενης σε σειρά κλίμακας. Επιπλέον, αν το πλήθος των ημερών (ΗΜΕΡΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ) της περιόδου που αφορά η χρέωση Υ.Κ.Ω. είναι διάφορο των εκατόν είκοσι (120) ημερών της τετραμηνιαίας περιόδου, τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας προσαρμόζονται αναλογικά με τις ημέρες της περιόδου, ήτοι ισούνται με ΟΡΙΟ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΚΛΙΜΑΚΑΣ x ΗΜΕΡΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ/120.

Άρθρο 59
Αναβίωση και παράταση αδειών λειτουργίας αιολικών σταθμών - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 56 ν. 4546/2018

Στην παρ. 5 του άρθρου 56 του ν. 4546/2018 (Α' 101), περί ρύθμισης θεμάτων ανανέωσης αδειών λειτουργίας αιολικών σταθμών, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο υφιστάμενο εδάφιο, η λέξη «δεν» διαγράφεται, β) μετά τη λέξη «αυτοδίκαια», προστίθενται οι λέξεις «σύμφωνα με την παρ. 2», γ) προστίθεται δεύτερο εδάφιο και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 5 διαμορφώνεται ως εξής:

«5. Ειδικά η άδεια λειτουργίας αιολικού σταθμού που εμπίπτει στην υποπαρ. ΙΓ.4 της παρ. ΙΓ' του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) παρατείνεται αυτοδίκαια σύμφωνα με την παρ. 2 και ανανεώνεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην απόφαση της παρ. 1. Άδειες λειτουργίας αιολικών σταθμών, που εμπίπτουν στην υποπαρ. ΙΓ.4 της παρ. ΙΓ' του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014, οι οποίες έληξαν πριν από την έναρξη ισχύος της παρούσας, αναβιώνουν αυτοδικαίως από τον χρόνο λήξης τους, ισχύουν έως την 31η Δεκεμβρίου 2026 και

5. Ειδικά η άδεια λειτουργίας αιολικού σταθμού που εμπίπτει στην υποπαράγραφο ΙΓ.4 της παρ. ΙΓ' του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) δεν παρατείνεται αυτοδίκαια και ανανεώνεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην απόφαση της παραγράφου 1 του παρόντος.

ανανεώνονται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις παρ. 1 και 2.».	
Άρθρο 60 **Εκπόνηση Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών - ~~Αντικατάσταση~~ Τροποποίηση παρ. 7 άρθρου 16 ν. 4936/2022** Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 7 του άρθρου 16 του ν. 4936/2022 (Α΄ 105), περί Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών, αντικαθίσταται και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 7 διαμορφώνεται ως εξής: «7. Η εκπόνηση του ΔηΣΜΕ και οι επικαιροποιήσεις του, από την 1η Ιανουαρίου 2025, αποτελούν προϋπόθεση για την αξιολόγηση προτάσεων των Ο.Τ.Α. α΄ βαθμού που αφορούν την υλοποίηση προγραμμάτων μέσω χρηματοδοτικών εργαλείων στον τομέα της εξοικονόμησης ενέργειας και της κλιματικής αλλαγής. Το πρώτο εδάφιο δεν εφαρμόζεται για: α) τα έργα που χρηματοδοτούνται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και το «REPowerEU» και β) έργα που είχαν ενταχθεί στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, απεντάχθηκαν πριν από την ολοκλήρωση του φυσικού ή/και οικονομικού αντικειμένου τους και εντάσσονται σε νέο χρηματοδοτικό εργαλείο, ιδίως στο Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων για την ολοκλήρωσή τους. Η εξαίρεση του δεύτερου εδαφίου ισχύει και για τις αιτήσεις χρηματοδότησης προτάσεων Ο.Τ.Α. α΄ βαθμού που έχουν υποβληθεί πριν από τη δημοσίευση του παρόντος.».	**Η παρ. 7 του άρθρου 16 του ν. 4936/2022 (Α΄ 105), έχει ως εξής:** «7. Η εκπόνηση του ΔηΣΜΕ και οι επικαιροποιήσεις του, από την 1η Ιανουαρίου 2025, αποτελούν προϋπόθεση για την αξιολόγηση προτάσεων των Ο.Τ.Α. α' βαθμού που αφορούν την υλοποίηση προγραμμάτων μέσω χρηματοδοτικών εργαλείων στον τομέα της εξοικονόμησης ενέργειας και της κλιματικής αλλαγής. Το πρώτο εδάφιο δεν εφαρμόζεται για τα έργα που χρηματοδοτούνται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και το «REPowerEU». Η εξαίρεση του προηγούμενου εδαφίου ισχύει και για τις αιτήσεις χρηματοδότησης προτάσεων Ο.Τ.Α. α' βαθμού, οι οποίες έχουν υποβληθεί πριν από τη δημοσίευση του παρόντος.»
Άρθρο 61 **Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για το έτος 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 62 ν. 5299/2026** Στο άρθρο 62 του ν. 5299/2026 (Α΄ 67), περί παράτασης προθεσμίας υποβολής της ετήσιας δήλωσης για το έτος 2024 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στον τίτλο, οι λέξεις «το έτος 2024» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τα έτη 2024 και 2025», β) στην παρ. 1, βα) «το έτος 2024» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τα έτη 2024 και 2025», ββ) μετά τις λέξεις «31η Μαΐου 2026» προστίθενται οι λέξεις «και την 31η Δεκεμβρίου 2026, αντίστοιχα» και το άρθρο 62 διαμορφώνεται ως εξής: «Άρθρο 62	**Το άρθρο 62 του ν. 5299/2026 (Α΄ 67), έχει ως εξής:** «Άρθρο 62 Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για το έτος 2024 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας 1. Οι δηλώσεις των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας για τη διατήρηση ή μη της ιδιότητας του κατ' επάγγελμα αγρότη, οι οποίες προβλέπονται στην περ. 1.α της υποπαρ. ΙΓ.1 της παρ. ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), περί επανακαθορισμού στοιχείων τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας λειτουργούντων σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), και δεν υποβλήθηκαν για το έτος 2024 δύνανται να υποβληθούν έως την 31η Μαΐου 2026. 2. Για την εφαρμογή της παρ. 1, η τιμή αποζημίωσης επανυπολογίζεται αναδρομικά και επιβάλλεται στον κάτοχο του σταθμού εφάπαξ παρακράτηση η οποία ανέρχεται σε είκοσι (20) ευρώ ανά κιλοβάτ (kW) εγκατεστημένης ισχύος του φωτοβολταϊκού σταθμού.»

Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για τα έτη 2024 και 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας 1. Οι δηλώσεις των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας για τη διατήρηση ή μη της ιδιότητας του κατ' επάγγελμα αγρότη, οι οποίες προβλέπονται στην περ. 1.α της υποπαρ. ΙΓ.1 της παρ. ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), περί επανακαθορισμού στοιχείων τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας λειτουργούντων σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), και δεν υποβλήθηκαν για τα έτη 2024 και 2025 δύνανται να υποβληθούν έως την 31η Μαΐου 2026 και την 31η Δεκεμβρίου 2026, αντίστοιχα. 2. Για την εφαρμογή της παρ. 1, η τιμή αποζημίωσης επανυπολογίζεται αναδρομικά και επιβάλλεται στον κάτοχο του σταθμού εφάπαξ παρακράτηση η οποία ανέρχεται σε είκοσι (20) ευρώ ανά κιλοβάτ (kW) εγκατεστημένης ισχύος του φωτοβολταϊκού σταθμού.».	
Άρθρο 80 **Λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών ιδίου επιπέδου (ορόφου) που είναι εφαπτόμενες και βρίσκονται σε διαφορετικά κτίρια - Λειτουργική ενοποίηση όμορων ή εφαπτόμενων διηρημένων ιδιοκτησιών - Τροποποίηση άρθρου 220 Κώδικα Χωροταξίας - Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»** Στην παρ. 5 του άρθρου 220 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88), περί υφιστάμενων κτιρίων, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) προστίθεται νέο, τρίτο, εδάφιο, β) προστίθεται τελευταίο, όγδοο, εδάφιο και η παρ. 5 διαμορφώνεται ως εξής: «5. Σε περίπτωση συναίνεσης ιδιοκτητών με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) όμορων οικοπέδων, είναι δυνατή η λειτουργική ενοποίηση των κτισμάτων των ιδιοκτησιών για όσο χρονικό διάστημα προβλέπεται από την ιδιωτική σύμβαση, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια των κτισμάτων μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση συναίνεσης με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) ιδιοκτητών αυτοτελών ιδιοκτησιών του ιδίου κτιρίου, είναι δυνατή η λειτουργική τους ενοποίηση, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτίσματος μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση που η λειτουργική ενοποίηση αφορά μεμονωμένες όμορες ή εφαπτόμενες διηρημένες ιδιοκτησίες ιδίου	**Η παρ. 5 του άρθρου 220 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88), έχει ως εξής:** «5. Σε περίπτωση συναίνεσης ιδιοκτητών με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) όμορων οικοπέδων, είναι δυνατή η λειτουργική ενοποίηση των κτισμάτων των ιδιοκτησιών για όσο χρονικό διάστημα προβλέπεται από την ιδιωτική σύμβαση, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια των κτισμάτων μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση συναίνεσης με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) ιδιοκτητών αυτοτελών ιδιοκτησιών του ιδίου κτιρίου, είναι δυνατή η λειτουργική τους ενοποίηση, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτίσματος μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση που για τη λειτουργική ενοποίηση ή εσωτερική διαρρύθμιση απαιτούνται επεμβάσεις στον φέροντα οργανισμό του κτιρίου, αυτές είναι επιτρεπτές κατόπιν συναίνεσης των συνιδιοκτητών του κτιρίου. Κατ' εξαίρεση επιτρέπονται μονομερώς, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στον Κανονισμό του κτιρίου, εφόσον μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτιρίου, όπως αποδεικνύεται από μελέτη στατικής επάρκειας. Σε περίπτωση που κατά τη μελέτη στατικής επάρκειας απαιτούνται επεμβάσεις ενίσχυσης στον φέροντα οργανισμό, αυτές είναι επιτρεπτές κατόπιν συναίνεσης των συνιδιοκτητών του κτιρίου και, κατ' εξαίρεση επιτρέπονται μονομερώς, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στο Κανονισμό του κτιρίου, εφόσον δεν θίγουν στύλους και δοκούς του φέροντος οργανισμού και μετά τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτιρίου, όπως

επιπέδου (ορόφου) που ευρίσκονται στο ίδιο ή σε όμορο κτίριο ή γεωτεμάχιο, αρκεί η συναίνεση των ιδιοκτητών των προς ενοποίηση διηρημένων ιδιοκτησιών με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) ανά έκαστη διηρημένη ιδιοκτησία, ανεξάρτητα από τα οριζόμενα στις οικείες πράξεις σύστασης οροφοκτησίας και κανονισμού σχέσεων συνιδιοκτητών, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια των κτισμάτων μετά τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση που για τη λειτουργική ενοποίηση ή εσωτερική διαρρύθμιση απαιτούνται επεμβάσεις στον φέροντα οργανισμό του κτιρίου, αυτές είναι επιτρεπτές κατόπιν συναίνεσης των συνιδιοκτητών του κτιρίου. Κατ' εξαίρεση επιτρέπονται μονομερώς, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στον Κανονισμό του κτιρίου, εφόσον μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτιρίου, όπως αποδεικνύεται από μελέτη στατικής επάρκειας. Σε περίπτωση που κατά τη μελέτη στατικής επάρκειας απαιτούνται επεμβάσεις ενίσχυσης στον φέροντα οργανισμό, αυτές είναι επιτρεπτές κατόπιν συναίνεσης των συνιδιοκτητών του κτιρίου και, κατ' εξαίρεση επιτρέπονται μονομερώς, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στο Κανονισμό του κτιρίου, εφόσον δεν θίγουν στύλους και δοκούς του φέροντος οργανισμού και μετά τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτιρίου, όπως αποδεικνύεται από μελέτη στατικής επάρκειας. Σε περίπτωση που κατά τη μελέτη στατικής επάρκειας απαιτούνται επεμβάσεις ενίσχυσης στον φέροντα οργανισμό, αυτές δύνανται να πραγματοποιούνται μονομερώς με δαπάνη των ιδιοκτητών των αυτοτελών οριζόντιων ιδιοκτησιών που ενοποιούνται, με την προϋπόθεση ότι οι επεμβάσεις αυτές περιορίζονται εντός των συγκεκριμένων αυτών ιδιοκτησιών. Υπό τις ίδιες προϋποθέσεις είναι δυνατή η λειτουργική κατάτμηση και επαναφορά των πραγμάτων στην προτέρα κατάσταση, για τις ανωτέρω περιπτώσεις της παρούσας.».	αποδεικνύεται από μελέτη στατικής επάρκειας. Σε περίπτωση που κατά τη μελέτη στατικής επάρκειας απαιτούνται επεμβάσεις ενίσχυσης στον φέροντα οργανισμό, αυτές δύνανται να πραγματοποιούνται μονομερώς με δαπάνη των ιδιοκτητών των αυτοτελών οριζόντιων ιδιοκτησιών που ενοποιούνται, με την προϋπόθεση ότι οι επεμβάσεις αυτές περιορίζονται εντός των συγκεκριμένων αυτών ιδιοκτησιών.»
Άρθρο 81 **Παράταση χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 411 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»** Στην παρ. 4 του άρθρου 411 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α΄ 88), περί αυθαίρετων κατασκευών σε παραμεθόριες περιοχές των περιφερειακών ενοτήτων Ξάνθης, Ροδόπης και Έβρου, οι λέξεις «31η Δεκεμβρίου 2026» αντικαθίστανται από τις λέξεις	**Η παρ. 4 του άρθρου 411 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α΄ 88), έχει ως εξής:** «4. Οι κείμενες στο Δέλτα του Έβρου αυθαίρετες κατασκευές υπάγονται στο παρόν Κεφαλαίο, κατά παρέκκλιση των περ. στ) και ιγ) της παρ. 2 του άρθρου 374, μετά από την αποτύπωση τους σε προβολικό σύστημα ΕΓΣΑ '87 και την καταγραφή της χρήσης τους από το οικείο Δασαρχείο και εφόσον είναι σύμφωνες με το ειδικότερο περιεχόμενο και τους όρους του προεδρικού διατάγματος για την προστασία της περιοχής, το οποίο εκδίδεται κατά τη διαδικασία του ν. 1650/1986 (Α' 160), μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2026.

«31η Δεκεμβρίου 2027» και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής: «4. Οι κείμενες στο Δέλτα του Έβρου αυθαίρετες κατασκευές υπάγονται στο παρόν Κεφαλαίο, κατά παρέκκλιση των περ. στ) και ιγ) της παρ. 2 του άρθρου 374, μετά από την αποτύπωση τους σε προβολικό σύστημα ΕΓΣΑ '87 και την καταγραφή της χρήσης τους από το οικείο Δασαρχείο και εφόσον είναι σύμφωνες με το ειδικότερο περιεχόμενο και τους όρους του προεδρικού διατάγματος για την προστασία της περιοχής, το οποίο εκδίδεται κατά τη διαδικασία του ν. 1650/1986 (Α' 160), μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2027.».	Έως την έκδοση του προεδρικού διατάγματος αναστέλλεται η είσπραξη και η επιβολή κάθε κύρωσης, καθώς και η ισχύς διοικητικών πράξεων κατεδάφισης που τυχόν έχουν εκδοθεί κατ' εφαρμογή της κείμενης νομοθεσίας. Οι ως άνω κυρώσεις και μέτρα επιβάλλονται μετά από την έκδοση του προεδρικού διατάγματος ως προς τις μη δυνάμενες να υπαχθούν στο παρόν κατασκευές, λόγω ασυμβατότητάς τους με το ειδικό καθεστώς προστασίας της περιοχής, όπως αυτό θα έχει καθορισθεί από το παραπάνω προεδρικό διάταγμα.»
Άρθρο 89 **Μεταβίβαση φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων - Εξουσιοδοτική διάταξη - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999** Στην παρ. 3 του άρθρου 4 του ν. 2744/1999 (Α' 222), περί σύστασης νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Εταιρεία Παγίων Ε.ΥΔ.Α.Π.», επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) τα υφιστάμενα εδάφια πρώτο και δεύτερο αριθμούνται ως περ. α), β) προστίθεται περ. β), και μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής: «3. α) Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων, που μεταγράφεται ατελώς στα οικεία βιβλία μεταγραφών των αρμόδιων υποθηκοφυλακείων, μεταβιβάζεται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο της παρ. 1 το φράγμα και ο ταμιευτήρας του Ευήνου. Το τρίτο και τέταρτο εδαφίο της παρ. 1 εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτή. β) Με κοινή απόφαση των Υπουργών Υποδομών και Μεταφορών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που μεταγράφεται ατελώς στα αρμόδια κτηματολογικά γραφεία, δύναται να μεταβιβάζονται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο της παρ. 1, φράγματα και συνοδές εγκαταστάσεις αυτών, τα οποία έχουν κατασκευαστεί από τις υπηρεσίες του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών. Το τρίτο και τέταρτο εδάφιο της παρ. 1, εφαρμόζονται και στις περιπτώσεις αυτές.».	**Η παρ. 3 του άρθρου 4 του ν. 2744/1999 (Α' 222), έχει ως εξής:** «3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων, που μεταγράφεται ατελώς στα οικεία βιβλία μεταγραφών των αρμόδιων υποθηκοφυλακείων, μεταβιβάζεται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο της παραγράφου 1 το φράγμα και ο ταμιευτήρας του Ευήνου. Οι διατάξεις του τρίτου και τέταρτου εδαφίου της παραγράφου 1 εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτήν.»
Η.2 Κατάργηση διατάξεων	
Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης που προβλέπουν κατάργηση	*Καταργούμενες διατάξεις*
Άρθρο 88 **Καταργούμενες διατάξεις** Από την έναρξη ισχύος του παρόντος καταργούνται:	**Η περ. β) της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 2947/2001 έχει ως εξής:**

α) η περ. β) της παρ. 1, οι παρ. 2, 3, 5 και 6 του άρθρου 8 του ν. 2947/2001 (Α' 228), περί τροποποίησης ρυμοτομικού σχεδίου και καθορισμού χρήσεων γης στην περιοχή του Σταδίου Καραϊσκάκη, και β) οι παρ. 3, 4 και 5 του άρθρου 46 του ν. 3130/2003 (Α'76), περί παραχώρησης κατά χρήση του σταδίου με την επωνυμία «Ελληνική Ολυμπιακή Επιτροπή Στάδιο Γ. Καραϊσκάκης», γ) το άρθρο 769 του Κώδικα Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ν. 5314/2026, Α' 103), περί προσθήκης περίπτωσης για αναστολή κυρώσεων του άρθρου 128 του ν. 4759/2020 (Α' 245), καθώς και δ) κάθε άλλη διάταξη που αντίκειται στο άρθρο 84.	«β) Τροποποιείται το περίγραμμα των κτιριακών εγκαταστάσεων του σταδίου όπως φαίνεται στο παραπάνω διάγραμμα.». **Οι παρ. 2 και 3 του άρθρου 8 του ν. 2947/2001 έχουν ως εξής:** «2. Για την επέκταση και τον εκσυγχρονισμό των εγκαταστάσεων του Σταδίου Καραϊσκάκη, εν όψει των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, καθορίζονται οι ακόλουθοι ειδικοί όροι και περιορισμοί δόμησης: α) ανώτατο ύψος κτιρίου: 27 μέτρα, β) ανώτατο ύψος απολήξεων κλιμακοστασίου: 2,70 μέτρα (πέραν του ανώτατου επιτρεπόμενου ύψους κτιρίου της περιπτώσεως α), γ) ανώτατο ύψος μεταλλικών στεγάστρων: 35 μέτρα, δ) μέγιστο επιτρεπόμενο ύψος πυλώνων ανάρτησης μεταλλικών στεγάστρων: 40 μέτρα, ε) ανώτατος συντελεστής δόμησης: 0,9, στ) ανώτατο ποσοστό κάλυψης: 60%. 3. Στις εγκαταστάσεις του σταδίου αυτού, πλην των κυρίως αθλητικών χρήσεων, επιτρέπεται και η χωροθέτηση των ακόλουθων συμπληρωματικών λειτουργιών: Καταστημάτων αθλητικών ειδών, αιθουσών πολλαπλών αθλητικών χρήσεων, εντευκτηρίων, γραφείων, κέντρων αποκατάστασης και υποστήριξης για άτομα με αναπηρία και εμποδιζόμενα άτομα, αθλητικών τραυματισμών και βελτιστοποίησης της φυσικής απόδοσης και κέντρων παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών φροντίδας, κινησιοθεραπείας και φυσιοθεραπείας, εστιατορίων, αναψυκτηρίων και μικτών καταστημάτων τροφίμων, επιχειρήσεων υγειονομικού ενδιαφέροντος, εργαστηρίων χαμηλής όχλησης παραγωγής ετοίμων γευμάτων και φαγητών, συσκευασίας αυτών και αποθήκευσης, δραστηριοτήτων πάσης φύσεως υπηρεσιών τροφοδοσίας, καθώς και αιθουσών πολλαπλών χρήσεων πολιτισμού, αναψυχής και εμπορικών χρήσεων. Ο ανώτατος συντελεστής δόμησης των ανωτέρω χρήσεων δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το δέκα τοις εκατό (10%) του ανώτατου συντελεστή δόμησης που καθορίζεται στην περ. ε' της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.». **Οι παρ. 5 και 6 του άρθρου 8 του ν. 2947/2001 έχουν ως εξής:** «5. Η οικοδομική άδεια για το στάδιο αυτό χορηγείται από τη Γενική Γραμματεία Αθλητισμού, σύμφωνα με όσα ορίζονται στις περιπτώσεις β', γ' και δ' της παραγράφου 2 του άρθρου 5 του Ν. 2730/1999, όπως τροποποιείται με τον παρόντα νόμο. 6. Οι εγκαταστάσεις του Σταδίου Καραϊσκάκη θα παραχωρηθούν, άνευ ανταλλάγματος, στην Οργανωτική Επιτροπή Ολυμπιακών Αγώνων - Αθήνα

	2004 Α.Ε., για τις ανάγκες της διεξαγωγής των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004.». **Οι παρ. 3, 4 και 5 του άρθρου 46 του ν. 3130/2003 έχουν ως εξής:** «3. Η Γενική Γραμματεία Αθλητισμού μπορεί να παραχωρήσει υπό όρους τη χρήση, διοίκηση και διαχείριση του χώρου του σταδίου στο αθλητικό σωματείο με την επωνυμία «Ολυμπιακός Σύνδεσμος Φιλάθλων Πειραιώς» (εφεξής «σωματείο»), που ιδρύθηκε με την υπ' αριθμ. 1247 της 26ης Μαίου 1925 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά με έδρα τον Πειραιά. Η διάρκεια της παραχώρησης ορίζεται σε σαράντα εννέα (49) έτη εφόσον ο παραχωρησιούχος αναλαμβάνει την ανακατασκευή του σταδίου κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους με δικές του δαπάνες. Η παραχώρηση αρχίζει από την ημερομηνία υπογραφής της προβλεπόμενης στην επόμενη παράγραφο σύμβασης. Μετά τη λήξη της παραχώρησης η χρήση, διοίκηση και διαχείριση του σταδίου, μετά των συστατικών και παραρτημάτων του και όλου του εξοπλισμού του, όπως θα έχει διαμορφωθεί και σε όποια κατάσταση βρίσκεται το χρόνο εκείνο, επανέρχεται στην Ελληνική Ολυμπιακή Επιτροπή, άνευ ουδεμίας αποζημιώσεως του σωματείου ή οποιουδήποτε τρίτου. 4. Με σύμβαση που καταρτίζεται μεταξύ της Γενικής Γραμματείας Αθλητισμού και του σωματείου καθορίζονται: α) οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις της παραχώρησης, β) οι προδιαγραφές και το χρονοδιάγραμμα πραγματοποίησης των αναγκαίων εργασιών και επεμβάσεων ώστε ο χώρος να καταστεί κατάλληλος για την τέλεση των αγωνισμάτων του Ολυμπιακού Τουρνουά Ποδοσφαίρου κατά τη διάρκεια των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004 στην Αθήνα, τη διεξαγωγή αγώνων των Εθνικών Ελληνικών Ομάδων Ποδοσφαίρου και αγώνων Ποδοσφαίρου Εθνικών και Διεθνών Οργανώσεων και τη διεξαγωγή των αθλητικών και άλλων εκδηλώσεων του σωματείου αυτού, γ) οι παρεχόμενες ασφάλειες, εγγυήσεις και ρήτρες που επιβάλλονται για την καλή και εμπρόθεσμη πραγματοποίηση των πιο πάνω εργασιών και επεμβάσεων, δ) οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις της τυχόν εκχώρησης δικαιωμάτων και υποχρεώσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην επόμενη παράγραφο του παρόντος, ε) ποσοστό δεκαπέντε τοις εκατό (15%) επί των εσόδων από τα εισιτήρια και την εκμετάλλευση των

	διαφημιστικών χώρων του σταδίου θα καταβάλλεται στη Γενική Γραμματεία Αθλητισμού. Η υποχρέωση της ως άνω καταβολής αρχίζει δεκαπέντε (15) χρόνια μετά τη λήξη των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, μη εφαρμοζομένων των διατάξεων των παραγράφων 2, 3 και 4 του άρθρου 56 και του δεύτερου και τρίτου εδαφίου της παραγράφου 1 του άρθρου 67 του Ν. 2725/1999 (ΦΕΚ 121 Α'), στ) ο χρόνος και ο τρόπος παραχώρησης της χρήσης των εγκαταστάσεων του σταδίου στην Οργανωτική Επιτροπή Ολυμπιακών Αγώνων «ΑΘΗΝΑ 2004» Α.Ε. για τις ανάγκες των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 8 του Ν. 2947/2001, ζ) κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια. 5.α. Με την ίδια σύμβαση το σωματείο αναλαμβάνει την υποχρέωση ανακατασκευής των εγκαταστάσεων του σταδίου και διαμόρφωσης του περιβάλλοντος χώρου αυτού, καθώς και την υποχρέωση δημιουργίας χώρων στάθμευσης συνολικής χωρητικότητας 1.130 περίπου θέσεων. Οι δαπάνες των εργασιών ανακατασκευής, οι δαπάνες διαμόρφωσης του περιβάλλοντος χώρου του σταδίου και των χώρων στάθμευσης, καθώς και οι δαπάνες συντήρησης και λειτουργίας του σταδίου, βαρύνουν εξ ολοκλήρου το σωματείο, το οποίο για την κάλυψη τους, καθώς και για την εκτέλεση των σχετικών εργασιών, μπορεί να εκχωρεί δικαιώματα και υποχρεώσεις του, που απορρέουν από την προβλεπόμενη στην παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου σύμβαση, σε τρίτους, ύστερα από έγκριση της Γενικής Γραμματείας Αθλητισμού, μη εφαρμοζομένων των διατάξεων των παραγράφων 2, 3 και 4 του άρθρου 56 και του δεύτερου και τρίτου εδαφίου της παραγράφου 1 του άρθρου 67 του Ν. 2725/1999. β. Η ανακατασκευή θα γίνει σύμφωνα με το σχέδιο γενικής διάταξης που απεικονίζεται στο διάγραμμα της παραγράφου 1 και τους όρους και περιορισμούς δόμησης και χρήσης που καθορίζονται στό άρθρο 8 του Ν. 2947/2001, καθώς και τις Ολυμπιακές, αθλητικές και τεχνικές προδιαγραφές που θα καθορισθούν με τη σύμβαση της παραγράφου 4 και πρέπει να είναι έτοιμο προς χρήση για την τέλεση των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. γ. Η επωνυμία του σταδίου («Ελληνική Ολυμπιακή Επιτροπή Στάδιο Γ. Καραϊσκάκης») διατηρείται για όλο το διάστημα της παραχώρησης. δ. Για την κατασκευή του σταδίου και των χώρων στάθμευσης, απαιτείται η προηγούμενη έγκριση περιβαλλοντικών όρων, σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στην περίπτωση δβ' της παρ. 1 του άρθρου 4 του Ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α'). Η

	έγκριση περιβαλλοντικών όρων χορηγείται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων και Πολιτισμού, ύστερα από γνώμη του Οργανισμού Ρυθμιστικού Σχεδίου Αθήνας. ε. Οι οικοδομικές άδειες εκδίδονται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων και σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στην περίπτωση β' της παρ. 1 του άρθρου 5 του Ν. 2730/1999, όπως ισχύει, ύστερα από αίτηση του σωματείου. Η αίτηση για την έκδοση των παραπάνω αδειών συνοδεύεται από αντίγραφο της προβλεπόμενης στην παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου σύμβασης.». **Το άρθρο 769 του Κώδικα Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ν. 5314/2026 έχει ως εξής:** «Άρθρο 769 Προσθήκη περίπτωσης για αναστολή κυρώσεων του άρθρου 128 του ν. 4759/2020 - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 128 ν. 4759/2020 Στην παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4759/2020 (Α' 245), περί ειδικών περιπτώσεων αυθαιρέτων και παράτασης υποβολής δικαιολογητικών, προστίθεται περ. ζ) ως εξής: «ζ) ακίνητα με χρήση δημόσιας πρωτοβάθμιας ή δευτεροβάθμιας εκπαίδευσης, με χρήση δημοτικών παιδικών και βρεφονηπιακών σταθμών που ανήκουν σε δήμους και νομικά πρόσωπα αυτών και στην εταιρεία Κτηριακές Υποδομές Α.Ε. του άρθρου 132 του ν. 4199/2013 (Α' 216), καθώς και με χρήση αθλητικών εγκαταστάσεων ή προνοιακών δομών που ανήκουν σε δήμους, εφόσον η αίτηση υπαγωγής υποβληθεί εντός της προθεσμίας της παρ. 2 του άρθρου 344 του Κώδικα Πολεοδομίας Χωροταξίας (ν. 5306/2026, Α' 88), περί παρατάσεων πολεοδομικών προθεσμιών.».

Αθήνα, 30 Οκτωβρίου 2026

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

KYRIAKOS PIERRAKAKIS
30.10.2026 22:44

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ

NIKOLAS DENDIAS
30.10.2026 23:01

ΝΙΚΟΛΑΟΣ – ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΕΝΔΙΑΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

THEODOROS LIVANIOS
30.10.2026 22:45

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΛΙΒΑΝΙΟΣ

ΠΑΙΔΕΙΑΣ, ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΑΘΛΗΤΙΣΜΟΥ

SOFIA ZACHARAKI
30.10.2026 22:57

ΣΟΦΙΑ ΖΑΧΑΡΑΚΗ

ΥΓΕΙΑΣ

SPYRIDON-ADONIS GEORGIADIS
30.10.2026 22:48

ΣΠΥΡΙΔΩΝ – ΑΔΩΝΙΣ ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

CHRISTOS DIMAS
30.10.2026 23:01

ΧΡΙΣΤΟΣ ΔΗΜΑΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

STAVROS PAPASTAVROU
30.10.2026 22:38

ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΠΑΠΑΣΤΑΥΡΟΥ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

PANAGIOTIS THEODORIKAKOS
30.10.2026 22:52

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΘΕΟΔΩΡΙΚΑΚΟΣ

ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ

NIKI KERAMEOS
30.10.2026 22:41

ΝΙΚΗ ΚΕΡΑΜΕΩΣ

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ

GEORGIOS FLORIDIS
30.10.2026 22:59

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΦΛΩΡΙΔΗΣ

ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ

STYLIANI MENDONI
30.10.2026 22:53

ΣΤΥΛΙΑΝΗ ΜΕΝΔΩΝΗ

ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΣΥΝΟΧΗΣ ΚΑΙ ΟΙΚΟΓΕΝΕΙΑΣ

DOMNA MICHAILIDOU
30.10.2026 22:37

ΔΟΜΝΑ – ΜΑΡΙΑ ΜΙΧΑΗΛΙΔΟΥ

ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ

MARGARITIS SCHOINAS
30.10.2026 22:39

ΜΑΡΓΑΡΙΤΗΣ ΣΧΟΙΝΑΣ

ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

VASILEIOS KIKILIAS
30.10.2026 22:52

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΙΚΙΛΙΑΣ

ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ

OLGA KEFALOGIANNI
30.10.2026 22:39

ΟΛΓΑ ΚΕΦΑΛΟΓΙΑΝΝΗ

ΨΗΦΙΑΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

DIMITRIOS
PAPASTERGIOU
30.10.2026 22:56

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΑΣΤΕΡΓΙΟΥ

ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ

EVANGELOS
TOURNAS
30.10.2026 22:48

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΤΟΥΡΝΑΣ

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

NIKOLAOS
PAPATHANASIS
30.10.2026 22:52

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ

ΠΑΙΔΕΙΑΣ, ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΑΘΛΗΤΙΣΜΟΥ

IOANNIS VROUTSIS
30.10.2026 22:37

ΙΩΑΝΝΗΣ ΒΡΟΥΤΣΗΣ

ΥΓΕΙΑΣ

EIRINI AGAPIDAKI
30.10.2026 23:57

ΕΙΡΗΝΗ ΑΓΑΠΗΔΑΚΗ