

ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑ

στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Οικονομικών

«Ενσωμάτωση α) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2162 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 27ης Νοεμβρίου 2019 σχετικά με την έκδοση καλυμμένων ομολόγων και τη δημόσια εποπτεία καλυμμένων ομολόγων και την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2014/59/ΕΕ, β) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1153 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τη θέσπιση κανόνων με σκοπό τη διευκόλυνση της χρήσης χρηματοοικονομικών και άλλων πληροφοριών για την πρόληψη, την ανίχνευση, τη διερεύνηση ή τη δίωξη ορισμένων ποινικών αδικημάτων και την κατάργηση της Απόφασης 2000/642/ΔΕΥ του Συμβουλίου, γ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2034 σχετικά με την προληπτική εποπτεία επιχειρήσεων επενδύσεων, την τροποποίηση των Οδηγιών 2002/87/ΕΚ, 2009/65/ΕΚ, 2011/61/ΕΕ, 2013/36/ΕΕ, 2014/59/ΕΕ και 2014/65/ΕΕ και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/2033 σχετικά με τις απαιτήσεις προληπτικής εποπτείας επιχειρήσεων επενδύσεων και την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 1093/2010, (ΕΕ) 575/2013, (ΕΕ) 600/2014 και (ΕΕ) 806/2014, δ) του άρθρου 1 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2177 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων, ε) της Οδηγίας (ΕΕ) 2020/1504 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2020/1503 σχετικά με τους Ευρωπαϊκούς παρόχους υπηρεσιών συμμετοχικής χρηματοδότησης για επιχειρήσεις, στ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1160 για την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2011/61/ΕΕ όσον αφορά τη διασυνοριακή διανομή οργανισμών συλλογικών επενδύσεων, ζ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2021/338 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16ης Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ όσον αφορά τις απαιτήσεις παροχής πληροφοριών, την παρακολούθηση των προϊόντων και τα όρια θέσης, και των Οδηγιών 2013/36/ΕΕ και (ΕΕ) 2019/878 όσον αφορά την εφαρμογή τους στις εταιρείες επενδύσεων, με σκοπό τη διευκόλυνση της ανάκαμψης από την κρίση της COVID-19, και συναφείς διατάξεις»

ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1

Επενδυτική και λειτουργική ενίσχυση σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας
Μετά το άρθρο 143Ε του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθενται νέο άρθρο 143ΣΤ ως εξής:

«Άρθρο 143ΣΤ

Οικονομική ενίσχυση σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Σύστημα
Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Επιτρέπεται η χορήγηση επενδυτικής ενίσχυσης ή/και ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης, σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται και λειτουργούν στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.), καθώς και σε σταθμούς αποθήκευσης που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου. Προϋπόθεση συνιστά η ύπαρξη ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου Ενέργειας με τις ως άνω χώρες και η σύζευξη των αγορών εξισορρόπησης ηλεκτρικής ενέργειας αυτών. Η ενίσχυση του πρώτου εδαφίου λαμβάνει τον χαρακτήρα πρόσθετης αποζημίωσης, πλέον των καθαρών εσόδων από τη λειτουργία των ανωτέρω σταθμών στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, υπό τον όρο της προηγούμενης έγκρισης των ενισχύσεων αυτών από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται στην αντίστοιχη εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και βάσει των άρθρων 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Σ.Λ.Ε.Ε.), τόσο για τη χορήγηση κρατικών ενισχύσεων μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, όσο και σε περιπτώσεις μεμονωμένων ενισχύσεων.

2. Για την εφαρμογή της παρ. 1 και σύμφωνα με την εγκριτική απόφαση της ίδιας παραγράφου:

2Α. Αναφορικά με τις περιπτώσεις χορήγησης ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας

καθορίζονται ιδίως:

α) ο τρόπος διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προφορών, καθώς και το μοντέλο της δημοπρασίας,

β) ο αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος,

γ) το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των ανταγωνιστικών διαδικασιών, το οποίο καλύπτει όλη τη διάρκεια ισχύος της εγκριτικής απόφασης της παρ. 1,

δ) η ελάχιστη και η μέγιστη χρονική διάρκεια που μεσολαβεί από τη δημοσίευση της προκήρυξης, μέχρι την έναρξη εκάστης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών,

ε) η τιμή εκκίνησης εκάστης ανταγωνιστικής διαδικασίας, εφόσον αυτή δεν προσδιορίζεται στην εγκριτική απόφαση της παρ. 1. Η τιμή αυτή δύναται να αναθεωρηθεί βάσει των παραμέτρων υπολογισμού της περ. β της υποπαρ. 3B της παρ. 3,

στ) τα όρια ισχύος συμμετοχής και κατακύρωσης στους συμμετέχοντες,

ζ) η ισχύς σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία δημοπρατείται μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τις ενισχύσεις του πρώτου εδαφίου της παρ. 1, υπό την προϋπόθεση πλήρωσης της προϋπόθεσης του δευτέρου εδαφίου αυτής για το τρέχον έτος ή και για τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της παρούσας απόφασης,

η) τα ελάχιστα αποδεκτά τεχνικά χαρακτηριστικά, όπως η ελάχιστη χωρητικότητα των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να συμμετέχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες,

θ) ο βαθμός αδειοδοτικής ωριμότητας των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συμμετέχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες,

ι) ο χρονικός προγραμματισμός για τη θέση σε λειτουργία των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που επιλέγονται μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών,

ια) το ύψος της επενδυτικής ενίσχυσης,

ιβ) η διάρκεια χορήγησης της λειτουργικής ενίσχυσης,

ιγ) οι κανόνες για τη διαμόρφωση της μεθοδολογίας υπολογισμού των καθαρών εσόδων αγοράς και της λειτουργικής ενίσχυσης των σταθμών αυτών, όπως αναφέρεται στην παρ. 3,

ιδ) τα κίνητρα αποδοτικής και επωφελούς, για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποίησης, τα οποία παρέχονται στον κάτοχο κάθε ενισχυόμενου σταθμού, καθώς και το επιτρεπτό εύρος διακύμανσης του ετήσιου επιτρεπόμενου εσόδου, ως αποτέλεσμα εφαρμογής των κινήτρων αυτών, κατά την υποπαρ. 3Γ της παρ. 3,

ιε) κάθε άλλο ειδικό ζήτημα κατ' εφαρμογή των όρων της εγκριτικής απόφασης της παρ. 1 και του παρόντος άρθρου.

2B. Σε περιπτώσεις μεμονωμένων ενισχύσεων σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζονται ιδίως:

α) η διάρκεια χορήγησης της λειτουργικής ενίσχυσης,

β) οι κανόνες για τη διαμόρφωση της μεθοδολογίας υπολογισμού του επιτρεπόμενου εσόδου, με βάση την αξία της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του έργου, της λειτουργικής ενίσχυσης των σταθμών αυτών, όπως και των μεγεθών στα οποία βασίζεται ο υπολογισμός, ήτοι, των καθαρών εσόδων αγοράς, κατά την παρ. 3,

γ) τα κίνητρα αποδοτικής και επωφελούς για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας δραστηριοποίησης, τα οποία παρέχονται στον κάτοχο κάθε ενισχυόμενου σταθμού, καθώς και το επιτρεπτό εύρος διακύμανσης του ετήσιου επιτρεπόμενου εσόδου, ως αποτέλεσμα εφαρμογής των κινήτρων αυτών, κατά την υποπαρ. 3Γ της παρ. 3,

δ) εφόσον στην εγκριτική απόφαση της παρ. 1 προβλέπεται μηχανισμός πιστοποίησης του κόστους και παρακολούθησης του χρονοδιαγράμματος κατασκευής των έργων, καθορίζονται:

δα) η μεθοδολογία προσαρμογής του επιτρεπόμενου εσόδου του αποθηκευτικού σταθμού σε συνάρτηση με το κόστος κατασκευής που προκύπτει από τη διενέργεια της πιστοποίησης, σύμφωνα με την οικεία εγκριτική απόφαση της παρ. 1,

δβ) τα προσόντα, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία ορισμού φυσικού ή νομικού προσώπου ως ανεξάρτητου μηχανικού πιστοποίησης και κάθε άλλο αναγκαίο σχετικό ζήτημα,

δγ) οι υποχρεώσεις και οι ελάχιστοι όροι δραστηριοποίησης του εν λόγω ανεξάρτητου μηχανικού, που, εκτός από την πιστοποίηση του επενδυτικού και λειτουργικού κόστους του αποθηκευτικού σταθμού, δύναται να περιλαμβάνουν τον ποιοτικό έλεγχο και τη βεβαίωση της τήρησης του χρονοδιαγράμματος και των οροσήμενων υλοποίησης του έργου,

ε) κάθε άλλο ειδικό ζήτημα κατ' εφαρμογή των όρων της εγκριτικής απόφασης της παρ. 1 και του παρόντος άρθρου.

Για την εφαρμογή της περ. δ), ο ανεξάρτητος μηχανικός πιστοποίησης επιλέγεται από κατάλογο υποψήφιων προσώπων που εγκρίνεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η επιλογή γίνεται από τον δικαιούχο της ενίσχυσης, ο οποίος αναλαμβάνει στο ακέραιο τις δαπάνες για την αμοιβή του και τα συναφή έξοδα.

2Γ. Στους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν επιλεγεί για χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης ή έχουν ενταχθεί σε καθεστώς στήριξης, μετά από συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, η επενδυτική ενίσχυση της παρ. 1 δύναται να καταβάλλεται από εθνικούς ή ενωσιακούς πόρους μέσω του Προγράμματος Δημόσιων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) εντός των εκάστοτε ετησίων ορίων του Π.Δ.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και, στην περίπτωση εθνικών πόρων, εντός του ορίου του προϋπολογισμού του Τομεακού Προγράμματος Ανάπτυξης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζονται η διαδικασία χορήγησης και καταβολής της επενδυτικής ενίσχυσης, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα σχετικό με την εφαρμογή της παρούσας. Ειδικά για την περίπτωση μεμονωμένης ενίσχυσης με την ανωτέρω απόφαση καθορίζονται επιπλέον, το ύψος της επενδυτικής ενίσχυσης, τυχόν προκαταβολή, καθώς και το ύψος αυτής.

3. Κατά τα οριζόμενα στην εγκριτική απόφαση της παρ. 1:

3Α. Το ποσό της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης που παρέχεται στους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, ή ανακτάται από αυτούς, υπολογίζεται αντίστοιχα ως η θετική ή αρνητική διαφορά μεταξύ:

α) του κατ' έτος επιτρεπόμενου εσόδου, το οποίο λαμβάνει κάθε ενισχυόμενος σταθμός αποθήκευσης και το οποίο υπολογίζεται κατά την υποπαρ. 3Β, και

β) του καθαρού εσόδου του σταθμού από τη συμμετοχή του στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από οποιαδήποτε άλλη πηγή, το οποίο νοείται ως η διαφορά μεταξύ:

βα) των ακαθάριστων εσόδων, από οποιαδήποτε παροχή υπηρεσιών και προϊόντων, σε όλες τις ως άνω αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων εσόδων, από την αξιοποίηση των παγίων του σταθμού, και

ββ) των δαπανών που προκύπτουν από τη δραστηριοποίηση του έργου στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, στις οποίες δεν συμπεριλαμβάνονται οι δαπάνες της υποπερ. ββ) της περ. β) της υποπαρ. 3Β.

3B. Το κατ' έτος επιτρεπόμενο έσοδο της περ. α) της υποπαρ. 3A προσδιορίζεται εξατομικευμένα ανά σταθμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις αντίστοιχες εγκριτικές αποφάσεις της παρ. 1:

α) είτε με βάση την τιμή προσφοράς σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, β) είτε περιοδικά, με βάση την αξία της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του έργου, σε περίπτωση χορήγησης μεμονωμένης ενίσχυσης, με σκοπό την πλήρη ανάκτηση των επενδυθέντων κεφαλαίων, των δαπανών λειτουργίας και συντήρησης και την εύλογη απόδοση των δεσμευμένων κεφαλαίων, με βάση το επιχειρηματικό σχέδιο και τον εγκεκριμένο εσωτερικό βαθμό απόδοσης της επένδυσης, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη:

βα) το σύνολο των κεφαλαιουχικών δαπανών για την κατασκευή των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων, αφενός των χρηματοπιστωτικών δαπανών της κατασκευαστικής περιόδου, όπως καθορίζονται με τις αποφάσεις των υποπαρ. 2A και 2B της παρ. 2, καθώς και των δαπανών για τη σύνδεσή τους στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και αφετέρου των πρόσθετων κεφαλαιουχικών δαπανών για την προσθήκη παγίων, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου χορήγησης της ενίσχυσης, ιδίως λόγω αναβαθμίσεων ή εκσυγχρονισμού εξοπλισμού ή προσαρμογής σε κανονιστικές απαιτήσεις. Οι ως άνω δαπάνες δεν λαμβάνονται υπόψη, εάν και κατά το ποσό που αυτές καλύπτονται από άλλο μέτρο οικονομικής στήριξης, εφόσον τέτοιο μέτρο συνιστά κρατική ενίσχυση, κατά την παρ. 1 του άρθρου 107 της Σ.Λ.Ε.Ε.,

ββ) τις λειτουργικές δαπάνες για μισθούς, ημερομίσθια και συναφή έξοδα, συντήρηση και επισκευή του σταθμού και τη σύνδεσή του στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε., κάθε είδους τέλη και δασμούς για τη λειτουργία του, πλην φόρων εισοδήματος, καθώς και τις δαπάνες για την εκπλήρωση υποχρεώσεων για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας,

βγ) τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης της συνολικής επένδυσης («project IRR») που έχει εγκριθεί με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της παρ. 1, ώστε να διασφαλίζεται η πλήρης απόδοση των επενδυθέντων ιδίων και ξένων (δανειακών) κεφαλαίων, ανεξάρτητα από τη διάρθρωση αυτών, συμπεριλαμβανομένου και του αναγκαίου κεφαλαίου κίνησης,

βδ) τη χρονική περίοδο χορήγησης της ενίσχυσης, κατά την απόφαση της παρ. 1.

3Γ. Το κατ' έτος επιτρεπόμενο έσοδο της περ. α) της υποπαρ. 3A δύναται να προσαυξάνεται ή να απομειώνεται στον ελάχιστο αναγκαίο βαθμό, με την εφαρμογή κινήτρων απόδοσης για τη διασφάλιση της, κατά το δυνατόν, αποδοτικότερης συμμετοχής του σταθμού στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, προς τον σκοπό της αύξησης των καθαρών εσόδων αυτού και της αντίστοιχης μείωσης του ποσού της αναγκαίας ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης, καθώς και της κατά το δυνατόν επωφελέστερης λειτουργίας του σταθμού αποθήκευσης, ιδίως για λόγους αύξησης της απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και συμβολής του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στην ασφάλεια εφοδιασμού και την επάρκεια ισχύος του διασυνδεδεμένου συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Τα κίνητρα απόδοσης δύνανται να οδηγούν σε υπέρ-ανάκτηση ή υπό-ανάκτηση του επιτρεπόμενου ετήσιου εσόδου που απαιτείται για την επίτευξη του εγκεκριμένου εσωτερικού βαθμού απόδοσης έργου («project IRR») ή του επιτρεπόμενου ετησίου εσόδου που προκύπτει από τη συμμετοχή του έργου σε ανταγωνιστική διαδικασία, κατά τις αποφάσεις των υποπαρ. 2A και 2B της παρ. 2.

4. Η ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών των παρ. 1 έως 3, προκηρύσσεται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Στην απόφαση αυτή, υπό την επιφύλαξη της παρ. 2, καθορίζονται, ιδίως,

οι όροι, οι προϋποθέσεις, οι διαδικασίες και τα κριτήρια για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία και την αξιολόγηση των προσφορών, η καταβολή τέλους συμμετοχής υπέρ της Ρ.Α.Ε., τα στοιχεία των απαιτούμενων εγγυητικών επιστολών για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία, καθώς και την κατασκευή και ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών που επελέγησαν σε αυτή, ρήτρες που επιβάλλονται σε περίπτωση μη εμπρόθεσμης υλοποίησης των έργων και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας. Για τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και την κατακύρωση των αποτελεσμάτων των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών αρμόδια είναι η Ρ.Α.Ε..

5. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, καθορίζονται η ρυθμιστική περίοδος υπολογισμού της λειτουργικής ενίσχυσης και η μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ποσού της λειτουργικής ενίσχυσης που χορηγείται σε κάθε ενισχυόμενο σταθμό, βάσει των κανόνων και κατευθύνσεων που καθορίζονται με τις αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας των υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ.2.

6. Προς εφαρμογή της μεθοδολογίας της παρ. 5, με σχετικές αποφάσεις της Ρ.Α.Ε., καθορίζεται το ποσό της λειτουργικής ενίσχυσης που λαμβάνει ή επιστρέφει κάθε ενισχυόμενος σταθμός αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εντός της προσεχούς ρυθμιστικής περιόδου, καθώς και ο τρόπος καταβολής των ποσών αυτών, και εκκαθαρίζονται τα σχετικά ποσά προηγούμενης περιόδου, κατά τις αποφάσεις των υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2 και την οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, και γίνονται οι σχετικές χρεοπιστώσεις.

7. Οι σταθμοί αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που εντάσσονται στο καθεστώς ενίσχυσης του παρόντος συμμετέχουν ανταγωνιστικά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας, ιδίως δε των Κανονισμών του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. (Β' 4658/22.10.2020) και υπόκεινται σε υποχρέωση λογιστικού διαχωρισμού. Για τις ανάγκες εφαρμογής του προηγούμενου εδαφίου, η αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας τεκμαίρεται ως διακριτή ενεργειακή δραστηριότητα.

8. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος δύνανται να καθορίζονται με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή.».

Άρθρο 2

Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και υπολογαριασμοί - Τροποποίηση του άρθρου 143 του ν. 4001/2011

Στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην ονομασία του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, των παρ. 1 και 2, προστίθεται και η αποθήκευση, β) η παρ. 3 αντικαθίσταται, γ) στην περ. β της παρ. 4 επικαιροποιείται η νομοθετική παραπομπή της υποπερ. (αα) και προστίθεται υποπερ. (δδ), και οι παρ. 1 έως 4 διαμορφώνονται ως εξής:

«1. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών». Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε.

και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

2. Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενους τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η' της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

3. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται από την 1η.6.2022 λογιστικά στους εξής τέσσερις (4) Υπολογαριασμούς: τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021, τον Υπολογαριασμό νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/23.12.2019), από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021, και τον Υπολογαριασμό Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ.

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και ειδικότερα:

αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 (Α' 185) για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006, περιλαμβανομένων των φωτοβολταϊκών ειδικού προγράμματος, του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 ή σύμβαση συμψηφισμού ενέργειας, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Β' 5914/2018), τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2019), τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 5910/2018), και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. (Β' 2307/2018), που τέθηκαν σε λειτουργία πριν την 1^η.1.2021.

αβ) Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.

αγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

αδ) Το μέρος εκ των ποσών που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, το οποίο δεν χρεοπιστώνεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λειτουργούν στο πλαίσιο σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης

διαφορικής προσαύξησης, κατά τη συμμετοχή τους, είτε απευθείας, είτε μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης, στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, εντός του μεταβατικού διαστήματος και μέχρι την ανάληψη από τους κατόχους των ανωτέρω αδειών πλήρους υποχρέωσης εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

αε) Τα ποσά που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, τα οποία αφορούν σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι σταθμοί αυτοί εκπροσωπούνται μέσω του Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ως Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 (Α' 149), στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021, του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, για την αποζημίωση των σταθμών αυτών, και ειδικότερα:

βα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών.

Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομοιόμορφα για όλη την Ελληνική Επικράτεια, με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων.

Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα.

Οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται ανά κατηγορία πελατών, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον δωδέκατο μήνα εκάστου έτους, προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας.

Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον έκτο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους, με την επιφύλαξη της διατήρησης ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ.

Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., γίνονται, με στόχο τη μη ύπαρξη ελλειμμάτων στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους, κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1η.1.2019, σύμφωνα με

την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων, από 1ης.1.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία ορίζεται ως Χρέωση Βάσης (Χ.Β.). Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)», οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ορίζονται ως ποσοστό επί της Χ.Β..

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1ης.1.2019, σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων σε σχέση με τη Χ.Β. ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η Χ.Β., η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, προσδιορίζονται ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 1ης.1.2019 οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων από 1η.1.2019 και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους ειδικά κατά τα έτη αυτά.

Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ορίζεται ως αρμόδιος φορέας για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 1ης.1.2019, η Χ.Β. καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του τέταρτου και πέμπτου εδαφίου. Από το έτος 2021 η Χ.Β. καθορίζεται από τη Ρ.Α.Ε., σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο τέταρτο και πέμπτο εδάφιο. Μέχρι να τεθούν σε εφαρμογή οι μειωμένες χρεώσεις που προβλέπονται στην απόφαση του ένατου εδαφίου, συνεχίζουν ως προς τις κατηγορίες των δικαιούχων αυτών να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. της υπ' αρ. 1.101/2017 απόφασης της Ρ.Α.Ε. για το ημερολογιακό έτος 2018 (Β` 4670).

Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1ης.4.2019 καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά το άρθρο 25 του ν. 3468/2006.

βγ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

βδ) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.

βε) Το μέρος των εσόδων των υφιστάμενων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021 και το οποίο οι κάτοχοι των σταθμών επιστρέφουν στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 5B του ν. 4414/2016 (Α' 149).

βστ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

γ. Έσοδα του Υπολογαριασμού νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων Ε.Σ.Ε.Κ. του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και ειδικότερα:

γα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής, που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021.

γβ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου για την αποζημίωση των νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων Ε.Σ.Ε.Κ. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021, για το σύνολο της ενέργειας που παρέχουν στην εγχώρια κατανάλωση. Η χρέωση αυτή επιβαρύνει τους πελάτες εκάστου προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με την κατανάλωση ενέργειας και αποτυπώνεται στο λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., σύμφωνα με τα έβδομο και όγδοο εδάφια της υποπερ. βα) της περ. β), δύναται να επιβάλλεται αντίστοιχα η προβλεπόμενη μειωμένη μοναδιαία χρέωση. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι των ως άνω μειωμένων χρεώσεων, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η χρέωση, η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που επιβάλλεται σε μεμονωμένους καταναλωτές, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους.

γγ) Το μέρος των εσόδων των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021 και το οποίο οι κάτοχοι των σταθμών επιστρέφουν στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 5B του ν. 4414/2016.

γδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

δ. Έσοδα του Υπολογαριασμού Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, και ειδικότερα:

δα) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου για την αποζημίωση των αποθηκευτικών σταθμών που εντάσσονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ, για το σύνολο της ενέργειας που παρέχουν στην εγχώρια κατανάλωση. Η χρέωση αυτή επιβαρύνει τους πελάτες εκάστου προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με την κατανάλωση ενέργειας και αποτυπώνεται στο λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας δύναται να καθορίζονται κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η χρέωση, η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των χρεώσεων, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους.

δβ) Το μέρος των εσόδων των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, που υπερβαίνει τα επιτρεπόμενα έσοδα των σταθμών αποθήκευσης, σύμφωνα με τις υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ.

δγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

4. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η` της παρ. 2 του άρθρου 129.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαρ. α` και β`, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στην υποπερ.

(βα) της περ. β' της παρ. 3.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

(δδ) Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης που εκδίδονται στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.».

Άρθρο 3

Εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης

1. Για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης, τη διαδικασία έκδοσης όλων των απαιτούμενων αδειών, τα θέματα έγκρισης επέμβασης, καθώς και για θέματα που αφορούν στην εγγυοδοσία των σταθμών αυτών για τη χορήγηση προσφοράς σύνδεσης από τον αρμόδιο διαχειριστή, εφαρμόζονται κατά περίπτωση η παρ. 4 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006 (Α' 129), η παρ. 3 του άρθρου 45 και η παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (Α' 289), καθώς και η περ. 7 της υποπαρ. Ι.5 της παρ. Γ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107), περί υδροηλεκτρικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος άνω των δέκα πέντε (15) μεγαβάτ (MW).

Ειδικά ως προς την παράταση της διάρκειας ισχύος της άδειας εγκατάστασης, εφαρμόζεται η περ. δ1) της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006.

2. Το άρθρο 101 του ν. 4685/2020 (Α' 92), περί δόμησης υπόγειων υδροηλεκτρικών σταθμών, εφαρμόζεται αναλόγως για την έκδοση οικοδομικής άδειας για την κατασκευή υπογείων εγκαταστάσεων και των συνοδών υπέργειων εγκαταστάσεων των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης.

Άρθρο 4

Διεύρυνση του σκοπού και της πηγής εσόδων της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρίας Υδρογονανθράκων Α.Ε. – Τροποποίηση παρ. 1 του άρθρου 146 και παρ. 2 του άρθρου 147 του ν. 4001/2011

1. Στην παρ. 1 του άρθρου 146 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί των σκοπών της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρίας Υδρογονανθράκων Α.Ε. (ΕΔΕΥ Α.Ε.), μετά την περ. ιθ προστίθενται περ. ιθα, ιθβ και ιθγ, ως εξής:

«ιθα. Η χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς και η εν γένει διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την εκμετάλλευση γεωλογικών σχηματισμών για την αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων, συμπεριλαμβανομένης της σύναψης και της παρακολούθησης της εκτέλεσης των σχετικών

συμβάσεων, σύμφωνα με την υπό στοιχεία 48416/2037/Ε.103/7.11.2011 κοινή απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομικών και των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Β' 2516) και την κείμενη νομοθεσία.

ιβ. Η παρακολούθηση της ασφαλούς λειτουργίας των έργων των περ. ιζ και ιθα. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και των κατά περίπτωση αρμόδιων Υπουργών καθορίζονται οι αρμοδιότητες και η λειτουργία της ΕΔΕΥ Α.Ε. για την εφαρμογή της παρούσας περίπτωσης και οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις για την παρακολούθηση.

ιγ. Η εισήγηση προς τους αρμόδιους Υπουργούς για την έκδοση των εκάστοτε προβλεπόμενων στην κείμενη νομοθεσία κανονιστικών πράξεων για τον καθορισμό της διαδικασίας και των προϋποθέσεων χρήσης, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης γεωλογικών σχηματισμών για την αποθήκευση αερίων και υγρών στοιχείων και ενώσεων.».

2. Στην παρ. 2 του άρθρου 147 του ν. 4001/2011, περί των εσόδων της ΕΔΕΥ Α.Ε., προστίθεται περ. στ) ως εξής:

«στ) Τα ποσά που εισπράττει από τη διαχείριση των δικαιωμάτων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων των περ. ιθα και ιθβ της παρ. 1 του άρθρου 146. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, καθορίζονται: α) οι πηγές των χρηματοοικονομικών πόρων της ΕΔΕΥ Α.Ε. για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του πρώτου εδαφίου, β) τυχόν δαπάνες συμμετοχής των ενδιαφερομένων και το οικονομικό αντάλλαγμα της παραχώρησης των δικαιωμάτων των περ. ιθα και ιθβ της παρ. 1 του άρθρου 146, γ) η διαδικασία είσπραξης των εσόδων, καθώς και δ) κάθε άλλο αναγκαίο για τα ανωτέρω θέμα.».

Άρθρο 5

Ειδικό τέλος υπέρ Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α' βαθμού για το έτος 2021 – Εξουσιοδοτική διάταξη

1. Οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου καταβάλλουν ειδικό τέλος ίσο με το δεκατέσσερα τοις εκατό (14%) των καθαρών κερδών τους (μετά φόρων) του έτους 2021, όπως αυτά εμφανίζονται στις οικονομικές τους καταστάσεις για το έτος αυτό, προκειμένου να αποδοθεί στους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' βαθμού, οι οποίοι κείνται στα γεωγραφικά όρια δραστηριότητας των ανωτέρω Διαχειριστών. Το τέλος καταβάλλεται από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου σε λογαριασμό του Υπουργείου Εσωτερικών που συστήνεται στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων για τον σκοπό αυτό, μέσα σε προθεσμία τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος.

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Οικονομικών και Εσωτερικών καθορίζονται η διαδικασία και οι όροι απόδοσης του ειδικού τέλους στους δικαιούχους Ο.Τ.Α. Α' βαθμού της παρ. 1, η κατανομή του ανάλογα με τη συμμετοχή κάθε Ο.Τ.Α. στην κατανάλωση φυσικού αερίου για το έτος 2021, προσδιορίζονται οι υπηρεσίες του Υπουργείου Εσωτερικών που παρακολουθούν την απόδοσή του, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για την εφαρμογή του παρόντος.

3. Η υπό στοιχεία οικ. ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/123679/3381/23.12.2021 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, περί διαδικασίας και όρων απόδοσης του ειδικού τέλους που αφορά την κατανάλωση φυσικού αερίου (Β' 6292), καταργείται από την έναρξη ισχύος του παρόντος.

Αθήνα, 11 Απριλίου 2022

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ CHRISTOS STAIKOURAS
11.04.2022 14:55

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΣΠΥΡΙΔΩΝ-ΑΔΩΝΙΣ ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ SPYRIDON ADONIS GEORGIADES
11.04.2022 14:47

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ KONSTANTINOS SKREKAS
11.04.2022 14:42

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΣΠΥΡΙΔΩΝ-ΑΔΩΝΙΣ ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ KONSTANTINOS KARAMANLIS
11.04.2022 14:30

**ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ**

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ IOANNIS PLAKIOTAKIS
11.04.2022 14:29

ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ KYRIAKOS PIERRAKAKIS
11.04.2022 14:47

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ THEODOROS SKYLAKAKIS
11.04.2022 14:29

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ STYLIANOS PETASAS
11.04.2022 15:34

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ

Αριθμ. Γεν. 1275
Ειδ. 191
κατατέθηκε σήμερα στις 11/04/22 και ώρα 21³⁵
Υποβλήσε ε Δ/ντής Νομ. Έργων
π. α.
Χρ. Σταϊκούρας
Σπ. Α. Γεωργιάδης
Κ. Σκρέκας κ.ά.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΗΣ
ΤΙΤΛΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Οικονομικών
με τίτλο

«Ενσωμάτωση α) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2162 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 27ης Νοεμβρίου 2019 σχετικά με την έκδοση καλυμμένων ομολόγων και τη δημόσια εποπτεία καλυμμένων ομολόγων και την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2014/59/ΕΕ, β) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1153 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τη θέσπιση κανόνων με σκοπό τη διευκόλυνση της χρήσης χρηματοοικονομικών και άλλων πληροφοριών για την πρόληψη, την ανίχνευση, τη διερεύνηση ή τη δίωξη ορισμένων ποινικών αδικημάτων και την κατάργηση της Απόφασης 2000/642/ΔΕΥ του Συμβουλίου, γ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2034 σχετικά με την προληπτική εποπτεία επιχειρήσεων επενδύσεων, την τροποποίηση των Οδηγιών 2002/87/ΕΚ, 2009/65/ΕΚ, 2011/61/ΕΕ, 2013/36/ΕΕ, 2014/59/ΕΕ και 2014/65/ΕΕ και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/2033 σχετικά με τις απαιτήσεις προληπτικής εποπτείας επιχειρήσεων επενδύσεων και την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 1093/2010, (ΕΕ) 575/2013, (ΕΕ) 600/2014 και (ΕΕ) 806/2014, δ) του άρθρου 1 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2177 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων, ε) της Οδηγίας (ΕΕ) 2020/1504 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2020/1503 σχετικά με τους Ευρωπαϊούς παρόχους υπηρεσιών συμμετοχικής χρηματοδότησης για επιχειρήσεις, στ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1160 για την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2011/61/ΕΕ όσον αφορά τη διασυνοριακή διανομή οργανισμών συλλογικών επενδύσεων, ζ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2021/338 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16ης Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ όσον αφορά τις απαιτήσεις παροχής πληροφοριών, την παρακολούθηση των προϊόντων και τα όρια θέσης, και των Οδηγιών 2013/36/ΕΕ και (ΕΕ) 2019/878 όσον αφορά την εφαρμογή τους στις εταιρείες επενδύσεων, με σκοπό τη διευκόλυνση της ανάκαμψης από την κρίση της COVID-19, και συναφείς διατάξεις»

Επισπεύδον Υπουργείο
Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Στοιχεία επικοινωνίας: Φωτεινή Αντωνοπούλου, 2131513821, f.antonoroulou@prv.ypeka.gr

Επιλέξατε από τον παρακάτω κατάλογο τον τομέα ή τους τομείς νομοθέτησης στους οποίους αφορούν οι βασικές διατάξεις της αξιολογούμενης ρύθμισης:

ΤΟΜΕΙΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΣΗΣ

ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ - ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΣ¹

(X)

ΕΘΝΙΚΗ ΑΜΥΝΑ – ΕΞΩΤΕΡΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ²

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ / ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΗ / ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ³

ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ⁴

ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΔΗΜΟΣΙΑ ΤΑΞΗ – ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗ⁵

ΑΝΑΠΤΥΞΗ – ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ⁶

X


















- ¹ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Παιδείας & Θρησκευμάτων και Υπουργείου Πολιτισμού & Αθλητισμού.
- ² Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εθνικής Άμυνας και Υπουργείου Εξωτερικών.
- ³ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Οικονομικών.
- ⁴ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Υποθέσεων και Υπουργείου Υγείας.
- ⁵ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εσωτερικών, Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης, Υπουργείου Προστασίας του Πολίτη και Υπουργείου Δικαιοσύνης.
- ⁶ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Ανάπτυξης & Επενδύσεων, Υπουργείου Περιβάλλοντος & Ενέργειας, Υπουργείου Υποδομών & Μεταφορών, Υπουργείου Ναυτιλίας & Νησιωτικής Πολιτικής, Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων και Υπουργείου Τουρισμού.

Α. Αιτιολογική έκθεση

Η «ταυτότητα» της αξιολογούμενης ρύθμισης	
1.	<p>Ποιο ζήτημα αντιμετωπίζει η αξιολογούμενη ρύθμιση;</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 1 προβλέπονται οι απαραίτητες νομοθετικές ρυθμίσεις για την παροχή επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σε εφαρμογή εγκριτικών αποφάσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, βάσει των άρθρων 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Σ.Λ.Ε.Ε.), τόσο για τη χορήγηση κρατικών ενισχύσεων μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, όσο και σε περιπτώσεις μεμονωμένων ενισχύσεων.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 2 τροποποιείται το άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) για την εφαρμογή του ως άνω άρθρου 1, καθώς και για την αποζημίωση των σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) που τέθηκαν σε λειτουργία μετά την 1η.1.2021 από πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 3 εισάγονται ρυθμίσεις για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης και την έκδοση των σχετικών αδειών.</p> <p>Με το άρθρο 4 επιδιώκεται η αποτελεσματική διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου, περί εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα ή άλλων αερίων και υγρών στοιχείων και ενώσεων σε γεωλογικούς σχηματισμούς, τα οποία συμβάλλουν στην αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 5 καθορίζεται το ειδικό τέλος που υποχρεούνται να καταβάλουν για το έτος 2021 οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου («ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.», «ΕΔΑ Θεσσαλονίκης – Θεσσαλίας Α.Ε.» και «ΔΕΔΑ Α.Ε.»).</p>
2.	<p>Γιατί αποτελεί πρόβλημα;</p> <p>Ως προς τα προτεινόμενα άρθρα 1 και 2: Είναι απαραίτητη η θέσπιση του σχετικού νομοθετικού πλαισίου, αφενός για την παροχή των σχετικών οικονομικών ενισχύσεων σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, αφετέρου για την αποζημίωση των σταθμών Α.Π.Ε. και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021, από πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και την πλήρωση των οροσήμων των σχετικών δράσεων, μέχρι την 30η.6.2022.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 3: Είναι απαραίτητη η πρόβλεψη ρυθμίσεων για την αδειοδότηση των αποθηκευτικών σταθμών τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 4: Με βάση το ισχύον πλαίσιο δεν υφίσταται εξειδικευμένος αρμόδιος φορέας για να αναλάβει τη διαχείριση των δικαιωμάτων και αρμοδιοτήτων του Ελληνικού Δημοσίου, ως προς τα ειδικά αναφερόμενα στη διάταξη.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 5: Είναι απαραίτητος ο καθορισμός του ύψους του ειδικού τέλους που επιβαρύνει τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου για το έτος 2021.</p>
3.	<p>Ποιους φορείς ή πληθυσμιακές ομάδες αφορά;</p> <p>Τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς και των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και τους σχετικούς</p>

αρμόδιους φορείς, τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) και τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου.

Η αναγκαιότητα της αξιολογούμενης ρύθμισης							
4.	<p>Το εν λόγω ζήτημα έχει αντιμετωπιστεί με νομοθετική ρύθμιση στο παρελθόν; ΝΑΙ <input checked="" type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/></p> <p>Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το ισχύον νομικό πλαίσιο που ρυθμίζει το ζήτημα;</p>						
<p>Άρθρο 143 ν. 4001/2001, η υπό στοιχεία 48416/2037/Ε.103/7.11.2011 κοινή απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομικών και των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Β'2516) και η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/123679/3381/23.12.2021 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 6292).</p>							
5.	<p>Γιατί δεν είναι δυνατό να αντιμετωπιστεί στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;</td> <td>Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν θέσπιση νέου νομοθετικού πλαισίου και τροποποίηση υφιστάμενων τυπικών νόμων.</td> </tr> <tr> <td>ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;</td> <td>Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης.</td> </tr> <tr> <td>iii) με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων;</td> <td>Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων, κρίνεται απρόσφορη.</td> </tr> </tbody> </table>	i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν θέσπιση νέου νομοθετικού πλαισίου και τροποποίηση υφιστάμενων τυπικών νόμων.	ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;	Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης.	iii) με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων;	Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων, κρίνεται απρόσφορη.
i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν θέσπιση νέου νομοθετικού πλαισίου και τροποποίηση υφιστάμενων τυπικών νόμων.						
ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;	Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης.						
iii) με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων;	Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων, κρίνεται απρόσφορη.						
Συναφείς πρακτικές							
6.	<p>Έχετε λάβει υπόψη συναφείς πρακτικές; ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε συγκεκριμένα:</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>i) σε άλλη/ες χώρα/ες της Ε.Ε. ή του ΟΟΣΑ:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ii) σε όργανα της Ε.Ε.:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iii) σε διεθνείς οργανισμούς:</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	i) σε άλλη/ες χώρα/ες της Ε.Ε. ή του ΟΟΣΑ:		ii) σε όργανα της Ε.Ε.:		iii) σε διεθνείς οργανισμούς:	
i) σε άλλη/ες χώρα/ες της Ε.Ε. ή του ΟΟΣΑ:							
ii) σε όργανα της Ε.Ε.:							
iii) σε διεθνείς οργανισμούς:							

Στόχοι αξιολογούμενης ρύθμισης					
7.	<p>Σημειώστε ποιοι από τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών επιδιώκονται με την αξιολογούμενη ρύθμιση</p> <div style="display: flex; flex-wrap: wrap; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> </div>				
8.	<p>Ποιοι είναι οι στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης;</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <tbody> <tr> <td style="width: 30%;">i) βραχυπρόθεσμοι:</td> <td> <p>Η παροχή οικονομικών (επενδυτικών και λειτουργικών) ενισχύσεων με στόχο την ανάπτυξη της δραστηριότητας σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η ορθή και ταχεία υλοποίηση του έργου αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα που συμπεριλαμβάνεται στο εγκεκριμένο Εθνικό Σχέδιο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» και η ενίσχυση των Ο.Τ.Α..</p> </td> </tr> <tr> <td>ii) μακροπρόθεσμοι:</td> <td> <p>Η επίτευξη των στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/31.12.2019), η ενίσχυση της ασφάλειας δικαίου σε θέματα προστασίας του περιβάλλοντος και επενδύσεων.</p> </td> </tr> </tbody> </table>	i) βραχυπρόθεσμοι:	<p>Η παροχή οικονομικών (επενδυτικών και λειτουργικών) ενισχύσεων με στόχο την ανάπτυξη της δραστηριότητας σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η ορθή και ταχεία υλοποίηση του έργου αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα που συμπεριλαμβάνεται στο εγκεκριμένο Εθνικό Σχέδιο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» και η ενίσχυση των Ο.Τ.Α..</p>	ii) μακροπρόθεσμοι:	<p>Η επίτευξη των στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/31.12.2019), η ενίσχυση της ασφάλειας δικαίου σε θέματα προστασίας του περιβάλλοντος και επενδύσεων.</p>
i) βραχυπρόθεσμοι:	<p>Η παροχή οικονομικών (επενδυτικών και λειτουργικών) ενισχύσεων με στόχο την ανάπτυξη της δραστηριότητας σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η ορθή και ταχεία υλοποίηση του έργου αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα που συμπεριλαμβάνεται στο εγκεκριμένο Εθνικό Σχέδιο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» και η ενίσχυση των Ο.Τ.Α..</p>				
ii) μακροπρόθεσμοι:	<p>Η επίτευξη των στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/31.12.2019), η ενίσχυση της ασφάλειας δικαίου σε θέματα προστασίας του περιβάλλοντος και επενδύσεων.</p>				

Κατ' άρθρο ανάλυση αξιολογούμενης ρύθμισης	
14.	Σύνοψη στόχων κάθε άρθρου
Άρθρο	Στόχος
1	Με το προτεινόμενο άρθρο προβλέπονται οι απαραίτητες ρυθμίσεις για την παροχή επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σε εφαρμογή εγκριτικών αποφάσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, βάσει των άρθρων 107 και 108 της Σ.Λ.Ε.Ε., τόσο για τη χορήγηση κρατικών ενισχύσεων μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, όσο και σε περιπτώσεις μεμονωμένων ενισχύσεων.
2	Με το προτεινόμενο άρθρο προβλέπεται η τροποποίηση του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 για την εφαρμογή του ως άνω άρθρου 1, καθώς και για την αποζημίωση

	<p>των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τέθηκαν σε λειτουργία μετά την 1η.1.2021 από πόρους του Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, σε εφαρμογή της δράσης υπ' αρ. 16865 «Μεταρρύθμιση και διασφάλιση της βιωσιμότητας του Ειδικού Λογαριασμού για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας». Επιπροσθέτως, ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, μετονομάζεται πλέον σε «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και διαχωρίζεται από την 1η.6.2022, λογιστικά, σε τέσσερις (4) υπολογαριασμούς. Τέλος, σε νομοτεχνικό επίπεδο, διαγράφονται οι αναφορές όσων ίσχυαν σε παρελθόντα έτη και λαμβάνουν χώρα οι απαραίτητες τροποποιήσεις, προκειμένου να απλοποιηθεί η δομή της παρ. 3.</p>
3	<p>Με το προτεινόμενο άρθρο ρυθμίζεται η αδειοδότηση της εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης, δια της αναλογικής εφαρμογής των διατάξεων για την αδειοδότηση σταθμών Α.Π.Ε. και υδροηλεκτρικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος άνω των δέκα πέντε (15) μεγαβάτ (MW). Επιπροσθέτως, ρυθμίζεται αντίστοιχα η έκδοση των οικοδομικών αδειών για την κατασκευή υπογείων εγκαταστάσεων και των συνοδών υπέργειων εγκαταστάσεων των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης.</p>
4	<p>Με το προτεινόμενο άρθρο προτείνεται ο ορισμός της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρίας Υδρογονανθράκων Α.Ε. (ΕΔΕΥ Α.Ε.) ως αρμόδιας, δεδομένης της συνάφειας, των σκοπών και της τεχνογνωσίας που διαθέτει στον ενεργειακό τομέα, να διαχειρίζεται τα αποκλειστικά δικαιώματα του Δημοσίου περί εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων σε γεωλογικούς σχηματισμούς. Με την ανωτέρω δυνατότητα διευκολύνεται η επίτευξη των στόχων του Ε.Σ.Ε.Κ., σχετικά με την εκπομπή αερίων ρύπων. Επιπλέον η ΕΔΕΥ Α.Ε. καθίσταται αρμόδια για την παρακολούθηση της ασφαλούς λειτουργίας των ανωτέρω έργων, καθώς και των έργων χρήσης, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υπόγειων φυσικών χώρων για την αποθήκευση φυσικού αερίου, καλύπτοντας το σχετικό κενό που υφίσταται σήμερα ως προς την παρακολούθηση της ασφάλειας των εν λόγω έργων. Επιπροσθέτως προσδιορίζεται ότι η ΕΔΕΥ Α.Ε. εισηγείται στους αρμόδιους Υπουργούς την έκδοση των εκάστοτε σχετικών κανονιστικών πράξεων. Ακολούθως, προβλέπεται η κάλυψη των λειτουργικών δαπανών της ΕΔΕΥ Α.Ε. για την άσκηση των ανωτέρω νέων αρμοδιοτήτων και σκοπών, από πηγές και με τρόπο που θα καθοριστούν με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.</p>
5	<p>Με την προτεινόμενη διάταξη επιδιώκονται ο καθορισμός του ύψους του ειδικού τέλους που υποχρεούνται να καταβάλουν οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, για το έτος 2021, το οποίο ισούται με το δέκα τέσσερα τοις εκατό (14%) των καθαρών κερδών τους μετά φόρων, για να αποδοθεί στους Ο.Τ.Α. Α' βαθμού που κείνται στα γεωγραφικά όρια της δραστηριότητας των ανωτέρω διαχειριστών, καθώς και η παροχή εξουσιοδότησης για να ρυθμιστούν τα ειδικότερα σχετικά ζητήματα.</p>

Δ. Έκθεση γενικών συνεπειών

18.	Οφέλη αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	-------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΟΦΕΛΗ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΑΜΕΣΑ	Αύξηση εσόδων					
		Μείωση δαπανών					
		Εξοικονόμηση χρόνου	X				
		Μεγαλύτερη αποδοτικότητα / αποτελεσματικότητα	X				
		Άλλο					
	ΕΜΜΕΣΑ	Βελτίωση παρεχόμενων υπηρεσιών					
		Δίκαιη μεταχείριση πολιτών					
		Αυξημένη αξιοπιστία / διαφάνεια θεσμών	X				
		Βελτιωμένη διαχείριση κινδύνων	X				
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Ως προς το άρθρο 4: Η ανάπτυξη των έργων αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα απαιτεί ταχύτητα, ευελιξία και σύγχρονη εταιρική διακυβέρνηση με τα μέσα του ιδιωτικού δικαίου και παράλληλη κρατική εποπτεία. Η εφαρμογή των προτεινόμενων διατάξεων θα προσφέρει την απαιτούμενη ταχύτητα και ευελιξία διασφαλίζοντας, παράλληλα, το δημόσιο συμφέρον.

19.	Κόστος αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	--------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΑΡΞΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	Σχεδιασμός / προετοιμασία					

	ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Υποδομή / εξοπλισμός					
		Προσλήψεις / κινητικότητα					
		Ενημέρωση εκπαίδευση εμπλεκομένων					
		Άλλο					
	ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ & ΑΠΟΔΟΣΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Στήριξη και λειτουργία διαχείρισης					
		Διαχείριση αλλαγών κατά την εκτέλεση					
		Κόστος συμμετοχής στη νέα ρύθμιση					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Από τις αξιολογούμενες ρυθμίσεις δεν προκύπτει κάποιο κόστος, πλην των ειδικότερων αναφερομένων στις εκθέσεις του Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους.

20.	Κίνδυνοι αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	----------------------------------

		ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Αναγνώριση / εντοπισμός κινδύνου				
		Διαπίστωση συνεπειών κινδύνων στους στόχους				
		Σχεδιασμός αποτροπής / αντιστάθμισης κινδύνων				
		Άλλο				
	ΜΕΙΩΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Πιλοτική εφαρμογή				

	Ανάδειξη καλών πρακτικών κατά την υλοποίηση της ρύθμισης					
	Συνεχής αξιολόγηση διαδικασιών διαχείρισης κινδύνων					
	Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Από τις αξιολογούμενες ρυθμίσεις δεν προκύπτει κάποιος εμφανιζόμενος κίνδυνος.

Στ. Έκθεση νομιμότητας

24.	Συναφείς συνταγματικές διατάξεις	
	Άρθρα 24, 25, 106	
25.	Ενωσιακό δίκαιο	
<input type="checkbox"/>	Πρωτογενές ενωσιακό δίκαιο (συμπεριλαμβανομένου του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων)	ΣΛΕΕ άρθρα 107,108 Άρθρο 37 του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων της ΕΕ
<input type="checkbox"/>	Κανονισμός	
<input type="checkbox"/>	Οδηγία	Οδηγία (ΕΚ) 2009/31 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 «σχετικά με την αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς και για την τροποποίηση της οδηγίας 85/337/ΕΟΚ του Συμβουλίου, των οδηγιών του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου 200/60/ΕΚ, 2001/80/ΕΚ, 2004/35/ΕΚ και 2008/1/ΕΚ και του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1013/2006» (L 140).
<input type="checkbox"/>	Απόφαση	
26.	Συναφείς διατάξεις διεθνών συνθηκών ή συμφωνιών	
<input type="checkbox"/>	Ευρωπαϊκή Σύμβαση των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
<input type="checkbox"/>	Διεθνείς συμβάσεις	

27.	Συναφής νομολογία των ανωτάτων και άλλων εθνικών δικαστηρίων, καθώς και αποφάσεις των Ανεξάρτητων Αρχών
	<i>Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>
<input type="checkbox"/>	Ανώτατο ή άλλο εθνικό δικαστήριο (αναφέρατε)
<input type="checkbox"/>	Ανεξάρτητη Αρχή (αναφέρατε)
28.	Συναφής ευρωπαϊκή και διεθνής νομολογία
	<i>Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Δικαστηρίου Ε.Ε.
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου Δικαιωμάτων του Ανθρώπου
<input type="checkbox"/>	Άλλα ευρωπαϊκά ή διεθνή δικαστήρια ή διαιτητικά όργανα

Ζ. Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων

29.	Τροποποίηση – αντικατάσταση – συμπλήρωση διατάξεων	
	Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης	Υφιστάμενες διατάξεις
	<p style="text-align: center;">Άρθρο 2</p> <p>Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και υπολογαριασμοί - Τροποποίηση του άρθρου 143 του ν. 4001/2011</p> <p>Στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην ονομασία του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, των παρ. 1 και 2, προστίθεται και η αποθήκευση, β) η παρ. 3 αντικαθίσταται, γ) στην περ. β της παρ. 4 επικαιροποιείται η νομοθετική παραπομπή της υποπερ. (αα) και προστίθεται υποπερ. (δδ), και οι παρ. 1 έως 4 διαμορφώνονται ως εξής:</p> <p>«1. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών». Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>2. Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι</p>	<p style="text-align: center;">Άρθρο 143</p> <p>Ειδικός Λογαριασμός Ενέργειας.»</p> <p>1. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε:</p> <p>(α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».</p> <p>Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>2. Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλομένους τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η' της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.</p> <p>3. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.</p>

Διαχειριστές Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντιυμβαλλόμενους τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η' της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

3. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευση Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται από την 1η.6.2022 λογιστικά στους εξής τέσσερεις (4) Υπολογαριασμούς: τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021, τον Υπολογαριασμό νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/23.12.2019), από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021, και τον Υπολογαριασμό Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ.

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευση Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και ειδικότερα:

αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 (Α' 185) για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006, περιλαμβανομένων των φωτοβολταϊκών ειδικού προγράμματος, του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 ή σύμβαση συμψηφισμού ενέργειας, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Β' 5914/2018), τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2019), τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 5910/2018), και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. (Β' 2307/2018), που τέθηκαν σε λειτουργία πριν την 1^η.1.2021.

αβ) Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.

αγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

αδ) Το μέρος εκ των ποσών που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, το οποίο δεν χρεοπιστώνεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λειτουργούν στο πλαίσιο σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης, κατά τη συμμετοχή τους, είτε απευθείας, είτε μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης, στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, εντός του μεταβατικού διαστήματος και μέχρι την ανάληψη από τους κατόχους των ανωτέρω αδειών πλήρους υποχρέωσης εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

αε) Τα ποσά που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, τα οποία αφορούν σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι σταθμοί αυτοί εκπροσωπούνται μέσω του Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ως Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 (Α' 149), στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, σύμφωνα με τον

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006, περιλαμβανομένων των φωτοβολταϊκών ειδικού προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή σύμβαση συμψηφισμού ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Β' 5914/2018), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2020), του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 5910/2018), όπως διορθώθηκε με το Β' 468/2019), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 3076/2020) και του Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

(ββ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυν-δεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης. Η μεθοδολογία εφαρμόζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς.

Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου αποκλειστικά για τα έτη 2016 έως 2018, οπότε και καταργείται, ως εξής: για το έτος 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το έτος 2017 και το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδόμηνα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Η διαδικασία απόδοσης του πλεονάσματος και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Για την προσαρμογή στις ρυθμίσεις της παρούσας, ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος τροποποιούνται και η απόφαση της Ρ.Α.Ε. για τον καθορισμό των παραμέτρων της μεθοδολογίας εκδίδεται μέχρι τις 15.9.2016 και εφαρμόζεται από 1.10.2016.

Η απόφαση της ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή του Ε-ΤΜΕΑΡ κατά την περίπτωση αα της παραγράφου 3β του παρόντος άρθρου για τον Ιούνιο του έτους 2016, εκδίδεται μέχρι τις 20.10.2016, λαμβάνοντας υπόψη τα

Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021, του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, για την αποζημίωση των σταθμών αυτών, και ειδικότερα:

βα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών.

Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομοίμορφα για όλη την Ελληνική Επικράτεια, με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων.

Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα.

Οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται ανά κατηγορία πελατών, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον δωδέκατο μήνα εκάστου έτους, προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας.

Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον έκτο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους, με την επιφύλαξη της διατήρησης ειδικού ασφαματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ.

Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., γίνονται, με στόχο τη μη ύπαρξη ελλειμμάτων στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους, κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1η.1.2019, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων, από 1ης.1.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία ορίζεται ως Χρέωση Βάσης (Χ.Β.). Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)», οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ορίζονται ως ποσοστό επί της Χ.Β..

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων

έσοδα του λογαριασμού με βάση τις διατάξεις του παρόντος άρθρου. Ειδικά η απόφαση του προηγούμενου εδαφίου γίνεται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του έτους 2017, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης διάταξης.

(γγ) Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλλεται κατ' έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με την υποπερίπτωση ββ' της παρούσας.

Με την απόφαση αυτή καθορίζεται και η ετήσια χρέωση που επιβάλλεται ανά μονάδα ενέργειας (€/MWh), ομοίμορφα για το σύνολο της ενέργειας αυτής.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε., μπορεί να θεσπίζεται Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων από 15 έως και 18 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. Με την απόφαση αυτή καθορίζονται οι συμμετέχοντες, ο αρμόδιος Διαχειριστής, η διαδικασία επιμερισμού των Εγγυήσεων Προέλευσης στους Εκπροσώπους φορτίου στους οποίους επιβάλλεται η ειδική χρέωση της παρούσας περίπτωσης και κατ' αναλογία της ενέργειας επί της οποίας επιβάλλεται η χρέωση αυτή, οι δυνατότητες αγοραπωλησίας των Εγγυήσεων Προέλευσης και θέματα που αφορούν το διασυνοριακό εμπόριο των Εγγυήσεων Προέλευσης. Εντός τριών (3) μηνών από την έκδοση της απόφασης αυτής, καταρτίζεται από τους Φορείς Έκδοσης των Εγγυήσεων Προέλευσης, Κώδικας Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος υποβάλλεται προς έγκριση στη Ρ.Α.Ε.. Η Ρ.Α.Ε., κατόπιν διενέργειας δημόσιας διαβούλευσης, εκδίδει τον Κώδικα αυτόν προ-βαίνοντας κατά την κρίση της στις αναγκαίες προσθήκες ή τροποποιήσεις. Με τον Κώδικα αυτόν καθορίζονται ιδίως: α) τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των συμμετεχόντων στην αγορά, β) οι διαδικασίες που εφαρμόζονται για τη διενέργεια των συναλλαγών, γ) ο τρόπος διενέργειας δημοπρασιών ή σύναψης διμερών συμβολαίων, δ) οι διαδικασίες παροχής εγγυήσεων και εκκαθάρισης των συναλλαγών, ε) οι διαδικασίες και μεθοδολογίες επιβολής κυρώσεων και γ) κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για τη λειτουργία της αγοράς αυτής. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. κατόπιν σχετικής εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή της αγοράς, παρέχονται ειδικές εγκρίσεις και καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής που είναι αναγκαίες για τη λειτουργία της αγοράς.

δδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

εε) το μέρος εκ των ποσών που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, το οποίο δεν χρεοπιστώνεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λειτουργούν στο πλαίσιο σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης, κατά τη συμμετοχή τους είτε απευθείας είτε μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 εντός του μεταβατικού διαστήματος και μέχρι την ανάληψη από τους κατόχους των ανωτέρω αδειών πλήρους υποχρέωσης εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδο-ημερήσιας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.,

στστ) τα ποσά που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, τα οποία αφορούν σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι λειτουργούν μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τ.Κ.) και έως την 31η Δεκεμβρίου 2022, ημερομηνία που καθορίζεται στο πρώτο εδάφιο του άρθρου 2 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/2019 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 1020) στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών.

Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1ης.1.2019, σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων σε σχέση με τη Χ.Β. ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η Χ.Β., η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, προσδιορίζονται ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 1ης.1.2019 οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων από 1η.1.2019 και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους ειδικά κατά τα έτη αυτά.

Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ορίζεται ως αρμόδιος φορέας για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 1ης.1.2019, η Χ.Β. καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του τέταρτου και πέμπτου εδαφίου. Από το έτος 2021 η Χ.Β. καθορίζεται από τη Ρ.Α.Ε., σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο τέταρτο και πέμπτο εδάφιο.

Μέχρι να τεθούν σε εφαρμογή οι μειωμένες χρεώσεις που προβλέπονται στην απόφαση του ένατου εδαφίου, συνεχίζουν ως προς τις κατηγορίες των δικαιούχων αυτών να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. της υπ' αρ. 1.101/2017 απόφασης της Ρ.Α.Ε. για το ημερολογιακό έτος 2018 (Β' 4670).

Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1ης.4.2019 καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά το άρθρο 25 του ν. 3468/2006.

βγ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

βδ) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.

βε) Το μέρος των εσόδων των υφιστάμενων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021 και το οποίο οι κάτοχοι των σταθμών επιστρέφουν στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 5B του ν. 4414/2016 (Α' 149).

βστ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

γ. Έσοδα του Υπολογαριασμού νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων Ε.Σ.Ε.Κ. του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και ειδικότερα:

γα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής, που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021.

γβ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου για την αποζημίωση των νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων

Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομοίμορφα για όλη την Ελληνική Επικράτεια, με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων.

Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα.

Οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται ανά κατηγορία Πελατών, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον δωδέκατο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας.

Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους «, με την επιφύλαξη της διάθεσης του ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου για το έτος 2018 και της διατήρησης του ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών, σύμφωνα με την υποπερίπτωση ββ' της περίπτωσης α' της παρούσας.

Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ, γίνονται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους (άθροισμα σωρευτικού λογιστικού χρέους προηγούμενων ετών και λογιστικού ελλείμματος τρέχοντος έτους) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.

Ειδικά, για το έτος 2017, η ως άνω αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ διενεργείται από τη ΡΑΕ με αποφάσεις που εκδίδονται το Δεκέμβριο του έτους 2016 και τους μήνες Μάρτιο, Ιούνιο και Σεπτέμβριο του έτους 2017 (εφεξής μήνες αναπροσαρμογής) και οι προκύπτουσες τιμές των χρεώσεων αυτών εφαρμόζονται από την πρώτη ημέρα του μήνα που ακολουθεί το μήνα αναπροσαρμογής.

Κατά τους μήνες αναπροσαρμογής του προηγούμενου εδαφίου, σε περίπτωση που η διαφορά του τρέχοντος λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, στη βάση των τελευταίων διαθέσιμων πραγματικών στοιχείων, είναι μεγαλύτερη από 15 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με την αντίστοιχη εκτίμηση του λογιστικού χρέους του ίδιου χρονικού σημείου, όπως αυτό εκτιμήθηκε κατά τον προηγούμενο μήνα αναπροσαρμογής σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΡΑΕ υπολογίζει το ύψος των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ κατά τρόπο ώστε η ως άνω διαφορά να καλυφθεί στους επόμενους μήνες μέχρι και το Δεκέμβριο του έτους 2017 και το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του μήνα Δεκεμβρίου του έτους 2017.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1.1.2019, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων και τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων, από 01.01.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία χρέωση ορίζεται ως Χρέωση Βάσης («Χρέωση Βάσης» - «XB»). Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/ C200/01), οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ορίζονται ως ποσοστό επί της Χρέωσης Βάσης.

Ε.Σ.Ε.Κ. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021, για το σύνολο της ενέργειας που παρέχουν στην εγχώρια κατανάλωση. Η χρέωση αυτή επιβαρύνει τους πελάτες εκάστου προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με την κατανάλωση ενέργειας και αποτυπώνεται στο λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., σύμφωνα με τα έβδομο και όγδοο εδάφια της υποπερ. β) της περ. β), δύναται να επιβάλλεται αντίστοιχα η προβλεπόμενη μειωμένη μοναδιαία χρέωση. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι των ως άνω μειωμένων χρεώσεων, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η χρέωση, η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που επιβάλλεται σε μεμονωμένους καταναλωτές, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους. γγ) Το μέρος των εσόδων των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021 και το οποίο οι κάτοχοι των σταθμών επιστρέφουν στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 5B του ν. 4414/2016.

γδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

δ. Έσοδα του Υπολογαριασμού Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, και ειδικότερα:

δα) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου για την αποζημίωση των αποθηκευτικών σταθμών που εντάσσονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ, για το σύνολο της ενέργειας που παρέχουν στην εγχώρια κατανάλωση. Η χρέωση αυτή επιβαρύνει τους πελάτες εκάστου προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με την κατανάλωση ενέργειας και αποτυπώνεται στο λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας δύναται να καθορίζονται κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η χρέωση, η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των χρεώσεων, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους.

δβ) Το μέρος των εσόδων των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, που υπερβαίνει τα επιτρεπόμενα έσοδα των σταθμών αποθήκευσης, σύμφωνα με τις υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ.

δγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

4. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι: (αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η' της παρ. 2 του άρθρου 129.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1.1.2019, σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων σε σχέση με τη Χρέωση Βάσης (ΧΒ) ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης (ΧΒ), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, προσδιορίζονται ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 01.01.2019 οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων από 1.1.2019 και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους ειδικά κατά τα έτη αυτά.

Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ορίζεται ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 01.01.2019, η Χρέωση Βάσης (ΧΒ) καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του τέταρτου και πέμπτου εδαφίου, ενώ από το έτος 2021 η Χρέωση Βάσης (ΧΒ) καθορίζεται από τη Ρ.Α.Ε., σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο τέταρτο και πέμπτο εδάφιο.

Μέχρι να θεθούν σε εφαρμογή οι μειωμένες χρεώσεις που προβλέπονται στην απόφαση του ενδέκατου εδαφίου, συνεχίζουν ως προς τις κατηγορίες των δικαιούχων αυτών να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. της με αριθμό 1.101/2017 απόφασης της Ρ.Α.Ε. (Β' 4670) για το ημερολογιακό έτος 2018.

Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1.4.2019 καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.

(ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

(γγ) Τα ποσά που εισπράττονται από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και αντιστοιχούν σε Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής το οποίο ορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία είσπραξης και απόδοσης του εν λόγω τέλους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Το τέλος αυτό αναπροσαρμόζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

(δδ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(εε) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.»

(στστ). Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

4. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι: (αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα

<p>(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.</p> <p>(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαράγραφων α' και β', σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.</p> <p>β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:</p> <p>(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στην υποπερ. (βα) της περ. β' της παρ. 3.</p> <p>(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..</p> <p>(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>(δδ) Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης που εκδίδονται στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.»</p>	<p>συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η' της παρ. 2 του άρθρου 129.</p> <p>(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.</p> <p>(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαράγραφων α' και β', σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.</p> <p>β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:</p> <p>(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στο εδάφιο αα' της παρ. 3.β του παρόντος άρθρου.</p> <p>(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..</p> <p>(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>5. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο «Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης» αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..».</p>
<p>1. Στην παρ. 1 του άρθρου 146 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί των σκοπών της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρίας Υδρογονανθράκων Α.Ε. (ΕΔΕΥ Α.Ε.), μετά την περ. ιθ προστίθενται περ. ιθα, ιθβ και ιθγ, ως εξής:</p> <p>«ιθα. Η χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς και η εν γένει διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την εκμετάλλευση γεωλογικών σχηματισμών για την αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων, συμπεριλαμβανομένης της σύναψης και της παρακολούθησης της εκτέλεσης των σχετικών συμβάσεων, σύμφωνα με την υπό στοιχεία 48416/2037/Ε.103/7.11.2011 κοινή απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομικών και των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Β' 2516) και την κείμενη νομοθεσία.</p> <p>ιθβ. Η παρακολούθηση της ασφαλούς λειτουργίας των έργων των περ. ιζ και ιθα. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και των κατά περίπτωση αρμόδιων Υπουργών καθορίζονται οι αρμοδιότητες και η λειτουργία της ΕΔΕΥ Α.Ε. για την εφαρμογή της παρούσας περίπτωσης και οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις για την παρακολούθηση.</p> <p>ιθγ. Η εισήγηση προς τους αρμόδιους Υπουργούς για την έκδοση των εκάστοτε προβλεπόμενων στην κείμενη νομοθεσία κανονιστικών πράξεων για τον καθορισμό της διαδικασίας και των προϋποθέσεων χρήσης, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης γεωλογικών σχηματισμών για την αποθήκευση αερίων και υγρών στοιχείων και ενώσεων.»</p>	<p>«1.Σκοπός της Εταιρίας είναι:</p> <p>α. Η διαχείριση για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου των αποκλειστικών δικαιωμάτων του στην αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση των υδρογονανθράκων στις χερσαίες, υπολίμνιες και υποθαλάσσιες περιοχές, στις οποίες η Ελληνική Δημοκρατία ασκεί κυριαρχία ή κυριαρχικά δικαιώματα.</p> <p>β. Η διαχείριση, ο έλεγχος και η παρακολούθηση όλων των σχετικών συμβάσεων που έχουν συναφθεί στο παρελθόν από το Δημόσιο ή για λογαριασμό αυτού με τρίτους.</p> <p>γ. Η διερεύνηση και αξιολόγηση του δυναμικού της χώρας σε υδρογονάνθρακες, καθώς και ο προγραμματισμός της ανάθεσης και η επίβλεψη εργασιών διερεύνησης και αξιολόγησης του δυναμικού αυτής.</p> <p>δ. Η συγκέντρωση, αποθήκευση, επεξεργασία, αποτίμηση και διαχείριση των στοιχείων και δεδομένων που αποκτήθηκαν ή αποκτώνται κατά τη διάρκεια ερευνών για την αποτίμηση του δυναμικού της χώρας σε υδρογονάνθρακες, καθώς και των στοιχείων και δεδομένων που προκύπτουν από την ανάπτυξη και εκμετάλλευση κοιτασμάτων και η δημιουργία σχετικού πληροφοριακού συστήματος.</p> <p>ε. Η αιτιολογημένη εισήγηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής των προτεινόμενων περιοχών προς παραχώρηση δικαιωμάτων αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων.</p> <p>στ. Η χορήγηση των αδειών αναζήτησης υδρογονανθράκων σύμφωνα με τις παραγράφους 5 έως και 9 του άρθρου 2 του ν. 2289/1995.</p> <p>ζ. Η προετοιμασία και διεξαγωγή των σχετικών διαγωνισμών για τη σύναψη συμβάσεων έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων και η προβολή τους στη διεθνή σχετική αγορά.</p> <p>η. Η αξιολόγηση των αιτήσεων συμμετοχής στους εν λόγω διαγωνισμούς σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας.</p> <p>θ. Η διαπραγμάτευση των όρων των συμβάσεων για την παραχώρηση δικαιωμάτων, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, καθώς και η υπογραφή και υποβολή για έγκριση στον Υπουργό Περιβάλλοντος,</p>

	<p>Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής των σχετικών συμβάσεων σύμφωνα με την παράγραφο 39 του άρθρου 2 του ν. 2289/1995.</p> <p>ι. Η συνεχής και συστηματική παρακολούθηση και έλεγχος της ορθής εκτέλεσης των όρων των παραπάνω συμβάσεων, καθώς και η υποβολή κάθε έτος στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) έκθεσης σε σχέση με την πρόοδο των εργασιών και την τήρηση των όρων της σύμβασης από τον ανάδοχο.</p> <p>ια. Η κατάρτιση Κανονισμών Ασφαλείας και Υγιεινής, καθώς και προστασίας του περιβάλλοντος για τις εργασίες της περίπτωσης α', οι οποίες εγκρίνονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και του κατά περίπτωση συναρμόδιου Υπουργού.</p> <p>ιβ. Η εκπόνηση οικονομοτεχνικών αποτιμήσεων των προς παραχώρηση περιοχών και η ανάλυση των σχετικών επιχειρηματικών κινδύνων, καθώς και οικονομοτεχνικών μελετών ανάπτυξης κοιτασμάτων με στόχο την μεγιστοποίηση του δημόσιου οφέλους από τις εργασίες των επενδυτών.</p> <p>ιγ. Η υποβολή στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ανά τριετία επιχειρησιακού σχεδίου (business plan) προγραμματισμού και υλοποίησης των στόχων της.</p> <p>ιδ. Η συνεχής παρακολούθηση και ανάλυση της διεθνούς ενεργειακής αγοράς, ιδιαιτέρως σε θέματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων και η γνωστοποίηση των αποτελεσμάτων τους στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.</p> <p>ιε. Εισήγηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για διάθεση σε τρίτους με αντάλλαγμα στοιχείων και δεδομένων της περίπτωσης δ' του άρθρου 146.</p> <p>ιστ. Εισήγηση προς τους Υπουργούς Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Προστασίας του Πολίτη/Ελληνική Ακτοφυλακή για παραχώρηση χρήσης υφιστάμενων λιμενικών εγκαταστάσεων που θα διευκολύνουν τον ελλειμενισμό πλοίων ή άλλων πλωτών μέσων που θα εξυπηρετούν τις υποθαλάσσιες έρευνες.</p> <p>ιζ. Εισήγηση προς τους Υπουργούς Οικονομίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για τον καθορισμό της διαδικασίας και των προϋποθέσεων χρήσης, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υπόγειων φυσικών χώρων για την αποθήκευση φυσικού αερίου. Η διαχείριση για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου της ως άνω διαδικασίας και η παρακολούθηση των σχετικών συμβάσεων.</p> <p>ιη. Η συμμετοχή σε υφιστάμενα διεθνή έργα και σε έργα που πρόκειται να αναπτυχθούν στο πλαίσιο άμεσης ή έμμεσης συμμετοχής της σε εταιρείες που έχουν ως σκοπό την ανάπτυξη, την κατασκευή, την εκμετάλλευση ή τη διαχείριση έργων υποδομών διασύνδεσης με γειτονικές χώρες.</p> <p>ιθ. Η απόκτηση, ανάπτυξη, διαχείριση, εκμετάλλευση και κατασκευή έργων υποδομής που σχετίζονται με διασυνοριακά έργα φυσικού αερίου ή/και άλλων μορφών ενέργειας, πλην αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων, με γειτονικές ή άλλες χώρες, κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία και στο ρυθμιστικό πλαίσιο,</p> <p>κ. Τυχόν άλλη συναφής με τα ανωτέρω δραστηριότητα.».</p>
<p>2. Στην παρ. 2 του άρθρου 147 του ν. 4001/2011, περί των εσόδων της ΕΔΕΥ Α.Ε., προστίθεται περ. στ) ως εξής: «στ) Τα ποσά που εισπράττει από τη διαχείριση των δικαιωμάτων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων των περ. ιθα και ιθβ της παρ. 1 του άρθρου 146. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, καθορίζονται: α) οι πηγές των χρηματοοικονομικών πόρων της ΕΔΕΥ Α.Ε. για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του πρώτου εδαφίου, β) τυχόν δαπάνες συμμετοχής των ενδιαφερομένων και το οικονομικό αντάλλαγμα της παραχώρησης των δικαιωμάτων των περ. ιθα και ιθβ της παρ. 1 του άρθρου 146, γ) η διαδικασία εισπράξης των εσόδων, καθώς και δ) κάθε άλλο αναγκαίο για τα ανωτέρω θέμα.».</p>	<p>«2. Έσοδα της Εταιρίας είναι ιδίως: α) Τα ποσά που εισπράττει από τη διάθεση με αντάλλαγμα των στοιχείων και δεδομένων που έχει στην διάθεση της. β) Οι τυχόν χορηγίες προς αυτήν, οι οποίες δεν μπορεί να προέρχονται από πηγές που άμεσα ή έμμεσα έχουν σχέση με την κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας και με οποιονδήποτε τρόπο να επηρεάζουν τις ανταγωνιστικές διαδικασίες ερευνών και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων. γ) Τα ποσά που εισπράττει από την παραχώρηση δικαιωμάτων αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, ιδίως το αντάλλαγμα υπογραφής της σύμβασης (signature bonus), το αντάλλαγμα παραγωγής (production bonus) και η ετήσια ανά στρέμμα αποζημίωση (surface fees), που προβλέπονται στις σχετικές συμβάσεις, οι οποίες υπογράφονται από την ίδια ή το Ελληνικό Δημόσιο ή για λογαριασμό αυτού. δ) Ποσά από κάθε άλλη νόμιμη και συμβατή με το σκοπό της δραστηριότητα. ε) Δυνατότητα επιχορήγησης από τον τακτικό προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».</p>
<p>30. Κατάργηση διατάξεων</p>	
<p>Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης που προβλέπουν κατάργηση</p>	<p>Καταργούμενες διατάξεις</p>
<p>Η υπό στοιχεία οικ. ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/123679/3381/23.12.2021 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, περί διαδικασίας και όρων</p>	<p>Υπό στοιχεία οικ.ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/123679/3381/2021 (Β' 6292/29-12-2021): Διαδικασία και όροι απόδοσης του ειδικού τέλους που αφορά την</p>

απόδοσης του ειδικού τέλους που αφορά την κατανάλωση φυσικού αερίου (Β' 6292), καταργείται από την έναρξη ισχύος του παρόντος.

κατανάλωση φυσικού αερίου, σύμφωνα με το πέμπτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2364/1995.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των Κυβερνητικών οργάνων και της κεντρικής δημόσιας διοίκησης» (Α'133).
2. Το άρθρο 90 του Κώδικα νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα, όπως διατηρήθηκε σε ισχύ με την παρ. 22 του άρθρου 119 του ν. 4622/2019 (Α' 133).
3. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας (Υ.Π.ΕΝ)» (Α' 160).
4. Το άρθρο 4 του π.δ. 70/2015 (Α' 114) περί μετονομασίας του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
5. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 2).
6. Τον ν. 2364/1995 «Σύσταση του Σώματος Ενεργειακού Ελέγχου και Σχεδιασμού. Εισαγωγή, μεταφορά, εμπορία και διανομή φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 252) και ιδίως την παρ. 1 του άρθρου 5, όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 1 του άρθρου 54 του ν. 4602/2019 (Α'45).
7. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως το άρθρο 80I, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 16 του ν. 4643/2019 (Α' 193).
8. Την υπ' αρ. 1971782/30.4.2020 ανακοίνωση του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.) σύμφωνα με την οποία με την υπ' αρ. 4575/30-04-2020 απόφαση του Γ.Ε.ΜΗ. εγκρίθηκε, μεταξύ άλλων, η μερική διάσπαση του κλάδου Υποδομών της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ Α.Ε.» και η σύσταση της «ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 80I του ν. 4001/2011 και των άρθρων 56 και 59-74 του ν. 4601/2019.
9. Την υπ' αρ. 4921/11.5.2020 ανακοίνωση του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.) σύμφωνα με την οποία με την υπ' αρ. 4915/11-05-2020 απόφαση του Γ.Ε.ΜΗ. εγκρίθηκε, μεταξύ άλλων, η σύσταση της εταιρείας «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε.», η οποία προήλθε από την απόσχιση του κλάδου Διεθνών Έργων της «ΔΕΠΑ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80I παρ. 3 του ν. 4001/2011 και της παρ. 3 των άρθρων 57 και 59-74 του ν. 4601/2019.
10. Την υπ' αρ. 1317/2018 απόφαση της ΡΑΕ "Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «Διανομή Αερίου Αττικής Α.Ε.»" (Β' 5923).
11. Την υπ' αρ. 1315/2018 απόφαση της ΡΑΕ "Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο ««ΕΔΑ ΘΕΣΣ»" (Β' 5916/2018).
12. Την υπ' αρ. 1319/2018 απόφαση της ΡΑΕ "Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ»" (Β'5903).
13. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκύπτει δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Σκοπός

Με τις διατάξεις της παρούσας απόφασης καθορίζεται, σύμφωνα με το πέμπτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2364/1995, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, το ύψος του προβλεπόμενου στη διάταξη αυτή ειδικού τέλους που καταβάλλεται από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, όπως αυτοί ορίζονται στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, για τη χρονική περίοδο 01.01.2019 έως και 31.12.2020, η διαδικασία και οι όροι απόδοσής του από την Κεντρική Ένωση Δήμων Ελλάδος (ΚΕΔΕ) στους δικαιούχους Δήμους, καθώς και η κατανομή του ανάλογα με τη συμμετοχή κάθε Δήμου στην κατανάλωση φυσικού αερίου.

Άρθρο 2

Υπόχρεοι-Δικαιούχοι

1. Υπόχρεοι για την καταβολή του ειδικού τέλους του άρθρου της παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2364/1995 στην ΚΕΔΕ, είναι οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου που κατείχαν άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τα σημεία 10-12 του προοιμίου, τη χρονική περίοδο 1.1.2019-31.12.2020.

2. Δικαιούχοι του ανωτέρω τέλους είναι οι Δήμοι, οι οποίοι κείνται στα γεωγραφικά όρια δραστηριότητας των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τις χορηγηθείσες Άδειες των σημείων 1012 του προοιμίου. Οι ανωτέρω Δήμοι καλούνται εφεξής «Δικαιούχοι Δήμοι».

Άρθρο 3

Ύψος ειδικού τέλους

Κάθε υπόχρεος Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, του άρθρου 2, οφείλει να καταβάλει προς την ΚΕΔΕ, ειδικό τέλος, σύμφωνα με το τέταρτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2364/1995, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, για την περίοδο 1.1.2019-31.12.2020, το ύψος του οποίου, είναι ισόποσο με το δέκα τοις εκατό (10%) του μερίσματος που αποδίδει στη ΔΕΠΑ Υποδομών Α.Ε., για τα εν λόγω έτη.

Άρθρο 4

Τρόπος καταβολής στους Δικαιούχους Δήμους

1. Το οφειλόμενο στους Δικαιούχους Δήμους ειδικό τέλος της παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2364/1995, σύμφωνα με το άρθρο 3 της παρούσας, καταβάλλεται στην ΚΕΔΕ από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου και ειδικότερα σε λογαριασμό αυτής, ο οποίος έχει δημιουργηθεί ειδικά και αποκλειστικά για τον σκοπό αυτό. Δια της καταβολής δε αυτής προς την ΚΕΔΕ επέρχεται απόσβεση της υποχρέωσης καταβολής του συγκεκριμένου τέλους.

2. Η κατανομή από την ΚΕΔΕ του καταβληθέντος τέλους στους Δικαιούχους Δήμους γίνεται με κριτήριο την κατά την χρονική περίοδο 01.01.2019 έως και 31.12.2020 συμμετοχή κάθε Δήμου στην συνολική πραγματοποιηθείσα κατανάλωση φυσικού αερίου εντός των γεωγραφικών ορίων του αντίστοιχου Διαχειριστή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, εντός των οποίων κείται ο Δικαιούχος Δήμος. Το ποσοστό συμμετοχής κάθε Δικαιούχου Δήμου στο ειδικό τέλος του άρθρου 3 της παρούσας, που θα αποδίδεται κατόπιν καταβολής του από τον αντίστοιχο Διαχειριστή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, θα προκύπτει από το κλάσμα της κατανάλωσης φυσικού αερίου, η οποία πραγματοποιείται στην γεωγραφική περιοχή του Δικαιούχου Δήμου, προς την κατανάλωση φυσικού αερίου, η οποία πραγματοποιείται στο σύνολο των Δικαιούχων Δήμων, οι οποίοι κείνται στα γεωγραφικά όρια του αντίστοιχου Διαχειριστή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου.

3. Οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, το αργότερο έως τις 28/2/2022, παρέχουν στην ΚΕΔΕ όλα τα αναγκαία στοιχεία για την κατανομή του καταβληθέντος ποσού στους Δικαιούχους Δήμους. Ειδικότερα, παρέχουν τα απαιτούμενα στοιχεία από τα οποία προκύπτει η πραγματοποιηθείσα κατανάλωση φυσικού αερίου εντός κάθε Δικαιούχου Δήμου κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2019 έως και 31.12.2020.

4. Για την κατανομή του ανωτέρω ειδικού τέλους στους Δικαιούχους Δήμους, σύμφωνα με την παρ. 2 του παρόντος άρθρου, αποφασίζει το Διοικητικό Συμβούλιο της ΚΕΔΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης της Εκτελεστικής Επιτροπής.

5. Εάν στον Δικαιούχο Δήμο δεν λειτουργεί ταμειακή υπηρεσία, τα ποσά από το ειδικό τέλος κατατίθενται στην οικεία Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία (Δ.Ο.Υ.) υπέρ του Δικαιούχου Δήμου, ο οποίος και ενημερώνεται εγγράφως.

6. Τα ποσά που αντιστοιχούν στο ειδικό τέλος εγγράφονται σε χωριστό κωδικό του προϋπολογισμού εσόδων του οικείου Δήμου και διατίθενται αποκλειστικά για την εκτέλεση έργων τοπικής ανάπτυξης σε περιοχές εντός των ορίων του Δικαιούχου Δήμου.

Άρθρο 5

Τρόπος υπολογισμού της κατανάλωσης φυσικού αερίου

Η κατανάλωση φυσικού αερίου εντός της γεωγραφικής περιοχής κάθε Δικαιούχου Δήμου, προσδιορίζεται με βάση το αποτέλεσμα της μέτρησης της ποσότητας (KWh) του φυσικού αερίου, ως αυτή η μέτρηση λαμβάνει χώρα σύμφωνα με την υπ' αρ. 235/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου» (Β' 4818), όπως τροποποιήθηκε και κωδικοποιήθηκε με την υπ' αρ. 422/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Πρώτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου» (Β' 2794).

Άρθρο 6

Χρόνος καταβολής του τέλους

1. Κάθε Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου καταβάλλει στην ΚΕΔΕ το ποσό του τέλους που του αναλογεί, σύμφωνα με το άρθρο 3, σε δύο ισόποσες δόσεις. Η πρώτη δόση καταβάλλεται μέχρι 31.03.2022 και η δεύτερη μέχρι 30.04.2022.

2. Η ΚΕΔΕ υποχρεούται: α) να αποδώσει το καταβληθέν σε αυτήν τέλος στους Δικαιούχους Δήμους εντός δύο (2) μηνών από την καταβολή του από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και β) εντός τριάντα (30) ημερών από την καταβολή στους Δικαιούχους Δήμους να υποβάλει, στον κατά περίπτωση αρμόδιο Διαχειριστή στα γεωγραφικά όρια του οποίου βρίσκεται, τα παραστατικά, από τα οποία προκύπτει η απόδοση του ανωτέρω τέλους στους Δικαιούχους Δήμους.

Άρθρο 7

Κοινοποιήσεις -Έλεγχος

1. Η απόφαση της ΚΕΔΕ αναφορικά με την κατανομή του τέλους στους Δικαιούχους Δήμους, καθώς και τα παρασχεθέντα στοιχεία εκ μέρους των υπόχρεων, σύμφωνα με τη παρ. 3 του άρθρου 4 της παρούσης, κοινοποιούνται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στον Συντονιστή της οικείας Αποκεντρωμένης Διοίκησης.

2. Οι Δικαιούχοι Δήμοι υποχρεούνται να υποβάλουν στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στον Συντονιστή της οικείας Αποκεντρωμένης Διοίκησης απολογιστικά στοιχεία για την αξιοποίηση των εσόδων που προέρχονται από το ειδικό τέλος εντός του πρώτου τριμήνου του 2023.

3. Ο Συντονιστής της οικείας Αποκεντρωμένης Διοίκησης ασκεί έλεγχο νομιμότητας για την αξιοποίηση από τους δικαιούχους Δήμους των ποσών που προέρχονται από το ειδικό τέλος της παρούσης.

Άρθρο 8

Έναρξη ισχύος Δημοσίευση

Η παρούσα απόφαση τίθεται σε ισχύ από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Δεκεμβρίου 2021

Αθήνα, 11 Απριλίου 2022

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

CHRISTOS STAIKOURAS CHRISTOS STAIKOURAS
11.04.2022 14:54

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

SPYRIDON-ADONIS-GEORGIADES SPYRIDON-ADONIS-GEORGIADES
11.04.2022 13:16

ΣΠΥΡΙΔΩΝ-ΑΔΩΝΙΣ ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

KONSTANTINOS SKREKAS KONSTANTINOS SKREKAS
11.04.2022 14:41

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

KONSTANTINOS KARAMANLIS KONSTANTINOS KARAMANLIS
11.04.2022 14:30

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ

**ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ**

IOANNIS PLAKIOTAKIS IOANNIS PLAKIOTAKIS
11.04.2022 14:29

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ

ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

KYRIAKOS PIERRAKAKIS KYRIAKOS PIERRAKAKIS
11.04.2022 14:47

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

THEODOROS SKYLAKAKIS THEODOROS SKYLAKAKIS
11.04.2022 14:29

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

STYLIANOS PETSAS STYLIANOS PETSAS
11.04.2022 15:33

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ

**Ε Κ Θ Ε Σ Η**

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ. 2 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Οικονομικών «Ενσωμάτωση α) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2162 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 27ης Νοεμβρίου 2019 σχετικά με την έκδοση καλυμμένων ομολόγων και τη δημόσια εποπτεία καλυμμένων ομολόγων και την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2014/59/ΕΕ, β) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1153 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τη θέσπιση κανόνων με σκοπό τη διευκόλυνση της χρήσης χρηματοοικονομικών και άλλων πληροφοριών για την πρόληψη, την ανίχνευση, τη διερεύνηση ή τη δίωξη ορισμένων ποινικών αδικημάτων και την κατάργηση της Απόφασης 2000/642/ΔΕΥ του Συμβουλίου, γ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2034 σχετικά με την προληπτική εποπτεία επιχειρήσεων επενδύσεων, την τροποποίηση των Οδηγιών 2002/87/ΕΚ, 2009/65/ΕΚ, 2011/61/ΕΕ, 2013/36/ΕΕ, 2014/59/ΕΕ και 2014/65/ΕΕ και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/2033 σχετικά με τις απαιτήσεις προληπτικής εποπτείας επιχειρήσεων επενδύσεων και την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 1093/2010, (ΕΕ) 575/2013, (ΕΕ) 600/2014 και (ΕΕ) 806/2014, δ) του άρθρου 1 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2177 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων, ε) της Οδηγίας (ΕΕ) 2020/1504 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2020/1503 σχετικά με τους Ευρωπαίους παρόχους υπηρεσιών συμμετοχικής χρηματοδότησης για επιχειρήσεις, στ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1160 για την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2011/61/ΕΕ όσον αφορά τη διασυνοριακή διανομή οργανισμών συλλογικών επενδύσεων, ζ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2021/338 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16ης Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ όσον αφορά τις απαιτήσεις παροχής πληροφοριών, την παρακολούθηση των προϊόντων και τα όρια θέσης, και των Οδηγιών 2013/36/ΕΕ και (ΕΕ) 2019/878 όσον αφορά την εφαρμογή τους στις εταιρείες επενδύσεων, με σκοπό τη διευκόλυνση της ανάκαμψης από την κρίση της COVID-19, και συναφείς διατάξεις»

Α. Με την υπόψη τροπολογία, προβλέπονται τα ακόλουθα:

1. Τροποποιούνται - συμπληρώνονται συγκεκριμένες διατάξεις του ν.4001/2011 σχετικά με τη λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα εισάγονται οι ακόλουθες νέες ρυθμίσεις:

α. Θεσπίζεται η δυνατότητα χορήγησης επενδυτικής ενίσχυσης ή/και ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης, σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται και λειτουργούν στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε) καθώς και σε σταθμούς αποθήκευσης που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.), υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις. Η εν λόγω ενίσχυση, λαμβάνει τον χαρακτήρα πρόσθετης αποζημίωσης, πλέον των καθαρών εσόδων από τη λειτουργία των ανωτέρω σταθμών στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τους προβλεπόμενους όρους, προϋποθέσεις, περιορισμούς και διαδικασίες που καθορίζονται με εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τόσο για τη χορήγηση κρατικών ενισχύσεων μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών όσο και σε περιπτώσεις μεμονωμένων ενισχύσεων.

β. Με υπουργική απόφαση ρυθμίζονται ειδικότερα θέματα σχετικά με τη χορήγηση της ανωτέρω ενίσχυσης (διάρκεια χορήγησης της λειτουργικής ενίσχυσης, ύψος επενδυτικής ενίσχυσης κ.λπ.).

γ. Η ανωτέρω επενδυτική ενίσχυση μπορεί να καταβάλλεται από εθνικούς ή ενωσιακούς πόρους μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.), εντός των εκάστοτε ετησίων ορίων του Π.Δ.Ε. Με κ.υ.α., καθορίζονται η σχετική διαδικασία χορήγησης και καταβολής της επενδυτικής ενίσχυσης καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα, ειδικά δε, για την περίπτωση μεμονωμένης ενίσχυσης, το ύψος αυτής και η τυχόν προκαταβολή της.

δ. Καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού του ποσού της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης που παρέχεται στους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, ή ανακτάται από αυτούς, ως η θετική ή αρνητική διαφορά μεταξύ του κατ' έτος επιτρεπόμενου εσόδου και του καθαρού εσόδου του σταθμού από τη συμμετοχή του στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και από οποιαδήποτε άλλη πηγή.

Το κατ' έτος επιτρεπόμενο έσοδο προσδιορίζεται εξατομικευμένα ανά σταθμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα οριζόμενα και μπορεί να προσαυξάνεται ή να απομειώνεται στον ελάχιστο αναγκαίο βαθμό, με την εφαρμογή κινήτρων απόδοσης για τη διασφάλιση των μνημονευόμενων στόχων.

Τα ανωτέρω κίνητρα απόδοσης μπορεί να οδηγούν σε υπέρ-ανάκτηση ή υπό-ανάκτηση του επιτρεπόμενου ετήσιου εσόδου που απαιτείται για την επίτευξη του εγκεκριμένου εσωτερικού βαθμού απόδοσης έργου (project IRR) ή του επιτρεπόμενου ετησίου εσόδου που έχει προκύψει από τη συμμετοχή του έργου σε ανταγωνιστική διαδικασία.

ε. Ορίζεται η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) αρμόδια για τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών και την κατακύρωση των αποτελεσμάτων. Με αποφάσεις της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται, οι προϋποθέσεις συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία, η καταβολή τέλους συμμετοχής υπέρ της Ρ.Α.Ε., τα στοιχεία για τις απαιτούμενες εγγυητικές επιστολές, οι ρήτρες που επιβάλλονται σε περίπτωση μη εμπρόθεσμης υλοποίησης των έργων, το ποσό της λειτουργικής ενίσχυσης κ.λπ.

στ. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., μπορούν να καθορίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής των προτεινομένων ρυθμίσεων κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

2. Προσαρμόζονται στις προαναφερόμενες νέες ρυθμίσεις, οι κείμενες διατάξεις σχετικά με τους υφιστάμενους Ειδικούς Λογαριασμούς Ενέργειας και ειδικότερα:

α. Ο Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου [διακριτός ειδικός λογαριασμός του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (άρθρο 40 του ν.2773/1999)], εφεξής, ονομάζεται «Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου». Η διαχείριση του εν λόγω Ειδικού Λογαριασμού εξακολουθεί να ασκείται από τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), αποτελεί δε έσοδο ή εκροή αυτού το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β. Προσδιορίζονται οι τέσσερις (4) Υπολογαριασμοί, (αντί δύο (2) που είναι σήμερα), στους οποίους διαχωρίζεται, από 1^{ης}.6.2022, λογιστικά ο ανωτέρω Ειδικός Λογαριασμός και προσδιορίζονται τα έσοδα αυτών. Συγκεκριμένα, δημιουργούνται, επιπλέον: **i)** ο Υπολογαριασμός νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ.), από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία από την 1^η.1.2021 και **ii)** ο Υπολογαριασμός Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις.

γ. Καθορίζονται τα έσοδα για κάθε έναν από τους προαναφερόμενους Υπολογαριασμούς και συγκεκριμένα, μεταξύ άλλων: **i)** ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής που λειτουργούν από την 1^η.1.2021, **ii)** μέρος των εσόδων των ανωτέρω σταθμών καθώς και των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, που υπερβαίνει τα επιτρεπόμενα έσοδα των σταθμών αποθήκευσης, το οποίο οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών επιστρέφουν στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, **iii)** έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου για την αποζημίωση των νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων Ε.Σ.Ε.Κ. που τίθενται σε λειτουργία από την 1^η.1.2021 καθώς και των αποθηκευτικών σταθμών που εντάσσονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης, για το σύνολο της ενέργειας που παρέχουν στην εγχώρια κατανάλωση, **iv)** έσοδα από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης (άρθρο 15 του ν.3468/2006). Τα εν λόγω έσοδα αποτελούν πόρους και του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Με υπουργική απόφαση, μπορούν να καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η χρέωση, η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, κ.λπ.

3. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης (άδειες και παρατάσεις αυτών, επιτρεπτές επεμβάσεις σε δάση και δασικές εκτάσεις, εγγυοδοσία, έκδοση οικοδομικής άδειας για την κατασκευή υπογείων εγκαταστάσεων και των συνοδών υπέργειων εγκαταστάσεων, κ.λπ.) εφαρμοζομένων, κατά περίπτωση, των μνημονευόμενων διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας (ν.3468/2006, ν.998/1979, ν.4152/2013, ν.4685/2020).

4. Τροποποιούνται οι διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (Ε.Δ.Ε.Υ.) Α.Ε. (άρθρα 146, 147 του ν.4001/2011) και συγκεκριμένα:

α. Διευρύνεται ο σκοπός της εταιρείας, στον οποίο συμπεριλαμβάνονται η χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς, η παρακολούθηση των σχετικών έργων κ.λπ.

β. Στα έσοδα της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. περιλαμβάνονται και τα εισπραττόμενα ποσά από τη διαχείριση των δικαιωμάτων και την άσκηση των νέων αρμοδιοτήτων.

Με κ.υ.α, καθορίζονται: **i)** οι πηγές των χρηματοοικονομικών πόρων της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. για την άσκηση των πρόσθετων αρμοδιοτήτων της, **ii)** τυχόν δαπάνες συμμετοχής των ενδιαφερομένων και το οικονομικό αντάλλαγμα της παραχώρησης των προαναφερόμενων δικαιωμάτων, **iii)** η διαδικασία είσπραξης των εσόδων κ.λπ..

5.α. Ορίζεται ότι, οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου καταβάλουν ειδικό τέλος ίσο με το 14% των καθαρών κερδών τους (μετά φόρων) του έτους 2021, προκειμένου να αποδοθεί στους ο.τ.α. α' βαθμού, που βρίσκονται στα γεωγραφικά όρια δραστηριότητας των ανωτέρω Διαχειριστών. Το εν λόγω τέλος καταβάλλεται σε λογαριασμό του Υπουργείου Εσωτερικών που συστήνεται στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων για τον σκοπό αυτό, εντός της οριζόμενης προθεσμίας.

Η διαδικασία και οι όροι απόδοσης του ειδικού τέλους στους δικαιούχους, η κατανομή του, οι αρμόδιες για την παρακολούθηση της κατά τα ανωτέρω απόδοσης υπηρεσίες του Υπουργείου Εσωτερικών καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα, καθορίζονται με κ.υ.α.

β. Καταργείται η μνημονευόμενη υπουργική απόφαση, που αναφέρεται στην υποχρέωση καταβολής από κάθε Διαχειριστή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, προς την ΚΕΔΕ, για την περίοδο 1.1.2019 - 31.12.2020, ειδικού τέλους (ύψους ισόποσου με το 10% του μερίσματος που αποδίδει στη ΔΕΠΑ Υποδομών Α.Ε.) και στην απόδοση αυτού στους δικαιούχους δήμους, σε εφαρμογή του άρθρου 5 του ν.2364/1995.

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις, επέρχονται επί του κρατικού προϋπολογισμού και του προϋπολογισμού λοιπών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης [Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), ο.τ.α., Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων (Ε.Δ.Ε.Υ.) Α.Ε.], κατά περίπτωση, τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

1. Δαπάνη του κρατικού προϋπολογισμού από τη δυνατότητα καταβολής (μέσω ΠΔΕ) επενδυτικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας επιλεγέντες για χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης ή ενταχθέντες σε καθεστώς στήριξης μετά από συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Το ύψος της ανωτέρω δαπάνης εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμός δικαιούχων, ύψος ενίσχυσης, κατά περίπτωση, κλπ.) και από την έκδοση των σχετικών κανονιστικών πράξεων.

2. Δαπάνη του προϋπολογισμού του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), από τη δυνατότητα καταβολής της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης στους προαναφερόμενους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Ενδεχόμενη δαπάνη του προϋπολογισμού της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. από τη διεύρυνση των αρμοδιοτήτων της και ιδίως από την άσκηση των νέων δραστηριοτήτων της (χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς, διαχείριση των μνημονευόμενων δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου).

4.α. Αύξηση εσόδων του προϋπολογισμού των οικείων ο.τ.α. α' βαθμού, από την απόδοση σε αυτούς του ειδικού τέλους [ίσου με το 14% των καθαρών κερδών τους (μετά φόρων) του έτους 2021], που καταβάλλουν οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (εκτός Μητρώου φορέων Γενικής Κυβέρνησης) σε λογαριασμό του Υπουργείου Εσωτερικών, που συστήνεται προς τούτο στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων.

β. Από την κατάργηση της υπουργικής απόφασης, σύμφωνα με την οποία κάθε Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου υποχρεούται να καταβάλει στην Κ.Ε.Δ.Ε. ειδικό τέλος (υπολογιζόμενο επί του αποδιδόμενου μερίσματος στη Δ.Ε.Π.Α. Υποδομών Α.Ε.), για την περίοδο 1.1.2019 - 31.12.2020 και κατόπιν να αποδοθεί στους δικαιούχους δήμους, δεν επέρχεται οικονομικό αποτέλεσμα, καθόσον σύμφωνα με το αρμόδιο Υπουργείο, δεν έχει καταβληθεί κανένα σχετικό ποσό.

5. Αύξηση εσόδων του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε., από την είσπραξη: **i)** του τέλους για τη συμμετοχή των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, το ύψος του οποίου θα καθοριστεί με απόφαση της εν λόγω Αρχής, **ii)** των ποινικών ρητρών που επιβάλλονται σε περίπτωση μη εμπρόθεσμης υλοποίησης των έργων και **iii)** του ποσού της εγγυητικής επιστολής σε περίπτωση μη εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των συμμετεχόντων στη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την κατά συνέπεια κατάπτωση αυτής.

6. Αύξηση εσόδων της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. λόγω της είσπραξης των ποσών από τη διαχείριση των δικαιωμάτων και την άσκηση των πρόσθετων αρμοδιοτήτων της

(εκμετάλλευση γεωλογικών σχηματισμών για την αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα).

7. Αύξηση εσόδων του προϋπολογισμού του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. από την είσπραξη πόρων που προέρχονται από την επιβολή χρέωσης στους εκπροσώπους φορτίου και από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α και Αποθήκευσης καθώς από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης (άρθρο 15 του ν.3468/2006).

Αθήνα, 11 Απριλίου 2022

Η Γενική Διευθύντρια

IOULIA ARMAGOU
11.04.2022 17:22

Ιουλία Γ. Αρμάγου

ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου «Ενσωμάτωση α) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2162 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 27ης Νοεμβρίου 2019 σχετικά με την έκδοση καλυμμένων ομολόγων και τη δημόσια εποπτεία καλυμμένων ομολόγων και την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2014/59/ΕΕ, β) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1153 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τη θέσπιση κανόνων με σκοπό τη διευκόλυνση της χρήσης χρηματοοικονομικών και άλλων πληροφοριών για την πρόληψη, την ανίχνευση, τη διερεύνηση ή τη δίωξη ορισμένων ποινικών αδικημάτων και την κατάργηση της Απόφασης 2000/642/ΔΕΥ του Συμβουλίου, γ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2034 σχετικά με την προληπτική εποπτεία επιχειρήσεων επενδύσεων, την τροποποίηση των Οδηγιών 2002/87/ΕΚ, 2009/65/ΕΚ, 2011/61/ΕΕ, 2013/36/ΕΕ, 2014/59/ΕΕ και 2014/65/ΕΕ και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/2033 σχετικά με τις απαιτήσεις προληπτικής εποπτείας επιχειρήσεων επενδύσεων και την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 1093/2010, (ΕΕ) 575/2013, (ΕΕ) 600/2014 και (ΕΕ) 806/2014, δ) του άρθρου 1 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2177 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων, ε) της Οδηγίας (ΕΕ) 2020/1504 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων και την προσαρμογή στον Κανονισμό (ΕΕ) 2020/1503 σχετικά με τους Ευρωπαίους παρόχους υπηρεσιών συμμετοχικής χρηματοδότησης για επιχειρήσεις, στ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1160 για την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/ΕΚ και 2011/61/ΕΕ όσον αφορά τη διασυνοριακή διανομή οργανισμών συλλογικών επενδύσεων, ζ) της Οδηγίας (ΕΕ) 2021/338 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16ης Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ όσον αφορά τις απαιτήσεις παροχής πληροφοριών, την παρακολούθηση των προϊόντων και τα όρια θέσης, και των Οδηγιών 2013/36/ΕΕ και (ΕΕ) 2019/878 όσον αφορά την εφαρμογή τους στις εταιρείες επενδύσεων, με σκοπό τη διευκόλυνση της ανάκαμψης από την κρίση της COVID-19, και συναφείς διατάξεις»

Από τις διατάξεις της προτεινόμενης τροπολογίας επέρχονται επί του κρατικού προϋπολογισμού και του προϋπολογισμού λοιπών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης [Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), ο.τ.α., Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων (Ε.Δ.Ε.Υ.) Α.Ε.], κατά περίπτωση, τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

1. Δαπάνη του κρατικού προϋπολογισμού από τη δυνατότητα καταβολής επενδυτικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας επιλεγέντες για χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης ή ενταχθέντες σε καθεστώς στήριξης μετά από συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Η ανωτέρω δαπάνη, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμός δικαιούχων, ύψος ενίσχυσης, κατά περίπτωση, κλπ.) και από την έκδοση των σχετικών κανονιστικών πράξεων, θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις Προϋπολογισμού Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

2. Δαπάνη του προϋπολογισμού του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), από τη δυνατότητα καταβολής της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης στους προαναφερόμενους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπίζεται από τους πόρους του προϋπολογισμού του εν λόγω Ειδικού Λογαριασμού.

3. Ενδεχόμενη δαπάνη του προϋπολογισμού της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. από τη διεύρυνση των αρμοδιοτήτων της και ιδίως από την άσκηση των νέων δραστηριοτήτων της (χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς, διαχείριση των μνημονευόμενων δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου).

Η εν λόγω δαπάνη θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε.

Αθήνα, 11 Απριλίου 2022

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

CHRISTOS STAIKOURAS CHRISTOS STAIKOURAS
11.04.2022 19:16

KONSTANTINOS SKREKAS KONSTANTINOS SKREKAS
11.04.2022 19:37

Χ. ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

Κ. ΣΚΡΕΚΑΣ