ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Βρυξέλλες, 17.7.2026
COM(2026) 600 final

2026/0203 (COD)

Πρόταση

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

για την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όσον αφορά την ανθεκτικότητα στις μελλοντικές εξελίξεις των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση, μέσω της μείωσης του κόστους του συστήματος και της προώθησης του εξηλεκτρισμού και της ψηφιοποίησης

{SWD(2026) 600 final}

(Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ)

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

1. ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

- **Αιτιολόγηση και στόχοι της πρότασης**

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή (στο εξής: Επιτροπή) ενέκρινε το σχέδιο δράσης για οικονομικά προσιτή ενέργεια τον Φεβρουάριο του 2025[1], με μέτρα που αποσκοπούν στη μείωση του ενεργειακού κόστους για τους πολίτες και τις επιχειρήσεις, τα περισσότερα από τα οποία πρέπει να υλοποιηθούν βραχυπρόθεσμα. Στο σχέδιο δράσης εξετάστηκαν οι παράγοντες αύξησης των τιμών της ενέργειας και προσδιορίστηκαν το κόστος του ενεργειακού εφοδιασμού και η φορολογία, καθώς και το κόστος του δικτύου και του συστήματος ως βασικά πεδία που πρέπει να αντιμετωπιστούν προκειμένου να καταστεί δυνατή η μείωση των λογαριασμών ενέργειας για τους Ευρωπαίους καταναλωτές. Η Επιτροπή έδωσε συνέχεια στο σχέδιο αυτό με διάφορες πρωτοβουλίες, συμπεριλαμβανομένων των κατευθυντήριων γραμμών για ανθεκτικά στις μελλοντικές εξελίξεις τέλη δικτύου[2], της δέσμης για τα ευρωπαϊκά δίκτυα[3], της δέσμης ενεργειακών μέτρων για τους πολίτες[4] και του στρατηγικού χάρτη πορείας για την ψηφιοποίηση και την ΤΝ στον τομέα της ενέργειας[5].

Υπό το πρίσμα των γεγονότων στη Μέση Ανατολή, στις 19 Μαρτίου 2026 το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο κάλεσε την Επιτροπή να υποβάλει επειγόντως στοχευμένα μέτρα για συγκεκριμένες δράσεις με σκοπό τη μείωση όλων των συνιστωσών των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Επιτροπή ανταποκρίθηκε με τη δημοσίευση του AccelerateEU[6], εξηγώντας την ανάγκη μείωσης του ενεργειακού κόστους με την επιτάχυνση της ανάπτυξης εγχώριας καθαρής ενέργειας και την αύξηση του ποσοστού εξηλεκτρισμού. Τα μέτρα αυτά θα πρέπει να συνδυαστούν με περαιτέρω αναβάθμιση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας μέσω μέτρων για την κατασκευή νέων υποδομών δικτύου, τη χρήση των υφιστάμενων υποδομών και τη φορολογία.

Η παρούσα πρόταση υποστηρίζει τον στόχο του AccelerateEU δεδομένου ότι βελτιώνει τον σχεδιασμό των τελών δικτύου, ώστε να διασφαλιστεί η οικονομική αποδοτικότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής και να παρασχεθούν κίνητρα τόσο στους διαχειριστές συστημάτων όσο και στους χρήστες των συστημάτων για την καλύτερη χρήση των υφιστάμενων υποδομών. Επιπλέον, θεσπίζει φορολογικά μέτρα για να διασφαλίσει, μεταξύ άλλων στόχων, ότι η ηλεκτρική ενέργεια φορολογείται λιγότερο από το φυσικό αέριο. Η πρόταση αποσαφηνίζει επίσης τον ρόλο των εθνικών ρυθμιστικών αρχών όσον αφορά τη διασφάλιση αποτελεσματικής, διαφανούς και χωρίς διακρίσεις πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής[7], μεταξύ άλλων σε καταστάσεις συμφόρησης του δικτύου που ενδέχεται να απαιτούν την εφαρμογή μέτρων για τη διασφάλιση της ωριμότητας και της προόδου των αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο, καθώς και τον καθορισμό όρων ιεράρχησης.

Τέλη δικτύου

---

1 COM(2025) 79 final.
2 C/2026/126.
3 COM/2025/1005.
4 COM/2026/115.
5 COM/2026/501.
6 COM/2026/370.
7 Άρθρο 3 στοιχείο ιζ) του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

Η κοινή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί έναν από τους ακρογωνιαίους λίθους για την ανταγωνιστικότητα και την ευημερία στην Ένωσή μας. Η Ένωση είναι προσηλωμένη στην επιδίωξη της απανθρακοποίησης και, παράλληλα, στην αύξηση της οικονομικής προσιτότητας της ενέργειας και της ασφάλειας. Αυτό είναι καίριας σημασίας για την ανταγωνιστικότητα των ευρωπαϊκών βιομηχανιών, όπως περιγράφεται στη συμφωνία για καθαρή βιομηχανία[8], η οποία εξετάζει επίσης την ανάγκη στήριξης της στρατηγικής αυτονομίας, της διασφάλισης αλυσίδων εφοδιασμού ζωτικής σημασίας και της διατήρησης της οικονομικής ευημερίας. Ωστόσο, τα τελευταία χρόνια και μετά από δύο κρίσεις, η Ένωση αντιμετωπίζει αυξανόμενο ενεργειακό κόστος, κάτι που θέτει σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητά μας.

Το ευρωπαϊκό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας είναι το πλέον διασυνδεδεμένο στον κόσμο και αποτελεί θεμελιώδη πυλώνα της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η αυξανόμενη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, ο αυξανόμενος εξηλεκτρισμός των τελικών χρήσεων, η αποκέντρωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και η επιτάχυνση της ανάπτυξης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας θα απαιτήσουν σημαντικές επενδύσεις για τον εκσυγχρονισμό και την επέκταση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τη βελτιστοποίηση του τρόπου σχεδιασμού και λειτουργίας των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας. Σε περιόδους κατά τις οποίες μεγάλο μέρος της ηλεκτρικής ενέργειας παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, οι χαμηλές ή αρνητικές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας —οι οποίες έχουν γίνει πιο τακτικές τα τελευταία έτη[9]— αντικατοπτρίζουν την ανάγκη για μεγαλύτερη ευελιξία του συστήματος. Η ικανοποίηση αυτής της ανάγκης είναι ζωτικής σημασίας για την αξιοποίηση του δυναμικού των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την αποφυγή οικονομικά μη αποδοτικών περικοπών και, παράλληλα, την παροχή κινήτρων για κατανάλωση σε περιόδους και τοποθεσίες όπου είναι διαθέσιμες οι φθηνότερες πηγές ενέργειας και ελαχιστοποιείται το κόστος λειτουργίας του συστήματος.

Το κόστος του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας καλύπτεται από τα τέλη δικτύου. Τα τέλη αυτά χρηματοδοτούν τη φυσική αναβάθμιση των δικτύων, τη συντήρηση και τη λειτουργία του συστήματος. Η χρηματοδότηση αυτή είναι απαραίτητη για την ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, του εξηλεκτρισμού και της νέας ζήτησης από τη βιομηχανία και τις επιχειρήσεις. Τα τελευταία χρόνια τα τέλη δικτύου αντιπροσωπεύουν, κατά μέσο όρο, μεταξύ 24 και 29 %[10] των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας για τα νοικοκυριά (ενώ οι άλλοι κύριοι παράγοντες ήταν η τιμή του ενεργειακού προϊόντος, οι φόροι και τα τέλη και το κόστος άνθρακα). Η συνιστώσα της ενέργειας στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να μειωθεί, όμως το κόστος δικτύου αναμένεται να καταλάβει ακόμα μεγαλύτερο μέρος των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Οργανισμός της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (στο εξής: ACER) εκτιμά ότι, για την οικοδόμηση ενός απανθρακοποιημένου ενεργειακού συστήματος της ΕΕ, θα χρειαστούν επενδύσεις πρωτοφανούς επιπέδου στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας[11]. Με τις επενδύσεις αυτές θα διπλασιαστούν ή ακόμα και θα τριπλασιαστούν τα

---

8 COM/2025/85.

9 ACER (2026) Key developments in EU electricity and gas markets (Βασικές εξελίξεις στις ευρωπαϊκές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και αερίου) https://www.acer.europa.eu/monitoring/electricity-gas-key-developments-2026.

10 ACER (2024) Έκθεση για την παρακολούθηση της αγοράς λιανικής: https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER-CEER_2024_MMR_Retail.pdf.

11 Έκθεση του ACER «Electricity infrastructure development to support a competitive and sustainable energy system» (Ανάπτυξη υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας για τη στήριξη ενός ανταγωνιστικού και βιώσιμου ενεργειακού συστήματος), ACER_2024_Monitoring_Electricity_Infrastructure.pdf. Σύμφωνα

ετήσια ποσοστά επενδύσεων των τελευταίων δεκαετιών. Η αύξηση του κόστους του συστήματος μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική αύξηση του συνολικού κόστους του δικτύου σε βάθος χρόνου έως και κατά 60 % έως το 2050 σε σύγκριση με το 2022.

Η βέλτιστη χρήση των υφιστάμενων υποδομών δικτύου και ο έξυπνος και αποδοτικός σχεδιασμός των τελών δικτύου θα είναι καθοριστικής σημασίας για την αύξηση της αποδοτικότητας των υποδομών και τη βελτιστοποίηση του συνολικού κόστους του συστήματος. Ειδικότερα, τα τέλη δικτύου που παρέχουν κίνητρα για την αποδοτικότητα του συστήματος μπορούν να μειώσουν το συνολικό λειτουργικό κόστος του συστήματος και τη συνιστώσα των τελών δικτύου των λογαριασμών ενέργειας, για παράδειγμα μέσω της μείωσης των αναγκών και του κόστους ανακατανομής ή της μείωσης της ζήτησης αιχμής και, ως εκ τούτου, των επενδυτικών αναγκών του δικτύου[12].

Ως εκ τούτου, είναι σημαντικό να διασφαλιστεί ότι τα τέλη δικτύου παρέχουν κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων ώστε να λειτουργούν αποτελεσματικά το δίκτυο, να χρησιμοποιούν ευελιξία, να αναπτύσσουν έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και να χρησιμοποιούν μη ενσύρματες λύσεις, όπως τεχνολογίες ενίσχυσης του δικτύου, και παράλληλα να διατηρούν το κίνητρο για επενδύσεις στο δίκτυο και να διασφαλίζουν ισότιμους όρους ανταγωνισμού. Θα πρέπει να δοθούν κίνητρα στους χρήστες του δικτύου ώστε να συμπεριφέρονται με φιλικό προς το σύστημα τρόπο, προσαρμόζοντας τη χρήση ενέργειας ή μετατοπίζοντάς τη σε χρόνους και τόπους που διασφαλίζουν τις φθηνότερες πηγές ενέργειας και σε χρονικά διαστήματα κατά τα οποία η ενέργεια είναι η πλέον οικονομικά αποδοτική για το συνολικό σύστημα. Για να επιτευχθεί αυτό, στο σχέδιο δράσης για την οικονομικά προσιτή ενέργεια προτάθηκε η υποβολή νομοθετικής πρότασης σχετικά με τον σχεδιασμό των τελών δικτύου. Για τον λόγο αυτόν, η πρόεδρος της Επιτροπής ανακοίνωσε στις 16 Μαρτίου 2026 ότι η Επιτροπή θα εκπονήσει νομοθετική πρόταση για τη βελτίωση της παραγωγικότητας των υποδομών δικτύου.

Στην παρούσα πρόταση αντιμετωπίζονται οι ανησυχίες σχετικά με το αυξανόμενο ενεργειακό κόστος, δεδομένου ότι αυτό οφείλεται όχι μόνο στις υψηλές και ασταθείς τιμές, αλλά και στην αύξηση του κόστους του συστήματος. Αυτό επιτυγχάνεται με τη βελτίωση του σχεδιασμού των τελών δικτύου ώστε να διασφαλίζεται η οικονομική αποδοτικότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής και με τη διασφάλιση ότι παρέχονται τα αναγκαία κίνητρα τόσο στους διαχειριστές όσο και στους χρήστες του συστήματος για τη μείωση του κόστους του συστήματος, μεταξύ άλλων μέσω της καλύτερης χρήσης των υφιστάμενων υποδομών.

Στην πρόταση παρουσιάζονται ισχυρότερα κίνητρα για τους διαχειριστές συστημάτων ώστε να αυξήσουν την οικονομική αποδοτικότητα και να καταστήσουν δυνατή την έγκαιρη πρόσβαση στο δίκτυο, παρέχονται κίνητρα στους χρήστες του δικτύου ώστε να προσαρμόσουν την καταναλωτική τους συμπεριφορά, ενθαρρύνεται η ενίσχυση της διαφάνειας και υποχρεώνονται οι ρυθμιστικές αρχές να καθορίσουν δείκτες επιδόσεων για την αύξηση της αποδοτικής χρήσης του δικτύου και της αποδοτικότητας του συστήματος. Όλα αυτά τα μέτρα αναμένεται να συμβάλουν στο να διασφαλιστεί ότι τα τέλη δικτύου

με την έκθεση, «οι ετήσιες επενδύσεις στο δίκτυο στην Ευρώπη εκτιμάται ότι θα διπλασιαστούν έως το 2050, ανερχόμενες στα 100 δισ. EUR, με τις χαμηλότερες εκτιμήσεις να ανέρχονται στα 75 δισ. EUR».

[12] Στη Σλοβενία, η μεταρρύθμιση των τιμολογίων από το 2024 οδήγησε σε μείωση του φορτίου αιχμής κατά περισσότερο από 2,4 %. Μελέτη της Agora Energiewende με επίκεντρο τη Γερμανία έδειξε ότι τα δυναμικά τιμολόγια θα μπορούσαν να αυξήσουν σημαντικά την ευελιξία των καταναλωτών, με δυνατότητα μετατόπισης του 10 % της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας το 2035. Σε έκθεση που ανατέθηκε από τη SmartEN καταδείχθηκε ότι τα καλά σχεδιασμένα τιμολόγια μπορούν να μειώσουν το φορτίο αιχμής σε ποσοστό άνω του 20 % με υψηλά επίπεδα χρήσης ηλεκτρικών οχημάτων.

αντανακλούν το πραγματικό κόστος με το οποίο επιβαρύνεται το σύστημα και στηρίζουν περαιτέρω την αποδοτική χρήση του δικτύου.

Η πρόταση επιτρέπει την εφαρμογή ειδικών καθεστώτων τελών δικτύου που αντανακλούν το κόστος για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος με βάση το πρότυπο κατανάλωσής τους, όπως οι ενεργοβόρες βιομηχανίες και τα κέντρα δεδομένων. Η δυνατότητα αυτή συνδυάζεται με διασφαλίσεις για την αποφυγή δυσμενών επιπτώσεων όσον αφορά την οικονομική προσιτότητα για τα νοικοκυριά και τις ΜΜΕ.

Για να καταστούν λειτουργικές οι αλλαγές αυτές, η πρόταση πρέπει να συνδυαστεί με τριτογενή νομοθεσία σχετικά με κοινή δομή και εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τέλη δικτύου, παρόμοια με την ισχύουσα νομοθεσία στον τομέα του αερίου.

Έξυπνοι μετρητές και έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας

Για τη βελτίωση της αποδοτικότητας των υποδομών δικτύου, το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να διαθέτει τις τεχνικές και ψηφιακές ικανότητες για την παρακολούθηση της κατάστασης του δικτύου και τη βελτιστοποίηση της χρήσης του δικτύου σχεδόν σε πραγματικό χρόνο, καθώς και για την παροχή κινήτρων ή την καθοδήγηση των χρηστών του δικτύου ώστε να βελτιστοποιήσουν τη χρήση του δικτύου από πλευράς τους, ιδίως όταν συνδυάζεται με φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και οικιακούς συσσωρευτές και/ή δυναμικά τιμολόγια. Με αυτόν τον τρόπο μπορεί να μειωθεί περαιτέρω το κόστος του συστήματος, ιδίως με τη μείωση της ζήτησης αιχμής. Οι ικανότητες αυτές επιτρέπουν στους διαχειριστές συστημάτων να αντιδρούν ταχύτερα και αποτελεσματικότερα, αξιοποιώντας καλύτερα τις υφιστάμενες υποδομές, και επιτρέπουν στους χρήστες του συστήματος να αντιδρούν στις ενδείξεις τιμών. Για να επιτευχθεί αυτό, απαιτείται ένα ευρύτερο ευνοϊκό πλαίσιο που θα συνδυάζει έξυπνα συστήματα μέτρησης, έξυπνα και ψηφιοποιημένα δίκτυα και αποτελεσματικότερη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Χωρίς τους εν λόγω αναγκαίους πρόσφορους όρους, το περιθώριο των καταναλωτών, των φορέων σωρευτικής εκπροσώπησης, των προμηθευτών και των διαχειριστών συστημάτων να ανταποκρίνονται στις ενδείξεις τιμών, μεταξύ άλλων από τα τέλη έξυπνων δικτύων για την παροχή ευελιξίας και τη βελτιστοποίηση της λειτουργίας του συστήματος, παραμένει δομικά περιορισμένο.

Για τον λόγο αυτόν, η πρόταση για τα τέλη δικτύου συνοδεύεται από περιορισμένα αλλά στοχευμένα μέτρα για τους έξυπνους μετρητές και τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας. Εισάγει ελάχιστη υποχρέωση εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης σε επίπεδο Ένωσης, ώστε να διασφαλιστεί ότι, σε κάθε κράτος μέλος, τουλάχιστον το 50 % των τελικών πελατών θα διαθέτουν έξυπνους μετρητές έως το 2030. Το ποσοστό αυτό θα πρέπει να αυξηθεί σταδιακά σε τουλάχιστον 75 % των τελικών πελατών έως το 2033, ώστε να ενισχυθεί η τεχνική βάση για την ενεργό συμμετοχή των καταναλωτών και μεγαλύτερη λεπτομέρεια ορατότητας του συστήματος. Για τα κράτη μέλη με επίπεδα εγκατάστασης κάτω του 30 % κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού, θα ήταν σκόπιμη μια περιορισμένη παράταση της προθεσμίας του στόχου του 50 %.Η προσέγγιση αυτή αποτυπώνει την τρέχουσα κατάσταση σε ολόκληρη την Ένωση, όπου η συνολική διείσδυση των έξυπνων μετρητών ανερχόταν περίπου στο 60 % το 2024[13] και δεκαπέντε κράτη μέλη υπερβαίνουν ήδη το 80 % της κάλυψης, σύμφωνα με τα επίπεδα εγκατάστασης που ορίζονται

[13] ACER/CEER, Έκθεση παρακολούθησης της λιανικής αγοράς ενέργειας (Νοέμβριος 2025)· Δελτία ανά χώρα (Ιούλιος 2025).

στο παράρτημα ΙΙ της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944[14], κάτι που καταδεικνύει ότι είναι εφικτά υψηλότερα ποσοστά διείσδυσης, ενώ άλλα παραμένουν σημαντικά κάτω από το όριο αυτό ή δεν έχουν ακόμη ξεκινήσει την εγκατάσταση μεγάλης κλίμακας. Αυτή η άνιση σταδιακή εγκατάσταση υπονομεύει την αποτελεσματική λειτουργία της εσωτερικής αγοράς και την ανάπτυξη καινοτόμων προϊόντων και υπηρεσιών. Ταυτόχρονα, η προτεινόμενη υποχρέωση εγκατάστασης θα πρέπει να οδηγήσει σε επαρκή χρήση σε ολόκληρη την Ένωση, ώστε να υποστηριχθεί η αποδοτικότερη χρήση των υφιστάμενων υποδομών δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και να δοθεί η δυνατότητα στους καταναλωτές να κατανοήσουν και να διαχειρίζονται καλύτερα την ενέργεια που καταναλώνουν και το κόστος της. Επιπλέον, η πρόταση διευκρινίζει ότι οι αξιολογήσεις κόστους–οφέλους βάσει της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 θα ισχύουν μόνο για την εγκατάσταση πέραν του επιπέδου του 75 %, διασφαλίζοντας μια συνεκτική προσέγγιση σε επίπεδο Ένωσης και διατηρώντας παράλληλα την ευελιξία για περαιτέρω εγκατάσταση βάσει οικονομικών παραμέτρων. Προβλέπει επίσης την ανάπτυξη κοινών δεικτών για τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να υποστηριχθεί η συνεκτικότερη παρακολούθηση της χρήσης έξυπνων και καινοτόμων λύσεων δικτύου και να ενισχυθεί η σύνδεση μεταξύ της ρύθμισης του δικτύου, των επιδόσεων και της αποδοτικής χρήσης των υφιστάμενων υποδομών. Το σημαντικότερο είναι ότι προβλέπει ένα στοχευμένο πλαίσιο για τη βελτίωση της ανταλλαγής και της ασφαλούς επαναχρησιμοποίησης των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Στηρίζει επίσης την αποδοτική, ασφαλή και ευέλικτη λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάπτυξη καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων που βασίζονται στα δεδομένα, συμπεριλαμβανομένων εφαρμογών τεχνητής νοημοσύνης, ικανών να βελτιώσουν τις επιδόσεις και τη βελτιστοποίηση του δικτύου. Τα παραπάνω ανταποκρίνονται άμεσα στο κάλεσμα της προέδρου προς τους διαχειριστές δικτύων να βελτιώσουν την παραγωγικότητα των υφιστάμενων υποδομών αξιοποιώντας πλήρως τις καινοτόμες τεχνολογίες[15].

Συνολικά, τα μέτρα αυτά έχουν ως στόχο να διασφαλίσουν ότι τα κίνητρα που δημιουργούνται μέσω των έξυπνων τελών δικτύου μπορούν να μετουσιωθούν σε συγκεκριμένη λειτουργική αποδοτικότητα και χαμηλότερο συνολικό κόστος του συστήματος.

Φορολογία

Ο εξηλεκτρισμός της ευρωπαϊκής οικονομίας αποτελεί στρατηγική επιταγή για τους στόχους της Ένωσης όσον αφορά την ανταγωνιστικότητα, την ενεργειακή ασφάλεια και την απανθρακοποίηση. Για την επίτευξη ενός πιο εξηλεκτρισμένου και κλιματικά ουδέτερου ενεργειακού συστήματος απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις σε δίκτυα και υποδομές ηλεκτρικής ενέργειας. Τα τέλη δικτύου και η φορολογία της ενέργειας αποτελούν από κοινού τους κύριους παράγοντες κανονιστικού κόστους που ενσωματώνονται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας και, ως εκ τούτου, αποτελούν άρρηκτα συνδεδεμένους μοχλούς για την παροχή κινήτρων για τον εξηλεκτρισμό. Η μεμονωμένη αντιμετώπιση των τελών δικτύου, χωρίς ταυτόχρονη ευθυγράμμιση των αρχών φορολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας με τον εξηλεκτρισμό της ΕΕ, θα υπονομεύσει τη συνοχή και την αποτελεσματικότητα της ενεργειακής πολιτικής της Ένωσης. Μόνο με συντονισμένη δράση και στα δύο στοιχεία

[14] Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 125, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj).

[15] Επιστολή της 16ης Μαρτίου 2026 της προέδρου Von Der Leyen ενόψει του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου «Παρότι τα τέλη δικτύου είναι αναγκαία (...) Οι διαχειριστές δικτύων μπορούν επίσης να βελτιώσουν την παραγωγικότητα των υποδομών δικτύου, **αξιοποιώντας στο έπακρον τις καινοτόμες τεχνολογίες**».

μπορεί η παρούσα πρόταση να μειώσει διαρθρωτικά το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές και να προωθήσει ουσιαστικά τους στόχους της Ένωσης για τον εξηλεκτρισμό.

Σύμφωνα με τους στόχους του σχεδίου δράσης για την οικονομικά προσιτή ενέργεια και του AccelerateEU, η μεταρρύθμιση των τελών δικτύου θα πρέπει να συνοδεύεται από στοχευμένα μέτρα για τη φορολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας και, ειδικότερα, από τα κίνητρα για τον εξηλεκτρισμό που είναι ενσωματωμένα σε αυτά, διαφορετικά κινδυνεύει να μην επιτύχει τον στόχο της βιώσιμης μείωσης των παραγόντων κόστους των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας. Σε περίπτωση μη επίτευξης του εν λόγω τελευταίου στόχου, ο αρνητικός αντίκτυπος θα είναι σημαντικός στην οικονομική προσιτότητα για τους καταναλωτές της Ένωσης και στην ανταγωνιστικότητα της οικονομίας της Ένωσης.

Για τον σκοπό αυτόν, με την πρόταση ευθυγραμμίζονται επίσης οι αρχές που διέπουν τη φορολογία της ηλεκτρικής ενέργειας με τις πολιτικές της ΕΕ για την ενέργεια, το περιβάλλον και το κλίμα και, ως εκ τούτου, η πρόταση συμβάλλει στις προσπάθειες της ΕΕ για μείωση των εκπομπών. Για να αυξηθεί ο εξηλεκτρισμός του ευρωπαϊκού ενεργειακού συστήματος, όπως περιγράφεται λεπτομερώς στο AccelerateEU, θα πρέπει να αντιστραφούν τα κίνητρα για τη χρήση φυσικού αερίου έναντι της ηλεκτρικής ενέργειας στα φορολογικά συστήματα των κρατών μελών.

Εκτός από αυτό το ευρύτερο μέτρο, η παρούσα πρόταση περιλαμβάνει μια προσαρμοσμένη και πιο στοχευμένη δυνατότητα μείωσης της φορολογίας της ηλεκτρικής ενέργειας για τις ενεργοβόρες βιομηχανίες, ώστε οι φόροι επί της ηλεκτρικής ενέργειας για τους εν λόγω χρήστες να μπορούν να μειωθούν περαιτέρω και να ενισχυθούν τα κίνητρα για εξηλεκτρισμό.

Τα μέτρα αυτά θα διασφαλίσουν τη μείωση του τελικού ενεργειακού κόστους για τους καταναλωτές και την καλύτερη ευθυγράμμιση της ρύθμισης του ενεργειακού κόστους με τους ευρωπαϊκούς στόχους εξηλεκτρισμού.

Οι αρχές για τη φορολόγηση της ενέργειας, όπως ορίζονται στην παρούσα τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 (στο εξής: κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια), επικεντρώνονται στην εφαρμογή των διατάξεων της ΕΕ που επιβάλλουν ελάχιστο συντελεστή στην ηλεκτρική ενέργεια και στο φυσικό αέριο και ρυθμίζουν τη δυνατότητα που παρέχεται στα κράτη μέλη να εφαρμόζουν μειωμένους φορολογικούς συντελεστές στην ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από ενεργοβόρες βιομηχανίες, όπως ορίζεται στην οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου. Σύμφωνα με τους στόχους της εν λόγω οδηγίας, τα κράτη μέλη μπορούν να καθορίζουν τα επίπεδα φορολογίας της ενέργειας, υπό την προϋπόθεση ότι τηρούν τις διατάξεις της οδηγίας, ενώ οι αρχές του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια θα επιτρέψουν τον περιορισμό των υφιστάμενων διαφορών ως προς τα κίνητρα εξηλεκτρισμού στα πλαίσια φορολογίας της ενέργειας των κρατών μελών.

Η παρούσα πρόταση προβλέπει περιορισμένες και στοχευμένες τροποποιήσεις του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια, οι οποίες είναι απολύτως αναγκαίες για την επίτευξη των στόχων της πρότασης. Περαιτέρω πιθανές τροποποιήσεις του εν λόγω κανονισμού είναι εξ ολοκλήρου εκτός του πεδίου εφαρμογής και των στόχων της παρούσας πρότασης. Η Επιτροπή θα συνεργαστεί εποικοδομητικά με τους συννομοθέτες, προκειμένου να διασφαλίσει ότι η νομοθετική διαδικασία σχετικά με την παρούσα πρόταση διαφυλάσσει πλήρως το βασικό πεδίο εφαρμογής της και δεν το στρεβλώνει.

Μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου

Η έγκαιρη πρόσβαση στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας είναι καίριας σημασίας για την ανταγωνιστικότητα και την απανθρακοποίηση των τομέων της ευρωπαϊκής βιομηχανίας, της αυτοκινητοβιομηχανίας και των μεταφορών, για παράδειγμα των χώρων σταθμών επαναφόρτισης, καθώς και για την ψηφιοποίηση της οικονομίας, συμπεριλαμβανομένης της δημιουργίας κέντρων δεδομένων. Αποτελεί επίσης κρίσιμη προϋπόθεση για την εκπλήρωση των στόχων της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία, του AccelarateEU και για την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας έως το 2050. Είναι επίσης καίριας σημασίας για την κάλυψη των στεγαστικών αναγκών και των συναφών βασικών κοινωνικών αναγκών. Οι καθυστερήσεις στις συνδέσεις με το δίκτυο επιβραδύνουν τη μετάβαση στην καθαρή ενέργεια και την ευρωπαϊκή οικονομική ανάπτυξη. Με βάση τα στοιχεία που συλλέχθηκαν το 2025, σειρές αναμονής για σύνδεση με το δίκτυο υπάρχουν σε τουλάχιστον 16 κράτη μέλη[16]. Αυτός είναι ο λόγος για τον οποίο η αντιμετώπιση των σειρών αναμονής για σύνδεση με το δίκτυο καθίσταται ολοένα και πιο επείγουσα σε ολόκληρη την ΕΕ.

Παρότι η μακροπρόθεσμη λύση στην πρόκληση της ανεπαρκούς δυναμικότητας του δικτύου είναι η επιτάχυνση της ανάπτυξης δικτύων με μελλοντοστρεφή τρόπο, μπορούν παράλληλα να προωθηθούν πιο βραχυπρόθεσμες λύσεις για τη διασφάλιση της έγκαιρης σύνδεσης της παραγωγής καθαρής ενέργειας και των εξηλεκτρισμένων φορτίων με το δίκτυο. Με βάση το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο, η Επιτροπή υπέβαλε κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με αποδοτικές και έγκαιρες συνδέσεις με το δίκτυο[17] (στο εξής: κατευθυντήριες γραμμές) στο πλαίσιο της δέσμης για τα ευρωπαϊκά δίκτυα. Οι κατευθυντήριες γραμμές παρείχαν συγκεκριμένες συστάσεις για συντονισμένο σχεδιασμό του δικτύου με τη συμμετοχή της κοινωνίας και της βιομηχανίας, αποδοτικότερη χρήση των υφιστάμενων δικτύων, μεταξύ άλλων μέσω του σχεδιασμού των τιμολογίων δικτύου, των τελών σύνδεσης ή της ευελιξίας και, τέλος, διαφάνεια της δυναμικότητας υποδοχής του δικτύου και των διαδικασιών σύνδεσης. Όσον αφορά τις διαδικασίες σύνδεσης με το δίκτυο, στις κατευθυντήριες γραμμές τονίζεται η ανάγκη μετάβασης από την κατανομή της δυναμικότητας του δικτύου με βάση την αρχή της εξυπηρέτησης κατά σειρά προτεραιότητας σε ένα σύστημα που θα λαμβάνει υπόψη την ωριμότητα και την πρόοδο των αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο, καθώς και τις επιπτώσεις τους στη συμφόρηση ή περιβαλλοντικές, κοινωνικές ή οικονομικές παραμέτρους.

Η παρούσα νομική πρόταση εφαρμόζει τις διατάξεις των κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με αποτελεσματικές και χωρίς διακρίσεις διαδικασίες σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης στο νομικό πλαίσιο της ΕΕ, προσδιορίζοντας περαιτέρω τους υφιστάμενους κανόνες βάσει του άρθρου 6 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 με τη ρητή αναφορά της δυνατότητας απόδοσης προτεραιότητας σε τομείς ή χρήστες του δικτύου εντός ενός τομέα ή της δυνατότητας να λαμβάνονται υπόψη οι επιπτώσεις στη συμφόρηση του δικτύου, καθώς και οικονομικές, κοινωνικές ή περιβαλλοντικές παράμετροι, εφόσον βασίζονται σε διαφανή και χωρίς διακρίσεις κριτήρια. Επίσης, η ισχύουσα νομοθεσία δεν καλύπτει ρητά τα κριτήρια ωριμότητας και προόδου για την αντιμετώπιση κερδοσκοπικών ή μη ώριμων αιτημάτων σύνδεσης. Η αποσαφήνιση είναι απαραίτητη για να καταστεί δυνατή η πλήρης εφαρμογή των διατάξεων των κατευθυντήριων γραμμών, καθώς και για να αποσαφηνιστεί ο ρόλος των ρυθμιστικών αρχών στον καθορισμό των όρων πρόσβασης στο δίκτυο, σύμφωνα με τις υφιστάμενες διατάξεις των άρθρων 6 και 59 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944. Ταυτόχρονα, η πρόταση αφήνει περιθώριο για συνεκτίμηση των εθνικών συνθηκών, διασφαλίζοντας πλήρη διακριτική ευχέρεια στην εθνική ρυθμιστική αρχή όσον αφορά την επιλογή των αντίστοιχων

[16] Fraunhofer ISI, Fraunhofer IEG, Guidehouse, REKK, Study on network development planning, tariff structures and connection requests for electricity distribution grids, Σεπτέμβριος 2025, https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/08843617-9cf8-11f0-97c8-01aa75ed71a1.

[17] Ανακοίνωση της Επιτροπής, «Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με αποδοτικές και έγκαιρες συνδέσεις με το δίκτυο» (C/2025/6703).

μέτρων. Ωστόσο, οι αρχές αυτές πρέπει να διασφαλίζουν ότι έχουν θεσπιστεί και άλλα μέτρα για την αντιμετώπιση της συμφόρησης του δικτύου, τα οποία εφαρμόζουν το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο της ΕΕ, όπως ο διατομεακός σχεδιασμός δικτύου με τη συμμετοχή των συμφεροντούχων, οι ευέλικτες συμφωνίες σύνδεσης ή η χρήση μη ενσύρματων και ψηφιακών λύσεων για τη διασφάλιση της αποδοτικότητας του δικτύου.

- **Συνέπεια με τις ισχύουσες διατάξεις στον τομέα πολιτικής και άλλες πολιτικές της Ένωσης**

Η παρούσα προτεινόμενη πρωτοβουλία ευθυγραμμίζεται με τους στόχους της αύξησης του εξηλεκτρισμού, διασφαλίζοντας παράλληλα την οικονομική προσιτότητα, όπως ορίζεται στο AccelerateEU και στη συμφωνία για καθαρή βιομηχανία. Ως εκ τούτου, η παρούσα πρόταση ευθυγραμμίζεται επίσης με τον στόχο του σχεδίου δράσης για τον εξηλεκτρισμό[18], ο οποίος είναι η επιτάχυνση του εξηλεκτρισμού στον τομέα της ενέργειας για τη διασφάλιση οικονομικά αποδοτικής και ασφαλούς ενεργειακής μετάβασης και τη μείωση της εξάρτησης από τις εισαγωγές. Το σχέδιο δράσης για τον εξηλεκτρισμό περιλαμβάνει οριζόντιες δράσεις για την επίτευξη ενδεικτικών στόχων εξηλεκτρισμού, καθώς και ειδικές ανά τομέα δράσεις που στοχεύουν στις μεταφορές, στα κτίρια και στη βιομηχανία. Τα αποδοτικά τέλη δικτύου, καθώς και η χρήση και ανάπτυξη του δικτύου είναι καίριας σημασίας για την επιτυχία του σχεδίου δράσης.

Οι στόχοι της πρότασης για μείωση του κόστους για τους καταναλωτές, βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της βιομηχανίας της ΕΕ και τόνωση των επενδύσεων σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και χαμηλές ανθρακούχες εκπομπές συνάδουν με το πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας και της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία και είναι ευθυγραμμισμένοι με τις τρέχουσες πρωτοβουλίες. Η πρόταση ανταποκρίνεται στα ζητήματα που εντοπίστηκαν στο σχέδιο δράσης της Επιτροπής για οικονομικά προσιτή ενέργεια τον Φεβρουάριο του 2025, δηλαδή ότι το υψηλό ενεργειακό κόστος θέτει σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητα των ευρωπαϊκών εταιρειών και συνιστά σημαντική επιβάρυνση για τους καταναλωτές.

Ως εκ τούτου, είναι επιτακτική ανάγκη να διασφαλιστεί ότι η αποδοτική χρήση του ενεργειακού συστήματος, υποστηριζόμενη από κατάλληλη διάρθρωση των φόρων, διαδραματίζει σημαντικό ρόλο ώστε να μπορούν οι χρήστες ηλεκτρικής ενέργειας να επωφελούνται από πιο προβλέψιμο και χαμηλότερο ενεργειακό κόστος.

Η προτεινόμενη πρωτοβουλία συνδέεται στενά και λειτουργεί ικανοποιητικά με τις νομοθετικές προτάσεις που προτείνονται στη δέσμη για τα ευρωπαϊκά δίκτυα. Αποσκοπεί στη βέλτιστη χρήση των υφιστάμενων υποδομών δικτύου για τη μείωση του κόστους του δικτύου σε ό,τι είναι αναγκαίο. Ως εκ τούτου, συμπληρώνει τη δέσμη για τα ευρωπαϊκά δίκτυα, η οποία έχει ως στόχο να καταστήσει τον σχεδιασμό νέων υποδομών δικτύου πιο αποτελεσματικό και οικονομικά αποδοτικό. Στο πλαίσιο αυτό πρέπει να εξετάζονται κατά προτεραιότητα εναλλακτικές λύσεις αντί της ανάπτυξης δικτύων, όπως μη ενσύρματες, έξυπνες και ψηφιακές λύσεις ή ευελιξία χωρίς ορυκτά καύσιμα, όπως η απόκριση ζήτησης και η αποθήκευση, κατά τον σχεδιασμό δικτύου τόσο σε εθνικό όσο και σε ενωσιακό επίπεδο. Η πρόταση ενισχύει το κανονιστικό πλαίσιο για την ανάπτυξη μη ενσύρματων, έξυπνων και ψηφιακών λύσεων και τη χρήση τους στη λειτουργία του συστήματος σε εθνικό επίπεδο, ενώ η δέσμη για τα ευρωπαϊκά δίκτυα επικεντρώνεται περισσότερο στις διασυνοριακές υποδομές. Η ενίσχυση του κανονιστικού πλαισίου επιτυγχάνεται με το να διασφαλιστεί η προώθηση των

[18] Ανακοίνωση της Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή και την Επιτροπή των Περιφερειών, Electrification Action Plan (Σχέδιο Δράσης για τον Εξηλεκτρισμό) [COM(2026) 595 final].

εν λόγω λύσεων όποτε μπορούν να βελτιώσουν την ωφέλιμη δυναμικότητα, την ευελιξία και την αξιοπιστία των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας με οικονομικά αποδοτικό τρόπο. Η πρόταση ενισχύει την κατεύθυνση πολιτικής που έχει ήδη υιοθετηθεί στο πλαίσιο της δέσμης για τα ευρωπαϊκά δίκτυα, ώστε στον σχεδιασμό δικτύου να δοθεί προτεραιότητα σε μη ενσύρματες λύσεις παράλληλα με την ευελιξία χωρίς ορυκτά καύσιμα. Όσον αφορά την πρόσβαση στο δίκτυο, η νομική πρόταση συνάδει πλήρως με τους στόχους της δέσμης για τα ευρωπαϊκά δίκτυα μέσω της εφαρμογής στο νομικό πλαίσιο της ΕΕ των διατάξεων των κατευθυντήριων γραμμών για αποδοτικές και έγκαιρες συνδέσεις με το δίκτυο που αφορούν τις αποτελεσματικές και χωρίς διακρίσεις διαδικασίες σύνδεσης με το δίκτυο σε περιπτώσεις διαχείρισης της συμφόρησης, ενισχύοντας με αυτόν τον τρόπο τις εξελισσόμενες εργασίες για την εφαρμογή των κατευθυντήριων γραμμών.

Σύμφωνα με τους στόχους της δέσμης ενεργειακών μέτρων για τους πολίτες[19] όσον αφορά την ενδυνάμωση των καταναλωτών και την ενίσχυση της συμμετοχής τους στην αγορά ενέργειας, η πρόταση επιδιώκει επίσης να μειώσει το τελικό ενεργειακό κόστος για τους καταναλωτές, παρέχοντας τα κατάλληλα κίνητρα για τη βέλτιστη χρήση των ευρωπαϊκών δικτύων. Αυτό συνάδει με τα πορίσματα της έκθεσης σχετικά με τις βασιζόμενες στην αγορά τιμές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και την προώθηση της ανταμοιβής για την ευελιξία στις συμβάσεις λιανικής[20] στο πλαίσιο της δέσμης ενεργειακών μέτρων για τους πολίτες, στην οποία τονίζεται η σημασία της εγκατάστασης έξυπνων μετρητών. Η πρόταση επιτυγχάνει αυτόν τον στόχο δεδομένου ότι αυξάνει την παρατηρησιμότητα του δικτύου μέσω έξυπνων μετρητών, καθιστώντας με αυτόν τον τρόπο δυνατή την πιο ενεργό συμμετοχή των καταναλωτών και διευκολύνοντας την ευελιξία από την πλευρά της ζήτησης ενώ, παράλληλα, συμβάλλει στην προστασία των καταναλωτών από το αυξανόμενο ενεργειακό κόστος και στη διασφάλιση της ανταγωνιστικότητας των ευρωπαϊκών βιομηχανιών. Για τον σκοπό αυτόν, εισάγει μια βάση αναφοράς σε επίπεδο Ένωσης για την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών, με στόχο την επίτευξη επαρκούς χρήσης για τη στήριξη της λειτουργίας του συστήματος με μεγαλύτερη ανταπόκριση και της βελτιωμένης χρήσης της δυναμικότητας του δικτύου. Παράλληλα, διευκρινίζει ότι ο ρόλος των αξιολογήσεων κόστους-οφέλους περιορίζεται στην εγκατάσταση πέραν της εν λόγω βάσης αναφοράς, διασφαλίζοντας μια συνεκτική προσέγγιση σε ολόκληρη την Ένωση και διατηρώντας παράλληλα την ευελιξία για τα κράτη μέλη.

Η πρόταση συνάδει επίσης με το ευρύτερο πλαίσιο ψηφιακής και ενεργειακής πολιτικής της Ένωσης, συμπεριλαμβανομένου του κανονισμού για εναρμονισμένους κανόνες σχετικά με τη δίκαιη πρόσβαση σε δεδομένα και τη δίκαιη χρήση τους (στο εξής: κανονισμός για τα δεδομένα)[21], του κανονισμού για εναρμονισμένους κανόνες σχετικά με την τεχνητή νοημοσύνη (στο εξής: κανονισμός για την τεχνητή νοημοσύνη)[22] και της ισχύουσας νομοθεσίας για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας[23] σχετικά με τη διαχείριση των δεδομένων και τη διαλειτουργικότητα. Η πρόταση συμπληρώνει τις εν λόγω πράξεις αντιμετωπίζοντας τις ειδικές ανά τομέα ανάγκες που συνδέονται με την ανταλλαγή δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάπτυξη καινοτόμων ψηφιακών λύσεων και λύσεων που βασίζονται στην τεχνητή νοημοσύνη (στο εξής: ΤΝ) για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του συστήματος δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Ταυτόχρονα, διασφαλίζει την ευθυγράμμιση με τους κανόνες της Ένωσης για την προστασία των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια, τη διαφάνεια και τη νόμιμη χρήση των δεδομένων και στηρίζει την ανάπτυξη ευρωπαϊκών

19 COM(2026) 115 final.
20 COM(2026)850 final.
21 Κανονισμός (ΕΕ) 2023/2854.
22 Κανονισμός (ΕΕ) 2024/1689.
23 Οδηγία (ΕΕ) 2019/944· κανονισμός (ΕΕ) 2019/943.

ψηφιακών λύσεων και λύσεων που βασίζονται στην ΤΝ για κρίσιμες ενεργειακές υποδομές, συμβάλλοντας με αυτόν τον τρόπο στη στρατηγική αυτονομία της Ένωσης. Συμβάλλει επίσης στην επίτευξη των στόχων της πράξης για το υπολογιστικό νέφος και την ανάπτυξη της ΤΝ (στο εξής: CADA), ιδίως με τη βελτίωση της χρήσης των υφιστάμενων υποδομών, καθιστώντας, ως εκ τούτου, δυνατή την πιο έγκαιρη σύνδεση με το δίκτυο και, επομένως, την έγκαιρη ανάπτυξη υποδομών υπολογιστικού νέφους και ΤΝ, συμπεριλαμβανομένων των κέντρων δεδομένων.

Επιπλέον, η πρόταση συνάδει με το ευρωπαϊκό νομοθέτημα για το κλίμα, καθώς στηρίζει τη μείωση των εκπομπών μέσω της βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης, της ευελιξίας από την πλευρά της ζήτησης και της ενσωμάτωσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, συμβάλλοντας σε ένα πιο απανθρακοποιημένο και ανθεκτικό ενεργειακό σύστημα.

Η παρούσα πρόταση υλοποιεί επίσης την πολιτική δέσμευση που ανέλαβε η πρόεδρος von der Leyen, η οποία, με επιστολή της 16ης Μαρτίου 2026 προς τους αρχηγούς κρατών και κυβερνήσεων ενόψει του Συμβουλίου της ΕΕ του Μαρτίου 2026, ανακοίνωσε ότι υπάρχει σαφές περιθώριο μείωσης της φορολογίας της ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ άλλων μέσω νομοθεσίας. Ο εν λόγω στόχος μπορεί να επιτευχθεί με το να διασφαλιστεί ότι η ηλεκτρική ενέργεια φορολογείται με πιο ευνοϊκούς όρους από το αέριο και με το να διευκολυνθούν οι μειώσεις της φορολογίας της ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιείται από ενεργοβόρες επιχειρήσεις.

2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ, ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΟΓΙΚΟΤΗΤΑ

- **Νομική βάση**

Η πρόταση βασίζεται στο άρθρο 194 παράγραφος 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (στο εξής: ΣΛΕΕ), το οποίο παρέχει τη νομική βάση για την εισήγηση μέτρων που αποσκοπούν, μεταξύ άλλων, στη διασφάλιση της λειτουργίας της αγοράς ενέργειας, στην προώθηση της ενεργειακής απόδοσης και της εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και στην ανάπτυξη νέων και ανανεώσιμων μορφών ενέργειας[24]. Στον τομέα της ενέργειας, η Ένωση έχει συντρέχουσα αρμοδιότητα σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 2 στοιχείο θ) της ΣΛΕΕ.

Η πρόταση περιλαμβάνει επίσης στοχευμένα φορολογικά μέτρα, τα οποία είναι αμιγώς επικουρικά προς τον κύριο στόχο του ενεργειακού συστήματος που διασφαλίζει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, όπως παρατίθεται στο άρθρο 194 παράγραφος 2 της ΣΛΕΕ. Ειδικότερα, τα φορολογικά μέτρα έχουν σχεδιαστεί για να στηρίξουν την επίτευξη αυτού του στόχου, μέσω της συμπλήρωσης και ενίσχυσης του στόχου της αύξησης της οικονομικής αποδοτικότητας των τελών δικτύου με στοχευμένα μέτρα που αποσκοπούν στη μείωση του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές και, ως εκ τούτου, στην αύξηση της οικονομικής προσιτότητάς της, να διασφαλίσουν ισότιμους όρους ανταγωνισμού μεταξύ των καταναλωτών ενέργειας σε ολόκληρη την ΕΕ και να στηρίξουν τους στόχους εξηλεκτρισμού της ΕΕ. Τα μέτρα αυτά συνίστανται σε γενικές αρχές και διευκρινίσεις και συμπληρώνουν το υφιστάμενο εναρμονισμένο πλαίσιο της ΕΕ, όπως ορίζεται στην οδηγία 2003/96/ΕΕ του Συμβουλίου.

- **Επικουρικότητα (σε περίπτωση μη αποκλειστικής αρμοδιότητας)**

Ανάγκη ανάληψης δράσης σε επίπεδο ΕΕ

[24] Άρθρο 194 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ.

Το αυξανόμενο μερίδιο της μεταβλητής και αποκεντρωμένης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλού κόστους από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σε ολόκληρη την Ένωση, σε συνδυασμό με τον στόχο του αυξημένου εξηλεκτρισμού για τη διασφάλιση της ενεργειακής αυτονομίας, ασκεί μεγαλύτερη πίεση στα ευρωπαϊκά δίκτυα. Στο πλαίσιο αυτό απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις στο δίκτυο, οι οποίες συνεπάγονται υψηλότερο κόστος δικτύου, τουλάχιστον σε βραχυπρόθεσμο ορίζοντα, έως ότου υλοποιηθεί πλήρως η ζήτηση και το κόστος κατανεμηθεί σε ευρύτερη καταναλωτική βάση. Τα νοικοκυριά και οι επιχειρήσεις σε ολόκληρη την Ένωση έχουν εκτεθεί σε αυτό το υψηλότερο κόστος, το οποίο επηρεάζει την οικονομική προσιτότητα και την ανταγωνιστικότητα.

Πρόκειται για ζήτημα ενωσιακού ενδιαφέροντος, το οποίο απαιτεί ένα συνεκτικό νομικό πλαίσιο εντός της Ένωσης, το οποίο μπορεί να αντιμετωπιστεί μόνο με δράση σε επίπεδο Ένωσης. Οι μη συντονισμένες εθνικές πολιτικές σχετικά με τις αρχές για τα τιμολόγια μεταφοράς και διανομής ενδέχεται να στρεβλώσουν την εσωτερική αγορά στον βαθμό που η παραγωγή, οι υπηρεσίες αποθήκευσης ενέργειας ή οι καταναλωτές θα έχουν πολύ διαφορετικά κίνητρα συμμετοχής στην αγορά. Τα κίνητρα για τη χρήση ηλεκτρικής ενέργειας έναντι του φυσικού αερίου στα εθνικά φορολογικά συστήματα θα πρέπει να εξορθολογιστούν σε επίπεδο Ένωσης, ώστε να εξασφαλιστούν συνεκτικές ενδείξεις τιμών σε ολόκληρη την αγορά ενέργειας της ΕΕ και να στηριχθεί μια ενοποιημένη προσέγγιση του εξηλεκτρισμού και, κατ' επέκταση, της ενεργειακής ασφάλειας.

Οι ισχύοντες κανόνες προβλέπουν σημαντικό βαθμό διακριτικής ευχέρειας ως προς την εφαρμογή για τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές (στο εξής: ΕΡΑ). Αυτό έχει δημιουργήσει πολύ διαφορετικά καθεστώτα τελών δικτύου μεταξύ των διαφόρων κρατών μελών. Ωστόσο, η αυξημένη ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ απαιτεί στενότερο συντονισμό μεταξύ των εθνικών φορέων. Οι εθνικές πολιτικές παρεμβάσεις στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας έχουν άμεσο αντίκτυπο στα γειτονικά κράτη μέλη λόγω των διασυνδέσεων του δικτύου. Απαιτείται κοινή προσέγγιση για ένα λειτουργικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, αποδοτικό διασυνοριακό εμπόριο και επενδύσεις και ταχύτερη, καλύτερα συντονισμένη ενεργειακή μετάβαση προς ένα πιο ενοποιημένο και ενεργειακά αποδοτικό ενεργειακό σύστημα που θα βασίζεται στην παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Επιπλέον, ο στόχος του να καταστούν τα τέλη δικτύου πιο φιλικά προς το σύστημα θα πρέπει να υποστηρίζεται από κοινούς αναγκαίους πρόσφορους όρους σε ολόκληρη την Ένωση. Οι έξυπνοι μετρητές, τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και οι αποτελεσματικές ανταλλαγές δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας διευκολύνουν τόσο τους διαχειριστές συστημάτων όσο και τους χρήστες του δικτύου να ανταποκρίνονται στις ενδείξεις τιμών και να χρησιμοποιούν αποτελεσματικότερα τις υφιστάμενες υποδομές. Τους όρους αυτούς υποστηρίζει η ύπαρξη ενός ελάχιστου επιπέδου εγκατάστασης έξυπνων μετρητών σε ολόκληρη την Ένωση, καθώς διασφαλίζει επαρκή χρήση διαλειτουργικών λύσεων, ενώ, παράλληλα, η περαιτέρω εγκατάσταση υπόκειται σε αξιολογήσεις κόστους–οφέλους σε εθνικό επίπεδο. Χωρίς ένα πιο συντονισμένο ενωσιακό πλαίσιο σε αυτούς τους τομείς, οι εθνικές προσεγγίσεις θα παραμείνουν κατακερματισμένες, επιβραδύνοντας την ανάπτυξη καινοτόμων λύσεων που βασίζονται στα δεδομένα σε επίπεδο Ένωσης. Απαιτείται ένα πανευρωπαϊκό σύστημα επαναχρησιμοποίησης των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να καταστεί δυνατή η ανάπτυξη, η διεξαγωγή δοκιμών και η κλιμάκωση καινοτόμων ψηφιακών λύσεων για τη λειτουργία και τη διαχείριση του δικτύου της ΕΕ. Οι λύσεις αυτές εξαρτώνται από την πρόσβαση σε επαρκώς διαφοροποιημένα, υψηλής ποιότητας και διαλειτουργικά δεδομένα δικτύου μεταξύ συστημάτων και κρατών μελών.

Όσον αφορά τα μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου, η πρόταση αποσαφηνίζει το πεδίο εφαρμογής των υφιστάμενων κανόνων δυνάμει του άρθρου 6 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 σε καταστάσεις συμφόρησης του δικτύου, επιτρέποντας στις ρυθμιστικές αρχές να προσαρμόζουν τους εθνικούς όρους και τα μέτρα κατά την κρίση τους ώστε να αντικατοπτρίζουν τη συγκεκριμένη κατάσταση σε ένα δεδομένο κράτος μέλος ή περιοχή δικτύου. Η πρόταση δεν έχει επιπτώσεις από την άποψη της επικουρικότητας, καθώς διατηρεί πλήρως την αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις διασφαλίζουν την ισορροπία μεταξύ των υποχρεώσεων και της ευελιξίας που παρέχεται στα κράτη μέλη σχετικά με τον τρόπο επίτευξης οικονομικά αποδοτικών τελών δικτύου, αποδοτικής και έγκαιρης πρόσβασης στο δίκτυο, σταδιακής εγκατάστασης έξυπνων μετρητών, δημιουργίας έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και διευκόλυνσης της ανταλλαγής δεδομένων και της επαναχρησιμοποίησης δεδομένων για σκοπούς καινοτομίας.

Επιπλέον, οι προτάσεις του παρόντος κανονισμού ευθυγραμμίζονται με τους στόχους που ορίζονται στην οδηγία (ΕΕ) 2003/96 του Συμβουλίου, συμπεριλαμβανομένης της ορθής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς.

- **Ενωσιακή προστιθέμενη αξία**

Η εξασφάλιση κατάλληλου και ολοκληρωμένου πλαισίου για το ενεργειακό κόστος που καλύπτει τα τέλη δικτύου και τους φόρους σε επίπεδο Ένωσης είναι πιο αποτελεσματική από τη μονομερή ανάληψη δράσης από τα επιμέρους κράτη μέλη, καθώς αποτρέπει μια κατακερματισμένη προσέγγιση που μπορεί να οδηγήσει σε αδικαιολόγητα υψηλά τέλη δικτύου ή στρεβλωτικές διαφορές στις φορολογικές δομές. Τα μέτρα που προτείνονται για την αντιμετώπιση των αδυναμιών που εντοπίστηκαν θα είναι μεγαλύτερης εμβέλειας και πιο αποδοτικά από άποψη κόστους εάν καθοδηγούνται από ένα κοινό νομικό και πολιτικό πλαίσιο. Επιπλέον, οι δράσεις σε επίπεδο κρατών μελών θα είναι εφικτές μόνο εντός των περιορισμών του υφιστάμενου ενωσιακού πλαισίου για τα τέλη δικτύου, όπως ορίζεται στον κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια, και δεν θα μπορέσουν να επιτύχουν τις αναγκαίες αλλαγές στο εν λόγω πλαίσιο.

Ταυτόχρονα, η πρόταση προτείνει ένα συνεκτικό πλαίσιο για την προώθηση μη ενσύρματων, έξυπνων και ψηφιακών λύσεων σε όλα τα επίπεδα του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Σε αυτό το πλαίσιο απαιτείται ένα ελάχιστο επίπεδο εγκατάστασης έξυπνων μετρητών για τη στήριξη της ενεργού συμμετοχής των καταναλωτών και της αποδοτικότερης χρήσης του δικτύου, μια διαρθρωμένη διαδικασία της Ένωσης μέσω συστάσεων του ACER και υποβολής εκθέσεων προόδου για την εδραίωση δεικτών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας στην κανονιστική πρακτική, καθώς και μια συντονισμένη και διαλειτουργική προσέγγιση όσον αφορά την ανταλλαγή και την επαναχρησιμοποίηση δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς καινοτομίας.

Οι προτεινόμενες διατάξεις σχετικά με τα μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου είναι αναγκαίες για την αποσαφήνιση της εφαρμογής του άρθρου 6 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου, μέσω της παροχής στις ρυθμιστικές αρχές του δικαιώματος να θεσπίζουν μέτρα και προϋποθέσεις για την κατά προτεραιότητα εξέταση των οικονομικών, κοινωνικών, περιβαλλοντικών επιπτώσεων και των επιπτώσεων στο δίκτυο, της ωριμότητας και της προόδου των αιτήσεων για πρόσβαση στο δίκτυο, καθώς και για τη διαφοροποίηση μεταξύ τομέων και εντός τομέων ή ομάδων χρηστών του δικτύου, ανάλογα με τις ανάγκες, και με βάση διαφανή και χωρίς διακρίσεις κριτήρια.

Ομοίως, η στήριξη αυτών των αλλαγών με την ταυτόχρονη αντιμετώπιση των ασυνεπειών του συστήματος φορολόγησης της ενέργειας σε επίπεδο Ένωσης θα διασφαλίσει την αποτελεσματικότητά τους σε όλα τα κράτη μέλη.

Κατά συνέπεια, οι στόχοι της παρούσας πρωτοβουλίας δεν μπορούν να επιτευχθούν από τα κράτη μέλη μεμονωμένα. Στο πλαίσιο αυτό, η δράση σε επίπεδο Ένωσης παρέχει προστιθέμενη αξία.

- **Αναλογικότητα**

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια θεωρούνται αναλογικές.

Για την παροχή ισχυρότερων κινήτρων για την αποδοτική χρήση των ευρωπαϊκών δικτύων, τα προτεινόμενα μέτρα προβλέπουν, μεταξύ άλλων, ενισχυμένους κανόνες διαφάνειας και τη χρήση δεικτών επιδόσεων από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές. Οι κανόνες διαφάνειας που θεσπίστηκαν πρόσφατα ενδέχεται να οδηγήσουν σε αυξημένο διοικητικό φόρτο και υψηλότερο κόστος, ιδίως όσον αφορά τα πρόσθετα στοιχεία που θα πρέπει να δημοσιοποιούν οι εθνικές διοικητικές αρχές. Ωστόσο, ο αντίκτυπος των μέτρων αυτών θα είναι περιορισμένος, διότι τα πρόσθετα στοιχεία για τα οποία απαιτείται διαφάνεια περιορίζονται στο ελάχιστο δυνατόν και συνάδουν με τα στοιχεία που έχουν επισημανθεί από τον ACER στην τελευταία έκθεση βέλτιστων πρακτικών του, η οποία δημοσιεύτηκε στις 26 Μαρτίου 2025[25]. Επιπλέον, ο αντίκτυπός τους είναι αναγκαίος και αναλογικός για την επίτευξη των στόχων της αύξησης της συγκρισιμότητας του καθορισμού των τιμολογίων, της βελτίωσης της κατανόησης εκ μέρους των χρηστών του συστήματος όσον αφορά τα τιμολόγια που οφείλουν να καταβάλλουν, της παροχής της δυνατότητας στους χρήστες να προσαρμόζουν τη συμπεριφορά τους ώστε να είναι φιλική προς το σύστημα και, τέλος, της μείωσης του κόστους του συστήματος.

Τα προτεινόμενα μέτρα για μη ενσύρματες, έξυπνες και ψηφιακές λύσεις είναι αναλογικά, διότι δεν επιβάλλουν ενιαίο τεχνολογικό πρότυπο ούτε κεντρικό σύστημα της ΕΕ για έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και ανταλλαγή δεδομένων. Περιορίζονται σε ό,τι είναι αναγκαίο για την καθοδήγηση της οικονομικά αποδοτικότερης λειτουργίας του δικτύου:

- πρώτον, μέσω της υποχρέωσης των ρυθμιστικών αρχών να προωθούν μη ενσύρματες, έξυπνες και ψηφιακές λύσεις, όταν αυτές αποδεδειγμένα βελτιώνουν τη δυναμικότητα, την ευελιξία ή την αξιοπιστία του δικτύου·
- δεύτερον, με τη θέσπιση κοινού πλαισίου για περιορισμένο αριθμό δεικτών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να υποστηριχθούν η συνεκτικότερη παρακολούθηση και τα ρυθμιστικά κίνητρα·
- τρίτον, με τη θέσπιση στοχευμένων υποχρεώσεων για την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου, σε συνδυασμό με ένα εθελοντικό πλαίσιο σε επίπεδο Ένωσης για την ανάπτυξη καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων.

Τα παραπάνω συμπληρώνονται από ένα βασικό επίπεδο εγκατάστασης έξυπνων μετρητών, ενώ η εγκατάσταση πέραν αυτού του επιπέδου επαφίεται στα κράτη μέλη βάσει αξιολογήσεων κόστους–οφέλους.

[25] ACER report on network tariff practices (Έκθεση του ACER σχετικά με τις πρακτικές τιμολόγησης δικτύου) της 26ης Μαρτίου 2025, σελίδα 75.Η έκθεση είναι διαθέσιμη στη διεύθυνση: 2025-ACER-Electricity-Network-Tariff-Practices.pdf.

Ως εκ τούτου, η πρόταση συνδυάζει μόνο τους κοινούς κανόνες της Ένωσης που είναι απαραίτητοι για τη μείωση του κατακερματισμού και τη στήριξη της εσωτερικής αγοράς, παρέχοντας στα κράτη μέλη, στις ρυθμιστικές αρχές και στους διαχειριστές συστημάτων μεγάλα περιθώρια ευελιξίας κατά την εφαρμογή της. Περιορίζει το πεδίο της περαιτέρω εναρμόνισης αποκλειστικά στην έκδοση εκτελεστικών πράξεων και μόνο όταν απαιτούνται ενιαίες τεχνικές απαιτήσεις και απαιτήσεις διακυβέρνησης.

Οι αρχές φορολόγησης δεν υπερβαίνουν τα αναγκαία όρια για την επίτευξη του στόχου της ευθυγράμμισης των συστημάτων φορολόγησης της ενέργειας με τις τροποποιήσεις των τελών δικτύου και για τη διασφάλιση ευελιξίας με σκοπό την προώθηση του εξηλεκτρισμού των ενεργοβόρων επιχειρήσεων.

Όσον αφορά τις διατάξεις της πρότασης σχετικά με τα μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου, καταλείπουν πλήρη διακριτική ευχέρεια στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με την αποκλειστική αρμοδιότητά τους να καθορίζουν ή να εγκρίνουν όρους πρόσβασης στο δίκτυο και, ως εκ τούτου, είναι πλήρως αναλογικές και ευθυγραμμισμένες με τον στόχο να καταστεί δυνατή η αποτελεσματική πρόσβαση στο δίκτυο.

Τέλος, η συνολική δέσμη μέτρων που προτείνεται θεωρείται κατάλληλη δεδομένης της πρωταρχικής επιτακτικής ανάγκης να εξασφαλιστούν προσιτές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και η ανταγωνιστικότητα των ευρωπαϊκών εταιρειών.

- **Επιλογή της νομικής πράξης**

Η πρόταση θα τροποποιήσει τον κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια. Δεδομένου ότι η πρόταση αποσκοπεί στην προσθήκη περιορισμένου αριθμού νέων διατάξεων και στην τροποποίηση περιορισμένου αριθμού υφιστάμενων διατάξεων στην εν λόγω πράξη, η προσφυγή σε τροποποιητική πράξη είναι επαρκής. Στις 2 Ιουλίου 2025 η Επιτροπή εξέδωσε σχέδιο ανακοίνωσης με κατευθυντήριες γραμμές για ανθεκτικά στις μελλοντικές εξελίξεις τέλη δικτύου με σκοπό τη μείωση του κόστους του συστήματος[26]. Στην εν λόγω ανακοίνωση, η Επιτροπή προτείνει τον σχεδιασμό μεθοδολογιών τιμολόγησης για τα τέλη δικτύου με σκοπό την παροχή κινήτρων για τη χρήση ευελιξίας και επενδύσεων για τη βελτιστοποίηση της χρήσης του υφιστάμενου δικτύου, την επέκταση του δικτύου με το ελάχιστο κόστος και τη διασφάλιση δίκαιης κατανομής των τελών δικτύου που αντανακλά το κόστος, ενθαρρύνοντας παράλληλα την ευρωπαϊκή ανταγωνιστικότητα, τον βαθύτερο εξηλεκτρισμό και την απανθρακοποίηση. Ωστόσο, για την επίτευξη αυτών των στόχων, είναι εξαιρετικά σημαντικό οι σχετικές αρχές σχεδιασμού να εφαρμόζονται σε όλα τα κράτη μέλη. Αυτό μπορεί να επιτευχθεί μόνο με νομικά δεσμευτικά μέσα, όπως τα μέτρα της παρούσας πρότασης.

Οι αρχές για τη φορολόγηση της ενέργειας, όπως ορίζονται στην παρούσα τροποποίηση του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια, επικεντρώνονται στην εφαρμογή των διατάξεων της ΕΕ για την επιβολή ελάχιστου συντελεστή στην ηλεκτρική ενέργεια και στο φυσικό αέριο και την παροχή πρακτικής καθοδήγησης σχετικά με τη χρήση της δυνατότητας των κρατών μελών να εφαρμόζουν μειωμένους φορολογικούς συντελεστές στην ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από τις ενεργοβόρες βιομηχανίες, όπως ορίζεται στην οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου. Σύμφωνα με τους στόχους της εν λόγω οδηγίας, τα κράτη μέλη μπορούν να καθορίζουν τα επίπεδα φορολογίας της ενέργειας, υπό την προϋπόθεση ότι τηρούν τις διατάξεις της οδηγίας, ενώ οι αρχές του εν λόγω κανονισμού θα επιτρέψουν τον περιορισμό

[26] C(2025) 4010.

των υφιστάμενων διαφορών ως προς τα κίνητρα εξηλεκτρισμού στα πλαίσια φορολογίας της ενέργειας των κρατών μελών.

3. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΤΩΝ ΕΚ ΤΩΝ ΥΣΤΕΡΩΝ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΕΩΝ, ΤΩΝ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΕΩΝ ΜΕ ΤΟΥΣ ΣΥΜΦΕΡΟΝΤΟΥΧΟΥΣ ΚΑΙ ΤΩΝ ΕΚΤΙΜΗΣΕΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ

- **Διαβουλεύσεις με τους συμφεροντούχους και εκτίμηση επιπτώσεων**

Η παρούσα πρόταση αποτελεί μέρος της αντίδρασης της Επιτροπής στην ενεργειακή κρίση που προκλήθηκε από τη σύγκρουση στη Μέση Ανατολή και το κλείσιμο των στενών του Ορμούζ. Μολονότι τα τελευταία χρόνια η Ένωση επιτάχυνε σημαντικά την ενεργειακή μετάβαση προς ένα αποδοτικό, ευέλικτο και διασυνδεδεμένο σύστημα που βασίζεται σε εγχώριες και καθαρές πηγές ενέργειας, εξακολουθεί να εξαρτάται από τις εισαγωγές ορυκτών καυσίμων. Πάνω από το ήμισυ (57 %) της ενέργειας που καταναλώνεται στην Ευρώπη προέρχεται από εισαγόμενα ορυκτά καύσιμα.

Η αύξηση των τιμών είναι άμεση συνέπεια της σύγκρουσης, κάτι που οδήγησε σε αύξηση του κόστους των ορυκτών καυσίμων για την Ένωση κατά 500 εκατ. EUR/ημέρα. Δεν υπάρχει άμεση απειλή για την ασφάλεια του εφοδιασμού, παρότι τα αποθέματα ορισμένων καυσίμων έχουν στενά περιθώρια. Η Ένωση βρίσκεται σε διαδικασία μείωσης του μεριδίου των ορυκτών καυσίμων στην ηλεκτροπαραγωγή της, αλλά το αέριο και το πετρέλαιο εξακολουθούν να κυριαρχούν στη θέρμανση, στη βιομηχανία και στις μεταφορές και αποτελούν βασική εισροή στις βιομηχανικές αξιακές αλυσίδες (π.χ. χημικά προϊόντα, πλαστικά και λιπάσματα). Έτσι τα νοικοκυριά και οι επιχειρήσεις της Ευρώπης, ιδίως οι ΜΜΕ και οι ενεργοβόρες βιομηχανίες, καθώς και οι εργαζόμενοί τους, μένουν εκτεθειμένοι σε παγκόσμιες απότομες αυξήσεις των τιμών. Επιπλέον, οι πιθανές επιπτώσεις της κρίσης στην αύξηση του ΑΕΠ και στον πληθωρισμό είναι σημαντικές και ο αντίκτυπός της είναι πιθανό να γίνει αισθητός για τουλάχιστον αρκετούς μήνες και να υπερβεί κατά πολύ τον τομέα της ενέργειας, με οικονομικές, εργασιακές και κοινωνικές επιπτώσεις.

Στο πλαίσιο αυτό, απαιτείται ταχεία δράση της Ένωσης για την αποφυγή σημαντικής ζημίας στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, ιδίως για τη μείωση των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας και της εξάρτησης της ΕΕ από τα ορυκτά καύσιμα. Τον Μάρτιο του 2026 το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο κάλεσε την Επιτροπή «να παρουσιάσει επειγόντως στοχευμένα μέτρα, σε όλες τις συνιστώσες των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, για συγκεκριμένες δράσεις με σκοπό τη μείωση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και την αντιμετώπιση της υπερβολικής αστάθειας βραχυπρόθεσμα, μεταξύ άλλων για τους ενεργοβόρους τομείς, λαμβάνοντας υπόψη τις διαφορετικές καταστάσεις μεταξύ των κρατών μελών»[27]. Η Επιτροπή ανταποκρίθηκε με την ανακοίνωση AccelerateEU[28], στην οποία ανακοινώθηκε η έγκριση νομοθετικής πρότασης σχετικά με δύο σημαντικές συνιστώσες των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή τα τέλη δικτύου και τη φορολογία, τον Μάιο του 2026.

Ως εκ τούτου, λόγω της ανάγκης για επείγουσα δράση και έγκριση της παρούσας πρότασης εντός εξαιρετικά συμπιεσμένου χρονικού πλαισίου, ο επίτροπος που είναι αρμόδιος για τη βελτίωση της νομοθεσίας χορήγησε ειδική παρέκκλιση από την υποχρέωση διενέργειας εκτίμησης των επιπτώσεων και ειδικών διαβουλεύσεων με τους συμφεροντούχους πριν από την έγκριση της παρούσας πρότασης. Σύμφωνα με τις αρχές της βελτίωσης της νομοθεσίας,

[27] el-20260319-european-council-conclusions.pdf.
[28] 7fac9eea-5717-4182-a368-bd68c427ff4c_en.

όπως ορίζονται στην ανακοίνωση[29] με τίτλο «Ένα απλούστερο, σαφέστερο και καλύτερα εφαρμοζόμενο εγχειρίδιο κανόνων της ΕΕ», εκπονήθηκε έγγραφο εργασίας των υπηρεσιών της Επιτροπής που συνοδεύει την πρόταση. Στο έγγραφο εργασίας των υπηρεσιών της Επιτροπής παρουσιάζονται η εξήγηση και το σκεπτικό στο οποίο βασίζεται η πρόταση της Επιτροπής, καθώς και ο τρόπος με τον οποίο τα μέτρα που παρουσιάζονται σε αυτή θα αυξήσουν την οικονομική αποδοτικότητα της λειτουργίας του δικτύου και θα προωθήσουν τον εξηλεκτρισμό, μειώνοντας τελικά το κόστος του συστήματος. Επιπλέον, στο έγγραφο εργασίας των υπηρεσιών της Επιτροπής παρουσιάζονται τα διαθέσιμα στοιχεία που έχουν σημασία για τα προτεινόμενα μέτρα.

Ωστόσο, η πρωτοβουλία αυτή βασίστηκε στα συμπεράσματα πρόσφατων δημόσιων διαβουλεύσεων σχετικά με τη δέσμη μέτρων για τα ευρωπαϊκά δίκτυα, καθώς και στον στρατηγικό χάρτη πορείας για την ψηφιοποίηση και την ΤΝ στον τομέα της ενέργειας. Στο πλαίσιο της διαβούλευσης για τη δέσμη μέτρων για τα ευρωπαϊκά δίκτυα, το 76 % όσων απάντησαν συμφώνησε ότι απαιτούνται περαιτέρω μέτρα για την αύξηση της αποδοτικότητας του υφιστάμενου δικτύου, ενώ το 62 % όσων απάντησαν συμφώνησε επίσης ότι απαιτείται ενίσχυση της ορατότητας και των ποσοτικά προσδιορισμένων οφελών των ψηφιακών, καινοτόμων τεχνολογιών και των τεχνολογιών ενίσχυσης του δικτύου.

Σύμφωνα με τη μελέτη που ανατέθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή[30], τουλάχιστον 16 κράτη μέλη αντιμετωπίζουν σειρές αναμονής για σύνδεση με το δίκτυο από τα μέσα του 2025. Ορισμένες χώρες σπάνια επηρεάζονται λόγω του βραδύτερου εξηλεκτρισμού ή της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ενώ άλλες αντιμετωπίζουν σοβαρή συμφόρηση του δικτύου. Άλλες αναλύσεις[31] κατέδειξαν ότι ορισμένες σειρές αναμονής ήταν 30 φορές υψηλότερες από την ποσότητα του φορτίου αιχμής το 2024, κάτι που καταδεικνύει την παρουσία κερδοσκοπικών και μη ώριμων αιτημάτων στη σειρά αναμονής. Η ύπαρξη κερδοσκοπικών και μη ώριμων αιτημάτων που παρακωλύουν την έγκαιρη πρόσβαση στο δίκτυο επιβεβαιώθηκε επίσης στο πλαίσιο στοχευμένης διαβούλευσης με τους συμφεροντούχους στο πλαίσιο της δέσμης μέτρων για τα ευρωπαϊκά δίκτυα, η οποία διήρκεσε από τις 25 Ιουνίου έως τις 25 Ιουλίου 2025. Μεταξύ των όσων απάντησαν, οι οποίοι εκπροσωπούσαν διαχειριστές συστημάτων, ρυθμιστικές αρχές, κράτη μέλη, συμφεροντούχους της αγοράς ενέργειας, καθώς και εκπροσώπους της κοινωνίας των πολιτών, το 66 % συμφώνησε ότι υπάρχει πρόβλημα με κερδοσκοπικά και μη ώριμα αιτήματα στο γεωγραφικό εύρος τους και στην ΕΕ και το 56 % συμφώνησε ότι η δυναμικότητα του δικτύου είναι δεσμευμένη λόγω μη ώριμων αιτημάτων. Επιπλέον, το 82 % όσων απάντησαν συμφώνησε ή συμφώνησε εν μέρει ότι θα μπορούσαν να είναι χρήσιμα μέτρα που συμβάλλουν στην αποσυμφόρηση του δικτύου στο πλαίσιο των διαδικασιών σύνδεσης με το δίκτυο. Ελαφρώς μικρότερο ποσοστό όσων απάντησαν (71 %) συμφώνησε ή συμφώνησε εν μέρει με την προστιθέμενη αξία των μέτρων που λαμβάνουν υπόψη τη συμβολή των αιτημάτων σύνδεσης στην καθαρή μετάβαση, στις υπηρεσίες γενικού συμφέροντος ή βασίζονται σε άλλα κριτήρια.

Στο πλαίσιο της ανοικτής δημόσιας διαβούλευσης σχετικά με τον στρατηγικό χάρτη πορείας για την ψηφιοποίηση και την ΤΝ στον τομέα της ενέργειας, οι περισσότεροι συμμετέχοντες

---

29 https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/el/qanda_26_902.

30 Fraunhofer ISI, Fraunhofer IEG, Guidehouse, REKK, Study on network development planning, tariff structures and connection requests for electricity distribution grids, Σεπτέμβριος 2025, https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/08843617-9cf8-11f0-97c8-01aa75ed71a1.

31 Boston Consulting Group centre for energy impact: Mind the queue, Connection reform for the electricity grid, 2025. https://web-assets.bcg.com/f5/79/77645d12463793d174af9ae00d4a/mind-the-queue-connection-reform-for-the-electricity-grid-r2.pdf.

συμφωνούν ή συμφωνούν απόλυτα ότι μια πρωτοβουλία σε επίπεδο Ένωσης για την ανάπτυξη βασικών μοντέλων ΤΝ θα επιταχύνει την ανάπτυξη ψηφιακών λύσεων και λύσεων ΤΝ στο ενεργειακό σύστημα. Σύμφωνα με αυτήν την ομάδα συμμετεχόντων στην έρευνα, υπάρχει ισχυρή εμπιστοσύνη στην προώθηση της συνεργασίας για την επιτάχυνση της χρήσης ψηφιακών εργαλείων και λύσεων ΤΝ στον τομέα της ενέργειας. Περίπου το 60 % των συμμετεχόντων συμφώνησαν με την εγκατάσταση βασικών μοντέλων ΤΝ, ωστόσο διατύπωσαν στην πλειονότητά τους (45 %) μια επιφύλαξη: απαιτείται προσοχή. Τα βασικά μοντέλα ΤΝ θα πρέπει να διερευνώνται σε συγκεκριμένες περιπτώσεις χρήσης, όπως τα δίκτυα, με σαφείς διασφαλίσεις και διακυβέρνηση. Η δημιουργία εταιρικών σχέσεων, ιδίως η συνεργασία μεταξύ των διαχειριστών δικτύων, της ακαδημαϊκής κοινότητας και της έρευνας, χαρακτηρίστηκε ως η κύρια δράση (παράλληλα με τη χρηματοδότηση) που θα ενισχύσει αποτελεσματικότερα την ικανότητα της Ένωσης να καινοτομεί με έξυπνα ενεργειακά συστήματα. Όσον αφορά τα πρόσθετα μέτρα, όσοι απάντησαν συμφώνησαν απολύτως, προσδιορίζοντας τα συνεργατικά περιβάλλοντα ως καίριας σημασίας. Τη «στήριξη για τη δημιουργία οικοσυστημάτων/κόμβων που φέρνουν σε επαφή προγραμματιστές και παράγοντες της αγοράς ενέργειας για τη δημιουργία λύσεων, εφαρμογών, βασικών μοντέλων που βασίζονται στην ΤΝ κ.λπ.» υπέδειξαν 81 από τους απαντήσαντες. Η παροχή κανονιστικής σαφήνειας και η απόδοση σημασίας στην επικείμενη νομοθεσία αναφέρθηκαν συχνά μεταξύ των πλέον αποτελεσματικών δράσεων για την ανάπτυξη ενός συντονισμένου πλαισίου με στόχο την προώθηση της ΤΝ και των ψηφιακών τεχνολογιών στον τομέα της ενέργειας.

Η Επιτροπή σχεδιάζει να συνεργαστεί περαιτέρω με τους συμφεροντούχους, ώστε να διασφαλιστεί η επιτυχής εφαρμογή του παρόντος κανονισμού.

- **Καταλληλότητα και απλούστευση του κανονιστικού πλαισίου**

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια επικεντρώνονται σε ό,τι θεωρείται αναγκαίο για την επίτευξη του στόχου της αντιμετώπισης του αυξανόμενου κόστους του συστήματος μέσω της παροχής κινήτρων στους διαχειριστές και τους χρήστες του συστήματος ώστε να ενεργούν με φιλικό προς το σύστημα και οικονομικά αποδοτικό τρόπο. Δεν συνιστούν πλήρη αναθεώρηση της εν λόγω πράξης.

Η πρόταση να καταστούν τα τέλη δικτύου οικονομικά αποδοτικότερα μπορεί να αυξήσει τις διοικητικές απαιτήσεις για τις εθνικές διοικητικές αρχές, αλλά οι εν λόγω απαιτήσεις είναι αναλογικές, όπως εξηγείται ανωτέρω. Ταυτόχρονα, οι προβλεπόμενες οικονομικές επιπτώσεις θα ωφελήσουν τις επιχειρήσεις και τους καταναλωτές συμβάλλοντας στη μείωση των λογαριασμών ενέργειας. Οι επιπτώσεις στις εθνικές διοικητικές αρχές θεωρούνται ελάχιστες σε σύγκριση με το ισχύον πλαίσιο, ενώ τα οικονομικά οφέλη της μεταρρύθμισης θα υπερτερούν του κόστους κάθε βραχυπρόθεσμης ή μακροπρόθεσμης διοικητικής αναδιοργάνωσης.

Όσον αφορά τους δείκτες έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, η πρόταση βασίζεται στην υφιστάμενη κανονιστική πρακτική. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές υποχρεούνται ήδη βάσει της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 να παρακολουθούν και να αξιολογούν την ανάπτυξη έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ ο ACER και το Συμβούλιο Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (στο εξής: CEER) έχουν ήδη αναπτύξει εργασίες ανάλυσης στον τομέα αυτόν. Ως εκ τούτου, η πρόταση δεν δημιουργεί μια εντελώς νέα αντίληψη υποβολής εκθέσεων, αλλά μάλλον διαρθρώνει και εξορθολογίζει τις υφιστάμενες πρακτικές σε επίπεδο Ένωσης, προκειμένου να στηρίξει μια πιο συνεκτική παρακολούθηση και κανονιστική μεταπαρακολούθηση.

Όσον αφορά τα έξυπνα συστήματα μέτρησης, η πρόταση βασίζεται στο υφιστάμενο πλαίσιο της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 με τη θέσπιση ελάχιστου επιπέδου εγκατάστασης σε ολόκληρη την Ένωση, διατηρώντας παράλληλα τον ρόλο των αξιολογήσεων κόστους–οφέλους για την εγκατάσταση πέραν του εν λόγω επιπέδου, αποσαφηνίζοντας και βελτιώνοντας έτσι την τρέχουσα προσέγγιση χωρίς τη θέσπιση νέου κανονιστικού μηχανισμού.

Όσον αφορά την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου μεταξύ διαχειριστών συστημάτων, η πρόταση βασίζεται περαιτέρω στις υφιστάμενες αλλά γενικότερου χαρακτήρα υποχρεώσεις συνεργασίας και κοινοχρησίας δεδομένων που προβλέπονται στο κεκτημένο στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, ιδίως δε στη συνεργασία για τον σχεδιασμό και τη λειτουργία του δικτύου μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς (στο εξής: ΔΣΜ) και διαχειριστών συστημάτων διανομής (στο εξής: ΔΣΔ). Καθιστά τις εν λόγω υποχρεώσεις πιο λειτουργικές και στοχευμένες, καθώς ορίζει ότι η ανταλλαγή δεδομένων πρέπει να στηρίζει την ανάπτυξη και την αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και καινοτόμων λύσεων που βασίζονται στα δεδομένα για τη λειτουργία του συστήματος, μειώνοντας έτσι τη νομική ασάφεια και τον κατακερματισμό αντί να δημιουργεί ένα νέο επίπεδο υποχρεώσεων.

Όσον αφορά το πλαίσιο για τη στήριξη της ελεγχόμενης επαναχρησιμοποίησης δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για έρευνα και καινοτομία, η πρόταση βασίζεται σε πρωτοβουλίες από κάτω προς τα πάνω που αναπτύσσονται ήδη από τους διαχειριστές δικτύων και τους φορείς εκπροσώπησής τους. Δεν επιβάλλει υποχρεωτική συμμετοχή, αλλά παρέχει ένα σαφέστερο νομικό πλαίσιο και πλαίσιο διακυβέρνησης σχετικά με την εθελοντική συνεργασία που ήδη αναδύεται στην πράξη, ώστε να καταστεί δυνατή η επίτευξη κλίμακας, ασφάλειας δικαίου και κοινών διασφαλίσεων σε ολόκληρη την Ένωση.

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις σχετικά με τη φορολογία μειώνουν την κανονιστική επιβάρυνση για τις ενεργοβόρες επιχειρήσεις και τις εθνικές διοικητικές αρχές μέσω της κατάργησης ορισμένων προϋποθέσεων για την εφαρμογή χαμηλότερων συντελεστών ειδικών φόρων κατανάλωσης. Οι αλλαγές στους φορολογικούς συντελεστές λόγω των τροποποιήσεων που περιλαμβάνονται στην παρούσα πρόταση μπορούν να εφαρμοστούν σε εθνικό επίπεδο μέσω στοχευμένων τροποποιήσεων του εγχώριου πλαισίου κατά τις τακτικές (φορολογικές) νομοθετικές διαδικασίες και δεν επηρεάζουν την κανονιστική επιβάρυνση.

Όσον αφορά τις προτεινόμενες διατάξεις σχετικά με τα μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης, η πρόταση βασίζεται απολύτως στο άρθρο 6 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και στις κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με αποδοτικές και έγκαιρες συνδέσεις με το δίκτυο και αποσαφηνίζει την υφιστάμενη αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών να θεσπίζουν όρους για τη χωρίς διακρίσεις και διαφανή πρόσβαση τρίτων στο δίκτυο, ώστε να μην προκαλείται πρόσθετη διοικητική επιβάρυνση.

- **Θεμελιώδη δικαιώματα**

Δεν έχουν εντοπιστεί αρνητικές επιπτώσεις στα θεμελιώδη δικαιώματα.

4. ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

Οι δημοσιονομικές επιπτώσεις που συνδέονται με την παρούσα πρόταση αφορούν τους πόρους του ACER και της Επιτροπής, οι οποίοι περιγράφονται στο νομοθετικό δημοσιονομικό δελτίο που συνοδεύει την πρόταση. Ουσιαστικά, για τα νέα καθήκοντα που θα αναλάβει ο ACER θα απαιτηθούν δύο επιπλέον ισοδύναμα πλήρους απασχόλησης (στο εξής: ΙΠΑ) για τον ACER από το 2026 και μετά, καθώς και οι αντίστοιχοι χρηματοδοτικοί πόροι. Ο φόρτος εργασίας της Επιτροπής θα αυξηθεί κατά 5 ΙΠΑ.

5. ΛΟΙΠΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

- **Σχέδια εφαρμογής και ρυθμίσεις παρακολούθησης, αξιολόγησης και υποβολής εκθέσεων**

Η Επιτροπή θα παρακολουθεί τη συμμόρφωση των κρατών μελών και άλλων φορέων με τα μέτρα που θα πρέπει τελικά να θεσπιστούν και θα λάβει μέτρα επιβολής, όταν απαιτείται. Η Επιτροπή θα συνεργάζεται επίσης με τον ACER και τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

Επιπλέον, για να διευκολυνθεί η εφαρμογή των μέτρων που θα εγκριθούν τελικά, η Επιτροπή θα είναι διαθέσιμη για διμερείς συναντήσεις και κλήσεις με τα κράτη μέλη για συγκεκριμένα ζητήματα.

- **Αναλυτική επεξήγηση των επιμέρους διατάξεων της πρότασης**

Οι τροποποιήσεις των υφιστάμενων αρχών για τα τιμολόγια δικτύου μεταφοράς και διανομής παρέχουν περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με τα τρέχοντα και πρόσθετα κριτήρια για τη διασφάλιση της οικονομικά αποδοτικής χρήσης των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας. Παράλληλα, εξουσιοδοτούν την Επιτροπή να εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις με τη μορφή κατευθυντήριων γραμμών για κοινή δομή και εναρμονισμένη μεθοδολογία σχετικά με τα τιμολόγια μεταφοράς και διανομής, συμπεριλαμβανομένων λεπτομερών όρων υπό τους οποίους οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να θεσπίζουν χωριστά καθεστώτα τελών δικτύου για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος, καθώς και εναρμονισμένους κανόνες σχετικά με τις διαδικαστικές και ουσιαστικές απαιτήσεις για τις δημόσιες διαβουλεύσεις όσον αφορά τα σχετικά σχέδια μεθοδολογιών τιμολόγησης.

Με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται από τις ρυθμιστικές αρχές να προωθήσουν μη ενσύρματες, έξυπνες και ψηφιακές λύσεις για τη στήριξη της οικονομικά αποδοτικότερης χρήσης των υφιστάμενων υποδομών, προτού προσφύγουν στη συμβατική επέκταση του δικτύου.

Οι τροποποιήσεις θεσπίζουν περαιτέρω ένα δομημένο πλαίσιο σε επίπεδο Ένωσης για δείκτες έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να καταστούν δυνατά τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και οι καινοτόμες λύσεις που βασίζονται σε δεδομένα για την παρακολούθηση, τη βελτιστοποίηση και τον συντονισμό της λειτουργίας του δικτύου. Ο ACER είναι επιφορτισμένος με την έκδοση σύστασης σχετικά με περιορισμένο σύνολο δεικτών και με τη δημοσίευση τακτικών εκθέσεων προόδου σε επίπεδο Ένωσης, ενώ η Επιτροπή εξουσιοδοτείται να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις.

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις εισάγουν επίσης μια σαφέστερη και πιο λειτουργική υποχρέωση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής να διαχειρίζονται και να ανταλλάσσουν δεδομένα δικτύου με τρόπο που να επιτρέπει την ανάπτυξη, την εγκατάσταση και την αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι τροποποιήσεις δημιουργούν ένα πλαίσιο εθελοντικής συνεργασίας μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων, το οποίο διευκολύνεται από κοινού από το Ευρωπαϊκό δίκτυο διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής: ΕΔΔΣΜ-ηλ) και τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, για την ανάπτυξη, τη διεξαγωγή δοκιμών, την ενσωμάτωση και την εγκατάσταση καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου. Θεσμοθετούν τα βασικά στοιχεία διακυβέρνησης, πρόσβασης, κυβερνοασφάλειας, συμμόρφωσης και διαχείρισης του κύκλου ζωής που απαιτούνται για την εν λόγω συνεργασία. Επιτρέπουν επίσης στην Επιτροπή να διατυπώσει γνώμη σχετικά με την προτεινόμενη ρύθμιση και να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τη θέσπιση κοινών

απαιτήσεων σχετικά με τα μοντέλα δεδομένων, τους μορφότυπους, τις διεπαφές, τη διαφάνεια και τη διαχείριση κινδύνων. Σκοπός είναι η παροχή ειδικής ανά τομέα νομικής βάσης για τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για έρευνα και καινοτομία προς το δημόσιο συμφέρον, συμπεριλαμβανομένων προηγμένων λύσεων ανάλυσης και λύσεων που βασίζονται στην ΤΝ.

Οι τροποποιήσεις εισάγουν ελάχιστη απαίτηση εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης σε επίπεδο Ένωσης, βάσει της οποίας τα κράτη μέλη υποχρεούνται να διασφαλίσουν την κάλυψη τουλάχιστον του 50 % των τελικών πελατών έως τις 31 Δεκεμβρίου 2030 και τουλάχιστον του 75 % έως τις 31 Δεκεμβρίου 2033, με δυνατότητα περιορισμένης παράτασης της προθεσμίας για την επίτευξη των στόχων σε δεόντως αιτιολογημένες περιπτώσεις. Παράλληλα διευκρινίζεται ότι οι αξιολογήσεις κόστους–οφέλους βάσει της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 μπορούν να εξακολουθήσουν να εφαρμόζονται, αλλά μόνο πέραν του ορίου του 75 %.

Η πρόταση σχετικά με τους ειδικούς φόρους κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας ορίζει ότι το ελάχιστο επίπεδο φορολογίας της ηλεκτρικής ενέργειας είναι χαμηλότερο από το ελάχιστο επίπεδο φορολογίας που ισχύει για το φυσικό αέριο. Επιπλέον, οι προϋποθέσεις για την εφαρμογή μειωμένου έως και μηδενικού φορολογικού συντελεστή για την ηλεκτρική ενέργεια που προορίζεται για χρήση από ενεργοβόρες επιχειρήσεις θεωρείται ότι πληρούνται, δεδομένων των θετικών περιβαλλοντικών και κλιματικών επιπτώσεων της υιοθέτησης της ηλεκτρικής ενέργειας και του ρόλου της στην επίτευξη των στόχων της ΕΕ για μηδενικές καθαρές εκπομπές.

Η πρόταση σχετικά με τα μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου παρέχει περαιτέρω διευκρινίσεις σχετικά με το υφιστάμενο δικαίωμα και την αρμοδιότητα των ρυθμιστικών αρχών να θεσπίζουν μέτρα και να θέτουν όρους για τη χωρίς διακρίσεις, αντικειμενική και διαφανή πρόσβαση τρίτων σύμφωνα με το άρθρο 6 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944. Για τον σκοπό αυτόν, διευκρινίζεται ότι οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να εξετάζουν τις επιπτώσεις που ενδέχεται να έχουν τα αιτήματα σύνδεσης με το δίκτυο στη συμφόρηση του δικτύου και μπορούν να λαμβάνουν υπόψη οικονομικά, κοινωνικά ή περιβαλλοντικά ζητήματα, καθώς και την ωριμότητα των αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο και την πρόοδό τους κατά τη διάρκεια της παραμονής τους στη σειρά αναμονής για τη σύνδεση με το δίκτυο. Οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν επίσης να θεσπίζουν όρους για την κατά προτεραιότητα ιεράρχηση οικονομικών τομέων ή ομάδας χρηστών, καθώς και να καθορίζουν όρους για τη μεταχείριση των χρηστών εντός των τομέων ή της ομάδας χρηστών, διασφαλίζοντας παράλληλα ότι οι εν λόγω όροι δεν εισάγουν διακρίσεις, είναι ανοικτοί και διαφανείς. Ταυτόχρονα, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να διασφαλίζουν τη δέουσα εφαρμογή των εφαρμοστέων μέτρων για την αντιμετώπιση της συμφόρησης του δικτύου, ιδίως την κατά προτεραιότητα εξέταση μη ενσύρματων, έξυπνων και ψηφιακών λύσεων, συμφωνιών ευέλικτης σύνδεσης ή την έγκαιρη συμμετοχή των συμφεροντούχων στον διατομεακό σχεδιασμό του δικτύου.

2026/0203 (COD)

Πρόταση

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

για την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όσον αφορά την ανθεκτικότητα στις μελλοντικές εξελίξεις των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση, μέσω της μείωσης του κόστους του συστήματος και της προώθησης του εξηλεκτρισμού και της ψηφιοποίησης

(Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ)

ΤΟ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟ ΚΑΙ ΤΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΝΩΣΗΣ,

Έχοντας υπόψη τη Συνθήκη για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης, και ιδίως το άρθρο 194 παράγραφος 2,

Έχοντας υπόψη την πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής,

Κατόπιν διαβίβασης του σχεδίου νομοθετικής πράξης στα εθνικά κοινοβούλια,

Έχοντας υπόψη τη γνώμη της Ευρωπαϊκής Οικονομικής και Κοινωνικής Επιτροπής,

Έχοντας υπόψη τη γνώμη της Επιτροπής των Περιφερειών,

Αποφασίζοντας σύμφωνα με τη συνήθη νομοθετική διαδικασία,

Εκτιμώντας τα ακόλουθα:

(1) Το υψηλό κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζει αρνητικά τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις σε ολόκληρη την Ένωση, υπονομεύοντας με αυτόν τον τρόπο την ανταγωνιστικότητα της εσωτερικής αγοράς και την κοινωνική συνοχή. Ενώ το κόστος της συνιστώσας εμπορεύματος στον λογαριασμό ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από την προσφορά και τη ζήτηση, οι συνιστώσες κανονιστικού κόστους των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή τα τέλη δικτύου και η φορολογία μπορούν να ευθυγραμμιστούν περαιτέρω με τους στόχους της Ένωσης για την ενέργεια και το κλίμα. Προκειμένου να ανακουφιστούν ουσιαστικά οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, είναι αναγκαίο να θεσπιστεί ένα συνεκτικό σύνολο μέτρων που θα στοχεύουν στις εν λόγω συνιστώσες των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας.

(2) Τα μέτρα σχετικά με τα τέλη δικτύου που καθορίζονται στον παρόντα κανονισμό αποσκοπούν στη βελτιστοποίηση του κόστους δικτύου μέσω σειράς μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της αυξημένης αποδοτικότητας του δικτύου, των βελτιωμένων μηχανισμών κατανομής του κόστους και της ενισχυμένης ευελιξίας ζήτησης. Επιπλέον, προκειμένου να ενισχυθεί περαιτέρω η ευελιξία ζήτησης, η εγκατάσταση και η αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων, έξυπνων συστημάτων μέτρησης και διαλειτουργικών δεδομένων βελτιώνουν την παρατηρησιμότητα και την ελεγξιμότητα του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Τα εργαλεία αυτά καθιστούν δυνατή την αποδοτικότερη λειτουργία και τον σχεδιασμό του δικτύου, καθώς και την ενεργοποίηση πόρων ευελιξίας με το χαμηλότερο κόστος. Με τη μείωση των ανεπαρκειών στη μεταφορά και τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ άλλων

μέσω διαχείρισης του δικτύου που βασίζεται περισσότερο στα δεδομένα και ακριβέστερων ενδείξεων τιμών για ευέλικτη κατανάλωση και παραγωγή, τα μέτρα αυτά θα μειώσουν τελικά τη συνιστώσα των τελών δικτύου στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας, συμβάλλοντας με αυτόν τον τρόπο στον γενικό στόχο της μείωσης του ενεργειακού κόστους για τους τελικούς καταναλωτές.

(3) Οι διατάξεις σχετικά με τη φορολογία που περιλαμβάνονται στον παρόντα κανονισμό είναι συμπληρωματικές προς τα μέτρα που αφορούν τα τέλη δικτύου και είναι αναγκαίες για τη στήριξη του στόχου της μείωσης των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας. Οι μειώσεις των τελών δικτύου ενδέχεται να μη μεταφράζονται πλήρως σε χαμηλότερους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας για τους τελικούς καταναλωτές, εάν η ηλεκτρική ενέργεια εξακολουθεί να υπόκειται σε υψηλότερη φορολόγηση απ' ό,τι τα ορυκτά καύσιμα. Μια τέτοια απόκλιση ενέχει τον κίνδυνο να ακυρώσει τα οφέλη των χαμηλότερων τελών δικτύου και να υπονομεύσει τους ευρύτερους στόχους της Ένωσης για οικονομική προσιτότητα και εξηλεκτρισμό.

(4) Η επιτάχυνση του εξηλεκτρισμού του ενεργειακού συστήματος της Ένωσης μπορεί να συμβάλει στη μείωση του ενεργειακού κόστους και της έκθεσης στην αστάθεια των τιμών των ορυκτών καυσίμων, καθιστώντας δυνατή τη μεγαλύτερη χρήση εγχώριας ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών, ιδίως όταν ο εξηλεκτρισμός υποστηρίζεται από κατάλληλο τιμολογιακό σχεδιασμό, αποδοτικές τεχνολογίες και ευελιξία. Οι έξυπνοι μετρητές και τα έξυπνα δίκτυα, που υποστηρίζονται από ασφαλή και διαλειτουργική ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ διαχειριστών συστημάτων, συμμετεχόντων στην αγορά και τελικών πελατών, αποτελούν βασικούς παράγοντες διευκόλυνσης αυτής της ευελιξίας, καθώς επιτρέπουν στην κατανάλωση, την παραγωγή και την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας να ανταποκρίνονται αποτελεσματικότερα στις ανάγκες του συστήματος και στις ενδείξεις τιμών. Ωστόσο, η μετάβαση στον εξηλεκτρισμό παρεμποδίζεται όταν τα εθνικά φορολογικά πλαίσια εξακολουθούν να ευνοούν τα ορυκτά καύσιμα έναντι της ηλεκτρικής ενέργειας, αποθαρρύνοντας με αυτόν τον τρόπο τη μετάβαση σε ενεργειακές λύσεις χαμηλότερου κόστους, ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών.

(5) Προκειμένου να μειωθούν αποτελεσματικά οι λογαριασμοί ηλεκτρικής ενέργειας και να υποστηριχθούν οι στόχοι της Ένωσης για την ενέργεια και το κλίμα, είναι αναγκαίο να υιοθετηθεί μια διττή προσέγγιση που θα περιλαμβάνει τόσο την αύξηση της αποδοτικότητας των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας όσο και την ευθυγράμμιση των αρχών που διέπουν τη φορολογία. Τα μέτρα σχετικά με τη φορολογία που ορίζονται στον παρόντα κανονισμό δεν εναρμονίζουν τους φορολογικούς συντελεστές ή τα επίπεδα φόρου, αλλά διασφαλίζουν ότι η ηλεκτρική ενέργεια δεν υπόκειται σε υψηλότερη φορολογική επιβάρυνση από το αέριο. Με την άρση των κανονιστικών φραγμών που διαφορετικά θα μπορούσαν να παρεμποδίσουν την οικονομική προσιτότητα της ηλεκτρικής ενέργειας και τη μετάβαση στον εξηλεκτρισμό, οι διατάξεις αυτές στηρίζουν τον πρωταρχικό στόχο του παρόντος κανονισμού, σεβόμενες παράλληλα την αρμοδιότητα των κρατών μελών στον τομέα της φορολογίας.

(6) Ο πρωταρχικός στόχος των μέτρων αυτών, δηλαδή η αύξηση της αποδοτικότητας του δικτύου μέσω εξυπνότερων τελών δικτύου, έξυπνων και ψηφιακών τεχνολογιών και εξορθολογισμένων ανταλλαγών δεδομένων, αναμένεται, με τη σειρά του, να διασφαλίσει επίσης την αποδοτική επέκταση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Η επέκταση του δικτύου είναι συχνά αναγκαία για την επιτάχυνση των συνδέσεων με το δίκτυο και την κάλυψη της αυξανόμενης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους

χρήστες του συστήματος, όπως κέντρα δεδομένων, ενεργοβόρες βιομηχανίες ή συμμετέχοντες στην αγορά στον τομέα των μεταφορών.

(7) Τα τέλη ή τα τιμολόγια δικτύου περιλαμβάνουν τα τέλη σύνδεσης και τα τέλη χρήσης. Τα τέλη σύνδεσης καταβάλλονται συνήθως σε «εφάπαξ» βάση για τη σύνδεση με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας. Τα τέλη χρήσης συνδέονται με τη χρήση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Τα τέλη χρήσης περιλαμβάνουν τα τέλη για την κατασκευή, την αναβάθμιση, τη συντήρηση και τη λειτουργία των υποδομών μεταφοράς και διανομής, τα τέλη για τις απώλειες μεταφοράς και διανομής, τα τέλη για την προμήθεια υπηρεσιών συστήματος από τους διαχειριστές συστημάτων και τα τέλη για την απόσυρση ή την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας. Δεδομένου ότι τα τέλη δικτύου αποτελούν σημαντικό παράγοντα του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας και σημαντική κινητήρια δύναμη για τη διασφάλιση ενός βέλτιστου από πλευράς κόστους ενεργειακού συστήματος, οι εναρμονισμένοι κανόνες μπορούν να στηρίξουν ισότιμους όρους ανταγωνισμού και να επεκτείνουν τις ορθές πρακτικές σε όλα τα κράτη μέλη. Με αυτόν τον τρόπο προωθείται μια πιο αποτελεσματική προσέγγιση, η οποία μπορεί να μειώσει το κόστος και να έχει θετικό αντίκτυπο στην οικονομική προσιτότητα της ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές της Ένωσης και στην ανταγωνιστικότητα της ευρωπαϊκής οικονομίας. Για τον σκοπό αυτόν, τα τέλη δικτύου θα πρέπει να αντανακλούν το κόστος, να είναι διαφανή και να μην εισάγουν διακρίσεις και θα πρέπει να παρέχουν τα κατάλληλα κίνητρα τόσο στους διαχειριστές όσο και στους χρήστες του συστήματος για την οικονομικά αποδοτική λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.

(8) Τα τέλη δικτύου που αντανακλούν το κόστος θα πρέπει να αντανακλούν το κόστος με το οποίο επιβαρύνονται οι διαχειριστές συστημάτων για την ανάπτυξη και τη διαχείριση ενός οικονομικά αποδοτικού δικτύου, στον βαθμό που το κόστος αυτό αντιστοιχεί στο κόστος αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου, λαμβανομένων υπόψη των λειτουργικών και κεφαλαιουχικών δαπανών. Τα τέλη δικτύου θα πρέπει επίσης να περιλαμβάνουν κατάλληλη απόδοση της επένδυσης. Για να επιτευχθεί οικονομικά αποδοτική χρήση του δικτύου και σύμφωνα με την αρχή της προτεραιότητας στην ενεργειακή απόδοση, τα τιμολόγια θα πρέπει να παρέχουν κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων ώστε να ελαχιστοποιούν τις απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας και να βελτιστοποιούν τη χρήση των υφιστάμενων δικτύων, μεταξύ άλλων μέσω της χρήσης υπηρεσιών ευελιξίας και της εγκατάστασης μη ενσύρματων και ψηφιακών λύσεων, έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και έξυπνων συστημάτων μέτρησης. Επιπλέον, τα τέλη δικτύου θα πρέπει να σχεδιάζονται με τρόπο ώστε να παρέχουν τα αναγκαία κίνητρα στους χρήστες του συστήματος ώστε να συμβάλλουν σε μεγαλύτερη ευελιξία του δικτύου και να αποφεύγεται η αναποτελεσματική περικοπή, επιτρέποντας παράλληλα τη χρήση ενέργειας εκεί όπου είναι διαθέσιμες οι φθηνότερες πηγές ενέργειας και όταν είναι οικονομικά αποδοτικότερη για το συνολικό σύστημα. Τα τέλη δικτύου θα πρέπει επίσης να παρέχουν επενδυτικά σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης και να περιέχουν στοιχεία δυναμικότητας, καθώς και στοιχεία χρόνου χρήσης. Τα τελευταία θα μπορούσαν να έχουν στατικό ή δυναμικό χαρακτήρα ώστε να παρέχουν κίνητρα στους χρήστες του συστήματος να κάνουν αποδοτικότερη χρήση του δικτύου. Επιπλέον, στη συνολική μεθοδολογία τελών δικτύου θα πρέπει να λαμβάνεται επίσης υπόψη το κόστος που δημιουργείται από τους χρήστες του συστήματος, οι οποίοι είτε εγχέουν είτε αποσύρουν ηλεκτρική ενέργεια προς και από το δίκτυο.

(9) Για να διασφαλιστούν ισότιμοι όροι ανταγωνισμού για όλους τους συμμετέχοντες στις διασυνδεδεμένες ευρωπαϊκές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, τα τέλη δικτύου θα πρέπει

να εφαρμόζονται με τρόπο που δεν θα εισάγει διακρίσεις μεταξύ παραγωγής συνδεδεμένης στο επίπεδο της διανομής και παραγωγής συνδεδεμένης στο επίπεδο της μεταφοράς. Επιπλέον, τα τέλη δικτύου δεν θα πρέπει να δημιουργούν αντικίνητρα για τη συγκέντρωση, τις ενεργειακές κοινότητες, την αυτοπαραγωγή, την αυτοκατανάλωση, την αποθήκευση ή για τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης και θα πρέπει να καθιστούν δυνατή την αποτελεσματική και έγκαιρη πρόσβαση τρίτων. Όσον αφορά την αποθήκευση, τα τέλη δικτύου θα πρέπει να χρησιμοποιούνται για την παροχή κινήτρων για φιλική προς το δίκτυο συμπεριφορά και θα πρέπει να αντικατοπτρίζουν τα οφέλη για το δίκτυο, χωρίς να αποθαρρύνεται η εγκατάσταση πάγιων στοιχείων αποθήκευσης. Επιπλέον, τα τιμολογιακά καθεστώτα θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις ιδιαιτερότητες των εγκαταστάσεων αποθήκευσης, αποφεύγοντας τη «διπλή επιβάρυνση» και αντικατοπτρίζοντας παράλληλα τον συνολικό αντίκτυπο της αποθήκευσης στο κόστος του δικτύου.

(10) Τυχόν ειδικά τιμολογιακά καθεστώτα για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος, όπως οι ενεργοβόρες βιομηχανίες και τα κέντρα δεδομένων, θα πρέπει να τηρούν την αρχή της αντανάκλασης του κόστους. Ενώ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των κέντρων δεδομένων αναμένεται να αυξηθεί σημαντικά τα επόμενα έτη, αυξάνοντας την πίεση στα δίκτυα και τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, η βέλτιστη τοποθεσία, ο χρόνος χρήσης και το προφίλ κατανάλωσής τους μπορούν να υποστηρίξουν την αποτελεσματική σύνδεση και ενσωμάτωσή τους στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας και θα πρέπει να παρέχονται σχετικά κίνητρα στα τιμολόγια δικτύου, ιδίως όταν τα κέντρα δεδομένων μπορούν να παρέχουν υπηρεσίες στο ενεργειακό σύστημα, για παράδειγμα υπηρεσίες ευελιξίας, πρόσθετη αποθήκευση ενέργειας και παραγωγή καθαρής ενέργειας στο δίκτυο.

(11) Οι ρυθμιστικές αρχές διαδραματίζουν καίριο ρόλο στο να διασφαλιστεί ότι τα τιμολόγια σχεδιάζονται με τον πλέον κατάλληλο τρόπο ώστε να εξασφαλίζεται η οικονομική αποδοτικότητα του δικτύου και επαρκείς επενδύσεις για την αναγκαία λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου. Δεδομένης της ανάγκης να εξασφαλιστούν ισότιμοι όροι ανταγωνισμού και αποδοτική χρήση των ευρωπαϊκών δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να εφαρμόζουν συνεπή και αντικειμενικά κριτήρια συγκριτικής αξιολόγησης. Στο πλαίσιο αυτό, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να καθορίσουν δείκτες επιδόσεων, συμπεριλαμβανομένων δεικτών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, για την αξιολόγηση του βαθμού στον οποίο οι διαχειριστές συστημάτων λειτουργούν και αναπτύσσουν το δίκτυο με οικονομικά αποδοτικό τρόπο. Δεδομένης της εμπειρογνωσίας και της πείρας του, ο Οργανισμός της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) θα πρέπει να επικουρεί τις ρυθμιστικές αρχές στο έργο αυτό, μεταξύ άλλων μέσω της διενέργειας σύγκρισης της απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς. Δεδομένου του ιδιαίτερα διαφοροποιημένου τοπίου των συστημάτων διανομής σε ολόκληρη την Ένωση, καθώς περισσότεροι από 2 600 διαχειριστές συστημάτων διανομής κατέχουν άδεια, οι ρυθμιστικές αρχές είναι οι πλέον κατάλληλες για να διενεργούν συγκρίσεις απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων διανομής σε εθνικό επίπεδο.

(12) Δεδομένης της πίεσης που ασκείται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας, της ανάγκης για σημαντικές επενδύσεις στο δίκτυο και της ανάγκης να διασφαλιστούν η οικονομική προσιτότητα της ηλεκτρικής ενέργειας και η ανταγωνιστικότητα της ευρωπαϊκής βιομηχανίας, τα κράτη μέλη θα πρέπει να είναι σε θέση να επιλέξουν να διαθέσουν χρηματοδότηση στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας από τον γενικό προϋπολογισμό τους, μεταξύ άλλων μέσω της διάθεσης ειδικών μερών των ταμείων

Συνοχής ή άλλης διαθέσιμης ενωσιακής χρηματοδότησης για την επενδυτική στήριξη του δικτύου. Τέτοιες εισφορές δημόσιων πόρων για τη στήριξη του συνολικού κόστους του δικτύου θα πρέπει να επιτρέπονται μόνο στον βαθμό που δεν εισάγουν διακρίσεις και εφόσον είναι σύμφωνες με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις και την αρχή της αντανάκλασης του κόστους και δεν υπονομεύουν την εσωτερική αγορά. Επιπλέον, είναι σημαντικό να διασφαλιστεί ότι η εν λόγω δημόσια στήριξη είναι στοχευμένη και προσωρινή και παρέχει συνολικά οφέλη μέσω της επιτάχυνσης της απανθρακοποίησης, για παράδειγμα, μέσω του εξηλεκτρισμού των βιομηχανικών καταναλωτών και της ενοποίησης της αγοράς, όπως επενδύσεις σε γραμμές διασύνδεσης, σημαντικές αναβαθμίσεις του δικτύου ή υπεράκτιες υποδομές σύνδεσης με το δίκτυο, και καλύπτει ορισμένες ειδικές ανάγκες στο δίκτυο, όπως επενδύσεις που μειώνουν τους χρόνους αναμονής για τις συνδέσεις με το δίκτυο. Ωστόσο, η χρήση δημόσιων πόρων δεν θα πρέπει να καθυστερεί τις επενδύσεις σε αναγκαίες υποδομές ή να στρεβλώνει τη βέλτιστη τοποθεσία των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

(13) Η ικανότητα σύγκρισης των τιμολογίων είναι καθοριστικής σημασίας ώστε οι χρήστες του συστήματος να ενεργούν με φιλικό προς το σύστημα τρόπο. Η εν λόγω ικανότητα όχι μόνο βελτιώνει την κατανόηση των ισχυόντων τιμολογίων από τους χρήστες, αλλά τους βοηθά επίσης να κατανοήσουν τον τρόπο με τον οποίο μπορούν να προσαρμόσουν αναλόγως τη συμπεριφορά τους έναντι του συστήματος ώστε να καταβάλλουν χαμηλότερα τιμολόγια. Για να αυξηθεί η συγκρισιμότητα κατά τον καθορισμό των τιμολογίων, απαιτείται μεγαλύτερη διαφάνεια. Η πρόσθετη διαφάνεια θα επιτρέψει επίσης στις ρυθμιστικές αρχές να υιοθετούν βέλτιστες πρακτικές και να διενεργούν τις αντίστοιχες αξιολογήσεις κόστους–αποτελεσματικότητας κατά τον καθορισμό ή την έγκριση μεθοδολογιών τιμολόγησης. Αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για τα διάφορα στοιχεία που πρέπει να λαμβάνονται υπόψη στις μεθοδολογίες τιμολόγησης, καθώς και για τις σύνθετες εξισορροπήσεις στις οποίες βασίζεται η αξιολόγηση της βάσης που χρησιμοποιείται για τον καθορισμό ή την έγκριση των μεθοδολογιών τιμολόγησης. Πριν από τον καθορισμό ή την έγκριση μεθοδολογιών τιμολόγησης, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να διαβουλεύονται δημοσίως με τους σχετικούς συμφεροντούχους. Οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις βραχυπρόθεσμες διανεμητικές επιπτώσεις κάθε αλλαγής στις μεθοδολογίες τιμολόγησης και να εξετάζουν το αν απαιτείται σταδιακή προσέγγιση, ώστε να παρέχεται στους χρήστες του συστήματος χρόνος για να προσαρμόσουν τη συμπεριφορά και τα καταναλωτικά τους πρότυπα.

(14) Από το 2019 ο ACER έχει εκδώσει διάφορες εκθέσεις βέλτιστων πρακτικών σχετικά με τις μεθοδολογίες τιμολόγησης. Οι εν λόγω εκθέσεις παρέχουν πληροφορίες σχετικά με τις προκλήσεις και τις πρόσφατες εξελίξεις στον καθορισμό των τιμολογίων δικτύου, καθώς και ειδικές αναλύσεις των εθνικών πρακτικών καθορισμού τιμολογίων. Οι εκθέσεις αύξησαν επίσης τη διαφάνεια και επέτρεψαν την ανταλλαγή ορθών πρακτικών και τη συγκρισιμότητα κατά τον καθορισμό των τιμολογίων. Δεδομένων αυτών των θετικών αποτελεσμάτων, ο ACER θα πρέπει να συνεχίσει να εκδίδει τέτοιες εκθέσεις. Οι εν λόγω εκθέσεις θα πρέπει να είναι χωριστές από τις εκθέσεις του ACER με τις οποίες συγκρίνεται η αποδοτικότητα των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και το κόστος τους, λόγω του διαφορετικού αντικειμένου τους.

(15) Προκειμένου να καθοριστούν οι αναγκαίες λεπτομέρειες για τη διασφάλιση της αποτελεσματικότητας του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, θα πρέπει να ανατεθεί στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 290 της Συνθήκης για

τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όσον αφορά τη συμπλήρωση του παρόντος κανονισμού με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για κοινή δομή και εναρμονισμένη μεθοδολογία σχετικά με τα τιμολόγια, λεπτομερών όρων υπό τους οποίους οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να θεσπίζουν χωριστά καθεστώτα τελών δικτύου για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος και εναρμονισμένων κανόνων σχετικά με τις διαδικαστικές και ουσιαστικές απαιτήσεις για τις δημόσιες διαβουλεύσεις που πρέπει να διεξάγονται για τα σχετικά σχέδια μεθοδολογιών τιμολόγησης. Δεδομένης της μακροχρόνιας πείρας και εμπειρογνωσίας των ρυθμιστικών αρχών όσον αφορά την έγκριση μεθοδολογιών τιμολόγησης και την εποπτεία και τον έλεγχο των σχετικών δραστηριοτήτων, ο ACER θα πρέπει να υποβάλλει σύσταση στην Επιτροπή πριν από την έκδοση κατ' εξουσιοδότηση πράξεων από την Επιτροπή σχετικά με κοινή δομή και εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια. Είναι ιδιαίτερα σημαντικό η Επιτροπή να διεξάγει, κατά τις προπαρασκευαστικές της εργασίες, τις κατάλληλες διαβουλεύσεις, μεταξύ άλλων σε επίπεδο εμπειρογνωμόνων, και οι διαβουλεύσεις αυτές να πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται στη διοργανική συμφωνία της 13ης Απριλίου 2016 για τη βελτίωση του νομοθετικού έργου[1]. Πιο συγκεκριμένα, προκειμένου να εξασφαλιστεί η ίση συμμετοχή στην προετοιμασία των κατ' εξουσιοδότηση πράξεων, το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο λαμβάνουν όλα τα έγγραφα κατά τον ίδιο χρόνο με τους εμπειρογνώμονες των κρατών μελών, και οι εμπειρογνώμονές τους έχουν συστηματικά πρόσβαση στις συνεδριάσεις των ομάδων εμπειρογνωμόνων της Επιτροπής που ασχολούνται με την προετοιμασία κατ' εξουσιοδότηση πράξεων.

(16) Η εγκατάσταση μη ενσύρματων, έξυπνων και ψηφιακών λύσεων θα πρέπει να προωθείται όποτε αυτές ενισχύουν αποτελεσματικά την ωφέλιμη δυναμικότητα, την ευελιξία και την αξιοπιστία των δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Συμπληρώνοντας το πλαίσιο για τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας που προβλέπεται στην οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[2] και στον κανονισμό (ΕΕ) 2022/869 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[3], οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής θα πρέπει να διασφαλίζουν ότι οι μη ενσύρματες, έξυπνες και ψηφιακές λύσεις, παράλληλα με την ευελιξία χωρίς ορυκτά καύσιμα, όπως η απόκριση ζήτησης, η αποθήκευση και άλλες λύσεις, εξετάζονται κατά προτεραιότητα στο πλαίσιο του σχεδιασμού δικτύου και της λειτουργίας του συστήματος. Τα αποτελέσματα βελτίωσης της αποδοτικότητας των εν λόγω λύσεων θα πρέπει να αποδεικνύονται βάσει αντικειμενικών και διαφανών κριτηρίων, όπως οι επιπτώσεις τους στην ωφέλιμη δυναμικότητα του δικτύου, τη συμφόρηση, την ανθεκτικότητα, την ποιότητα του εφοδιασμού ή την ενσωμάτωση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την ευελιξία, καθώς και την οικονομική αποδοτικότητα όσον αφορά την επίτευξη αυτών των στόχων σε σύγκριση με την ανάπτυξη φυσικού δικτύου. Οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να μπορούν να βασίζονται σε προγράμματα ανάπτυξης δικτύων, συμπεριλαμβανομένων των

---

1 ΕΕ L 123 της 12.5.2016, σ. 1.

2 Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 125, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj).

3 Κανονισμός (ΕΕ) 2022/869 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 30ής Μαΐου 2022, σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές, την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 715/2009, (ΕΕ) 2019/942 και (ΕΕ) 2019/943 και των οδηγιών 2009/73/ΕΚ και (ΕΕ) 2019/944 και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 347/2013 (ΕΕ L 152 της 3.6.2022, σ. 45, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2022/869/oj).

σχετικών αξιολογήσεων κόστους–οφέλους, καθώς και σε σχετικούς δείκτες επιδόσεων για τον σκοπό αυτόν.

(17) Η αποδοτική χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται όλο και περισσότερο από την ικανότητα των συστημάτων μεταφοράς και διανομής να αναπτύσσουν αποτελεσματικά το δίκτυο για τις μελλοντικές ανάγκες του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και των βιομηχανικών περιοχών, και να ενσωματώνουν την ευελιξία, την ψηφιοποίηση και τις λύσεις που βασίζονται στα δεδομένα. Στο πλαίσιο αυτό, οι κοινοί δείκτες αναμένεται να διασφαλίσουν μια συνεκτική βάση για τη μέτρηση των επιδόσεων των διαχειριστών συστημάτων όσον αφορά την εγκατάσταση λειτουργικών δυνατοτήτων έξυπνου δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και την αποτελεσματική χρήση των υφιστάμενων υποδομών. Ο ACER θα πρέπει να υποβάλει σύσταση για περιορισμένο σύνολο κοινών δεικτών, με βάση τις υφιστάμενες αναλυτικές εργασίες του και τις εργασίες των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, προκειμένου να επιτευχθεί ένα πιο συνεκτικό πλαίσιο παρακολούθησης, να υποστηριχθεί η σύγκλιση των ρυθμιστικών προσεγγίσεων, να διευκολυνθεί ο προσδιορισμός βέλτιστων πρακτικών για ρυθμιστικές προσεγγίσεις και να μετράται η πρόοδος όσον αφορά την ανάπτυξη έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ορίζεται στο άρθρο 2 σημείο 9) του κανονισμού (ΕΕ) 2022/869.

(18) Προκειμένου να βελτιωθεί η αποδοτικότητα και η προσαρμοστικότητα των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και να διασφαλιστεί μια συνεπής αναλυτική βάση για την ανάπτυξη ρυθμιστικών προσεγγίσεων που αντικατοπτρίζουν καλύτερα τις επιδόσεις του συστήματος, τα οφέλη για το ευρύτερο ενεργειακό σύστημα και τη χρήση καινοτόμων λύσεων, θα πρέπει να υποβάλλονται τακτικά εκθέσεις σε επίπεδο Ένωσης με βάση τους εν λόγω δείκτες. Ο ACER θα πρέπει να λαμβάνει δεδομένα σχετικά με την εγκατάσταση τεχνολογιών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σχετικά με τις πρόσφορες ρυθμιστικές πρακτικές και τους εθνικούς δείκτες έξυπνων δικτύων, προκειμένου να είναι σε θέση να αξιολογεί τις υφιστάμενες πρακτικές και να εντοπίζει βέλτιστα παραδείγματα από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές. Επί του παρόντος, οι δείκτες των έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας δεν εφαρμόζονται με εναρμονισμένο τρόπο σε ολόκληρη την Ένωση και οι αποκλίνουσες προσεγγίσεις οδηγούν σε διαφορετικά κανονιστικά περιβάλλοντα, με αποτέλεσμα να υπονομεύεται η συνεπής μέτρηση της χρήσης και των επιδόσεων των έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και των ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής. Προκειμένου να διασφαλιστούν ενιαίοι όροι για την εφαρμογή του παρόντος κανονισμού, θα πρέπει να ανατεθούν στην Επιτροπή εκτελεστικές αρμοδιότητες για τον καθορισμό δεικτών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό τη μέτρηση της υιοθέτησης και των επιδόσεων έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής. Η Επιτροπή θα πρέπει να λάβει υπόψη τη σύσταση του ACER.

(19) Για να μειωθεί το κόστος του συστήματος και να βελτιωθεί η λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ενέργειας και, ως εκ τούτου, να υποστηριχθεί η μείωση των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας, είναι αναγκαίο να αξιοποιηθούν καλύτερα οι υφιστάμενες υποδομές δικτύου μέσω της απρόσκοπτης ανταλλαγής δεδομένων και της χρήσης ψηφιακών εργαλείων. Για τον σκοπό αυτόν απαιτείται αποτελεσματικότερη και πιο έγκαιρη ανταλλαγή σχετικών δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων, η οποία θα διασφαλίσει υψηλότερο επίπεδο παρατηρησιμότητας του δικτύου μέσω του καλύτερου συντονισμού μεταξύ των επιπέδων μεταφοράς και διανομής. Ανάλογα με την περίπτωση χρήσης, στα δεδομένα

του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας μπορούν να περιλαμβάνονται η τοπολογία του δικτύου, παράμετροι του δικτύου και χαρακτηριστικά πάγιων στοιχείων, δεδομένα σύνδεσης και δυναμικότητας, μετρήσεις σε πραγματικό χρόνο από συστήματα εποπτικού ελέγχου και απόκτησης δεδομένων (στο εξής: SCADA) και άλλες λειτουργικές μετρήσεις, δεδομένα εκτίμησης κατάστασης και ροής ισχύος, δεδομένα τάσης, ροής φορτίου και συμφόρησης, δεδομένα διακοπών και συντήρησης, δεδομένα κατανομής, ανακατανομής και περικοπής, ανάγκες ευελιξίας και επιχειρησιακές προβλέψεις, καθώς και όρια και περιορισμοί που σχετίζονται με τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς και διανομής.

(20) Οι διαχειριστές συστημάτων θα πρέπει να βελτιώσουν την παραγωγικότητα των υποδομών δικτύου μέσω της εγκατάστασης καινοτόμων τεχνολογιών, υποστηριζόμενων από διαλειτουργικές ρυθμίσεις ανταλλαγής δεδομένων δικτύου. Με αυτόν τον τρόπο τα εργαλεία που βασίζονται στα δεδομένα για τη λειτουργία του δικτύου θα συμβάλουν στη μείωση των περιορισμών του συστήματος, περιορίζοντας έτσι το πεδίο εφαρμογής των ενισχύσεων του δικτύου και μετριάζοντας την καταπόνηση του συστήματος. Όταν στα δεδομένα του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνονται δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα, κάθε επεξεργασία των εν λόγω δεδομένων θα πρέπει να συνάδει με τους ισχύοντες κανόνες προστασίας των δεδομένων, ιδίως με τον κανονισμό (ΕΕ) 2016/679 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[4]. Για τους σκοπούς του παρόντος κανονισμού, οι διαχειριστές συστημάτων θα πρέπει καταρχήν να ανταλλάσσουν μόνο συγκεντρωτικά ή ανωνυμοποιημένα δεδομένα. Τα δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα θα πρέπει να κοινοποιούνται μόνο όταν τα ανωνυμοποιημένα δεδομένα δεν επαρκούν για τον επιδιωκόμενο σκοπό. Όταν τα εν λόγω δεδομένα δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του κεφαλαίου ΙΙ του κανονισμού (ΕΕ) 2023/2854 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[5], ισχύουν τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που ορίζονται στο εν λόγω κεφάλαιο. Ο παρών κανονισμός δεν θα πρέπει να δημιουργεί παράλληλο ή αντικρουόμενο καθεστώς όσον αφορά την πρόσβαση στα εν λόγω δεδομένα και την κοινοχρησία τους.

(21) Η αποδοτική και ασφαλής λειτουργία των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται όλο και περισσότερο από την ανάπτυξη και την εγκατάσταση προηγμένων ψηφιακών λύσεων που βασίζονται στα δεδομένα. Η διαθεσιμότητα και η προσβασιμότητα των σχετικών δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας είναι καίριας σημασίας για την ικανότητα ανάπτυξης, διεξαγωγής δοκιμών και κλιμάκωσης καινοτόμων λύσεων για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου. Ειδικότερα, η χρήση δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς ανάλυσης, έρευνας και καινοτομίας περιορίζεται από την ανασφάλεια δικαίου, το υψηλό κόστος συναλλαγών και την απουσία κοινών ρυθμίσεων για την ασφαλή πρόσβαση στα δεδομένα, καθώς και την επεξεργασία και τη διακυβέρνηση των δεδομένων. Ως εκ τούτου, είναι σκόπιμο να προβλεφθεί ένα πλαίσιο που θα επιτρέπει στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και στους διαχειριστές συστημάτων διανομής να συνεργάζονται μεταξύ τους, σε

---

4 Κανονισμός (ΕΕ) 2016/679 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 27ης Απριλίου 2016, για την προστασία των φυσικών προσώπων έναντι της επεξεργασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και για την ελεύθερη κυκλοφορία των δεδομένων αυτών και την κατάργηση της οδηγίας 95/46/ΕΚ (Γενικός Κανονισμός για την Προστασία Δεδομένων) (ΕΕ L 119 της 4.5.2016, σ. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2016/679/oj).

5 Κανονισμός (ΕΕ) 2023/2854 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Δεκεμβρίου 2023, για εναρμονισμένους κανόνες σχετικά με τη δίκαιη πρόσβαση σε δεδομένα και τη δίκαιη χρήση τους και για την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2394 και της οδηγίας (ΕΕ) 2020/1828 (ΕΕ L, 2023/2854, 22.12.2023, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2023/2854/oj).

εθελοντική βάση και μέσω συντονισμένης ρύθμισης σε επίπεδο Ένωσης, καθώς και με τους σχετικούς συμφεροντούχους για τη συγκέντρωση δεδομένων, εμπειρογνωσίας και υπολογιστικών πόρων με σκοπό την ανάπτυξη, τη διεξαγωγή δοκιμών, την ενσωμάτωση και την εγκατάσταση καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.

(22) Το πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των διαχειριστών συστημάτων διανομής θα πρέπει να υποστηρίζει την ευρύτερη διαθεσιμότητα των λύσεων που αναπτύσσονται προς όφελος των διαχειριστών συστημάτων σε ολόκληρη την Ένωση. Θα πρέπει επίσης να παρέχει κατάλληλες διασφαλίσεις για την προστασία των δεδομένων, την εμπιστευτικότητα, την ασφάλεια, την κυβερνοασφάλεια και την ασφάλεια των συστημάτων. Η Επιτροπή είναι έτοιμη να παράσχει άτυπη καθοδήγηση στις εταιρείες σχετικά με τη συμβατότητα των έργων συνεργασίας που συμβάλλουν στην επίτευξη των προτεραιοτήτων της Ένωσης με τους αντιμονοπωλιακούς κανόνες, ιδίως των έργων που σχετίζονται με την καινοτομία, την απανθρακοποίηση και την ανάπτυξη της ΤΝ.

(23) Για να υποστηριχθεί η συνεπής ανάπτυξη της συντονισμένης ρύθμισης σε ευρεία κλίμακα, θα πρέπει να θεσπιστούν σε επίπεδο Ένωσης κοινές απαιτήσεις σχετικά με τα μοντέλα δεδομένων, τους μορφότυπους δεδομένων, τις οντολογίες δεδομένων, τις διαδικασίες πρόσβασης, τη διακυβέρνηση, τη διαφάνεια και την ασφαλή ανταλλαγή δεδομένων δικτύου. Οι εν λόγω απαιτήσεις θα πρέπει να βασίζονται σε υφιστάμενα πρότυπα, όπως το πρότυπο ανταλλαγής κοινών μοντέλων δικτύου. Προκειμένου να διασφαλιστούν ενιαίες προϋποθέσεις για την εφαρμογή της συντονισμένης ρύθμισης, θα πρέπει να ανατεθούν στην Επιτροπή εκτελεστικές αρμοδιότητες για τον καθορισμό των εν λόγω απαιτήσεων, καθώς και κανόνων για τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας που υποστηρίζουν τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.

(24) Η αποδοτική χρήση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα ακριβών και λεπτομερών δεδομένων για την κατανάλωση και την ικανότητα των τελικών πελατών να έχουν πρόσβαση στα εν λόγω δεδομένα και να ενεργούν με βάση αυτά. Τα έξυπνα συστήματα μέτρησης αποτελούν βασικό καταλύτη για την απόκριση ζήτησης και τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες μπορούν να βελτιώσουν τη χρήση υφιστάμενων υποδομών δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ άλλων με τη μείωση της περικοπής της ανανεώσιμης ενέργειας και τη διευκόλυνση του εξηλεκτρισμού. Μέσω της παροχής της δυνατότητας στους καταναλωτές να προσαρμόζουν την κατανάλωσή τους σε περιόδους χαμηλότερων τιμών και να επωφελούνται από την αποδοτικότερη χρήση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, τα έξυπνα συστήματα μέτρησης μπορούν να συμβάλουν σε πιο προσιτούς οικονομικά και προβλέψιμους λογαριασμούς ενέργειας. Προκειμένου να επιτευχθεί επαρκής εγκατάσταση σε ολόκληρη την Ένωση και να υποστηριχθεί η αποδοτικότερη χρήση του δικτύου, μεταξύ άλλων και σε διασυνοριακό επίπεδο εντός της εσωτερικής αγοράς ενέργειας, τα κράτη μέλη θα πρέπει να διασφαλίσουν ότι τουλάχιστον το 50 % των τελικών πελατών έχουν πρόσβαση σε έξυπνο μετρητή προκειμένου να δημιουργηθεί μια κρίσιμη μάζα για τη συμμετοχή των καταναλωτών και τις υπηρεσίες ευελιξίας, καθώς και να αυξήσουν σταδιακά το επίπεδο αυτό σε τουλάχιστον 75 % έως την 31η Δεκεμβρίου 2033. Για να διασφαλιστούν εφικτά χρονοδιαγράμματα ανάπτυξης και, παράλληλα να διατηρηθεί η συνολική φιλοδοξία της ΕΕ, θα πρέπει να δοθεί στα κράτη μέλη με επίπεδα εγκατάστασης κάτω του 30 % κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος

κανονισμού πρόσθετος χρόνος για να επιτύχουν τους εν λόγω στόχους. Με αυτόν τον τρόπο αντιμετωπίζεται η υφιστάμενη άνιση κατάσταση εγκατάστασης σε ολόκληρη την Ένωση, με συνολική διείσδυση περίπου 60 % και αρκετά κράτη μέλη να υστερούν ή να μην έχουν ακόμη δρομολογήσει μεγάλης κλίμακας ανάπτυξη, με αναλογικό τρόπο. Οι αξιολογήσεις κόστους–οφέλους βάσει της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 θα πρέπει να εφαρμόζονται μόνο όσον αφορά την εγκατάσταση πέραν του επιπέδου του 75 %, ώστε να διασφαλίζεται η αναλογικότητα και να επιτυγχάνονται παράλληλα οι στόχοι ψηφιοποίησης και ευελιξίας της Ένωσης. Προκειμένου να υποστηριχθεί η αποτελεσματική εφαρμογή των υποχρεώσεων αυτών, όπως ορίζονται στο άρθρο 18β του παρόντος κανονισμού, τα κράτη μέλη ενθαρρύνονται να κάνουν κατάλληλη χρήση των διαθέσιμων ευκαιριών χρηματοδότησης στο πλαίσιο των σχετικών προγραμμάτων και μέσων της Ένωσης, σύμφωνα με τους κανόνες που διέπουν τα εν λόγω προγράμματα και μέσα.

(25) Δεδομένου του κρίσιμου ρόλου των εγκατεστημένων και λειτουργούντων έξυπνων συστημάτων μέτρησης σε ένα ολοένα και πιο ψηφιοποιημένο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, θα πρέπει να διασφαλίζεται υψηλό επίπεδο κυβερνοασφάλειας και επιχειρησιακής ανθεκτικότητας και ανθεκτικότητας της αλυσίδας εφοδιασμού καθ' όλη τη διάρκεια ζωής τους, λαμβανομένης υπόψη της σχετικής ευρωπαϊκής νομοθεσίας για την κυβερνοασφάλεια, συμπεριλαμβανομένου του κανονισμού (ΕΕ) 2024/2847 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[6], ιδίως όταν τα κατασκευαστικά στοιχεία των έξυπνων μετρητών εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής κρίσιμων προϊόντων, των συστημάτων πιστοποίησης που έχουν θεσπιστεί δυνάμει του κανονισμού (ΕΕ) 2019/881 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[7], καθώς και της ανάγκης αποφυγής κινδύνων και εξαρτήσεων για την ασφάλεια της αλυσίδας εφοδιασμού που μπορούν να υπονομεύσουν την αδιάλειπτη συνέχεια και την ασφάλεια των λειτουργικών δυνατοτήτων μέτρησης και την προστασία των δεδομένων. Δεδομένου ότι τα έξυπνα συστήματα μέτρησης αποτελούν μέρος του ευρύτερου τεχνολογικού οικοσυστήματος του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, πρέπει επίσης να λαμβάνονται υπόψη τα σχετικά ζητήματα βιωσιμότητας, ανθεκτικότητας και ασφάλειας του εφοδιασμού που αποτυπώνονται στον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1735 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[8], μεταξύ άλλων, κατά περίπτωση, στις πρακτικές σύναψης δημόσιων συμβάσεων.

(26) Η χρήση του εξηλεκτρισμού συνδέεται άρρηκτα με το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο με τη σειρά του επηρεάζεται όχι μόνο από τα τέλη δικτύου, αλλά και από τους φόρους που επιβάλλονται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας. Για τη στήριξη της οικονομικής προσιτότητας της ηλεκτρικής ενέργειας, της χρήσης της ως πηγής ενέργειας και της μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλών ανθρακούχων

---

6 Κανονισμός (ΕΕ) 2024/2847 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Οκτωβρίου 2024, σχετικά με οριζόντιες απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας για προϊόντα με ψηφιακά στοιχεία και για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) αριθ. 168/2013 και (ΕΕ) 2019/1020 και της οδηγίας (ΕΕ) 2020/1828 (κανονισμός για την κυβερνοανθεκτικότητα) (ΕΕ L, 2024/2847, 20.11.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/2847/oj).

7 Κανονισμός (ΕΕ) 2019/881 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 17ης Απριλίου 2019, σχετικά με τον ENISA («Οργανισμός της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την Κυβερνοασφάλεια») και με την πιστοποίηση της κυβερνοασφάλειας στον τομέα της τεχνολογίας πληροφοριών και επικοινωνιών και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 526/2013 (πράξη για την κυβερνοασφάλεια) (ΕΕ L 151 της 7.6.2019, σ. 15, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2019/881/oj).

8 Κανονισμός (ΕΕ) 2024/1735 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024, σχετικά με τη θέσπιση πλαισίου μέτρων για την ενίσχυση του οικοσυστήματος παραγωγής τεχνολογιών μηδενικών καθαρών εκπομπών της Ευρώπης και την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2018/1724 (ΕΕ L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj).

εκπομπών, τα κράτη μέλη θα πρέπει να διασφαλίσουν ότι η ηλεκτρική ενέργεια φορολογείται ευνοϊκότερα από το φυσικό αέριο, παρέχοντας έτσι ένα τιμολογιακό μήνυμα για τη στήριξη του εξηλεκτρισμού της Ένωσης. Η αρχή αυτή συνάδει με τους στόχους της Ένωσης για το κλίμα και μπορεί να τεθεί σε εφαρμογή από τα κράτη μέλη βάσει του ισχύοντος εναρμονισμένου πλαισίου της Ένωσης, όπως θεσπίστηκε με την οδηγία 2003/96/ΕΕ του Συμβουλίου[9]. Ωστόσο, εφόσον αιτιολογείται δεόντως από ένα κράτος μέλος, βάσει ειδικών εθνικών περιστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της δημοσιονομικής κατάστασης του κράτους μέλους, η Επιτροπή θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα να επιτρέψει στο εν λόγω κράτος μέλος, μέσω εκτελεστικής πράξης, να αναβάλει την εφαρμογή του πρώτου εδαφίου έως ότου επιτευχθεί ισορροπία μεταξύ των σχετικών ειδικών εθνικών περιστάσεων και της ανάγκης επίτευξης των στόχων εξηλεκτρισμού της Ένωσης.

(27) Η εν λόγω ένδειξη τιμής είναι ιδιαίτερα σημαντική για τις ενεργοβόρες επιχειρήσεις, καθώς η διαφορά κόστους σε σχέση με το φυσικό αέριο μπορεί να παρεμποδίσει τη μετάβαση σε καθαρότερες πηγές ενέργειας. Το άρθρο 17 της οδηγίας 2003/96/ΕΕ επιτρέπει στα κράτη μέλη να εφαρμόζουν μειωμένο επίπεδο φορολογίας, συμπεριλαμβανομένου μηδενικού συντελεστή, στην ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από ενεργοβόρες επιχειρήσεις, υπό ορισμένες προϋποθέσεις όσον αφορά το περιβάλλον, το νερό και την ενεργειακή απόδοση. Δεδομένου ότι ο εξηλεκτρισμός αποτελεί βασικό πυλώνα της στρατηγικής της Ένωσης για την επίτευξη μηδενικών καθαρών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, όπως επιβεβαιώθηκε πρόσφατα στη συμφωνία για καθαρή βιομηχανία, η επιτάχυνση του εξηλεκτρισμού της οικονομίας όχι μόνο θα συμβάλει στην επίτευξη των στόχων για το κλίμα, αλλά μπορεί επίσης να συμβάλει στη μείωση του ενεργειακού κόστους και στη στήριξη της ανταγωνιστικότητας του μεταποιητικού τομέα της Ένωσης. Κατά συνέπεια, η ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από ενεργοβόρες επιχειρήσεις θα πρέπει να θεωρείται ότι επιτυγχάνει τους περιβαλλοντικούς στόχους και πληροί την αιρεσιμότητα για αυξημένη ενεργειακή απόδοση που ορίζεται στο άρθρο 17 παράγραφος 4 της οδηγίας 2003/96/ΕΕ.

(28) Σε περίπτωση ανεπάρκειας της διαθέσιμης δυναμικότητας του δικτύου, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να εγκρίνουν μέτρα για την αποτροπή κερδοσκοπικών αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο και τη διαχείριση των σειρών αναμονής για σύνδεση, ώστε να διασφαλίζεται ότι η πρόσβαση στο δίκτυο πραγματοποιείται με αντικειμενικό, διαφανή και χωρίς διακρίσεις τρόπο, σύμφωνα με το άρθρο 3 του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 και το άρθρο 6 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944. Επιπλέον, τα κράτη μέλη και οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να διασφαλίζουν τη δυνατότητα εφαρμογής άλλων διαθέσιμων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανεπαρκούς δυναμικότητας του δικτύου, όπως οι συμφωνίες ευέλικτης σύνδεσης ή ο διατομεακός σχεδιασμός του δικτύου. Τα κράτη μέλη μπορούν επίσης να διερευνήσουν περαιτέρω επιλογές όσον αφορά τη συνεκτίμηση της ωριμότητας και της προόδου των αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο σύμφωνα με την αρχή της εξυπηρέτησης κατά σειρά προτεραιότητας ή τον προληπτικό σχεδιασμό δικτύων, όπως εξηγείται στις κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με αποδοτικές και έγκαιρες συνδέσεις με το δίκτυο[10]. Για τον σκοπό αυτόν, τα κράτη μέλη θα πρέπει να έχουν τη

---

9 Οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου, της 27ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με την αναδιάρθρωση του κοινοτικού πλαισίου φορολογίας των ενεργειακών προϊόντων και της ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 283 της 31.10.2003, σ. 51, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2003/96/oj).

10 Ανακοίνωση της Επιτροπής, της 10ης Δεκεμβρίου 2025, Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με αποδοτικές και έγκαιρες συνδέσεις με το δίκτυο (C/2025/8473).

δυνατότητα να διαμορφώνουν τις συνθήκες για τον καθορισμό συγκεκριμένων περιοχών με διαθέσιμες ή προγραμματισμένες αναβαθμίσεις της δυναμικότητας του δικτύου, ώστε να καταστεί δυνατή η ταχύτερη πρόσβαση των χρηστών του δικτύου, όπως για παράδειγμα των βιομηχανικών πελατών και των κέντρων δεδομένων, στα δίκτυα. Κατά την έγκριση μέτρων και όρων σχετικά με την πρόσβαση στο δίκτυο, ιδίως δε για ειδικές κατηγορίες χρηστών του συστήματος, όπως τα κέντρα δεδομένων ή η ενεργοβόρος βιομηχανία, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεών τους στο δίκτυο, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει επίσης να έχουν τη δυνατότητα να δίνουν προτεραιότητα στους χρήστες εντός της ίδιας κατηγορίας με πρότυπα ευέλικτης κατανάλωσης που συμβάλλουν στην επιτόπια αποθήκευση και την επιτόπια παραγωγή πρόσθετης καθαρής ενέργειας και στη βιώσιμη χρήση των πόρων.

(29) Ως εκ τούτου, ο κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 θα πρέπει να τροποποιηθεί αναλόγως.

(30) Δεδομένου ότι ο στόχος του παρόντος κανονισμού, δηλαδή η επίτευξη της οικονομικής αποδοτικότητας της λειτουργίας του συστήματος και η προώθηση του εξηλεκτρισμού του δικτύου, δεν είναι δυνατόν να επιτευχθεί επαρκώς από τα κράτη μέλη αλλά δύναται να επιτευχθεί καλύτερα σε ενωσιακό επίπεδο, η Ένωση μπορεί να θεσπίσει μέτρα σύμφωνα με την αρχή της επικουρικότητας που διατυπώνεται στο άρθρο 5 της Συνθήκης για την Ευρωπαϊκή Ένωση. Σύμφωνα με την αρχή της αναλογικότητας που ορίζεται στο ίδιο άρθρο, ο παρών κανονισμός δεν υπερβαίνει τα αναγκαία όρια για την επίτευξη των εν λόγω στόχων.

(31) Ζητήθηκε η γνώμη του Ευρωπαίου Επόπτη Προστασίας Δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 42 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΕ) 2018/1725 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ο οποίος γνωμοδότησε την/στις [ημερομηνία].

(32) Οι διατάξεις του παρόντος κανονισμού δεν θίγουν το δικαίωμα των κρατών μελών να κοινοποιούν μέτρα κρατικών ενισχύσεων, σύμφωνα με τις εφαρμοστέες διαδικασίες και προϋποθέσεις που καθορίζονται στους κανόνες για τις κρατικές ενισχύσεις. Τα κράτη μέλη μπορούν, για παράδειγμα, να θεσπίζουν μέτρα για τη στήριξη έργων εξηλεκτρισμού της βιομηχανίας όταν επιβεβαιώνεται η αποτελεσματική επίδραση στην απανθρακοποίηση και σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας (στο εξής: CEEAG)[11], καθώς και το πλαίσιο κρατικών ενισχύσεων για τη στήριξη της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία (στο εξής: CISAF)[12]. Τα εν λόγω μέτρα κρατικών ενισχύσεων μπορούν επίσης να παρέχουν στήριξη για τις πρόσθετες δαπάνες που σχετίζονται με τη σύνδεση με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας ή την επέκταση προϋπάρχουσας σύνδεσης με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων τόσο του αρχικού κόστους, για παράδειγμα της σύνδεσης «τελευταίου χιλιομέτρου» με το δίκτυο, όσο και του ετήσιου κόστους, δηλαδή του τακτικού τιμολογίου του δικτύου, με παράλληλη διατήρηση των κινήτρων που παρέχονται στους χρήστες του συστήματος για να επιλέγουν την τοποθεσία τους και να προσαρμόζουν την κατανάλωσή τους ώστε να μειώνουν το συνολικό κόστος των συστημάτων μεταφοράς και διανομής,

ΕΞΕΔΩΣΑΝ ΤΟΝ ΠΑΡΟΝΤΑ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ:

---

11 Ανακοίνωση της Επιτροπής, Κατευθυντήριες γραμμές του 2022 για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας (C/2022/481).

12 Ανακοίνωση της Επιτροπής, Πλαίσιο για μέτρα κρατικής ενίσχυσης με σκοπό τη στήριξη της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία (Πλαίσιο κρατικών ενισχύσεων της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία) (C/2025/7600).

Άρθρο 1

Ο κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 τροποποιείται ως εξής:

1) Το άρθρο 18 αντικαθίσταται από το ακόλουθο κείμενο:

«Άρθρο 18

Τέλη δικτύου

1. Τα τέλη δικτύου αποτυπώνουν το κόστος, είναι διαφανή και δεν εισάγουν διακρίσεις, παρέχουν κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων ώστε να αναπτύσσουν και να διαχειρίζονται τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής με οικονομικά αποδοτικό τρόπο και παρέχουν κίνητρα στους χρήστες του συστήματος ώστε να προσαρμόζουν τη χρήση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας για τη στήριξη της οικονομικά αποδοτικής λειτουργίας του.

2. Οι μεθοδολογίες τιμολόγησης περιλαμβάνουν τον σχεδιασμό των τελών δικτύου που εφαρμόζονται στους χρήστες του συστήματος και τον καθορισμό της αμοιβής που λαμβάνουν οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής μέσω των εν λόγω τελών δικτύου. Πρέπει δε:

α) να αντανακλούν το κόστος των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής, στον βαθμό που το εν λόγω κόστος αντιστοιχεί στο κόστος αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή συστήματος, λαμβανομένων υπόψη τόσο των κεφαλαιουχικών όσο και των λειτουργικών δαπανών, συμπεριλαμβανομένων των δαπανών που σχετίζονται με προληπτικές επενδύσεις, αλλά όχι των δαπανών που υποστηρίζουν μη συναφείς στόχους πολιτικής. Οι ρυθμιστικές αρχές καθορίζουν κοινούς δείκτες επιδόσεων όσον αφορά την αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου, συμπεριλαμβανομένων δεικτών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 18α·

β) να λαμβάνουν υπόψη τις πληρωμές και τις εισπράξεις που προκύπτουν με βάση τον μηχανισμό αποζημίωσης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων των ποσών που όντως καταβλήθηκαν και εισπράχθηκαν καθώς και όλων των αναμενόμενων για μελλοντικές περιόδους πληρωμών, που υπολογίζονται με βάση παρελθούσες περιόδους·

γ) να παρέχουν κατάλληλα κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής για την οικονομικά αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου, τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και μακροπρόθεσμα, και για τη βελτιστοποίηση των υφιστάμενων δικτύων σε όλα τα επίπεδα τάσης, μεταξύ άλλων με τη χρήση υπηρεσιών ευελιξίας, την εγκατάσταση μη ενσύρματων και ψηφιακών λύσεων, έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και έξυπνων συστημάτων μέτρησης, συμπεριλαμβανομένων κινήτρων για την επίτευξη των ελάχιστων επιπέδων διαθέσιμης δυναμικότητας για συναλλαγές διαζωνικού εμπορίου που ορίζονται στο άρθρο 16 παράγραφος 8·

δ) να αντανακλούν το κόστος που δημιουργείται από τους χρήστες του συστήματος, οι οποίοι αποσύρουν ηλεκτρική ενέργεια από τα δίκτυα μεταφοράς ή διανομής και την εγχέουν στα δίκτυα αυτά·

ε) να παρέχουν κατάλληλα κίνητρα στους χρήστες του δικτύου ώστε να αποσύρουν ηλεκτρική ενέργεια από τα δίκτυα μεταφοράς ή διανομής και να την εγχέουν σε αυτά, με τρόπο που να υποστηρίζει την αποτελεσματική λειτουργία των εν λόγω δικτύων·

στ) να παρέχουν επενδυτικά σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης·

ζ) να παρέχουν κατάλληλα κίνητρα στους χρήστες του συστήματος για τη μείωση της κατανάλωσης φορτίου αιχμής, μεταξύ άλλων με την προσθήκη στοιχείου δυναμικότητας στην τιμολογιακή διάρθρωση·

η) να περιέχουν στοιχεία χρόνου χρήσης που αντικατοπτρίζουν τη χρήση του δικτύου·

θ) να μην εισάγουν διακρίσεις μεταξύ των χρηστών του συστήματος που είναι συνδεδεμένοι σε επίπεδο διανομής και των χρηστών του συστήματος που είναι συνδεδεμένοι σε επίπεδο μεταφοράς·

ι) να μη δημιουργούν αντικίνητρα για την αποτελεσματική και έγκαιρη πρόσβαση τρίτων, τη συγκέντρωση, τις ενεργειακές κοινότητες, την αυτοπαραγωγή, την αυτοκατανάλωση, την αποθήκευση ή τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης·

ια) να καθιστούν δυνατή την ενσωμάτωση ανανεώσιμης ενέργειας μέσω της ανάπτυξης και της διευκόλυνσης της ευελιξίας χωρίς ορυκτά καύσιμα, όπως η αποθήκευση και η απόκριση ζήτησης, καθώς και η καινοτομία, οι μη ενσύρματες λύσεις, τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και η ψηφιοποίηση·

ιβ) να καθιστούν δυνατή τη χρήση ευέλικτων συνδέσεων, διασφαλίζοντας παράλληλα ότι αυτό δεν καθυστερεί τις αναγκαίες ενισχύσεις του δικτύου·

ιγ) να μην επιβάλλουν ειδικά τέλη δικτύου σε μεμονωμένες συναλλαγές για διαζωνικό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας·

ιδ) να διασφαλίζουν ότι τα τέλη δικτύου που εφαρμόζονται στις εγκαταστάσεις αποθήκευσης αντικατοπτρίζουν τυχόν οφέλη που δημιουργούνται για το δίκτυο και περιορίζονται στο κόστος που δημιουργούν οι εν λόγω εγκαταστάσεις για τα δίκτυα μεταφοράς ή διανομής· και

3. Ειδικά τιμολογιακά καθεστώτα μπορούν να εφαρμόζονται για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος, όπως ενεργοβόρες βιομηχανίες ή κέντρα δεδομένων και ενεργειακές κοινότητες, υπό την προϋπόθεση ότι οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να αποδείξουν ότι το προφίλ κατανάλωσης των εν λόγω χρηστών έχει αναλογικά χαμηλότερες ή υψηλότερες επιπτώσεις στο συνολικό κόστος του δικτύου μεταφοράς ή διανομής και ότι τηρείται η αρχή της αντανάκλασης του κόστους.

4. Τα κράτη μέλη μπορούν να καλύπτουν εν μέρει το κόστος δικτύου με κρατικούς πόρους για τη μείωση του συνολικού ποσού των τελών δικτύου που επιβάλλονται στους χρήστες του συστήματος, υπό την προϋπόθεση ότι πληρούνται οι ακόλουθες απαιτήσεις:

α) οι κρατικοί πόροι παρέχονται στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ή διανομής με τρόπο που δεν εισάγει διακρίσεις, χωρίς να ευνοούνται επιλεκτικά, άμεσα ή έμμεσα, συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος·

β) η παροχή κρατικών πόρων δεν υπονομεύει τυχόν κίνητρα που παρέχονται στους διαχειριστές συστημάτων για την αποτελεσματική λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου και στους χρήστες του συστήματος για την προσαρμογή της κατανάλωσής τους ώστε να μειωθεί το συνολικό κόστος των συστημάτων μεταφοράς και διανομής·

γ) τα κρατικά κονδύλια είναι προσωρινά και καλύπτουν μόνο το πρόσθετο κόστος που προκύπτει από μέτρα για την επιτάχυνση της απανθρακοποίησης, του εξηλεκτρισμού των διαδικασιών παραγωγής και της ενοποίησης της αγοράς·

δ) η χορήγηση κρατικών πόρων δεν αποβαίνει εις βάρος του ανταγωνισμού ή της αποτελεσματικής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η παρούσα παράγραφος δεν θίγει το δικαίωμα των κρατών μελών να κοινοποιούν, σύμφωνα με τους ισχύοντες κανόνες για τις κρατικές ενισχύσεις, μέτρα που αποσκοπούν στη μείωση του ενεργειακού κόστους, συμπεριλαμβανομένων των τελών δικτύου, για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών, διατηρώντας παράλληλα τα κίνητρα που παρέχονται στους χρήστες του συστήματος να επιλέγουν την τοποθεσία τους και να προσαρμόζουν την κατανάλωσή τους ώστε να μειώνεται το συνολικό κόστος των συστημάτων μεταφοράς και διανομής.

5. Από την *[πρώτη ημέρα του μήνα έναρξης ισχύος συν 13 μήνες]*, οι ρυθμιστικές αρχές διασφαλίζουν τη διαφάνεια των μεθοδολογιών, των παραμέτρων και των τιμών που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό ή την έγκριση του κόστους που πρέπει να ανακτηθεί από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής. Από την ημερομηνία αυτήν, οι ρυθμιστικές αρχές δημοσιεύουν ή απαιτούν από τους οικείους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ή τους διαχειριστές συστημάτων διανομής να δημοσιεύουν τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:

α) κόστος υποδομών μεταφοράς, όπως κεφαλαιουχικές δαπάνες, συμπεριλαμβανομένης της απόδοσης κεφαλαίου και της απόσβεσης, και λειτουργικές δαπάνες·

β) κόστος υποδομών διανομής, όπως κεφαλαιουχικές δαπάνες, συμπεριλαμβανομένης της απόδοσης κεφαλαίου και της απόσβεσης, και λειτουργικές δαπάνες·

γ) κόστος απωλειών μεταφοράς·

δ) κόστος απωλειών διανομής·

ε) κόστος υπηρεσιών μέτρησης·

στ) κόστος απόσυρσης ή έγχυσης αέργου ισχύος εκτός των επιτρεπόμενων ορίων· και

ζ) κόστος αγοράς επικουρικών υπηρεσιών και υπηρεσιών διαχείρισης συμφόρησης από τους διαχειριστές συστημάτων, συμπεριλαμβανομένου του κόστους ανακατανομής.

Επιπλέον, οι ρυθμιστικές αρχές δημοσιεύουν τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες ή απαιτούν τη δημοσίευσή τους από τον οικείο διαχειριστή συστήματος μεταφοράς ή διανομής:

α) την αξιολόγηση στην οποία βασίζονται οι λεπτομερείς μεθοδολογίες τιμολόγησης μεταφοράς και διανομής·

β) τις κατηγορίες δαπανών και τα ποσά των εν λόγω δαπανών που ανακτώνται ανά τύπο τιμολογίου που εφαρμόζει·

γ) κατά περίπτωση, το ύψος των τελών δικτύου που καλύπτονται από κρατικούς πόρους ή άλλους δημόσιους πόρους σύμφωνα με την παράγραφο 4 και το μερίδιό τους στα συνολικά τέλη δικτύου·

δ) τις ετήσιες τιμές των τιμολογίων μεταφοράς και διανομής για κάθε ομάδα χρηστών του συστήματος·

ε) τυχόν μελέτες στις οποίες βασίζονται οι διαθέσιμες επιλογές για τον σχεδιασμό των τιμολογίων·

στ) τυχόν ειδικά τιμολογιακά καθεστώτα που παρέχονται στους χρήστες του συστήματος μαζί με αιτιολόγηση των εν λόγω καθεστώτων·

ζ) τους δείκτες επιδόσεων όσον αφορά την αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου που αναφέρονται στην παράγραφο 2 στοιχείο α).

Οι πληροφορίες που αναφέρονται στην παρούσα παράγραφο διατίθενται σε ελεύθερα προσβάσιμο, τηλεφορτώσιμο και μόνο για ανάγνωση μορφότυπο και, στο μέτρο του δυνατού, σε μία ή περισσότερες ευρέως κατανοητές γλώσσες, με παράλληλη διατήρηση της εμπιστευτικότητας των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

6. Πριν από τον καθορισμό ή την έγκριση των εφαρμοστέων μεθοδολογιών τιμολόγησης σύμφωνα με το άρθρο 59 παράγραφος 1 στοιχείο α) της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, οι ρυθμιστικές αρχές διενεργούν μία ή περισσότερες δημόσιες διαβουλεύσεις σχετικά με τα οικεία σχέδια μεθοδολογιών.

7. Ο ACER επικουρεί τις ρυθμιστικές αρχές στον καθορισμό δεικτών επιδόσεων σύμφωνα με την παράγραφο 2 στοιχείο α) και διενεργεί σύγκριση απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και του κόστους τους, λαμβάνοντας υπόψη τους εν λόγω δείκτες. Οι ρυθμιστικές αρχές και οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς παρέχουν στον ACER όλα τα δεδομένα που απαιτούνται για την εν λόγω σύγκριση. Έως την *[πρώτη ημέρα του μήνα έναρξης ισχύος συν 25 μήνες]* και στη συνέχεια ανά τετραετία, ο ACER δημοσιεύει έκθεση με τη σύγκριση απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και του καθορισμένου κόστους τους, προστατεύοντας παράλληλα τα εμπορικά ευαίσθητα δεδομένα.

Οι ρυθμιστικές αρχές διενεργούν τη σύγκριση απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων διανομής στις αντίστοιχες δικαιοδοσίες τους και του κόστους τους, εφόσον υπάρχουν περισσότεροι του ενός διαχειριστές συστημάτων διανομής και λαμβάνοντας υπόψη τις εθνικές ιδιαιτερότητες. Οι οικείοι διαχειριστές συστημάτων διανομής παρέχουν στις ρυθμιστικές αρχές όλα τα δεδομένα που απαιτούνται για την εν λόγω σύγκριση. Έως την *[πρώτη ημέρα του μήνα έναρξης ισχύος συν 37 μήνες]* και στη συνέχεια ανά τετραετία, οι ρυθμιστικές αρχές δημοσιεύουν έκθεση με βάση τα αποτελέσματα της σύγκρισης της απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων διανομής και του κόστους τους σε εθνικό επίπεδο.

8. Έως την *[πρώτη ημέρα του μήνα έναρξης ισχύος συν 25 μήνες],* ο ACER υποβάλλει έκθεση βέλτιστων πρακτικών σχετικά με τις μεθοδολογίες τιμολογίων μεταφοράς και διανομής, λαμβάνοντας παράλληλα υπόψη τις εθνικές ιδιαιτερότητες. Η εν λόγω έκθεση βέλτιστων πρακτικών καλύπτει τουλάχιστον τα ακόλουθα:

α) την αναλογία των τιμολογίων που εφαρμόζονται στους παραγωγούς και τους τελικούς πελάτες·

β) τις δαπάνες που πρέπει να ανακτώνται με τα τιμολόγια·

γ) τα χρονικά διαφοροποιημένα τιμολόγια δικτύου·

δ) τα σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης·

ε) τη σχέση μεταξύ τιμολογίων μεταφοράς και διανομής·

στ) τις μεθόδους, που θα καθοριστούν μετά από διαβούλευση με τους σχετικούς συμφεροντούχους, για τη διασφάλιση της διαφάνειας κατά τον καθορισμό και τη διάρθρωση των τιμολογίων, συμπεριλαμβανομένων των προληπτικών επενδύσεων, που συνάδουν με τους σχετικούς ενωσιακούς και εθνικούς ενεργειακούς στόχους και

λαμβανομένων υπόψη των περιοχών επιτάχυνσης όπως καθορίζονται σύμφωνα με την οδηγία (ΕΕ) 2018/2001·

ζ) τις ομάδες χρηστών του δικτύου στις οποίες εφαρμόζονται τιμολόγια, συμπεριλαμβανομένων κατά περίπτωση των χαρακτηριστικών των εν λόγω ομάδων, και τις μορφές κατανάλωσης, και κάθε τιμολογιακή απαλλαγή·

η) τις απώλειες σε δίκτυα ηλεκτροδότησης υψηλής, μεσαίας και χαμηλής τάσης·

θ) κίνητρα για αποδοτικές επενδύσεις σε δίκτυα και για αποδοτική χρήση του υφιστάμενου δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των πόρων που προσφέρουν ευελιξία και ευέλικτες συμφωνίες σύνδεσης, καθώς και χρήση μη ενσύρματων, ψηφιακών και έξυπνων λύσεων.

Ο ACER επικαιροποιεί την έκθεση βέλτιστων πρακτικών τουλάχιστον μία φορά ανά διετία.

9. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν δεόντως υπόψη την έκθεση βέλτιστων πρακτικών κατά την έγκριση ή τον καθορισμό τιμολογίων μεταφοράς ή διανομής ή των μεθοδολογιών τους σύμφωνα με το άρθρο 59 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944.».

2) Προστίθενται τα ακόλουθα άρθρα 18α, 18β, 18γ και 18δ:

«Άρθρο 18α

Δείκτες έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και καινοτομία

1. Οι ρυθμιστικές αρχές προωθούν την εγκατάσταση μη ενσύρματων, έξυπνων και ψηφιακών λύσεων, όταν οι εν λόγω τεχνολογίες και λύσεις ενισχύουν αποτελεσματικά τη χρησιμοποιήσιμη δυναμικότητα, την ευελιξία και την αξιοπιστία των δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω ρυθμιστικών κινήτρων σύμφωνα με το άρθρο 18, καθώς και εξετάζοντας τις εν λόγω λύσεις κατά προτεραιότητα στο πλαίσιο των προγραμμάτων ανάπτυξης δικτύων σύμφωνα με τα άρθρα 32 και 51 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944.

2. Έως την [*πρώτη ημέρα του επόμενου μήνα μετά την παρέλευση 12 μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού*], ο ACER, σε στενή συνεργασία με την Επιτροπή, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και τους σχετικούς συμφεροντούχους, διατυπώνει σύσταση προς τις ρυθμιστικές αρχές σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας για τη μέτρηση της χρήσης και των επιδόσεων των έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και των ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής παρέχουν ή εξασφαλίζουν την παροχή των δεδομένων που ζητούνται για τον σκοπό αυτόν στις ρυθμιστικές αρχές και στον ACER. Τα δεδομένα αυτά δεν μπορεί να είναι προσωπικού χαρακτήρα.

3. Τουλάχιστον ανά τριετία μετά τη δημοσίευση της σύστασης του ACER που αναφέρεται στην παράγραφο 2, ο ACER δημοσιεύει έκθεση προόδου σε επίπεδο Ένωσης στην οποία αξιολογούνται η ανάπτυξη και η χρήση λύσεων έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και η αποδοτική χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας, με βάση τους δείκτες που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου και τις εθνικές εκθέσεις δυνάμει του άρθρου 59 στοιχείο ιβ) της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944. Στην έκθεση του ACER προσδιορίζονται βέλτιστες πρακτικές και, κατά περίπτωση, προτείνονται περαιτέρω μέτρα στις ρυθμιστικές αρχές και στην Επιτροπή.

4. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής διαχειρίζονται και ανταλλάσσουν δεδομένα δικτύου ώστε να καθίσταται δυνατή η ανάπτυξη, η εγκατάσταση και η αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποδοτική, ασφαλής και ευέλικτη λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Για τον σκοπό αυτόν, συνεργάζονται, μεταξύ άλλων μέσω της σύναψης συμφωνιών κοινοχρησίας δεδομένων, με σκοπό τη χρήση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας με εναρμονισμένο τρόπο. Χρησιμοποιούν δε τα εν λόγω δεδομένα σύμφωνα με το κεφάλαιο ΙΙΙ του κανονισμού (ΕΕ) 2023/2854 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου*. Όταν τα δεδομένα δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του κεφαλαίου ΙΙ του κανονισμού (ΕΕ) 2023/2854 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου*, εφαρμόζεται το εν λόγω κεφάλαιο. Αναπτύσσουν επίσης και θέτουν σε λειτουργία ψηφιακές λύσεις αιχμής με βάση τα δεδομένα για την υποστήριξη της παρακολούθησης, της βελτιστοποίησης και του συντονισμού της λειτουργίας του δικτύου, συμπεριλαμβανομένης της ενσωμάτωσης της απόκρισης ζήτησης, των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και της ευελιξίας χωρίς ορυκτά καύσιμα. Τα δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα κοινοποιούνται μόνο όταν τα ανωνυμοποιημένα δεδομένα δεν επαρκούν για τον επιδιωκόμενο σκοπό.

5. Έως την [*πρώτη ημέρα του επόμενου μήνα μετά την παρέλευση 12 μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού*] οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, σε συνεργασία με άλλους διαχειριστές συστημάτων μέσω συντονισμένης ρύθμισης που διευκολύνεται από κοινού από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, θεσπίζουν εθελοντικό πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Το εν λόγω πλαίσιο καθιστά δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος όσον αφορά την ανάπτυξη, τη διεξαγωγή δοκιμών, την ενσωμάτωση και την εγκατάσταση τεχνολογιών αιχμής που υποστηρίζουν την αποδοτική και ασφαλή λειτουργία και βελτιστοποίηση του δικτύου. Κατά την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας παραγράφου, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής:

α) διασφαλίζουν τη συμμόρφωση με τις απαιτήσεις εμπιστευτικότητας και ασφάλειας·

β) συνεργάζονται με σχετικούς Ευρωπαίους συμφεροντούχους, συμπεριλαμβανομένων ερευνητικών και τεχνολογικών οργανισμών και παρόχων βιομηχανικών λύσεων για την ενοποίηση της εμπειρογνωσίας, των δεδομένων και των ψηφιακών πόρων·

γ) επιτρέπουν τη χρήση των λύσεων αιχμής που έχουν αναπτυχθεί από όλους τους Ευρωπαίους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής που υποβάλλουν αίτημα μέσω της συντονισμένης ρύθμισης του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ·

Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ, σε στενή συνεργασία με τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και τους διαχειριστές συστημάτων διανομής που επιθυμούν να συνάψουν τη συντονισμένη ρύθμιση, καταρτίζουν και κοινοποιούν στην Επιτροπή τα ακόλουθα:

α) τη διακυβέρνηση, τους κανόνες λήψης αποφάσεων και τους κανόνες συμμετοχής των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των διαχειριστών συστημάτων διανομής, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που προσχωρούν σε μεταγενέστερο στάδιο, την κατανομή ρόλων και αρμοδιοτήτων, τη διαχείριση της διανοητικής ιδιοκτησίας και τα μέσα πρόσβασης στις λύσεις αιχμής·

β) τεχνικά και επιχειρησιακά μέτρα για τη συμμόρφωση με την οικεία νομοθεσία για την ενέργεια, την κυβερνοασφάλεια και τα δεδομένα, ιδίως με τον κανονισμό (ΕΕ) 2023/2854, τον κανονισμό (ΕΕ) 2016/679 και τον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1689 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου[**]·

γ) μέτρα ασφάλειας και κυβερνοασφάλειας για τη διασφάλιση της ασφαλούς ενσωμάτωσης των λύσεων που αναπτύσσονται στις εσωτερικές διαδικασίες και λειτουργίες των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής·

δ) τεχνικά και επιχειρησιακά μέτρα για τη διασφάλιση της λειτουργίας, της συντήρησης και των επικαιροποιήσεων των ψηφιακών εργαλείων που προκύπτουν από το πλαίσιο ανταλλαγής δεδομένων καθ' όλη τη διάρκεια του κύκλου ζωής τους με σκοπό την εγκατάσταση και την επιχειρησιακή ενσωμάτωση στο δίκτυο·

ε) κοινά πλαίσια για τη διεξαγωγή δοκιμών, τη συγκριτική αξιολόγηση και την επικύρωση των αποτελεσμάτων.

Η Επιτροπή γνωμοδοτεί σχετικά με τα στοιχεία που κοινοποιούνται σύμφωνα με τα στοιχεία α) έως ε) εντός έξι μηνών από την ημέρα παραλαβής των πληροφοριών. Όταν τα στοιχεία αυτά αφορούν την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού

χαρακτήρα, η Επιτροπή διαβουλεύεται με τον Ευρωπαίο Επόπτη Προστασίας Δεδομένων. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ και οι ενδιαφερόμενοι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστές συστημάτων διανομής λαμβάνουν ιδιαιτέρως υπόψη την εν λόγω γνώμη κατά τη σύναψη και την εφαρμογή της συντονισμένης ρύθμισης. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ ενημερώνουν την Επιτροπή σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο ελήφθη υπόψη η εν λόγω γνώμη.

Όλοι οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής που συμμετέχουν στη συντονισμένη ρύθμιση, μετά την έκδοση εκτελεστικών πράξεων από την Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 61 παράγραφος 5 στοιχείο β), συμμορφώνονται πλήρως με τις τεχνικές και επιχειρησιακές απαιτήσεις, τις απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας και τις απαιτήσεις διαφάνειας που ορίζονται σε αυτές. Η απαίτηση αυτή δεν επηρεάζει τον εθελοντικό χαρακτήρα της συμμετοχής.

Άρθρο 18β

Έξυπνα συστήματα μέτρησης

1. Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν την εγκατάσταση στην επικράτειά τους έξυπνων συστημάτων μέτρησης που καλύπτουν τουλάχιστον το 50 % του συνόλου των τελικών πελατών έως τις 31 Δεκεμβρίου 2030 και το 75 % του συνόλου των τελικών πελατών έως τις 31 Δεκεμβρίου 2033. Όταν το επίπεδο εγκατάστασης ενός κράτους μέλους είναι χαμηλότερο από 30 % κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού, η προθεσμία για τον στόχο του 50 % είναι η 31η Δεκεμβρίου 2031 και η προθεσμία για τον στόχο του 75 % είναι η 31η Δεκεμβρίου 2034. Οι λειτουργικές δυνατότητες των εν λόγω έξυπνων συστημάτων μέτρησης πληρούν τις απαιτήσεις που ορίζονται στο άρθρο 20 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944.

2. Για τους σκοπούς της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, κάθε αναφορά σε αξιολόγηση κόστους–οφέλους σε σχέση με την εγκατάσταση έξυπνων συστημάτων μέτρησης νοείται ότι εφαρμόζεται αποκλειστικά στην εγκατάσταση πέραν του επιπέδου κάλυψης του 75 % που αναφέρεται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 18γ

Φορολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας

1. Τα κράτη μέλη προωθούν τη χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας ως πηγής ενέργειας με τη θέσπιση υποστηρικτικού φορολογικού πλαισίου.

2. Τα κράτη μέλη εφαρμόζουν διαφοροποιημένη φορολογία στους ειδικούς φόρους κατανάλωσης που διέπονται από την οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου*** μεταξύ ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, έτσι ώστε η ηλεκτρική ενέργεια να φορολογείται με συντελεστή που δεν είναι υψηλότερος από τον συντελεστή που εφαρμόζεται στο φυσικό αέριο, σύμφωνα με την αρχή που ορίζεται στην παράγραφο 1. Η Επιτροπή δύναται, κατόπιν δεόντως αιτιολογημένου αιτήματος κράτους μέλος, βάσει ειδικών εθνικών περιστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της δημοσιονομικής κατάστασης του κράτους μέλους, να επιτρέψει στο εν λόγω κράτος μέλος, μέσω εκτελεστικής πράξης, να αναβάλει την εφαρμογή του πρώτου εδαφίου έως ότου επιτευχθεί ισορροπία μεταξύ των σχετικών ειδικών εθνικών περιστάσεων και της ανάγκης επίτευξης των στόχων εξηλεκτρισμού της Ένωσης.

3. Η ηλεκτρική ενέργεια που παρέχεται σε ενεργοβόρες επιχειρήσεις, όπως ορίζονται στο άρθρο 17 παράγραφος 1 στοιχείο α) της οδηγίας 2003/96/ΕΚ, θεωρείται ότι πληροί τις απαιτήσεις της παραγράφου 4 του εν λόγω άρθρου.

---

* Κανονισμός (ΕΕ) 2023/2854 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Δεκεμβρίου 2023, για εναρμονισμένους κανόνες σχετικά με τη δίκαιη πρόσβαση σε δεδομένα και τη δίκαιη χρήση τους και για την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2394 και της οδηγίας (ΕΕ) 2020/1828 (ΕΕ L, 2023/2854, 22.12.2023, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2023/2854/oj).

** Κανονισμός (ΕΕ) 2024/1689 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024, για τη θέσπιση εναρμονισμένων κανόνων σχετικά με την τεχνητή νοημοσύνη και την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 300/2008, (ΕΕ) αριθ. 167/2013, (ΕΕ) αριθ. 168/2013, (ΕΕ) 2018/858, (ΕΕ) 2018/1139 και (ΕΕ) 2019/2144 και των οδηγιών 2014/90/ΕΕ, (ΕΕ) 2016/797 και

(ΕΕ) 2020/1828 (ΕΕ L, 2024/1689, 12.7.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1689/oj).

*** Οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου, της 27ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με την αναδιάρθρωση του κοινοτικού πλαισίου φορολογίας των ενεργειακών προϊόντων και της ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 283 της 31.10.2003, σ. 51, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2003/96/oj.»·

Άρθρο 18δ

Μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου

1. Προκειμένου να παρέχεται στους συμμετέχοντες στην αγορά πρόσβαση στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής σύμφωνα με το άρθρο 3 στοιχείο ιζ), σε περίπτωση ανεπάρκειας της διαθέσιμης δυναμικότητας του δικτύου, οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να εγκρίνουν μέτρα για την αποτροπή κερδοσκοπικών αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο, να διασφαλίζουν την επαρκή ωριμότητα των έργων για τα οποία ζητείται σύνδεση με το δίκτυο και να δίνουν προτεραιότητα σε κατηγορίες χρηστών του συστήματος, όπως ο δημόσιος τομέας, οι κοινωνικές υπηρεσίες, οι ενεργειακές κοινότητες, τα νοικοκυριά, οι μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, τα κέντρα δεδομένων, οι ενεργοβόρες βιομηχανίες ή οι συμμετέχοντες στην αγορά στον τομέα των μεταφορών, καθώς και να θέτουν προϋποθέσεις που επιτρέπουν την ιεράρχηση των χρηστών εντός συγκεκριμένης κατηγορίας, ανάλογα με τις ανάγκες, βάσει αντικειμενικών, διαφανών και αμερόληπτων κριτηρίων. Στα κριτήρια αυτά μπορεί να λαμβάνονται υπόψη οι επιπτώσεις των πιθανών έργων στην επίλυση της συμφόρησης του δικτύου, καθώς και τα οικονομικά, περιβαλλοντικά και κοινωνικά οφέλη.
2. Τα κράτη μέλη και οι ρυθμιστικές αρχές διασφαλίζουν ότι εφαρμόζονται άλλα σχετικά μέτρα για την αντιμετώπιση της ανεπαρκούς δυναμικότητας του δικτύου, συμπεριλαμβανομένης της χρήσης μη ενσύρματων, έξυπνων και ψηφιακών λύσεων σύμφωνα με το άρθρο 18α, συμφωνιών ευέλικτης σύνδεσης σύμφωνα με το άρθρο 6α της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και διατομεακού σχεδιασμού δικτύου με τη συμμετοχή των συμφεροντούχων σύμφωνα με το άρθρο 55 του κανονισμού (ΕΕ) 2024/1788 και το άρθρο 51 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944.»·

3) Το άρθρο 61 τροποποιείται ως εξής:

α) προστίθενται οι ακόλουθες παράγραφοι 5α και 5β:

«5α. Η Επιτροπή εξουσιοδοτείται να εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 68 για τη συμπλήρωση του παρόντος κανονισμού με τη θέσπιση κατευθυντήριων γραμμών για κοινή διάρθρωση και εναρμονισμένη μεθοδολογία της τιμολόγησης δυνάμει του άρθρου 18. Πριν από την έκδοση των εν λόγω πράξεων ή οποιαδήποτε τροποποίησή τους, ο ACER, κατόπιν αιτήματος της Επιτροπής, διατυπώνει σύσταση, όπως αναφέρεται στο άρθρο 2 στοιχείο γ) του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, για κοινή διάρθρωση και εναρμονισμένη μεθοδολογία της τιμολόγησης. Οι εν λόγω κατευθυντήριες γραμμές καθορίζουν τους κανόνες σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων λεπτομερών όρων υπό τους οποίους οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να θεσπίζουν χωριστά καθεστώτα τελών δικτύου για συγκεκριμένες κατηγορίες χρηστών του συστήματος, όπως αναφέρεται στο άρθρο 18 παράγραφος 3, και εναρμονισμένους κανόνες σχετικά

με τις διαδικαστικές και ουσιαστικές απαιτήσεις για τις δημόσιες διαβουλεύσεις που αναφέρονται στο άρθρο 18 παράγραφος 6.

Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό, για τους σκοπούς του άρθρου 18α, δεικτών έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας για τη μέτρηση της χρήσης και των επιδόσεων έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής. Η Επιτροπή λαμβάνει υπόψη τη σύσταση του ACER που διατυπώνεται σύμφωνα με το άρθρο 18α παράγραφος 2 κατά την εκπόνηση, την τροποποίηση ή την έκδοση των εν λόγω εκτελεστικών πράξεων.

Οι εν λόγω εκτελεστικές πράξεις εκδίδονται σύμφωνα με τη διαδικασία εξέτασης του άρθρου 67 παράγραφος 2.

5β. Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό λεπτομερών απαιτήσεων που καθιστούν δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση δεδομένων για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος, προς υποστήριξη της λειτουργίας και της βελτιστοποίησης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 18α. Οι απαιτήσεις αυτές:

α) καθορίζουν και επικαιροποιούν τα υποδείγματα, τους μορφότυπους, τις οντολογίες, τις διεπαφές τεχνικών δεδομένων και τη διαλειτουργικότητα των δεδομένων·

β) καθορίζουν τους όρους των διαφανών και υποκείμενων σε λογοδοσία λειτουργιών ασφαλών περιβαλλόντων επεξεργασίας που καθιστούν δυνατή την ανταλλαγή δεδομένων για σκοπούς καινοτομίας και τις υποχρεώσεις για τη δημοσίευση περιοδικών εκθέσεων δραστηριοτήτων, συμπεριλαμβανομένων των υποστηριζόμενων περιπτώσεων χρήσης και τυχόν εντοπισθέντων φραγμών στην κοινοχρησία δεδομένων·

γ) καθορίζουν τις υποχρεώσεις σχετικά με την ευθύνη, την κυβερνοασφάλεια, τον μετριασμό των κινδύνων και την αναφορά περιστατικών, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία της Ένωσης, ιδίως τον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1689.

Οι εν λόγω εκτελεστικές πράξεις εκδίδονται σύμφωνα με τη διαδικασία εξέτασης του άρθρου 67 παράγραφος 2. Η Επιτροπή μπορεί να ζητήσει δεδομένα, πληροφορίες και τεκμηρίωση που παράγονται ή ανταλλάσσονται στο πλαίσιο της συντονισμένης ρύθμισης που συνάπτεται σύμφωνα με το άρθρο 18α παράγραφος 5 στον βαθμό που είναι αναγκαίο και αναλογικό για την εκπόνηση των εν λόγω εκτελεστικών πράξεων».

Άρθρο 2

Έναρξη ισχύος

Ο παρών κανονισμός αρχίζει να ισχύει την [*xxx*] ημέρα από τη δημοσίευσή του στην *Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης*.

Ο παρών κανονισμός είναι δεσμευτικός ως προς όλα τα μέρη του και ισχύει άμεσα σε κάθε κράτος μέλος.

Βρυξέλλες,

Για το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο	*Για το Συμβούλιο*
Ο/Η Πρόεδρος	*Ο/Η Πρόεδρος*

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΟ ΚΑΙ ΨΗΦΙΑΚΟ ΔΕΛΤΙΟ — ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΙ

1. ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ ... 3

1.1. Τίτλος της πρότασης ... 3

1.2. Σχετικός τομέας πολιτικής ... 3

1.3. Στόχοι ... 3

1.3.1. Γενικοί στόχοι ... 3

1.3.2. Ειδικοί στόχοι ... 4

1.3.3. Αναμενόμενα αποτελέσματα και επιπτώσεις ... 7

1.3.4. Δείκτες επιδόσεων ... 9

1.4. Η πρόταση αφορά: ... 9

1.5. Αιτιολόγηση της πρότασης ... 10

1.5.1. Βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη κάλυψη αναγκών, συμπεριλαμβανομένου λεπτομερούς χρονοδιαγράμματος για τη σταδιακή υλοποίηση της πρωτοβουλίας ... 10

1.5.2. Προστιθέμενη αξία της ενωσιακής παρέμβασης (που μπορεί να προκύπτει από διάφορους παράγοντες, π.χ. οφέλη από τον συντονισμό, ασφάλεια δικαίου, μεγαλύτερη αποτελεσματικότητα ή συμπληρωματικότητα). Για τους σκοπούς του παρόντος σημείου «προστιθέμενη αξία της ενωσιακής παρέμβασης» είναι η αξία που απορρέει από την ενωσιακή δράση και η οποία είναι επιπρόσθετη στην αξία που θα είχε δημιουργηθεί αν τα κράτη μέλη ενεργούσαν μεμονωμένα. ... 12

1.5.3. Διδάγματα από ανάλογες εμπειρίες του παρελθόντος ... 12

1.5.4. Συμβατότητα με το πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο και ενδεχόμενες συνέργειες με άλλα κατάλληλα μέσα ... 13

1.5.5. Αξιολόγηση των διάφορων διαθέσιμων επιλογών χρηματοδότησης, συμπεριλαμβανομένων των δυνατοτήτων ανακατανομής ... 13

1.6. Διάρκεια της πρότασης και των δημοσιονομικών επιπτώσεών της ... 14

1.7. Προβλεπόμενες μέθοδοι εκτέλεσης του προϋπολογισμού ... 14

2. ΜΕΤΡΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ... 16

2.1. Κανόνες παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων ... 16

2.2. Συστήματα διαχείρισης και ελέγχου ... 16

2.2.1. Αιτιολόγηση των μεθόδων εκτέλεσης του προϋπολογισμού, των μηχανισμών εκτέλεσης της χρηματοδότησης, των όρων πληρωμής και της στρατηγικής ελέγχου που προτείνονται ... 16

2.2.2. Πληροφορίες σχετικά με τους κινδύνους που έχουν εντοπιστεί και τα συστήματα εσωτερικού ελέγχου που έχουν δημιουργηθεί για τον μετριασμό τους ... 17

2.2.3. Εκτίμηση και αιτιολόγηση της οικονομικής αποδοτικότητας των ελέγχων (λόγος του κόστους του ελέγχου προς την αξία των σχετικών κονδυλίων που αποτελούν αντικείμενο διαχείρισης) και αξιολόγηση του εκτιμώμενου επιπέδου κινδύνου σφάλματος (κατά την πληρωμή και κατά το κλείσιμο) ... 17

2.3. Μέτρα για την πρόληψη περιπτώσεων απάτης και παρατυπίας ... 18

3. ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΕΣ ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ/ΠΡΩΤΟΒΟΥΛΙΑΣ 19
3.1. Τομείς του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου και γραμμές δαπανών του προϋπολογισμού που επηρεάζονται 19
3.2. Εκτιμώμενες δημοσιονομικές επιπτώσεις της πρότασης στις πιστώσεις 20
3.2.1. Συνοπτική παρουσίαση των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις επιχειρησιακές πιστώσεις 20
3.2.2. Εκτιμώμενο αποτέλεσμα που χρηματοδοτείται από επιχειρησιακές πιστώσεις 24
3.2.3. Συνοπτική παρουσίαση των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις διοικητικές πιστώσεις . 25
3.2.4. Εκτιμώμενες ανάγκες σε ανθρώπινους πόρους 25
3.2.5. Επισκόπηση των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις επενδύσεις ψηφιακής τεχνολογίας 30
3.2.6. Συμβατότητα με το ισχύον πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο 31
3.2.7. Συμμετοχή τρίτων στη χρηματοδότηση 31
3.3. Εκτιμώμενες επιπτώσεις στα έσοδα 34
4. Ψηφιακές διαστάσεις 35
4.1. Απαιτήσεις ψηφιακής σημασίας 35
4.2. Δεδομένα 37
4.3. Ψηφιακές λύσεις 43
4.4. Αξιολόγηση διαλειτουργικότητας 48
4.5. Μέτρα στήριξης της ψηφιακής εφαρμογής 49

1. ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

1.1. Τίτλος της πρότασης

Νομοθετική πρόταση για την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 ώστε να καταστούν οι λογαριασμοί ηλεκτρικής ενέργειας ανθεκτικοί στις μελλοντικές εξελίξεις στην Ευρωπαϊκή Ένωση

1.2. Σχετικός τομέας πολιτικής

Τομέας πολιτικής: Ενέργεια

Δραστηριότητα: Σχέδιο δράσης για οικονομικά προσιτή ενέργεια

1.3. Στόχοι

1.3.1. Γενικοί στόχοι

Κύριος στόχος της νομοθετικής πρότασης στον τομέα των τελών δικτύου είναι να καταστεί υποχρεωτική για τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές η μετάβαση προς έναν πιο φιλικό προς το σύστημα σχεδιασμό των τελών δικτύου και λειτουργία δικτύου, με παράλληλη υποστήριξη του ευρύτερου στόχου της Ένωσης για επιτάχυνση του εξηλεκτρισμού και διασφάλιση ότι η διάρθρωση του κανονιστικού κόστους της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ευθυγραμμίζεται με τους στόχους της ΕΕ για την ενέργεια, το κλίμα και την ανταγωνιστικότητα.

Σε αυτό το πλαίσιο, είναι απαραίτητη η παροχή ισχυρότερων κινήτρων στους διαχειριστές συστημάτων ώστε να αυξήσουν την οικονομική αποδοτικότητα και να καταστήσουν δυνατή την έγκαιρη πρόσβαση στο δίκτυο, κινήτρων στους χρήστες του δικτύου ώστε να προσαρμόσουν την καταναλωτική τους συμπεριφορά, η ενίσχυση της διαφάνειας και η θέσπιση υποχρέωσης των ρυθμιστικών αρχών να καθορίσουν δείκτες επιδόσεων για την αύξηση της αποδοτικότητας της χρήσης του δικτύου και της αποδοτικότητας του συστήματος. Όλες αυτές οι προτάσεις αναμένεται να συμβάλουν ώστε τα τέλη δικτύου να αντανακλούν το πραγματικό κόστος που επιβάλλεται στο σύστημα και να στηρίζουν περαιτέρω την αποδοτική χρήση του δικτύου. Παράλληλα, η πρόταση επιδιώκει να διασφαλίσει ότι το συνδυασμένο αποτέλεσμα των τελών δικτύου και της φορολογίας της ηλεκτρικής ενέργειας υποστηρίζει τον εξηλεκτρισμό, συμβάλλει στη μείωση του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές και τη βιομηχανία και ενισχύει την ανταγωνιστικότητα της οικονομίας της Ένωσης.

Η νομοθετική πρόταση εισάγει στοχευμένα υποστηρικτικά μέτρα για την επιτάχυνση της εγκατάστασης έξυπνων μετρητών, επιβάλει στους διαχειριστές συστημάτων την υποχρέωση να ανταλλάσσουν δεδομένα δικτύου για τους σκοπούς των έξυπνων δικτύων και θεσπίζει εθελοντικό πλαίσιο σε επίπεδο ΕΕ για την ασφαλή επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό την ανάπτυξη και την υποβολή σε δοκιμές καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων για τη βελτιστοποίηση του δικτύου —όλα με στόχο τη βελτίωση της παραγωγικότητας των υφιστάμενων υποδομών δικτύου και τη μείωση του συνολικού κόστους του συστήματος. Τα μέτρα αυτά συμπληρώνονται από στοχευμένες αρχές για τη φορολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο να διασφαλιστεί ότι τα φορολογικά πλαίσια δεν αποθαρρύνουν τον εξηλεκτρισμό και ότι η ηλεκτρική ενέργεια φορολογείται ευνοϊκότερα από τα ανταγωνιστικά ορυκτά καύσιμα, ιδίως το φυσικό αέριο, σύμφωνα με τους στόχους του AccelerateEU, του σχεδίου δράσης για

οικονομικά προσιτή ενέργεια και τους στόχους της Ένωσης για την απανθρακοποίηση.

Η πρόταση επιδιώκει επίσης να συμβάλει στη μείωση του τελικού κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές και τις ενεργοβόρες βιομηχανίες, καθιστώντας δυνατή μια πιο συνεκτική αλληλεπίδραση μεταξύ του σχεδιασμού των τελών δικτύου και των κινήτρων που ενσωματώνονται στα πλαίσια φορολογίας της ηλεκτρικής ενέργειας των κρατών μελών, με πλήρη σεβασμό των αρμοδιοτήτων των κρατών μελών δυνάμει της οδηγίας 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου.

Τέλος, η πρόταση παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με το δικαίωμα των ρυθμιστικών αρχών να θεσπίζουν μέτρα σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης του δικτύου, δηλαδή να θεσπίζουν μέτρα και να καθορίζουν όρους για χωρίς διακρίσεις, αντικειμενική και διαφανή πρόσβαση τρίτων, με πιθανή συνεκτίμηση των επιπτώσεων των αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο στη συμφόρηση του δικτύου, καθώς και οικονομικών, κοινωνικών ή περιβαλλοντικών παραμέτρων, και λαμβάνοντας υπόψη την ωριμότητα και την πρόοδό τους. Οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν επίσης να θεσπίζουν όρους για την κατά προτεραιότητα ιεράρχηση οικονομικών τομέων ή ομάδας χρηστών, καθώς και να καθορίζουν όρους για τη μεταχείριση των χρηστών εντός των τομέων ή της ομάδας χρηστών, διασφαλίζοντας παράλληλα τη δέουσα εφαρμογή άλλων μέτρων αντιμετώπισης της συμφόρησης δικτύου.

Για περισσότερες πληροφορίες, βλέπε αιτιολογική έκθεση.

1.3.2. Ειδικοί στόχοι

Οι ακόλουθοι ειδικοί στόχοι (στο εξής: ΕΣ) εστιάζουν στους στόχους που εξετάζονται στις διατάξεις που απαιτούν πρόσθετους πόρους για την Επιτροπή (ΓΔ ENER και ΓΔ JRC):

ΕΣ1: Βελτίωση της αποδοτικότητας, της ασφάλειας και της ευελιξίας της λειτουργίας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας με τη θέσπιση στοχευμένης νομικής υποχρέωσης για τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής να ανταλλάσσουν δεδομένα δικτύου με εναρμονισμένο τρόπο, ώστε να καταστεί δυνατή η ανάπτυξη, η εγκατάσταση και η αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και καινοτόμων λύσεων που βασίζονται σε δεδομένα για την παρακολούθηση, τη βελτιστοποίηση και τον συντονισμό του δικτύου.

ΕΣ2: Διευκόλυνση της ανάπτυξης, της διεξαγωγής δοκιμών και της εγκατάστασης καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου, μέσω της επιβολής υποχρέωσης στους διαχειριστές δικτύου να θεσπίσουν εθελοντικό πλαίσιο σε επίπεδο Ένωσης για την ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας, το οποίο παρέχει ασφάλεια δικαίου, το κατάλληλο πλαίσιο και κοινές τεχνικές απαιτήσεις. Παροχή της δυνατότητας στην Επιτροπή να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών που θα καθιστούν δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος.

ΕΣ3: Παροχή της δυνατότητας στην Επιτροπή να εκδώσει εκτελεστική πράξη για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια, συμβάλλοντας έτσι σε πιο συνεκτικές ρυθμιστικές προσεγγίσεις σε ολόκληρη την Ένωση.

ΕΣ4: Παροχή της δυνατότητας στην Επιτροπή να εκδώσει εκτελεστική πράξη σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων, συμβάλλοντας έτσι σε πιο συνεκτικές ρυθμιστικές προσεγγίσεις σε ολόκληρη την Ένωση.

ΕΣ5: Η πρόταση εισάγει ένα περιορισμένο νέο καθήκον για την Επιτροπή σε σχέση με το άρθρο 18β για τα έξυπνα συστήματα μέτρησης. Το καθήκον αυτό συνίσταται ουσιαστικά στην παρακολούθηση της εφαρμογής από τα κράτη μέλη της ελάχιστης απαίτησης εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης και στην παρακολούθηση της εφαρμογής της διευκρίνισης ότι οι αξιολογήσεις κόστους–οφέλους μπορούν να εφαρμόζονται μόνο πέραν του ελάχιστου επιπέδου κάλυψης.

ΕΣ6: Η πρόταση αποσαφηνίζει τα δικαιώματα των ρυθμιστικών αρχών όσον αφορά τη θέσπιση μέτρων σύνδεσης με το δίκτυο σε περίπτωση συμφόρησης, ώστε να διασφαλιστεί ότι οι διαδικασίες σύνδεσης με το δίκτυο είναι έγκαιρες και αποτελεσματικές και υποστηρίζουν τον εξηλεκτρισμό. Δεν υπάρχει σχετική απαίτηση για την Επιτροπή ή τον ACER και, ως εκ τούτου, δεν υπάρχουν δημοσιονομικές επιπτώσεις για την Επιτροπή ή τον ACER. Για τον σκοπό αυτόν, οι οικονομικές επιπτώσεις στα θεσμικά όργανα της ΕΕ δεν αξιολογούνται περαιτέρω, καθώς η εκπλήρωση του παρόντος ΕΣ επαφίεται πλήρως στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

Η πρόταση συνεπάγεται νέες απαιτήσεις για την Επιτροπή (ΓΔ ENER και ΓΔ JRC), οι οποίες συνδέονται με την επίτευξη των ΕΣ1 και ΕΣ2:

Απαίτηση 1 (συνδέεται με τους ΕΣ1 και ΕΣ2): Για την υποστήριξη των διαχειριστών δικτύων στις οικείες δραστηριότητες ανταλλαγής δεδομένων, η Επιτροπή θα αναπτύξει, αφενός, κατάλληλες διατάξεις για την ανταλλαγή ενεργειακών δεδομένων στις σχετικές πράξεις, όπως, για παράδειγμα, ο κώδικας δικτύου απόκρισης ζήτησης (άρθρο 18α παράγραφος 4), και, αφετέρου, θα επιβλέπει την εφαρμογή του νέου πλαισίου για την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς καινοτομίας, βάσει του οποίου το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ και οι συμμετέχοντες ΔΣΜ και ΔΣΔ υποχρεούνται να καθορίζουν και να κοινοποιούν τη διακυβέρνηση, τους κανόνες συμμετοχής, τα τεχνικά και επιχειρησιακά μέτρα, τις διασφαλίσεις κυβερνοασφάλειας, τις ρυθμίσεις διαχείρισης του κύκλου ζωής και τα πλαίσια δοκιμών και επικύρωσης της συντονισμένης ρύθμισης (άρθρο 18α παράγραφος 5). Η Επιτροπή οφείλει να αξιολογεί τα εν λόγω στοιχεία, να διατυπώνει γνώμη εντός τριών μηνών και να παρακολουθεί τον τρόπο με τον οποίο η γνώμη αυτή έχει ληφθεί υπόψη. Το JRC παρέχει τεχνική και επιστημονική υποστήριξη για την ανάπτυξη του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων ηλεκτρικής ενέργειας δυνάμει του άρθρου 18α παράγραφος 5. Στην εν λόγω υποστήριξη περιλαμβάνεται η παροχή κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με τις προσεγγίσεις των δοκιμών και της επικύρωσης, καθώς και τις βασικές απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας.

Απαίτηση 2 (συνδέεται με τον ΕΣ2): Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών που καθιστούν δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος, προς υποστήριξη της λειτουργίας και της βελτιστοποίησης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας (άρθρο 61 παράγραφος 5β). Στα ανωτέρω περιλαμβάνεται η τεχνική και νομική προετοιμασία, η διαβούλευση με τους συμφεροντούχους, η κατάρτιση και η μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής. Το JRC θα συμμετέχει στην παροχή τεχνικών στοιχείων για την εκπόνηση των εν λόγω

εκτελεστικών πράξεων, μεταξύ άλλων σχετικά με τα υποδείγματα, τις οντολογίες, τις διεπαφές, τις αρχιτεκτονικές διαλειτουργικότητας και τις τεχνικές προδιαγραφές δεδομένων.

Απαίτηση 3 (ΕΣ3): Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδώσει εκτελεστική πράξη για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια σύμφωνα με το άρθρο 18. Το καθήκον αυτό υποστηρίζει την ανάπτυξη ενός πιο συνεκτικού και εναρμονισμένου κανονιστικού πλαισίου σε όλα τα κράτη μέλη.

Απαίτηση 4 (ΕΣ4): Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδώσει εκτελεστική πράξη σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων σύμφωνα με το άρθρο 18α. Για τον σκοπό αυτόν, η Επιτροπή θα πρέπει να αξιολογήσει τη σύσταση του ACER σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων, να προετοιμάσει και να διαχειριστεί τις διαβουλεύσεις με τους συμφεροντούχους και τον διυπηρεσιακό συντονισμό, να καταρτίσει την εκτελεστική πράξη, κατά περίπτωση, και να υποστηρίξει την έκδοση και την επακόλουθη επανεξέτασή της. Τα καθήκοντα αυτά υποστηρίζουν την ανάπτυξη ενός πιο συνεκτικού και εναρμονισμένου κανονιστικού πλαισίου σε όλα τα κράτη μέλη.

Απαίτηση 5 (συνδέεται με τον ΕΣ5): Το σχετικό καθήκον μεταπαρακολούθησης θα ανατεθεί μόνο στη ΓΔ ENER και αναμένεται να παραμείνει περιορισμένο, δεδομένου ότι η πρόοδος όσον αφορά την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών καλύπτεται ήδη από τις υφιστάμενες διαδικασίες μεταπαρακολούθησης.

Οι ακόλουθοι ειδικοί στόχοι εστιάζουν στους στόχους που εξετάζονται στις διατάξεις που απαιτούν πρόσθετους πόρους για τον ACER:

ΕΣ6: Προώθηση της χρήσης έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής με τη θέσπιση δεικτών έξυπνων δικτύων, στηρίζοντας έτσι την ψηφιοποίηση και τον εκσυγχρονισμό των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας.

ΕΣ7: Ενίσχυση της παρακολούθησης σε επίπεδο Ένωσης της ανάπτυξης και της χρήσης λύσεων έξυπνων δικτύων και της αποδοτικής χρήσης των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας με τη δημοσίευση τακτικών εκθέσεων προόδου, ώστε να βελτιωθεί η ρυθμιστική εποπτεία και η λήψη τεκμηριωμένων αποφάσεων.

ΕΣ8: Περαιτέρω ενίσχυση του στόχου της αύξησης της αποδοτικότητας όσον αφορά τη χρήση του δικτύου και αύξηση της αποδοτικότητας του συστήματος, μέσω της παροχής συνδρομής στις ρυθμιστικές αρχές για τον καθορισμό δεικτών επιδόσεων όσον αφορά την αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου.

ΕΣ9: Περαιτέρω ενίσχυση του στόχου της αύξησης της αποδοτικότητας όσον αφορά τη χρήση του δικτύου και αύξηση της αποδοτικότητας του συστήματος, μέσω της διενέργειας συγκρίσεων απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς.

ΕΣ10: Συμβολή στον στόχο της επίτευξης εναρμόνισης των μεθοδολογιών καθορισμού των τιμολογίων, μέσω της διατύπωσης σύστασης προς την Επιτροπή σχετικά με πρόταση εναρμονισμένης μεθοδολογίας για τα τιμολόγια, πριν από την έκδοση συναφούς εκτελεστικής πράξης από την Επιτροπή.

Η πρόταση συνεπάγεται νέες απαιτήσεις για τον ACER, οι οποίες συνδέονται με την επίτευξη των ΕΣ6, ΕΣ7, ΕΣ8 και ΕΣ10:

Απαίτηση 6 (συνδέεται με τον ΕΣ6): Ο ACER υποχρεούται, σε στενή συνεργασία με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και τους σχετικούς συμφεροντούχους, να διατυπώσει σύσταση προς τις ρυθμιστικές αρχές σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων για τη μέτρηση της χρήσης έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής (άρθρο 18α παράγραφος 2).

Απαίτηση 7 (συνδέεται με τον ΕΣ7): Ο ACER υποχρεούται να δημοσιεύει έκθεση προόδου σε επίπεδο Ένωσης για την αξιολόγηση της ανάπτυξης και της χρήσης λύσεων έξυπνων δικτύων και της αποδοτικής χρήσης των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας (άρθρο 18α παράγραφος 3). Η εν λόγω έκθεση δημοσιεύεται τουλάχιστον ανά τριετία μετά τη δημοσίευση της σύστασης του ACER σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων.

Απαίτηση 8 (συνδέεται με τον ΕΣ8): Ο ACER είναι επιφορτισμένος να επικουρεί τις ρυθμιστικές αρχές για τον καθορισμό δεικτών επιδόσεων (άρθρο 18 παράγραφος 7).

Απαίτηση 9 (συνδέεται με τον ΕΣ9): Ο ACER είναι επιφορτισμένος με τη δημοσίευση έκθεσης σχετικά με τη σύγκριση της απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και του κόστους τους, έως την πρώτη ημέρα του μήνα που έπεται 12 μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του κανονισμού και στη συνέχεια ανά τετραετία (άρθρο 18 παράγραφος 7).

Απαίτηση 10 (συνδέεται με τον ΕΣ10): Ο ACER είναι επιφορτισμένος με τη διατύπωση σύστασης προς την Επιτροπή σχετικά με πρόταση εναρμονισμένης μεθοδολογίας για τα τιμολόγια (άρθρο 61 παράγραφος 5α).

1.3.3. Αναμενόμενα αποτελέσματα και επιπτώσεις

Οι πόροι θα παράσχουν στην Επιτροπή (ΓΔ ENER και ΓΔ JRC) και στον ACER τη δυνατότητα να επιτελούν τα καθήκοντα που απαιτούνται για την εκπλήρωση της εντολής τους βάσει της νομοθεσίας της ΕΕ, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της παρούσας πρότασης.

Η πρόταση αναμένεται να ενισχύσει την οικονομικά αποδοτική, ασφαλή και ψηφιακή λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της βελτίωσης του κανονιστικού πλαισίου για τα έξυπνα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και τα έξυπνα συστήματα μέτρησης. Οι πόροι που συνδέονται με την πρόταση αποσκοπούν στη διασφάλιση της αποτελεσματικής εφαρμογής αυτών των νέων στοιχείων και στην επίτευξη απτών οφελών για τις ρυθμιστικές αρχές, τους διαχειριστές συστημάτων, τους συμμετέχοντες στην αγορά και τους χρήστες ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Επιτροπή (ΓΔ ENER και JRC)

Απαιτήσεις 1 και 2: Η ανάθεση στην Επιτροπή αρμοδιοτήτων που σχετίζονται με την εφαρμογή των διατάξεων για την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να παράσχει ένα πιο συνεκτικό πλαίσιο σε επίπεδο Ένωσης για τη χρήση έξυπνων και ψηφιακών λύσεων δικτύου. Με αυτόν τον τρόπο αναμένεται να υποστηριχθούν η συνεκτικότερη παρακολούθηση της προόδου σε όλα τα κράτη μέλη, ο καλύτερος προσδιορισμός βέλτιστων πρακτικών και μια ισχυρότερη βάση για κανονιστικά κίνητρα που ενθαρρύνουν την αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου. Ειδικότερα, αναμένεται να διευκολυνθεί η ανάπτυξη, η διεξαγωγή δοκιμών και η κλιμάκωση καινοτόμων ψηφιακών λύσεων και λύσεων που βασίζονται στην ΤΝ για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου, ώστε να

βελτιωθούν η παρατηρησιμότητα του δικτύου, η αποδοτικότητα του συστήματος και η ενσωμάτωση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, απόκρισης ζήτησης και ευελιξίας χωρίς ορυκτά καύσιμα.

Απαίτηση 3: Ανάθεση στην Επιτροπή της εκπόνησης και έκδοσης εκτελεστικής πράξης σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια με σκοπό την υποστήριξη ενός πιο εναρμονισμένου και προβλέψιμου πλαισίου για την εφαρμογή των κανονιστικών ρυθμίσεων σε εθνικό επίπεδο. Με αυτόν τον τρόπο αναμένεται να μειωθεί ο κατακερματισμός των εθνικών προσεγγίσεων, να βελτιωθεί η ασφάλεια δικαίου για τις ρυθμιστικές αρχές και τους διαχειριστές συστημάτων και να ενισχυθεί η αποτελεσματικότητα της ευρύτερης μεταρρύθμισης όσον αφορά τη μείωση του κόστους του συστήματος.

Απαίτηση 4: Η ανάθεση στην Επιτροπή της προετοιμασίας και έκδοσης εκτελεστικής πράξης σχετικά με δείκτες έξυπνων δικτύων αναμένεται να υποστηρίξει ένα πιο εναρμονισμένο και προβλέψιμο πλαίσιο για την εφαρμογή των κανονιστικών ρυθμίσεων σε εθνικό επίπεδο. Με αυτόν τον τρόπο αναμένεται να μειωθεί ο κατακερματισμός των εθνικών προσεγγίσεων, να βελτιωθεί η ασφάλεια δικαίου για τις ρυθμιστικές αρχές και τους διαχειριστές συστημάτων και να ενισχυθεί η αποτελεσματικότητα της ευρύτερης μεταρρύθμισης όσον αφορά τη μείωση του κόστους του συστήματος. Επιπλέον, οι κοινοί κανόνες εφαρμογής για την επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων δικτύου αναμένεται να στηρίξουν την ασφαλή και διαλειτουργική καινοτομία σε ολόκληρη την Ένωση, προς όφελος των διαχειριστών και χρηστών συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας.

Απαίτηση 5: Η ανάθεση στην Επιτροπή (ΓΔ ENER) της μεταπαρακολούθησης της εφαρμογής του άρθρου 18β σχετικά με τα έξυπνα συστήματα μέτρησης αναμένεται να υποστηρίξει τη συνεκτικότερη εφαρμογή της ελάχιστης απαίτησης εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης σε όλα τα κράτη μέλη. Σε αυτό το πλαίσιο περιλαμβάνεται η παρακολούθηση της συμμόρφωσης των κρατών μελών με το ελάχιστο επίπεδο εγκατάστασης και την εφαρμογή της διευκρίνισης ότι οι αξιολογήσεις κόστους–οφέλους μπορούν να εφαρμόζονται μόνο πέραν του εν λόγω ελάχιστου επιπέδου κάλυψης. Τα ανωτέρω αναμένεται να συμβάλουν στην ενίσχυση της ασφάλειας δικαίου, να βελτιώσουν την ανάπτυξη έξυπνων συστημάτων μέτρησης και να υποστηρίξουν ένα πιο αποτελεσματικό και εναρμονισμένο πλαίσιο για τη συμμετοχή των καταναλωτών και την αποδοτικότητα του συστήματος, προς όφελος των καταναλωτών, των διαχειριστών συστημάτων και των ρυθμιστικών αρχών.

ACER

Απαίτηση 6: Η ανάθεση στον ACER της εκπόνησης σύστασης σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων αναμένεται να προαγάγει μια πιο συνεκτική προσέγγιση για τη μέτρηση της ψηφιοποίησης και της καινοτομίας στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας σε ολόκληρη την Ένωση. Η εν λόγω σύσταση αναμένεται να βελτιώσει την παρακολούθηση της προόδου, να υποστηρίξει την ευρύτερη εγκατάσταση έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων και να συμβάλει σε μια πιο αποδοτική και σύγχρονη χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας, προς όφελος των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής, των ρυθμιστικών αρχών και των χρηστών του δικτύου.

Απαίτηση 7: Η ανάθεση στον ACER της υποβολής εκθέσεων σχετικά με την πρόοδο όσον αφορά την ανάπτυξη και τη χρήση λύσεων έξυπνων δικτύων και την αποδοτική χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να ενισχύσει την

παρακολούθηση σε επίπεδο Ένωσης της εγκατάστασης έξυπνων δικτύων και της αποδοτικότητας των υποδομών. Με αυτόν τον τρόπο αναμένεται να υποστηριχθεί η καλύτερα τεκμηριωμένη ρυθμιστική εποπτεία και να προωθηθεί η αποδοτικότερη και πιο σύγχρονη χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας, προς όφελος των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής, των ρυθμιστικών αρχών και των χρηστών του δικτύου.

Απαίτηση 8: Η ανάθεση στον ACER της παροχής συνδρομής στις ρυθμιστικές αρχές για τον καθορισμό δεικτών επιδόσεων αναμένεται να βελτιώσει τη διαφάνεια, τη συνέπεια και τη βάση τεκμηρίωσης της ρυθμιστικής εποπτείας σε ολόκληρη την Ένωση. Με αυτόν τον τρόπο αναμένεται να υποστηριχθεί η λήψη καλύτερα τεκμηριωμένων ρυθμιστικών αποφάσεων και να ενισχυθούν τα κίνητρα για αποδοτική λειτουργία του δικτύου και επενδύσεις σε αυτό, προς όφελος των ρυθμιστικών αρχών, των διαχειριστών συστημάτων και των χρηστών ηλεκτρικής ενέργειας.

Απαίτηση 9: Η ανάθεση στον ACER της διενέργειας και δημοσίευσης σύγκρισης της αποδοτικότητας μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και του κόστους τους αναμένεται να συμβάλει στον προσδιορισμό ορθών πρακτικών και ανεπαρκειών μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς. Με αυτόν τον τρόπο αναμένεται να ενισχυθεί η συγκριτική αξιολόγηση σε ολόκληρη την Ένωση και να υποστηριχθεί η λήψη αποτελεσματικότερων αποφάσεων σχετικά με τη λειτουργία του δικτύου και τις επενδύσεις σε αυτό, προς όφελος των ρυθμιστικών αρχών, των διαχειριστών συστημάτων και των χρηστών ηλεκτρικής ενέργειας.

Απαίτηση 10: Η ανάθεση στον ACER της διατύπωσης σύστασης προς την Επιτροπή σχετικά με πρόταση εναρμονισμένης μεθοδολογίας για τα τιμολόγια αναμένεται να υποστηρίξει τη βελτίωση της συνέπειας και της προβλεψιμότητας όσον αφορά τις προσεγγίσεις καθορισμού των τιμολογίων σε όλα τα κράτη μέλη. Τα ανωτέρω αναμένεται να συμβάλουν σε ένα πιο εναρμονισμένο κανονιστικό πλαίσιο, να μειώσουν τον κατακερματισμό των εθνικών προσεγγίσεων και να υποστηρίξουν μια σαφέστερη και πιο συνεκτική βάση για τον σχεδιασμό των τιμολογίων δικτύου, προς όφελος των ρυθμιστικών αρχών, των διαχειριστών συστημάτων και των συμμετεχόντων στην αγορά.

1.3.4. Δείκτες επιδόσεων

Βλέπε αιτιολογική έκθεση όσον αφορά την παρακολούθηση της προόδου και των επιτευγμάτων της πρωτοβουλίας.

1.4. Η πρόταση αφορά:

☒ νέα δράση

☐ νέα δράση έπειτα από δοκιμαστικό σχέδιο / προπαρασκευαστική ενέργεια[1]

☐ την παράταση υφιστάμενης δράσης

☐ συγχώνευση ή αναπροσανατολισμό μίας ή περισσότερων δράσεων προς άλλη/νέα δράση

[1] Όπως αναφέρεται στο άρθρο 58 παράγραφος 2 στοιχείο α) ή β) του δημοσιονομικού κανονισμού.

1.5. Αιτιολόγηση της πρότασης

1.5.1. Βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη κάλυψη αναγκών, συμπεριλαμβανομένου λεπτομερούς χρονοδιαγράμματος για τη σταδιακή υλοποίηση της πρωτοβουλίας

Η Επιτροπή (ΓΔ ENER και ΓΔ JRC)

Απαίτηση 1: Η ΓΔ ENER επιφορτίζεται με την επίβλεψη της εφαρμογής του πλαισίου ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς καινοτομίας, συμπεριλαμβανομένου του συντονισμού της συνολικής διαδικασίας εφαρμογής με τον ACER, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, τους ΔΣΜ, τους ΔΣΔ, τα κράτη μέλη και άλλους σχετικούς συμφεροντούχους και της διασφάλισης της συνοχής με το ευρύτερο πλαίσιο της Ένωσης (άρθρο 18α παράγραφος 5). Επιπλέον, η Επιτροπή υποχρεούται να λαμβάνει, να αξιολογεί και να δίνει συνέχεια στα στοιχεία που κοινοποιούνται από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και τους συμμετέχοντες ΔΣΜ και ΔΣΔ σχετικά με τη διακυβέρνηση, τους κανόνες συμμετοχής, τα τεχνικά και επιχειρησιακά μέτρα, τις διασφαλίσεις κυβερνοασφάλειας, τις ρυθμίσεις κύκλου ζωής και τα πλαίσια δοκιμών, να εκδίδει γνώμη της Επιτροπής εντός τριών μηνών και να παρακολουθεί τον τρόπο με τον οποίο ελήφθη υπόψη η εν λόγω γνώμη. Συγκεκριμένα, ειδικοί πόροι θα υποστηρίζουν τον συνολικό συντονισμό της διαδικασίας εφαρμογής με τον ACER, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, τους διαχειριστές συστημάτων, τα κράτη μέλη και άλλους συμφεροντούχους· την εκπόνηση της γνώμης της Επιτροπής σύμφωνα με το άρθρο 18α παράγραφος 5· την πολιτική και νομοθετική συνέχεια, μεταξύ άλλων όσον αφορά τις συστάσεις του ACER και τη διακυβέρνηση των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια, την ΤΝ και ζητήματα υποδομών ζωτικής σημασίας· και τη συμμετοχή των συμφεροντούχων, την παρακολούθηση και τις πιθανές επικαιροποιήσεις του πλαισίου εφαρμογής.

Το JRC παρέχει τεχνικές και επιστημονικές συμβουλές για την ανάπτυξη του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων ηλεκτρικής ενέργειας δυνάμει του άρθρου 18α παράγραφος 5. Στην εν λόγω υποστήριξη περιλαμβάνεται η παροχή κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με τις προσεγγίσεις των δοκιμών και της επικύρωσης, καθώς και τις βασικές απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας. Κατά περίπτωση, το JRC θα μπορούσε να συμβάλει στη διαμόρφωση έγκαιρων, σχετικών με την πολιτική περιπτώσεων χρήσης που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Το JRC θα παρέχει επίσης τεχνικά στοιχεία για τις εκτελεστικές πράξεις δυνάμει του άρθρου 61 παράγραφος 5β, υποστηρίζοντας την τεχνική αξιολόγηση του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας δυνάμει του άρθρου 18α παράγραφος 5.

Απαίτηση 2: Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών που καθιστούν δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος, προς υποστήριξη της λειτουργίας και της βελτιστοποίησης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 18α (άρθρο 61 παράγραφος 5β). Στα ανωτέρω περιλαμβάνεται η τεχνική και νομική προετοιμασία, η διαβούλευση με τους συμφεροντούχους, η κατάρτιση και η μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής. Το καθήκον αυτό απαιτεί τη συνδυασμένη προσπάθεια της ΓΔ ENER και του JRC, το οποίο θα παρέχει τεχνικά στοιχεία για την εκπόνηση των εν λόγω εκτελεστικών πράξεων, μεταξύ άλλων σχετικά με τα υποδείγματα, τις οντολογίες, τις διεπαφές, τις

αρχιτεκτονικές διαλειτουργικότητας και τις τεχνικές προδιαγραφές δεδομένων. Συγκεκριμένα, οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν την εκπόνηση, την κατάρτιση και την καθοδήγηση της έκδοσης εκτελεστικών πράξεων σύμφωνα με το άρθρο 61 παράγραφοι 5α και 5β, συμπεριλαμβανομένης της διυπηρεσιακής διαβούλευσης και της διαβούλευσης με τα κράτη μέλη στο πλαίσιο της σχετικής διαδικασίας επιτροπολογίας.

Απαίτηση 3: Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει εκτελεστική πράξη για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια σύμφωνα με το άρθρο 18 (άρθρο 61 παράγραφος 5α). Το καθήκον αυτό απαιτεί αναλυτική, κανονιστική και συντονιστική ικανότητα εντός της ΓΔ ENER. Οι εν λόγω απαιτούμενοι πόροι θα καλύπτουν ιδίως την πολιτική και νομοθετική συνέχεια.

Απαίτηση 4: Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει εκτελεστική πράξη σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων σύμφωνα με το άρθρο 18α (άρθρο 61 παράγραφος 5α). Το καθήκον αυτό απαιτεί αναλυτική, κανονιστική και συντονιστική ικανότητα εντός της ΓΔ ENER. Οι εν λόγω απαιτούμενοι πόροι θα καλύπτουν ιδίως την πολιτική και νομοθετική συνέχεια.

Απαίτηση 5: Δεν θεωρούνται απαραίτητοι χωριστοί ανθρώπινοι πόροι για τη ΓΔ ENER σε σχέση με το άρθρο 18β, δεδομένου ότι η πρόοδος όσον αφορά την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών καλύπτεται ήδη από τις υφιστάμενες διαδικασίες παρακολούθησης.

ACER

Απαίτηση 6: Ο ACER υποχρεούται, σε στενή συνεργασία με τους διαχειριστές μεταφοράς και διανομής και τους σχετικούς συμφεροντούχους, να διατυπώσει σύσταση προς τις ρυθμιστικές αρχές σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων για τη μέτρηση της χρήσης έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής (άρθρο 18α παράγραφος 2). Η σύσταση αυτή προβλέπεται να διατυπωθεί ένα έτος μετά την έναρξη ισχύος του κανονισμού και αποτελεί εφάπαξ καθήκον.

Απαίτηση 7: Ο ACER υποχρεούται να δημοσιεύει έκθεση προόδου σε επίπεδο Ένωσης για την αξιολόγηση της ανάπτυξης και της χρήσης λύσεων έξυπνων δικτύων και της αποδοτικής χρήσης των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας (άρθρο 18α παράγραφος 3). Η εν λόγω έκθεση δημοσιεύεται τουλάχιστον ανά τριετία μετά τη δημοσίευση της σύστασης του ACER σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων και αποτελεί επαναλαμβανόμενο καθήκον.

Ως εκ τούτου, όσον αφορά τις απαιτήσεις 6 και 7, ο ACER χρειάζεται πρόσθετο προσωπικό για την καθοδήγηση και την εκτέλεση των εργασιών των εμπειρογνωμόνων, συμπεριλαμβανομένης της αρχικής σύστασης και της τακτικής παρακολούθησης τόσο των ΔΣΜ όσο και των ΔΣΔ, καθώς και για την παροχή συνδρομής όσον αφορά τη συλλογή δεδομένων και άλλα καθήκοντα γραφείου που είναι εγγενή στην εν λόγω δραστηριότητα.

Απαίτηση 8: Ο ACER είναι επιφορτισμένος να επικουρεί τις ρυθμιστικές αρχές για τον καθορισμό δεικτών επιδόσεων (άρθρο 18 παράγραφος 7).

Απαίτηση 9: Ο ACER επιφορτίζεται με τη δημοσίευση έκθεσης που περιλαμβάνει σύγκριση της απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και του κόστους τους, έως την πρώτη ημέρα του μήνα που έπεται 12 μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού και στη συνέχεια ανά τετραετία (άρθρο 18 παράγραφος 7).

Απαίτηση 10: Ο ACER είναι επιφορτισμένος με τη διατύπωση σύστασης προς την Επιτροπή σχετικά με πρόταση εναρμονισμένης μεθοδολογίας για τα τιμολόγια (άρθρο 61 παράγραφος 5α).

Όσον αφορά τις απαιτήσεις 8, 9 και 10, ο ACER χρειάζεται πρόσθετους ανθρώπινους πόρους για οριζόντια υποστήριξη και γενικά έξοδα, καθώς και επιχειρησιακό προϋπολογισμό για εξειδικευμένες συμβουλευτικές υπηρεσίες και αναπτυξιακές εργασίες.

1.5.2. Προστιθέμενη αξία της ενωσιακής παρέμβασης (που μπορεί να προκύπτει από διάφορους παράγοντες, π.χ. οφέλη από τον συντονισμό, ασφάλεια δικαίου, μεγαλύτερη αποτελεσματικότητα ή συμπληρωματικότητα). Για τους σκοπούς του παρόντος σημείου «προστιθέμενη αξία της ενωσιακής παρέμβασης» είναι η αξία που απορρέει από την ενωσιακή δράση και η οποία είναι επιπρόσθετη στην αξία που θα είχε δημιουργηθεί αν τα κράτη μέλη ενεργούσαν μεμονωμένα.

Ένα πλαίσιο σε επίπεδο ΕΕ για το ενεργειακό κόστος, συμπεριλαμβανομένων των τελών δικτύου, είναι αποτελεσματικότερο από τα χωριστά εθνικά μέτρα, διότι αποτρέπει τον κατακερματισμό. Τα κράτη μέλη από μόνα τους δεν μπορούν να επιτύχουν τις αναγκαίες μεταρρυθμίσεις εντός των ορίων του υφιστάμενου πλαισίου της ΕΕ βάσει του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια. Ένα κοινό νομοθετικό πλαίσιο και πλαίσιο πολιτικής καθιστά επίσης δυνατή την ανάληψη πιο φιλόδοξης και οικονομικά αποδοτικής δράσης.

Η πρόταση διαμορφώνει μια συνεκτική προσέγγιση της ΕΕ για τις μη ενσύρματες, έξυπνες και ψηφιακές λύσεις σε όλα τα συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της ελάχιστης εγκατάστασης έξυπνων μετρητών, της ενίσχυσης της συμμετοχής των καταναλωτών, των δεικτών έξυπνων δικτύων υπό την καθοδήγηση του ACER και της διαλειτουργικής ανταλλαγής δεδομένων δικτύου.

Τα προτεινόμενα μέτρα είναι αναλογικά, διότι εισάγουν μόνο τα μέτρα που είναι αναγκαία για τη βελτίωση της αποδοτικότητας του δικτύου, της διαφάνειας και των κινήτρων εξηλεκτρισμού χωρίς να επιβάλλουν ένα ενιαίο τεχνολογικό μοντέλο ή υπερβολική διοικητική επιβάρυνση. Δεδομένου ότι η πρωτοβουλία κυρίως προσθέτει και προσαρμόζει διατάξεις στην ισχύουσα νομοθεσία της ΕΕ, η κατάλληλη νομοθετική πράξη είναι η τροποποιητική πράξη.

1.5.3. Διδάγματα από ανάλογες εμπειρίες του παρελθόντος

Η πείρα από την εφαρμογή του υφιστάμενου πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας έχει δείξει ότι η αύξηση του εξηλεκτρισμού, η ταχεία εγκατάσταση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και η αυξανόμενη ψηφιοποίηση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούν μια πιο συστημική και αποδοτική προσέγγιση όσον αφορά τη λειτουργία και τη χρήση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας. Τα υφιστάμενα κανονιστικά πλαίσια δεν παρέχουν πάντοτε επαρκώς ισχυρά κίνητρα για αποδοτική χρήση του δικτύου, ευελιξία, έγκαιρη πρόσβαση στο δίκτυο ή εγκατάσταση έξυπνων και ψηφιακών λύσεων.

Πρόσφατες πρωτοβουλίες πολιτικής, συμπεριλαμβανομένων του σχεδίου δράσης για οικονομικά προσιτή ενέργεια, της δέσμης για τα ευρωπαϊκά δίκτυα και του AccelerateEU, ανέδειξαν επίσης την ανάγκη για μια πιο συνεκτική προσέγγιση των ρυθμιστικών συνιστωσών που συμβάλλουν στο κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των τελών δικτύου και της φορολογίας, προκειμένου να

υποστηριχθούν οι στόχοι του εξηλεκτρισμού, της οικονομικής προσιτότητας και της ανταγωνιστικότητας.

Η προηγούμενη πείρα από την εφαρμογή της νομοθεσίας της Ένωσης για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχει επίσης καταδείξει ότι τα ολοένα και πιο τεχνικά και υψηλής έντασης δεδομένων ρυθμιστικά πλαίσια απαιτούν επαρκή τεχνική, ρυθμιστική και εποπτική ικανότητα σε επίπεδο Ένωσης, μεταξύ άλλων στο πλαίσιο του ACER και της Επιτροπής.

1.5.4. Συμβατότητα με το πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο και ενδεχόμενες συνέργειες με άλλα κατάλληλα μέσα

Η πρόταση ευθυγραμμίζεται με τους στόχους που περιγράφονται λεπτομερώς στο AccelerateEU και στη συμφωνία για καθαρή βιομηχανία.

Οι στόχοι της πρότασης για προστασία των καταναλωτών, βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της βιομηχανίας της ΕΕ και τόνωση των επενδύσεων σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και χαμηλές ανθρακούχες εκπομπές συνάδουν επίσης απολύτως με το πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας, της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία και είναι συνεκτικοί και συμπληρωματικοί ως προς τις τρέχουσες πρωτοβουλίες. Η πρόταση ανταποκρίνεται στα ζητήματα που εντοπίστηκαν στο σχέδιο δράσης της Επιτροπής για οικονομικά προσιτή ενέργεια τον Φεβρουάριο του 2025, δηλαδή ότι το υψηλό ενεργειακό κόστος θέτει σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητα των ευρωπαϊκών εταιρειών και συνιστά σημαντική επιβάρυνση για τους καταναλωτές. Ως εκ τούτου, είναι επιτακτική ανάγκη να διασφαλιστεί ότι η αποδοτική χρήση του ενεργειακού συστήματος, υποστηριζόμενη από κατάλληλη διάρθρωση των φόρων, θα διαδραματίσει σημαντικό ρόλο ώστε να μπορούν οι χρήστες ηλεκτρικής ενέργειας να επωφελούνται από πιο προβλέψιμο και χαμηλότερο ενεργειακό κόστος.

Η προτεινόμενη πρωτοβουλία συνδέεται στενά και συμπληρώνει τις νομοθετικές προτάσεις που υποβλήθηκαν στη δέσμη μέτρων για τα δίκτυα, η οποία αποτελεί βασικό παραδοτέο στο πλαίσιο της συμφωνίας για καθαρή βιομηχανία και του σχεδίου δράσης για οικονομικά προσιτή ενέργεια, τα οποία αποτελούν μέρος του προγράμματος εργασιών της Επιτροπής για το 2025.

Η πρόταση της Επιτροπής για το νέο πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο (στο εξής: ΠΔΠ) 2028-2034 τονίζει «τη ζωτική σημασία μιας πραγματικής Ενεργειακής Ένωσης και άρτια ολοκληρωμένων δικτύων υποδομών της ΕΕ», η οποία αντικατοπτρίζεται στον σημαντικά αυξημένο προϋπολογισμό που προτείνεται για τον μηχανισμό «Συνδέοντας την Ευρώπη» (στο εξής: ΜΣΕ) για την ενέργεια.

1.5.5. Αξιολόγηση των διάφορων διαθέσιμων επιλογών χρηματοδότησης, συμπεριλαμβανομένων των δυνατοτήτων ανακατανομής

Τα ΙΠΑ απαιτούνται για τα νέα καθήκοντα που επιτελεί ο ACER, ενώ τα υφιστάμενα καθήκοντα δεν θα μειωθούν στο άμεσο μέλλον.

Στο μέτρο του νομικά εφικτού, τα πρόσθετα ΙΠΑ που ζητούνται για τον ACER θα χρηματοδοτηθούν από σχετικό κονδύλιο του προγράμματος στο πλαίσιο του ίδιου τομέα του ΠΔΠ, με την επιφύλαξη της συμφωνίας για το ΠΔΠ 2028-2034.

1.6. Διάρκεια της πρότασης και των δημοσιονομικών επιπτώσεών της

☐ **περιορισμένη διάρκεια**

☐ με ισχύ από [ΗΗ/ΜΜ]ΕΕΕΕ έως [ΗΗ/ΜΜ]ΕΕΕΕ

☐ δημοσιονομικές επιπτώσεις από το ΕΕΕΕ έως το ΕΕΕΕ για πιστώσεις αναλήψεων υποχρεώσεων και από το ΕΕΕΕ έως το ΕΕΕΕ για πιστώσεις πληρωμών.

☒ **απεριόριστη διάρκεια**

Περίοδος σταδιακής εφαρμογής από το ΕΕΕΕ έως το ΕΕΕΕ,

και στη συνέχεια πλήρης εφαρμογή.

1.7. Προβλεπόμενες μέθοδοι εκτέλεσης του προϋπολογισμού

☒ **Άμεση διαχείριση** από την Επιτροπή

☒ από τις υπηρεσίες της, συμπεριλαμβανομένου του προσωπικού της στις αντιπροσωπείες της Ένωσης

☐ από τους εκτελεστικούς οργανισμούς

☐ **Επιμερισμένη διαχείριση** με τα κράτη μέλη

☒ **Έμμεση διαχείριση** με ανάθεση καθηκόντων εκτέλεσης του προϋπολογισμού:

☐ σε τρίτες χώρες ή οργανισμούς που αυτές έχουν ορίσει

☐ σε διεθνείς οργανισμούς και στους οργανισμούς αυτών (να προσδιοριστούν)

☐ στην Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και το Ευρωπαϊκό Ταμείο Επενδύσεων

☒ στους οργανισμούς που αναφέρονται στα άρθρα 70 και 71 του δημοσιονομικού κανονισμού

☐ σε οργανισμούς δημοσίου δικαίου

☐ σε οργανισμούς που διέπονται από το ιδιωτικό δίκαιο και είναι επιφορτισμένοι με δημόσια υπηρεσία, στον βαθμό που τους παρέχονται επαρκείς οικονομικές εγγυήσεις

☐ σε οργανισμούς που διέπονται από το ιδιωτικό δίκαιο κράτους μέλους στους οποίους έχει ανατεθεί η εκτέλεση σύμπραξης δημόσιου και ιδιωτικού τομέα και στους οποίους παρέχονται επαρκείς οικονομικές εγγυήσεις

☐ σε οργανισμούς ή πρόσωπα επιφορτισμένα με την εφαρμογή συγκεκριμένων δράσεων στην κοινή εξωτερική πολιτική και πολιτική ασφαλείας βάσει του τίτλου V της Συνθήκης για την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα οποία προσδιορίζονται στην αντίστοιχη βασική πράξη

☐ σε οργανισμούς που είναι εγκατεστημένοι σε κράτος μέλος, διέπονται από το ιδιωτικό δίκαιο κράτους μέλους ή το δίκαιο της Ένωσης και είναι επιλέξιμοι για να τους ανατεθεί, σύμφωνα με ειδικούς τομεακούς κανόνες, η εκτέλεση κονδυλίων της Ένωσης ή δημοσιονομικών εγγυήσεων, στον βαθμό που οι εν λόγω οργανισμοί ελέγχονται από οργανισμούς δημοσίου δικαίου ή από οργανισμούς που διέπονται από το ιδιωτικό δίκαιο και είναι επιφορτισμένοι με δημόσια υπηρεσία και τους παρέχονται επαρκείς οικονομικές εγγυήσεις υπό μορφή από κοινού και εις ολόκληρον ευθύνης από τους ελέγχοντες οργανισμούς ή ισοδύναμες χρηματοοικονομικές εγγυήσεις και οι οποίες μπορεί να περιορίζονται, για κάθε δράση, στο μέγιστο ποσό της στήριξης της Ένωσης.

Παρατηρήσεις

Ά.Α.

2. ΜΕΤΡΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

2.1. Κανόνες παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων

Σύμφωνα με τον δημοσιονομικό κανονισμό του, ο ACER πρέπει να παρέχει, στο πλαίσιο του εγγράφου προγραμματισμού του, ετήσιο πρόγραμμα εργασίας που θα περιλαμβάνει λεπτομέρειες σχετικά με τους πόρους, τόσο τους οικονομικούς όσο και τους ανθρώπινους, για καθεμία από τις δραστηριότητες που διεξάγονται.

Ο ACER υποβάλλει μηνιαίες εκθέσεις στη ΓΔ ENER σχετικά με την εκτέλεση του προϋπολογισμού, συμπεριλαμβανομένων των αναλήψεων υποχρεώσεων, των πληρωμών ανά τίτλο του προϋπολογισμού, καθώς και των ποσοστών κενών θέσεων ανά είδος προσωπικού.

Επίσης, η ΓΔ ENER εκπροσωπείται άμεσα στα όργανα διακυβέρνησης του ACER. Μέσω των εκπροσώπων της στο διοικητικό συμβούλιο, η ΓΔ ENER θα ενημερώνεται για τη χρήση του προϋπολογισμού και τον πίνακα προσωπικού σε κάθε συνεδρίασή του κατά τη διάρκεια του έτους.

Τέλος, σύμφωνα και με τους δημοσιονομικούς κανόνες, ο ACER υπόκειται σε ετήσιες απαιτήσεις υποβολής εκθέσεων σχετικά με τις δραστηριότητες και τη χρήση των πόρων μέσω του διοικητικού συμβουλίου και της ετήσιας έκθεσης δραστηριοτήτων του.

Τα καθήκοντα που εκτελεί απευθείας η ΓΔ ENER, κατά περίπτωση με την υποστήριξη του JRC, θα ακολουθούν τον ετήσιο κύκλο σχεδιασμού και παρακολούθησης, όπως εφαρμόζεται στην Επιτροπή και στους εκτελεστικούς οργανισμούς, συμπεριλαμβανομένης της υποβολής εκθέσεων αποτελεσμάτων μέσω της ετήσιας έκθεσης δραστηριοτήτων της ΓΔ ENER και του JRC.

2.2. Συστήματα διαχείρισης και ελέγχου

2.2.1. Αιτιολόγηση των μεθόδων εκτέλεσης του προϋπολογισμού, των μηχανισμών εκτέλεσης της χρηματοδότησης, των όρων πληρωμής και της στρατηγικής ελέγχου που προτείνονται

Όσον αφορά τις απαιτήσεις που εμπίπτουν στο πεδίο αρμοδιοτήτων της Επιτροπής, τα καθήκοντα αυτά θα εκτελούνται πρωτίστως από τη ΓΔ ENER, με την επιστημονική και τεχνική υποστήριξη του JRC. Ανάλογα με τις ανάγκες εφαρμογής, ορισμένες υποστηρικτικές δραστηριότητες μπορούν να διεξάγονται μέσω δημόσιων συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων μελετών εμπειρογνωμόνων, τεχνικής υποστήριξης, εργαστηρίων, διαδικασιών πρωτοτυποποίησης ή επικύρωσης. Σε αυτές τις περιπτώσεις, η σύμβαση θα υλοποιηθεί υπό άμεση διαχείριση και με πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του δημοσιονομικού κανονισμού. Η στρατηγική ελέγχου για τις εν λόγω δαπάνες θα ακολουθεί τους συνήθεις εκ των προτέρων και εκ των υστέρων νομικούς, δημοσιονομικούς και επιχειρησιακούς ελέγχους της Επιτροπής.

Όσον αφορά τις απαιτήσεις που εμπίπτουν στο πεδίο αρμοδιότητας του ACER, ο Οργανισμός είναι ο πλέον κατάλληλος για την εκτέλεση των καθηκόντων που σχετίζονται με την κατάρτιση συστάσεων και εκθέσεων προόδου σε επίπεδο Ένωσης σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων. Μολονότι ο ACER θα πρέπει να αναπτύξει νέα εμπειρογνωσία, είναι ωστόσο οικονομικά αποδοτικότερο να ανατεθούν τα νέα καθήκοντα βάσει της παρούσας πρότασης σε υφιστάμενο οργανισμό ο οποίος επιτελεί ήδη παρόμοια καθήκοντα.

2.2.2. Πληροφορίες σχετικά με τους κινδύνους που έχουν εντοπιστεί και τα συστήματα εσωτερικού ελέγχου που έχουν δημιουργηθεί για τον μετριασμό τους

ΓΔ Ενέργειας

Τα στοιχεία που διαχειρίζεται απευθείας η ΓΔ ENER ενδέχεται να υπόκεινται στους συνήθεις κινδύνους που επηρεάζουν τις διαδικασίες σύναψης δημόσιων συμβάσεων. Οι κίνδυνοι αυτοί θεωρούνται χαμηλοί όσον αφορά τη νομιμότητα και την κανονικότητα των δαπανών. Εφαρμόζονται κατάλληλοι και αποτελεσματικοί έλεγχοι σε επίπεδο οργάνου και ΓΔ. Όσον αφορά τις επιδόσεις, ο κύριος κίνδυνος είναι εσφαλμένες εκτιμήσεις όσον αφορά τον φόρτο εργασίας που δημιουργεί η παρούσα πρόταση, δεδομένου ότι εισάγει νέα καθήκοντα. Ο κίνδυνος αυτός πρέπει να γίνει αποδεκτός, δεδομένου ότι, όπως έχει καταδείξει η πείρα, εάν δεν συμπεριληφθούν στην αρχική πρόταση οι ανάγκες για πρόσθετους πόρους, είναι πολύ δύσκολο να διορθωθεί η κατάσταση αυτή αργότερα.

ΓΔ JRC

Στο πλαίσιο της διαδικασίας εκτίμησης κινδύνου για τις επιστημονικές δραστηριότητές του, το JRC εντοπίζει δυνητικούς κινδύνους, αξιολογεί το επίπεδό τους, σχεδιάζει τις αναγκαίες δράσεις μετριασμού και προσδιορίζει τους υφιστάμενους ελέγχους. Ο βασικός κίνδυνος που εντοπίστηκε αφορά α) την εκτίμηση του σχετικού φόρτου εργασίας για τα νέα καθήκοντα που συνδέονται με την παρούσα πρόταση (ο φόρτος εργασίας για ορισμένα από τα καθήκοντα ενδέχεται να υποτιμηθεί)· β) την ανεπαρκή ποσότητα ή ποιότητα των δεδομένων για την υποστήριξη των διαφόρων νέων καθηκόντων. Όσον αφορά το στοιχείο α) ο κίνδυνος πρέπει να γίνει αποδεκτός· στα μέτρα μετριασμού περιλαμβάνεται ο προσεκτικός προγραμματισμός του προσωπικού καθ' όλη τη διάρκεια των δραστηριοτήτων, ώστε να διασφαλιστεί η κατάλληλη εμπειρογνωσία. Όσον αφορά το στοιχείο β), οι δράσεις περιλαμβάνουν την έγκαιρη συμμετοχή στον σχεδιασμό και στην πλαισίωση των διαδικασιών συλλογής δεδομένων, καθώς και τον έγκαιρο εντοπισμό, στο πλαίσιο κάθε εργασίας που απαιτεί δραστηριότητες έντασης δεδομένων, των πιθανών εμποδίων για την απόκτηση πρόσβασης στα δεδομένα ενδιαφέροντος και την έγκαιρη επικοινωνία με τη ΓΔ ENER και τους σχετικούς συμφεροντούχους ώστε να τεθεί το ζήτημα της διαθεσιμότητας των δεδομένων.

ACER

Όσον αφορά τα νέα καθήκοντα του ACER, η πρόταση περιλαμβάνει διάφορα νέα καθήκοντα που μετριάζουν αυτόν τον κίνδυνο, δεδομένου ότι, ενώ ο φόρτος εργασίας ορισμένων μελλοντικών καθηκόντων ενδέχεται να υποτιμάται, άλλοι φόρτοι εργασίας μπορεί να υπερεκτιμώνται και, έτσι, δημιουργείται περιθώριο για πιθανή μελλοντική ανακατανομή πόρων.

2.2.3. Εκτίμηση και αιτιολόγηση της οικονομικής αποδοτικότητας των ελέγχων (λόγος του κόστους του ελέγχου προς την αξία των σχετικών κονδυλίων που αποτελούν αντικείμενο διαχείρισης) και αξιολόγηση του εκτιμώμενου επιπέδου κινδύνου σφάλματος (κατά την πληρωμή και κατά το κλείσιμο)

ΓΔ Ενέργειας και ΓΔ JRC

Τα καθήκοντα που ανατίθενται στη ΓΔ ENER θα εκτελεστούν σύμφωνα με το ήδη υφιστάμενο σύστημα ελέγχου και ο δείκτης του κόστους ελέγχου αναμένεται να παραμείνει σταθερός (5 έως 6 % των κονδυλίων που αποτελούν αντικείμενο διαχείρισης βάσει πρόσφατων διαδικασιών).

ACER

Η κατανομή πρόσθετων καθηκόντων για την υφιστάμενη εντολή του ACER δεν αναμένεται να επιφέρει ειδικούς πρόσθετους ελέγχους στο επίπεδο του Οργανισμού και, ως εκ τούτου, ο λόγος του κόστους του ελέγχου προς την αξία των κονδυλίων που αποτελούν αντικείμενο διαχείρισης θα παραμείνει αμετάβλητος για τον ACER.

2.3. Μέτρα για την πρόληψη περιπτώσεων απάτης και παρατυπίας

ΓΔ Ενέργειας

Η ΓΔ ENER ενέκρινε αναθεωρημένη στρατηγική για την καταπολέμηση της απάτης το 2020 και, το 2023, αναθεωρημένο σχέδιο δράσης που καλύπτει τα έτη 2023-2025. Η ΓΔ ENER αναθεωρεί επί του παρόντος τη στρατηγική της για την καταπολέμηση της απάτης για τα έτη 2026-2028, σύμφωνα με τη μεθοδολογία της OLAF. Η στρατηγική της ΓΔ ENER για την καταπολέμηση της απάτης βασίζεται στη στρατηγική της Επιτροπής για την καταπολέμηση της απάτης και σε ειδική εκτίμηση κινδύνου που διενεργήθηκε εσωτερικά για την ταυτοποίηση των τομέων που είναι πιο ευάλωτοι σε περιπτώσεις απάτης, των ελέγχων που ήδη εφαρμόζονται και των δράσεων που απαιτούνται για τη βελτίωση της ικανότητας της ΓΔ ENER να προλαμβάνει, να εντοπίζει και να αντιμετωπίζει περιπτώσεις απάτης.

ΓΔ JRC

Η στρατηγική του JRC για την καταπολέμηση της απάτης, μαζί με το συνοδευτικό σχέδιο δράσης της, εγκρίθηκε το 2020 και τροποποιήθηκε το 2024 με σκοπό την αναθεώρηση και επικαιροποίηση του σχεδίου για την περίοδο 2025-2027. Το επικαιροποιημένο σχέδιο περιλαμβάνει τρεις νέες δράσεις: εκστρατεία ευαισθητοποίησης που επικεντρώνεται σε ζητήματα δεοντολογίας της Επιτροπής και σε μέτρα καταπολέμησης της απάτης, με σχετικά παραδείγματα προσαρμοσμένα στο επιστημονικό προσωπικό του JRC, η οποία δρομολογήθηκε το πρώτο εξάμηνο του 2025· διευρυμένο πρόγραμμα κατάρτισης με θεματικές συνεδρίες για θέματα όπως η σύγκρουση συμφερόντων, η διανοητική ιδιοκτησία, η χρήση της ΤΝ, οι δίαυλοι καταγγελίας δυσλειτουργιών και αναφοράς, μεταξύ άλλων· επικαιροποιημένες σελίδες Sharepoint αφιερωμένες σε ζητήματα δεοντολογίας και μέτρα καταπολέμησης της απάτης. Οι νέες αυτές δράσεις συμπληρώνουν τις συνεχιζόμενες προσπάθειες του σχεδίου δράσης 2021-2024 και τη συμμετοχή του JRC στο σχέδιο δράσης της στρατηγικής της Επιτροπής για την καταπολέμηση της απάτης. Το JRC εκτιμά τη συνεργασία του με την OLAF, την ομάδα εσωτερικού ελέγχου και άλλους συμφεροντούχους στις συλλογικές μας προσπάθειες για την καταπολέμηση της απάτης.

ACER

Ο ACER εφαρμόζει τις αρχές καταπολέμησης της απάτης των αποκεντρωμένων οργανισμών της ΕΕ, σύμφωνα με την προσέγγιση της Επιτροπής και τις κατευθυντήριες γραμμές της OLAF του 2024 για τους αποκεντρωμένους οργανισμούς και τις κοινές επιχειρήσεις. Τον Δεκέμβριο του 2024 ο Οργανισμός εξέδωσε νέα στρατηγική για την καταπολέμηση της απάτης, η οποία καταργεί την απόφαση 15/2021 του διοικητικού συμβουλίου του Οργανισμού. Η νέα στρατηγική, η οποία καλύπτει την περίοδο 2025-2027, βασίζεται στους ακόλουθους στρατηγικούς στόχους: βελτιστοποίηση των υφιστάμενων μέτρων πρόληψης της απάτης, ενίσχυση της έγκαιρης υποβολής και της ακρίβειας των υφιστάμενων συστημάτων εντοπισμού, ενίσχυση των πρωτοκόλλων έρευνας και βελτιστοποίηση των διορθωτικών μέτρων για ταχείες ανακτήσεις.

3. ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΕΣ ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ/ΠΡΩΤΟΒΟΥΛΙΑΣ

3.1. Τομείς του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου και γραμμές δαπανών του προϋπολογισμού που επηρεάζονται

- Υφιστάμενες γραμμές του προϋπολογισμού

<u>Κατά σειρά</u> τομέων του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου και γραμμών του προϋπολογισμού

Τομέας του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	Γραμμή του προϋπολογισμού	Είδος δαπάνης	Συμμετοχή			
	Αριθμός	ΔΠ/ΜΔΠ[1]	χωρών ΕΖΕΣ[2]	υποψηφίων για ένταξη χωρών και δυνάμει υποψηφίων μελών[3]	άλλων τρίτων χωρών	άλλα έσοδα με ειδικό προορισμό
1	02.10.03 Οργανισμός της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER)	ΔΠ	ΝΑΙ	ΟΧΙ	ΟΧΙ	ΟΧΙ

1 ΔΠ = Διαχωριζόμενες πιστώσεις / ΜΔΠ = Μη διαχωριζόμενες πιστώσεις.
2 ΕΖΕΣ: Ευρωπαϊκή Ζώνη Ελεύθερων Συναλλαγών.
3 Υποψήφιες χώρες και, κατά περίπτωση, δυνάμει υποψήφια μέλη από τα Δυτικά Βαλκάνια.

3.2. Εκτιμώμενες δημοσιονομικές επιπτώσεις της πρότασης στις πιστώσεις

3.2.1. Συνοπτική παρουσίαση των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις επιχειρησιακές πιστώσεις

☐ Η πρόταση/πρωτοβουλία δεν συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση επιχειρησιακών πιστώσεων

☒ Η πρόταση/πρωτοβουλία συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση επιχειρησιακών πιστώσεων, όπως αναλύεται κατωτέρω

3.2.1.1. Πιστώσεις από τον ψηφισθέντα προϋπολογισμό

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

Τομέας του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		Αριθμός	1					
ΓΔ: JRC			Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2028-2034**
Επιχειρησιακές πιστώσεις								
Γραμμή του προϋπολογισμού	Αναλήψεις υποχρεώσεων	(1α)					**0,000**	
	Πληρωμές	(2α)					**0,000**	
Γραμμή του προϋπολογισμού	Αναλήψεις υποχρεώσεων	(1β)					**0,000**	
	Πληρωμές	(2β)					**0,000**	
Πιστώσεις διοικητικού χαρακτήρα χρηματοδοτούμενες από το κονδύλιο ειδικών προγραμμάτων								
Γραμμή του προϋπολογισμού 01 01 01 Δαπάνες στήριξης για το πρόγραμμα «Ορίζων Ευρώπη»		(3)				**0,255**	**0,255**	**1,782**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων για τη ΓΔ JRC	Αναλήψεις υποχρεώσεων	=1α+1β+3	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,255**	**0,255**	**1,782**
	Πληρωμές	=2α+2β+3	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,255**	**0,255**	**1,782**

Οι πιστώσεις που προσδιορίζονται ως αναγκαίες στο πλαίσιο της γραμμής στήριξης του προγράμματος «Ορίζων Ευρώπη» (Άμεση έρευνα) θα ανακατανεμηθούν από το κονδύλιο του προγράμματος που διατίθεται στο JRC και δεν συνιστούν πρόσθετο αίτημα στο τρέχον επίπεδο των πιστώσεων που ζητούνται στο πλαίσιο του σχεδίου προϋπολογισμού του 2027.

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

ACER	Έτος	Έτος	Έτος	Έτος	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2021-**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2028-**

	2024	2025	2026	2027	2027	2034
Γραμμή του προϋπολογισμού: 02.10.03 / Συνεισφορά του προϋπολογισμού της ΕΕ στον οργανισμό				0,391	**0,391**	**10,039**[1]

Οι πιστώσεις / η συνεισφορά του προϋπολογισμού της ΕΕ στον οργανισμό θα αντισταθμιστούν από μείωση του κονδυλίου του επόμενου προγράμματος του μηχανισμού «Συνδέοντας την Ευρώπη» – Ενέργεια / της γραμμής του προϋπολογισμού: 02.03.01 / κατά το έτος: 2027

Το ποσό των πιστώσεων που θα διατεθούν στον οργανισμό στο επόμενο ΠΔΠ είναι ενδεικτικό και υπόκειται στη συμφωνία για το ΠΔΠ. Το ποσό θα ενσωματωθεί στην επιχορήγηση του Οργανισμού λόγω του μόνιμου χαρακτήρα των καθηκόντων που ανατίθενται με την παρούσα πρόταση και θα αντισταθμιστεί, κατά περίπτωση, από ισοδύναμη μείωση σχετικού κονδυλίου του προγράμματος στο πλαίσιο του ίδιου τομέα του ΠΔΠ. Εάν απαιτείται αντισταθμιστική μείωση, οι πόροι που διατίθενται στον Οργανισμό ενδέχεται να χρειαστεί επίσης να αναθεωρηθούν μέσω της ετήσιας διαδικασίας του προϋπολογισμού.

			Έτος 2024	Έτος 2025	Έτος 2026	Έτος 2027	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2028-2034**
ΣΥΝΟΛΟ επιχειρησιακών πιστώσεων (συμπεριλαμβανομένης της συνεισφοράς στον αποκεντρωμένο οργανισμό)	Αναλήψεις υποχρεώσεων	(4)	0,000	0,000	0,000	0,391	**0,391**	**10,039**
	Πληρωμές	(5)	0,000	0,000	0,000	0,391	**0,391**	**10,039**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων διοικητικού χαρακτήρα χρηματοδοτούμενων από το κονδύλιο ειδικών προγραμμάτων		(6)	0,000	0,000	0,000	0,255	**0,255**	**1,782**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων του ΤΟΜΕΑ 1	Αναλήψεις υποχρεώσεων	=4+6	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,645**	**0,645**	**11,821**
του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	Πληρωμές	=5+6	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,645**	**0,645**	**11,821**

Έτος	Έτος	Έτος	Έτος	**ΣΥΝΟΛΟ**	**ΣΥΝΟΛΟ**

[1] Στον αριθμό αυτόν λαμβάνεται υπόψη η ετήσια σωρευμένη τιμαριθμική αναπροσαρμογή 2 %.

			2024	2025	2026	2027	ΠΔΠ 2021-2027	ΠΔΠ 2028-2034
• ΣΥΝΟΛΟ επιχειρησιακών πιστώσεων (όλοι οι επιχειρησιακοί τομείς)	Αναλήψεις υποχρεώσεων	(4)	0,000	0,000	0,000	0,391	**0,391**	**10,039**
	Πληρωμές	(5)	0,000	0,000	0,000	0,391	**0,391**	**10,039**
• ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων διοικητικού χαρακτήρα χρηματοδοτούμενων από το κονδύλιο ειδικών προγραμμάτων (όλοι οι επιχειρησιακοί τομείς)		(6)	0,000	0,000	0,000	0,255	**0,255**	**1,782**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων των τομέων 1 έως 6 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου(ποσό αναφοράς)	Αναλήψεις υποχρεώσεων	=4+6	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,645**	**0,391**	**11,821**
	Πληρωμές	=5+6	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,645**	**0,391**	**11,821**

Τομέας του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**7**	«Διοικητικές δαπάνες»

ΓΔ: ENER	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2028-2034**
• Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,404	**0,404**	**2,828**
• Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,018	**0,018**	**0,126**
ΣΥΝΟΛΟ ΓΔ ENER	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,422**	**0,422**	**2,954**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων του ΤΟΜΕΑ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου (Σύνολο αναλήψεων υποχρεώσεων = Σύνολο πληρωμών)	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,422**	**0,422**	**2,954**

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

		Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2028-2034**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων των ΤΟΜΕΩΝ 1 έως 7	Αναλήψεις υποχρεώσεων	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,067**	**1,067**	**14,775**

του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	Πληρωμές	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,067**	**1,067**	**14,775**

3.2.2. Εκτιμώμενο αποτέλεσμα που χρηματοδοτείται από επιχειρησιακές πιστώσεις

Πιστώσεις αναλήψεων υποχρεώσεων σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

Να προσδιοριστούν οι στόχοι και τα αποτελέσματα ⇩			Έτος **2024**		Έτος **2025**		Έτος **2026**		Έτος **2027**		Να εγγραφούν όσα έτη απαιτούνται ώστε να αποτυπώνεται η διάρκεια των επιπτώσεων (βλ. σημείο 1.6)						**ΣΥΝΟΛΟ**	
	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ																	
	Είδος[2]	Μέσο κόστος	Αριθ.	Κόστος	Αριθ.	Κόστος	Αριθ.	Κόστος	Αριθ.	Κόστος	Αριθ.	Κόστος	Αριθ.	Κόστος	Αριθ.	Κόστος	Συνολικός αριθ.	Συνολικό κόστος
ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ αριθ. 1[3]…																		
– Αποτέλεσμα																		
– Αποτέλεσμα																		
– Αποτέλεσμα																		
Μερικό σύνολο για τον ειδικό στόχο αριθ. 1																		
ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ αριθ. 2 ...																		
– Αποτέλεσμα																		
Μερικό σύνολο για τον ειδικό στόχο αριθ. 2																		
ΣΥΝΟΛΑ																		

[2] Τα αποτελέσματα είναι τα προϊόντα και οι υπηρεσίες που θα παρασχεθούν (π.χ. αριθμός ανταλλαγών φοιτητών που θα χρηματοδοτηθούν, αριθμός χιλιομέτρων οδών που θα κατασκευαστούν κ.λπ.).

[3] Όπως περιγράφεται στο σημείο 1.3.2. «Ειδικοί στόχοι»

3.2.3. Συνοπτική παρουσίαση των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις διοικητικές πιστώσεις

☐ Η πρόταση/πρωτοβουλία δεν συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση πιστώσεων διοικητικού χαρακτήρα

☒ Η πρόταση/πρωτοβουλία συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση πιστώσεων διοικητικού χαρακτήρα, όπως αναλύεται κατωτέρω

3.2.3.1. Πιστώσεις από τον ψηφισθέντα προϋπολογισμό

ΨΗΦΙΣΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2028-2034**
ΤΟΜΕΑΣ 7						
Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,404	**0,404**	2,828
Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,018	**0,018**	0,126
Μερικό σύνολο του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,422**	**0,422**	**2,954**
Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7						
Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,255	**0,255**	1,782
Άλλες δαπάνες διοικητικού χαρακτήρα	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Μερικό σύνολο εκτός του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,255**	**0,255**	**1,782**
ΣΥΝΟΛΟ	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,677**	**0,677**	**4,736**

Το 2027 οι απαιτούμενες πιστώσεις για ανθρώπινους πόρους και άλλες δαπάνες διοικητικού χαρακτήρα θα καλυφθούν από τις πιστώσεις της ΓΔ που έχουν ήδη διατεθεί για τη διαχείριση της δράσης και/ή έχουν ανακατανεμηθεί στο εσωτερικό της ΓΔ, οι οποίες θα συμπληρωθούν, αν χρειαστεί, με τυχόν πρόσθετα κονδύλια που μπορεί να χορηγηθούν στην αρμόδια για τη διαχείριση ΓΔ στο πλαίσιο της ετήσιας διαδικασίας κατανομής και λαμβανομένων υπόψη των δημοσιονομικών περιορισμών.

Ο εκτιμώμενος αντίκτυπος στις δαπάνες και στο προσωπικό για το 2028 και μετέπειτα είναι μόνο ενδεικτικός και δεν προδικάζει το επόμενο πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο. Η πηγή χρηματοδότησης και το πεδίο εφαρμογής της χρηματοδοτικής δέσμευσης της Ένωσης για την περίοδο μετά το 2027 εξακολουθούν να εξαρτώνται από την έκβαση των διοργανικών διαπραγματεύσεων για το ΠΔΠ 2028-2034 και θα καθοριστούν στη συνέχεια με την ετήσια διαδικασία του προϋπολογισμού. Όλες οι πιστώσεις και οι κατανομές προσωπικού από το 2028 είναι ενδεικτικές.

3.2.4. Εκτιμώμενες ανάγκες σε ανθρώπινους πόρους

☐ Η πρόταση/πρωτοβουλία δεν συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση ανθρώπινων πόρων

☒ Η πρόταση/πρωτοβουλία συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση ανθρώπινων πόρων, όπως αναλύεται κατωτέρω

3.2.4.1. Χρηματοδοτούμενες από τον ψηφισθέντα προϋπολογισμό

Εκτίμηση η οποία πρέπει να εκφράζεται σε μονάδες ισοδυνάμων πλήρους απασχόλησης (ΙΠΑ)

ΨΗΦΙΣΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**Μετά το 2027**
• Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)					
20 01 02 01 (στην έδρα και στις αντιπροσωπείες της Επιτροπής)	0	0	0	1	1
20 01 02 03 (στις αντιπροσωπείες της ΕΕ)	0	0	0	0	0
01 01 01 01 (έμμεση έρευνα)	0	0	0	0	0
01 01 01 11 (άμεση έρευνα)	0	0	0	0,5	0,5
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού (να προσδιοριστούν)	0	0	0	0	0
• Εξωτερικό προσωπικό (σε ΙΠΑ)					
20 02 01 (AC, END από το συνολικό κονδύλιο)	0	0	0	2	2
20 02 03 (AC, AL, END και JPD στις αντιπροσωπείες της ΕΕ)	0	0	0	0	0
Γραμμή διοικητικής στήριξης[XX.01.YY.YY] – στην έδρα	0	0	0	0	0
Γραμμή διοικητικής στήριξης[XX.01.YY.YY] – στις αντιπροσωπείες της ΕΕ	0	0	0	0	0
01 01 01 02 (AC, END — έμμεση έρευνα)	0	0	0	0	0
01 01 01 12 (AC, END — άμεση έρευνα)	0	0	0	1,5	1,5
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού (να προσδιοριστούν) — τομέας 7	0	0	0	0	0
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού (να προσδιοριστούν) — εκτός του τομέα 7	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	**0**	**0**	**0**	**5**	**5**

	Εν ενεργεία προσωπικό που είναι διαθέσιμο στις υπηρεσίες της Επιτροπής	**Πρόσθετο προσωπικό***		
		Θα χρηματοδοτηθεί από τον τομέα 7 / Έρευνα	**Θα χρηματοδοτηθεί από τη γραμμή ΒΑ**	**Θα χρηματοδοτηθεί από τέλη**
Θέσεις απασχόλησης στον πίνακα προσωπικού	1 ΓΔ ENER 0.5 AD ΓΔ JRC		Άνευ αντικειμένου	
Εξωτερικό προσωπικό (AC, END, INT)	2 CA ΓΔ ENER 1.5 CA ΓΔ JRC			

Ο εκτιμώμενος αντίκτυπος στις δαπάνες και στο προσωπικό για το 2028 και μετέπειτα είναι μόνο ενδεικτικός και δεν προδικάζει το επόμενο πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο. Η πηγή χρηματοδότησης και το πεδίο εφαρμογής της χρηματοδοτικής δέσμευσης της Ένωσης για την περίοδο μετά το 2027 εξακολουθούν να εξαρτώνται από την έκβαση των διοργανικών διαπραγματεύσεων για το ΠΔΠ 2028-2034 και θα καθοριστούν στη συνέχεια με την ετήσια διαδικασία του προϋπολογισμού. Όλες οι πιστώσεις και οι κατανομές προσωπικού από το 2028 είναι ενδεικτικές.

Περιγραφή των προς εκτέλεση καθηκόντων:

Μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων	Η εφαρμογή των διατάξεων σχετικά με τα τέλη δικτύου, τους δείκτες έξυπνων δικτύων, την ανταλλαγή δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και την επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας εισάγει ένα σύνολο νέων καθηκόντων για την Επιτροπή, τα οποία απαιτούν πόρους για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής και έγκαιρης εφαρμογής. Τα καθήκοντα αυτά είναι οριζόντιου χαρακτήρα, καθώς συνδυάζουν τη ρύθμιση της ενέργειας, την ψηφιακή πολιτική, τη διακυβέρνηση των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια και τη στήριξη της καινοτομίας και απαιτούν διαρκή αλληλεπίδραση με ευρύ φάσμα φορέων σε ενωσιακό και εθνικό επίπεδο. <u>ΓΔ ENER</u> Η διάθεση **1 ΙΠΑ μόνιμου υπαλλήλου (AD)** εντός της ΓΔ ENER απαιτείται για τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης διακυβέρνησης, του συντονισμού και της κανονιστικής εποπτείας του νέου πλαισίου που θεσπίζεται δυνάμει του άρθρου 18α. Στα παραπάνω περιλαμβάνονται η καθοδήγηση της εφαρμογής του πλαισίου ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, η διασφάλιση της συνοχής με το ευρύτερο νομικό πλαίσιο της Ένωσης (συμπεριλαμβανομένων του κανονισμού για τα δεδομένα, του κανονισμού για την ΤΝ και της νομοθεσίας για την κυβερνοασφάλεια), ο συντονισμός με τον ACER, το ΕΔΔΣΜ-ηλ, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και τα κράτη μέλη, καθώς και η εποπτεία της συνέχειας που δίνεται στη γνώμη της Επιτροπής σχετικά με τη συντονισμένη ρύθμιση. Οι πόροι αυτοί θα συνδέονται με την απαίτηση 1 και θα καλύπτουν ιδίως τα εξής: <u>Καθοδήγηση της διαδικασίας και κανονιστικός συντονισμός</u> - Συντονισμός της συνολικής διαδικασίας εφαρμογής με τον ACER, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, τους ΔΣΜ, τους ΔΣΔ, τα κράτη μέλη και άλλους σχετικούς συμφεροντούχους. - Διαχείριση της κατάρτισης γνώμης της Επιτροπής σχετικά με τη συντονισμένη ρύθμιση που κοινοποιείται σύμφωνα με το άρθρο 18α παράγραφος 5, συμπεριλαμβανομένης της αξιολόγησης των στοιχείων διακυβέρνησης, συμμετοχής, τεχνικών, επιχειρησιακών στοιχείων, διαφάνειας και κυβερνοασφάλειας. - Διασφάλιση της συνοχής της πρωτοβουλίας με το ευρύτερο πλαίσιο της Ένωσης για τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, την ψηφιοποίηση, την κυβερνοασφάλεια, την προστασία των δεδομένων, την ΤΝ και τη βιομηχανική πολιτική. <u>Πολιτική και νομοθετική μεταπαρακολούθηση</u> - Αξιολόγηση των κανονιστικών επιπτώσεων των συστάσεων του ACER και των εκθέσεων προόδου σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων. - Μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής του εθελοντικού πλαισίου ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής

	ενέργειας, συμπεριλαμβανομένου του τρόπου με τον οποίο λαμβάνεται υπόψη η γνώμη της Επιτροπής. - Συντονισμός με τις αρμόδιες υπηρεσίες της Επιτροπής, ιδίως σε θέματα που σχετίζονται με τη διακυβέρνηση των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια, την ΤΝ και τις υποδομές ζωτικής σημασίας. <u>Συμμετοχή και παρακολούθηση των συμφεροντούχων</u> - Διοργάνωση και μεταπαρακολούθηση συνεδριάσεων, εργαστηρίων εμπειρογνωμόνων και στοχευμένων διαβουλεύσεων με ΔΣΜ, ΔΣΔ, ΕΔΔΣΜ-ηλ, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, τον ACER, τη βιομηχανία, ερευνητικούς φορείς και άλλους συμφεροντούχους. - Παρακολούθηση της προόδου εφαρμογής και υποστήριξη μελλοντικών επικαιροποιήσεων του πλαισίου εφαρμογής, όπου απαιτείται. Τα καθήκοντα αυτά είναι δομικού και μακροπρόθεσμου χαρακτήρα, καθώς σχετίζονται με τη συνεχή παρακολούθηση, εξέλιξη και διακυβέρνηση της ψηφιοποίησης των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο Ένωσης. Υπερβαίνουν το τρέχον πεδίο εφαρμογής των δραστηριοτήτων της ΓΔ ENER, οι οποίες δεν περιλαμβάνουν την επιχειρησιακή εποπτεία ενός πλαισίου σε επίπεδο Ένωσης για την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου και την καινοτομία. Στα παραπάνω θα περιλαμβάνεται περιορισμένη μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής σε σχέση με το άρθρο 18β για τα έξυπνα συστήματα μέτρησης. <u>ΓΔ JRC</u> Η ΓΔ JRC προέβη σε λεπτομερή αξιολόγηση της τεχνικής και επιστημονικής υποστήριξης που απαιτείται για την εφαρμογή της πρότασης και εξέτασε τη δυνατότητα εσωτερικής ανακατανομής. Δεδομένου ότι υπάρχουν ορισμένες συνέργειες με εξελισσόμενες δραστηριότητες στους τομείς της ψηφιοποίησης του ενεργειακού συστήματος και της κυβερνοασφάλειας, για την υλοποίηση αυτών των πρόσθετων δραστηριοτήτων, με προσπάθεια ίση με **0,5 ΙΠΑ AD —που θα ανακατανεμηθούν από τους εσωτερικούς πόρους του**— τα οποία θα διατεθούν για τη στήριξη της ανάπτυξης εκτελεστικών πράξεων. Στα παραπάνω περιλαμβάνεται η παροχή τεχνικών στοιχείων για την εκπόνηση εκτελεστικών πράξεων σύμφωνα με το άρθρο 61 παράγραφος 5β, μεταξύ άλλων σχετικά με τα υποδείγματα, τις οντολογίες, τις διεπαφές, τις αρχιτεκτονικές διαλειτουργικότητας και τις τεχνικές προδιαγραφές δεδομένων.
Εξωτερικού προσωπικού	<u>ΓΔ ENER</u> **Απαιτούνται 2 ΙΠΑ έκτακτου συμβασιούχου υπαλλήλου (CA)** για την υποστήριξη της εκπόνησης, της κατάρτισης και της έκδοσης **εκτελεστικών πράξεων** σύμφωνα με το άρθρο 61 (μεθοδολογία τιμολόγησης και δείκτες έξυπνων δικτύων & επαναχρησιμοποίηση δεδομένων) σχετικά με τις ακόλουθες απαιτήσεις: - Απαίτηση 2: Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό

	κατευθυντήριων γραμμών που καθιστούν δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος, προς υποστήριξη της λειτουργίας και της βελτιστοποίησης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 18α (άρθρο 61 παράγραφος 5β). Στα ανωτέρω περιλαμβάνεται η τεχνική και νομική προετοιμασία, η διαβούλευση με τους συμφεροντούχους, η κατάρτιση και η μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής. Για το καθήκον αυτό απαιτούνται περίπου 0,5 ΙΠΑ από τη ΓΔ ENER. Συγκεκριμένα, οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν την εκπόνηση, την κατάρτιση και την καθοδήγηση της έκδοσης εκτελεστικών πράξεων σύμφωνα με το άρθρο 61 παράγραφοι 5α και 5β, συμπεριλαμβανομένης της διυπηρεσιακής διαβούλευσης και της διαβούλευσης με τα κράτη μέλη στο πλαίσιο της σχετικής διαδικασίας επιτροπολογίας. - Απαίτηση 3: Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει εκτελεστική πράξη για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια σύμφωνα με το άρθρο 18 (άρθρο 61 παράγραφος 5α). Το καθήκον αυτό απαιτεί πρόσθετη αναλυτική, κανονιστική και συντονιστική ικανότητα εντός της ΓΔ ENER, συμπεριλαμβανομένου εκτιμώμενου αριθμού 1 ΙΠΑ για την εκπόνηση εκτελεστικής πράξης. Οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν ιδίως την πολιτική και τη νομοθετική μεταπαρακολούθηση. - Απαίτηση 4: Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει εκτελεστική πράξη σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων σύμφωνα με το άρθρο 18α (άρθρο 61 παράγραφος 5α). Το καθήκον αυτό απαιτεί εσωτερική, κανονιστική και συντονιστική ικανότητα εντός της ΓΔ ENER, συμπεριλαμβανομένου εκτιμώμενου αριθμού 0,5 ΙΠΑ για την εκπόνηση εκτελεστικής πράξης. Οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν ιδίως την πολιτική και τη νομοθετική μεταπαρακολούθηση. Οι δραστηριότητες αυτές συγκεντρώνονται περισσότερο στην αρχική φάση εφαρμογής και κατά τις περιοδικές επικαιροποιήσεις του πλαισίου εφαρμογής. Απαιτούν σημαντική ικανότητα ανάλυσης και συντονισμού κατά τη διάρκεια καθορισμένης περιόδου, αλλά δεν αναμένεται να απαιτήσουν μόνιμη ενίσχυση μετά τη θέσπιση του κύριου πλαισίου εφαρμογής. JRCΗ ΓΔ JRC προέβη σε λεπτομερή αξιολόγηση της τεχνικής και επιστημονικής υποστήριξης που απαιτείται για την εφαρμογή της πρότασης και εξέτασε τη δυνατότητα εσωτερικής ανακατανομής. Δεδομένου ότι υπάρχουν ορισμένες συνέργειες με εξελισσόμενες δραστηριότητες στους τομείς της ψηφιοποίησης του ενεργειακού συστήματος και της κυβερνοασφάλειας, για την υλοποίηση αυτών των πρόσθετων δραστηριοτήτων, με προσπάθεια ίση με **1,5 ΙΠΑ CA, το JRC θα ανακατανείμει τους εσωτερικούς πόρους του** για να παράσχει τεχνικές και επιστημονικές συμβουλές για την ανάπτυξη του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας δυνάμει του άρθρου 18α παράγραφος 5. Στην εν λόγω υποστήριξη περιλαμβάνεται η παροχή κατευθυντήριων γραμμών

	σχετικά με τις προσεγγίσεις των δοκιμών και της επικύρωσης, καθώς και τις βασικές απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας. Όσον αφορά το πλαίσιο ανταλλαγής δεδομένων, η υποστήριξη του JRC θα επικεντρωθεί ιδίως στα εξής: - Υποστήριξη της διατύπωσης έγκαιρων, συναφών με την πολιτική περιπτώσεων χρήσης που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. - Υποστήριξη του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της παροχής μεθοδολογιών για ανεξάρτητες δοκιμές, συγκριτικής αξιολόγησης και επικύρωσης των καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων που θα αναπτυχθούν βάσει του άρθρου 18α παράγραφος 5 σχετικά με τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας.

3.2.5. Επισκόπηση των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις επενδύσεις ψηφιακής τεχνολογίας

Υποχρεωτικά: Στον πίνακα που ακολουθεί θα πρέπει να συμπεριληφθεί η βέλτιστη εκτίμηση των επενδύσεων ψηφιακής τεχνολογίας που συνεπάγεται η πρόταση/πρωτοβουλία.

Κατ' εξαίρεση, όταν απαιτείται για την εφαρμογή της πρότασης/πρωτοβουλίας, οι πιστώσεις του τομέα 7 θα πρέπει να παρατίθενται στην καθορισμένη γραμμή.

Οι πιστώσεις των τομέων 1-6 θα πρέπει να καταχωρίζονται ως «δαπάνες ΤΠ στο πλαίσιο πολιτικών προς υποστήριξη επιχειρησιακών προγραμμάτων». Οι δαπάνες αυτές αφορούν τον επιχειρησιακό προϋπολογισμό που θα χρησιμοποιηθεί για την επαναχρησιμοποίηση/αγορά/ανάπτυξη πλατφορμών/εργαλείων ΤΠ που συνδέονται άμεσα με την υλοποίηση της πρωτοβουλίας και τις συναφείς επενδύσεις (π.χ. άδειες, μελέτες, αποθήκευση δεδομένων κ.λπ.). Οι πληροφορίες στον παρόντα πίνακα θα πρέπει να συνάδουν με τα στοιχεία που παρατίθενται στο σημείο 4 «Ψηφιακές διαστάσεις».

ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων ψηφιακού τομέα και πιστώσεων ΤΠ	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ ΠΔΠ 2021-2027**
ΤΟΜΕΑΣ 7					
Δαπάνες ΤΠ (εσωτερικές)	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
Μερικό σύνολο του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7					
Δαπάνες ΤΠ για πολιτικές που υποστηρίζουν επιχειρησιακά προγράμματα	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
Μερικό σύνολο εκτός του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ΣΥΝΟΛΟ	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

3.2.6. Συμβατότητα με το ισχύον πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο

Η πρόταση/πρωτοβουλία:

☒ μπορεί να χρηματοδοτηθεί εξ ολοκλήρου με ανακατανομή εντός του οικείου τομέα του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου (ΠΔΠ).

☐ συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση του αδιάθετου περιθωρίου στο πλαίσιο του αντίστοιχου τομέα του ΠΔΠ και/ή τη χρήση ειδικών μέσων, όπως ορίζεται στον κανονισμό για το ΠΔΠ.

☐ συνεπάγεται αναθεώρηση του ΠΔΠ.

3.2.7. Συμμετοχή τρίτων στη χρηματοδότηση

Η πρόταση/πρωτοβουλία:

☒ δεν προβλέπει συγχρηματοδότηση από τρίτους

☐ προβλέπει τη συγχρηματοδότηση από τρίτους που εκτιμάται κατωτέρω:

Πιστώσεις σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	Σύνολο
Προσδιορισμός του φορέα συγχρηματοδότησης					
ΣΥΝΟΛΟ συγχρηματοδοτούμενων πιστώσεων					

3.2.8. Εκτιμώμενοι ανθρώπινοι πόροι και χρησιμοποίηση των απαιτούμενων πιστώσεων σε αποκεντρωμένο οργανισμό

Απαιτούμενο προσωπικό (μονάδες ισοδυνάμου πλήρους απασχόλησης)

Οργανισμός: ACER	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΠΔΠ 2028-2034**
Έκτακτοι υπάλληλοι (βαθμοί AD)					
Έκτακτοι υπάλληλοι (βαθμοί AST)					
Μερικό σύνολο έκτακτων υπαλλήλων (AD+AST)	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***
Συμβασιούχοι υπάλληλοι				2	2
Αποσπασμένοι εθνικοί εμπειρογνώμονες					
Μερικό σύνολο συμβασιούχων υπαλλήλων και αποσπασμένων εθνικών εμπειρογνωμόνων	***0***	***0***	***0***	***2***	***2***
ΣΥΝΟΛΟ προσωπικού	**0**	**0**	**0**	**2**	**2**

Πιστώσεις που καλύπτονται από τη συνεισφορά του προϋπολογισμού της ΕΕ σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

Οργανισμός: ACER	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**
Τίτλος 1: Δαπάνες προσωπικού				0,091[1]	**0,091**	1,379
Τίτλος 2: Δαπάνες υποδομών και λειτουργίας					**0,000**	
Τίτλος 3: Επιχειρησιακές δαπάνες				0,300	**0,300**	8,660
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων που καλύπτονται από τον προϋπολογισμό της ΕΕ	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,391**	**0,391**	**10,039[2]**

[1] Οι δαπάνες προσωπικού προσαρμόστηκαν ώστε να ληφθεί υπόψη η παραδοχή ότι οι προσλήψεις πραγματοποιούνται τον Ιούλιο.Ως εκ τούτου, μόνο το 50 % του μέσου κόστους λαμβάνεται υπόψη το 2027.

[2] Στον αριθμό αυτόν λαμβάνεται υπόψη η σωρευτική επίδραση ετήσιας τιμαριθμικής αναπροσαρμογής 2 %.

Επισκόπηση / συνοπτική παρουσίαση των ανθρώπινων πόρων και των πιστώσεων (σε εκατ. EUR) που απαιτούνται για την πρόταση/πρωτοβουλία σε αποκεντρωμένο οργανισμό

Οργανισμός: ACER	Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**	**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**
Έκτακτοι υπάλληλοι (AD+AST)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Συμβασιούχοι υπάλληλοι	**0**	**0**	**0**	2	**2**	**2**
Αποσπασμένοι εθνικοί εμπειρογνώμονες	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Σύνολο προσωπικού	**0**	**0**	**0**	**2**	**2**	**2**
Πιστώσεις που καλύπτονται από τον προϋπολογισμό της ΕΕ	0,000	0,000	0,000	0,391	**0,391**	**10,039**
Πιστώσεις που καλύπτονται από τέλη (κατά περίπτωση)	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**
Συγχρηματοδοτούμενες πιστώσεις (κατά περίπτωση)	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**
ΣΥΝΟΛΟ πιστώσεων	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,391**	**0,391**	**10,039**

Περιγραφή των προς εκτέλεση πρόσθετων καθηκόντων του ACER:

Απαίτηση 6: Ο ACER υποχρεούται, σε στενή συνεργασία με τους διαχειριστές μεταφοράς και διανομής και τους σχετικούς συμφεροντούχους, να διατυπώσει σύσταση προς τις ρυθμιστικές αρχές σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων για τη μέτρηση της χρήσης έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής (άρθρο 18α παράγραφος 2). Η σύσταση αυτή προβλέπεται να διατυπωθεί ένα έτος μετά την έναρξη ισχύος του κανονισμού και αποτελεί εφάπαξ καθήκον.

Απαίτηση 7: Ο ACER υποχρεούται να δημοσιεύει έκθεση προόδου σε επίπεδο Ένωσης για την αξιολόγηση της ανάπτυξης και της χρήσης λύσεων έξυπνων δικτύων και της αποδοτικής χρήσης των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας (άρθρο 18α παράγραφος 3). Η εν λόγω έκθεση δημοσιεύεται τουλάχιστον ανά τριετία μετά τη δημοσίευση της σύστασης του ACER σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων και αποτελεί επαναλαμβανόμενο καθήκον.

Ως εκ τούτου, όσον αφορά τις απαιτήσεις 6 και 7, ο ACER χρειάζεται πρόσθετο προσωπικό για την καθοδήγηση και την εκτέλεση των εργασιών των εμπειρογνωμόνων, συμπεριλαμβανομένης της αρχικής σύστασης και της τακτικής παρακολούθησης τόσο των ΔΣΜ όσο και των ΔΣΔ, καθώς και για την παροχή συνδρομής όσον αφορά τη συλλογή δεδομένων και άλλα καθήκοντα γραφείου που είναι εγγενή στην εν λόγω δραστηριότητα.

Απαίτηση 8: Ο ACER είναι επιφορτισμένος να επικουρεί τις ρυθμιστικές αρχές για τον καθορισμό δεικτών επιδόσεων (άρθρο 18 παράγραφος 7).

Απαίτηση 9: Ο ACER επιφορτίζεται με τη δημοσίευση έκθεσης που περιλαμβάνει σύγκριση της απόδοσης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και του κόστους τους, έως

την πρώτη ημέρα του μήνα που έπεται 12 μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού και στη συνέχεια ανά τετραετία (άρθρο 18 παράγραφος 7).

Απαίτηση 10: Ο ACER είναι επιφορτισμένος με τη διατύπωση σύστασης προς την Επιτροπή σχετικά με πρόταση εναρμονισμένης μεθοδολογίας για τα τιμολόγια (άρθρο 61 παράγραφος 5α).

Όσον αφορά τις απαιτήσεις 8, 9 και 10, ο ACER χρειάζεται πρόσθετους ανθρώπινους πόρους για οριζόντια υποστήριξη και γενικά έξοδα, καθώς και επιχειρησιακό προϋπολογισμό για εξειδικευμένες συμβουλευτικές υπηρεσίες και αναπτυξιακές εργασίες.

3.3. Εκτιμώμενες επιπτώσεις στα έσοδα

☒ Η πρόταση/πρωτοβουλία δεν έχει δημοσιονομικές επιπτώσεις στα έσοδα.

☐ Η πρόταση/πρωτοβουλία έχει τις δημοσιονομικές επιπτώσεις που περιγράφονται κατωτέρω:

☐ στους ιδίους πόρους

☐ στα λοιπά έσοδα

☐ να αναφερθεί αν τα έσοδα προορίζονται για γραμμές δαπανών

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

Γραμμή εσόδων του προϋπολογισμού:	Διαθέσιμες πιστώσεις για το τρέχον οικονομικό έτος	Επιπτώσεις της πρότασης/πρωτοβουλίας[3]			
		Έτος **2024**	Έτος **2025**	Έτος **2026**	Έτος **2027**
Άρθρο ….					

Ως προς τα έσοδα με ειδικό προορισμό, να προσδιοριστούν οι γραμμές δαπανών του προϋπολογισμού που επηρεάζονται.

Άλλες παρατηρήσεις (π.χ. μέθοδος/τύπος για τον υπολογισμό των επιπτώσεων στα έσοδα ή τυχόν άλλες πληροφορίες).

[3] Όσον αφορά τους παραδοσιακούς ιδίους πόρους (δασμούς, εισφορές ζάχαρης), τα αναγραφόμενα ποσά πρέπει να είναι καθαρά, δηλ. τα ακαθάριστα ποσά μετά την αφαίρεση του 20 % για έξοδα είσπραξης.

4. ΨΗΦΙΑΚΕΣ ΔΙΑΣΤΑΣΕΙΣ

4.1. Απαιτήσεις ψηφιακής σημασίας

Γενική περιγραφή των απαιτήσεων ψηφιακής σημασίας και των σχετικών κατηγοριών (δεδομένα, ψηφιοποίηση και αυτοματοποίηση των διαδικασιών, ψηφιακές λύσεις και/ή ψηφιακές δημόσιες υπηρεσίες)

Αναφορά στην απαίτηση	**Περιγραφή της απαίτησης**	**Φορείς που επηρεάζονται ή τους οποίους αφορά η απαίτηση**	**Γενικές διαδικασίες**	**Κατηγορίες**
Απαίτηση 1 (R1) — άρθρο 18α παράγραφοι 2, 3, 6 και άρθρο 61 παράγραφος 5α: Δείκτες έξυπνων δικτύων και σχετικό πλαίσιο διακυβέρνησης	Η απαίτηση αυτή αφορά τη θέσπιση πλαισίου σε επίπεδο Ένωσης για τους δείκτες έξυπνων δικτύων, συμπεριλαμβανομένης σύστασης του ACER, της περιοδικής υποβολής εκθέσεων προόδου σε επίπεδο Ένωσης από τον ACER και της δυνατότητας της Επιτροπής να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία. Η απαίτηση είναι συναφής με την ψηφιακή τεχνολογία, διότι αφορά τη μέτρηση και την παρακολούθηση της χρήσης έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής.	ACER, Επιτροπή, Εθνικές ρυθμιστικές αρχές Διαχειριστές συστήματος μεταφοράς και διαχειριστές συστήματος διανομής.	Παρακολούθηση, υποβολή εκθέσεων, κανονιστική αξιολόγηση και ανάπτυξη εναρμονισμένων μεθοδολογιών.	**Δεδομένα**.
Απαίτηση 2 (R2) — άρθρο 18α παράγραφος 4: Διαχείριση και ανταλλαγή δεδομένων δικτύου	Η απαίτηση αυτή αφορά την υποχρέωση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των	Διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, διαχειριστές συστημάτων	Ανταλλαγή δεδομένων, λειτουργία του δικτύου, παρακολούθηση,	**Δεδομένα** **Ψηφιοποίηση και**

για τη λειτουργία έξυπνων δικτύων	διαχειριστών συστημάτων διανομής να διαχειρίζονται και να ανταλλάσσουν δεδομένα δικτύου με εναρμονισμένο τρόπο, ώστε να καθίσταται δυνατή η ανάπτυξη, η εγκατάσταση και η αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και καινοτόμων λύσεων που βασίζονται σε δεδομένα και υποστηρίζουν την παρακολούθηση, τη βελτιστοποίηση και τον συντονισμό της λειτουργίας του δικτύου. Η απαίτηση είναι συναφής με την ψηφιακή τεχνολογία, διότι ρυθμίζει την ανταλλαγή και τη χρήση δεδομένων δικτύου, αγοράς και επιχειρησιακών δεδομένων και υποστηρίζει την ψηφιοποίηση της λειτουργίας του συστήματος.	διανομής και, έμμεσα, άλλοι σχετικοί παράγοντες που συμμετέχουν στη λειτουργία του συστήματος και στην ενσωμάτωση της ευελιξίας.	βελτιστοποίηση και συντονισμός της λειτουργίας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.	**αυτοματοποίηση διαδικασιών.**
Απαίτηση 3 (R3) — άρθρο 18α παράγραφος 5 και άρθρο 61 παράγραφος 5β: Εθελοντικό πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για καινοτομία	Η απαίτηση αυτή αφορά την εθελοντική θέσπιση ενός πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο διευκολύνεται από κοινού από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, για τη στήριξη της ανάπτυξης, της διεξαγωγής δοκιμών, της ενσωμάτωσης και της εφαρμογής καινοτόμων τεχνολογιών για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου, καθώς και τη σχετική εξουσιοδότηση της Επιτροπής να	Διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, διαχειριστές συστημάτων διανομής, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ, η Επιτροπή και σχετικοί συμμετέχοντες συμφεροντούχοι, όπως ερευνητικοί και τεχνολογικοί οργανισμοί και πάροχοι	Κοινοχρησία δεδομένων, ασφαλής πρόσβαση σε δεδομένα, δοκιμή και επικύρωση ψηφιακών εργαλείων, διακυβέρνηση της διαλειτουργικότητας και στήριξη της καινοτομίας.	**Δεδομένα**, **ψηφιακές λύσεις** και **ψηφιοποίηση και αυτοματοποίηση διαδικασιών**.

	εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση δεδομένων για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος. Η απαίτηση είναι συναφής με την ψηφιακή τεχνολογία, διότι αφορά την ανταλλαγή δομημένων δεδομένων, τα κοινά υποδείγματα, τους μορφότυπους, τις οντολογίες και τις διεπαφές δεδομένων, καθώς και τις ψηφιακές ρυθμίσεις για τη διεξαγωγή δοκιμών, τη συγκριτική αξιολόγηση, την επικύρωση, τη διαλειτουργικότητα και τη διαχείριση του κύκλου ζωής των ψηφιακών εργαλείων.	βιομηχανικών λύσεων.		

4.2. Δεδομένα

Γενική περιγραφή των δεδομένων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής

Είδος δεδομένων	**Αναφορά στις απαιτήσεις**	**Πρότυπο και/ή προδιαγραφή**
Τα εν λόγω δεδομένα αφορούν τη χρήση έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, καθώς και την αποδοτική χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας. Τα δεδομένα αυτά αναμένεται να βασίζονται κυρίως στις υφιστάμενες εθνικές εκθέσεις δυνάμει του άρθρου 59 στοιχείο ιβ) της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, οι οποίες συμπληρώνονται, όπου απαιτείται, από πρόσθετα δεδομένα που προσδιορίζονται μέσω της σύστασης του ACER και, εφόσον έχουν εκδοθεί, μέσω εκτελεστικών πράξεων της Επιτροπής	Απαίτηση 1 (δείκτες έξυπνων δικτύων)	Στο παρόν στάδιο, δεν προβλέπεται συγκεκριμένο τεχνικό πρότυπο στο νομοθετικό κείμενο· τυχόν περαιτέρω εναρμόνιση της μεθοδολογίας, των δεικτών ή των μορφοτύπων υποβολής εκθέσεων θα εξεταστεί στη σύσταση και ενδεχομένως σε

σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων.		εκτελεστική πράξη.
Τα σχετικά δεδομένα είναι δεδομένα δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας που είναι απαραίτητα για την ανάπτυξη, την εγκατάσταση και την αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και καινοτόμων λύσεων που βασίζονται σε δεδομένα και υποστηρίζουν τη λειτουργία του δικτύου. Ανάλογα με την περίπτωση χρήσης, τα δεδομένα αυτά μπορούν να περιλαμβάνουν τοπολογία δικτύου και δεδομένα πάγιων στοιχείων, επιχειρησιακές μετρήσεις, ροές φορτίου, δεδομένα τάσης και συμφόρησης, δεδομένα διακοπών και συντήρησης, δεδομένα κατανομής και περικοπής, δεδομένα σύνδεσης και δυναμικότητας, δεδομένα σχετικά με την ευελιξία, καθώς και επιχειρησιακές προβλέψεις και περιορισμούς που σχετίζονται με τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς και διανομής.	Απαίτηση 2 (ανταλλαγή δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνου δικτύου)	Το ίδιο το νομικό κείμενο δεν προβλέπει λεπτομερή τεχνικά πρότυπα. Οι υφιστάμενες τομεακές προδιαγραφές και μοντέλα, συμπεριλαμβανομένου, κατά περίπτωση, του προτύπου ανταλλαγής κοινών μοντέλων δικτύου (στο εξής: CGMES) ή άλλων λύσεων διαλειτουργικότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να είναι σημαντικά στο στάδιο της εφαρμογής.
Τα εν λόγω δεδομένα είναι δεδομένα του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και σχετικές τεχνικές πληροφορίες που χρησιμοποιούνται εντός εθελοντικού ασφαλούς πλαισίου για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος, με στόχο τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Ανάλογα με τη συγκεκριμένη περίπτωση χρήσης, τα εν λόγω δεδομένα μπορεί να περιλαμβάνουν δεδομένα σχετικά με τη λειτουργία, τον σχεδιασμό, τα πάγια στοιχεία,	Απαίτηση 3 (πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για την καινοτομία)	Η πρόταση προβλέπει ότι οι εκτελεστικές πράξεις της Επιτροπής μπορούν να καθορίζουν ή να επικαιροποιούν τα υποδείγματα, τους μορφότυπους, τις οντολογίες και τις διεπαφές δεδομένων που

την ευελιξία και τις επιδόσεις του συστήματος που συνεισφέρουν οι συμμετέχοντες διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, καθώς και μεταδεδομένα, δεδομένα δεικτών αναφοράς και αποτελέσματα που παράγονται μέσω δραστηριοτήτων δοκιμών και επικύρωσης.		σχετίζονται με το πλαίσιο, μαζί με όρους σχετικά με τη διαφάνεια, τη λογοδοσία, την κυβερνοασφάλεια και τον μετριασμό των κινδύνων.

Ευθυγράμμιση με την ευρωπαϊκή στρατηγική για τα δεδομένα

Επεξήγηση του τρόπου με τον οποίο οι απαιτήσεις ευθυγραμμίζονται με την ευρωπαϊκή στρατηγική για τα δεδομένα

Η απαίτηση 1 (δείκτες έξυπνων δικτύων) ευθυγραμμίζεται με την ευρωπαϊκή στρατηγική για τα δεδομένα, στον βαθμό που υποστηρίζει τη συνεπή και δίκαιη χρήση των δεδομένων για την κανονιστική παρακολούθηση και την ανάπτυξη πολιτικής στον τομέα της ενέργειας, ενώ παράλληλα βασίζεται στις υφιστάμενες τομεακές δομές υποβολής εκθέσεων.

Η απαίτηση 2 (ανταλλαγή δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνου δικτύου) ευθυγραμμίζεται με την ευρωπαϊκή στρατηγική για τα δεδομένα, διότι στηρίζει την τομεακή κοινοχρησία δεδομένων και τη διαλειτουργικότητα με τρόπο που συνάδει με τους κανόνες της Ένωσης για την προστασία των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια και τη δίκαιη πρόσβαση σε δεδομένα. Συμπληρώνει επίσης το υφιστάμενο πλαίσιο ενεργειακών δεδομένων χωρίς να επικαλύπτει τον κανονισμό για τα δεδομένα, καθώς αφορά τα ρυθμιζόμενα δεδομένα δικτύου και τη συνεργασία μεταξύ ρυθμιζόμενων οντοτήτων για τη λειτουργία του συστήματος.

Η απαίτηση 3 (πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για την καινοτομία) ευθυγραμμίζεται με την ευρωπαϊκή στρατηγική για τα δεδομένα, διότι αποσκοπεί στο να καταστήσει δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση δεδομένων εντός ενός ειδικού ανά τομέα πλαισίου, με παράλληλη τήρηση των κανόνων της ΕΕ για τον ΓΚΠΔ, τον κανονισμό για τα δεδομένα, τον κανονισμό για την ΤΝ και άλλη εφαρμοστέα νομοθεσία. Στην πράξη, το πλαίσιο αυτό θα στηρίζει επίσης την ανάπτυξη και την εγκατάσταση λύσεων που βασίζονται στην ΤΝ για τη στήριξη της λειτουργίας και της βελτιστοποίησης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Κάθε τέτοια ανάπτυξη και εγκατάσταση θα πρέπει να πραγματοποιείται σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1689 (κανονισμός για την τεχνητή νοημοσύνη) και άλλες εφαρμοστέες νομοθετικές πράξεις της Ένωσης, ιδίως όσον αφορά τη διαχείριση κινδύνων, τη διακυβέρνηση δεδομένων, τη διαφάνεια, την ανθρώπινη εποπτεία, την αξιοπιστία και την κυβερνοασφάλεια.

Ευθυγράμμιση με την αρχή «μόνον άπαξ»

Επεξήγηση του τρόπου με τον οποίο ελήφθη υπόψη η αρχή «μόνον άπαξ» και του τρόπου με τον οποίο διερευνήθηκε η δυνατότητα περαιτέρω χρήσης υφιστάμενων δεδομένων

Όσον αφορά την απαίτηση 1 (δείκτες έξυπνων δικτύων), η πρόταση ακολουθεί την αρχή «μόνον άπαξ», αξιοποιώντας, στο μέτρο του δυνατού, ήδη υφιστάμενες εθνικές υποχρεώσεις υποβολής εκθέσεων αντί να δημιουργεί ένα εντελώς νέο σύστημα υποβολής εκθέσεων.

Για την απαίτηση 2 (ανταλλαγή δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνων δικτύων) τηρείται η αρχή «μόνον άπαξ», υπό την έννοια ότι η διάταξη βασίζεται σε δεδομένα που έχουν ήδη παραχθεί και χρησιμοποιηθεί από διαχειριστές συστημάτων κατά τη συνήθη λειτουργία του συστήματος· δεν δημιουργεί γενική υποχρέωση εκ νέου συλλογής των ίδιων πληροφοριών από νέες πηγές, αλλά αποσκοπεί στη βελτίωση του τρόπου ανταλλαγής και χρήσης των υφιστάμενων δεδομένων.

Για την απαίτηση 3 (πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για την καινοτομία), την εφαρμογή του πλαισίου θα πρέπει να καθοδηγεί η αρχή «μόνον άπαξ», ιδίως με την επαναχρησιμοποίηση υφιστάμενων τομεακών συνόλων δεδομένων, διαύλων υποβολής εκθέσεων και τεχνικών λύσεων, όπου είναι δυνατόν, καθώς και με την αποφυγή περιττών αλληλεπικαλύψεων των υποχρεώσεων συλλογής ή μεταφοράς.

Επεξήγηση του τρόπου με τον οποίο τα νεοδημιουργηθέντα δεδομένα είναι ευρέσιμα, προσβάσιμα, διαλειτουργικά και επαναχρησιμοποιήσιμα, και πληρούν πρότυπα υψηλής ποιότητας

Ά.Α.

Ροές δεδομένων

Γενική περιγραφή των ροών δεδομένων

Είδος δεδομένων	**Αναφορές στις απαιτήσεις**	**Φορείς που παρέχουν τα δεδομένα**	**Φορείς που λαμβάνουν τα δεδομένα**	**Έναυσμα για την ανταλλαγή δεδομένων**	**Συχνότητα (κατά περίπτωση)**
Δεδομένα σχετικά με τη χρήση έξυπνων και καινοτόμων τεχνολογιών δικτύου και ψηφιακών λύσεων	Απαίτηση 1 (δείκτες έξυπνων δικτύων)	Εθνικές ρυθμιστικές αρχές και, κατά περίπτωση, διαχειριστές συστημάτων	Ο ACER για την εκπόνηση της σύστασης και των εκθέσεων προόδου του και από τον ACER στην Επιτροπή με τη	Το αρχικό έναυσμα θα είναι η έναρξη ισχύος του κανονισμού	ακολουθούμενη από την εκπόνηση της σύστασης του ACER εντός ενός έτους και, στη συνέχεια, βάσει του τακτικού τριετή

			μορφή των εν λόγω εκροών.		κύκλου υποβολής εκθέσεων
Τα σχετικά δεδομένα είναι τα δεδομένα του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας που είναι αναγκαία για την ανάπτυξη, την εγκατάσταση και την αποτελεσματική χρήση έξυπνων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και καινοτόμων λύσεων που βασίζονται σε δεδομένα και υποστηρίζουν τη λειτουργία του δικτύου	Απαίτηση 2 (ανταλλαγή δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνου δικτύου)	Διαχειριστές δικτύων	Διαχειριστές δικτύων	το λειτουργικό σύστημα πρέπει να συνδεθεί με την παρακολούθηση, τη βελτιστοποίηση και τον συντονισμό της λειτουργίας του δικτύου, συμπεριλαμβανομένης της ενσωμάτωσης της απόκρισης ζήτησης, των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και της ευελιξίας χωρίς ορυκτά καύσιμα	Η συχνότητα των εν λόγω ανταλλαγών θα εξαρτηθεί από την περίπτωση επιχειρησιακής χρήσης και μπορεί να κυμαίνεται από ανταλλαγές σε σχεδόν πραγματικό χρόνο έως περιοδική ανταλλαγή στατικών δεδομένων ή δεδομένων σχετικών με τον σχεδιασμό.
Δεδομένα δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και σχετικές τεχνικές πληροφορίες που χρησιμοποιούνται εντός εθελοντικού ασφαλούς πλαισίου για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος που υποστηρίζουν τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του συστήματος	Απαίτηση 3 (πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για	Οι κύριες ροές δεδομένων θα προέρχονται από συμμετέχοντες διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστές συστημάτων διανομής στη συντονισμένη ρύθμιση, μεταξύ συμμετεχόντων εντός του εν λόγω πλαισίου βάσει συμφωνημένων κανόνων διακυβέρνησης, από το		Το έναυσμα θα είναι η εθελοντική σύναψη της συντονισμένης ρύθμισης από τους ενδιαφερόμενους διαχειριστές, ακολουθούμενη από την κοινοποίηση των	Οι επακόλουθες ανταλλαγές δεδομένων θα εξαρτηθούν από τη συμμετοχή στο πλαίσιο και από τις συγκεκριμένες δραστηριότητες

ηλεκτρικής ενέργειας	την καινοτομία)	ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ προς την Επιτροπή κατά την κοινοποίηση των ρυθμίσεων διακυβέρνησης και των τεχνικών ρυθμίσεων και από την Επιτροπή προς τους συμμετέχοντες μέσω της γνώμης της και, εφόσον έχουν εκδοθεί, μέσω εκτελεστικών πράξεων.	σχετικών στοιχείων διακυβέρνησης και τεχνικών στοιχείων στην Επιτροπή.	έρευνας, δοκιμών, συγκριτικής αξιολόγησης και ανάπτυξης που διεξάγονται εντός αυτού.

4.3. Ψηφιακές λύσεις

Γενική περιγραφή των ψηφιακών λύσεων

Ψηφιακή λύση	**Αναφορές στις απαιτήσεις**	**Κύριες απαιτούμενες λειτουργίες**	**Αρμόδιος φορέας**	**Πώς εξυπηρετείται η προσβασιμότητα;**	**Πώς εξετάζεται η δυνατότητα περαιτέρω χρήσης;**	**Χρήση τεχνολογιών TN (κατά περίπτωση)**
Ψηφιακή λύση #1 Υφιστάμενα συστήματα υποβολής εκθέσεων, παρακολούθησης και ανάλυσης για δείκτες έξυπνων δικτύων	Απαίτηση 1	Η πρόταση δεν δημιουργεί αυτοτελή νέα ψηφιακή πλατφόρμα της Ένωσης. Οι σχετικές ψηφιακές λύσεις είναι τα υφιστάμενα συστήματα υποβολής εκθέσεων, παρακολούθησης και ανάλυσης που χρησιμοποιούνται από τον ACER και τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές για τη συλλογή, την επεξεργασία και την αξιολόγηση πληροφοριών σχετικά με τις επιδόσεις του δικτύου και τη χρήση λύσεων έξυπνων και ψηφιακών δικτύων. Ανάλογα με τις	Ο ACER είναι υπεύθυνος για τη σύσταση και την έκθεση προόδου σε επίπεδο Ένωσης. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές είναι αρμόδιες για την παρακολούθηση και την υποβολή εκθέσεων σε εθνικό επίπεδο.	Δεν καθορίζονται ειδικές απαιτήσεις προσβασιμότητας, καθώς πρόκειται κυρίως για ρυθμιστικά συστήματα που απευθύνονται σε εμπειρογνώμονες και όχι για ψηφιακές υπηρεσίες που απευθύνονται στο κοινό. Ωστόσο, οι εκροές, όπως οι εκθέσεις του ACER, θα πρέπει να παραμένουν προσβάσιμα στο κοινό σύμφωνα με τις υφιστάμενες πρακτικές διαφάνειας. Η δυνατότητα επαναχρησιμοποίησης διασφαλίζεται με την αξιοποίηση των υφιστάμενων ρυθμιστικών εργαλείων υποβολής εκθέσεων και ανάλυσης και όχι με τη δημιουργία νέας λύσης από το μηδέν.		Επί του παρόντος, η πρόταση δεν απαιτεί τη χρήση TN γι' αυτήν την ψηφιακή λύση.

		μελλοντικές εκτελεστικές πράξεις, τα εν λόγω υφιστάμενα συστήματα ενδέχεται να χρειαστεί να επικαιροποιηθούν ώστε να υποστηρίξουν μια πιο εναρμονισμένη μεθοδολογία δεικτών, κοινές δομές υποβολής εκθέσεων και συγκρίσιμα αναλυτικά αποτελέσματα.			
Ψηφιακή λύση #2 Διεπαφές, συστήματα και συνιστώσες διαλειτουργικότητας δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνων δικτύων	Απαίτηση 2	Οι σχετικές ψηφιακές λύσεις είναι οι διεπαφές, τα συστήματα και οι συνιστώσες διαλειτουργικότητας που χρησιμοποιούνται από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και τους διαχειριστές συστημάτων διανομής για την ανταλλαγή και την επεξεργασία δεδομένων δικτύου με	Διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστές συστημάτων διανομής, οι οποίοι ενεργούν στο πλαίσιο των υφιστάμενων επιχειρησιακών αρμοδιοτήτων τους.	Η πρόταση δεν θεσπίζει ψηφιακή υπηρεσία που να απευθύνεται στους πολίτες και, ως εκ τούτου, δεν εγείρει ειδικά ζητήματα προσβασιμότητας για το ευρύ κοινό. Οι ψηφιακές λύσεις αποσκοπούν στην υποστήριξη της διαλειτουργικότητας και της επαναχρησιμοποίησης των δεδομένων και θα πρέπει, όπου είναι δυνατόν, να βασίζονται σε υφιστάμενες τομεακές λύσεις και πρότυπα και όχι να απαιτούν εντελώς νέες αρχιτεκτονικές.	Το κείμενο προβλέπει την ανάπτυξη και τη λειτουργία καινοτόμων λύσεων που βασίζονται στα δεδομένα, οι οποίες μπορεί να περιλαμβάνουν εργαλεία που βασίζονται στην ΤΝ για την πραγματοποίηση προβλέψεων

		εναρμονισμένο τρόπο. Σε αυτά μπορεί να περιλαμβάνονται διεπαφές μηχανής με μηχανή, πύλες ανταλλαγής δεδομένων, κοινά σημασιολογικά μοντέλα, συστήματα διαχείρισης δεδομένων και άλλα ψηφιακά εργαλεία που υποστηρίζουν την παρακολούθηση, τη βελτιστοποίηση και τον συντονισμό της λειτουργίας του δικτύου.			σχετικά με το σύστημα, τη βελτιστοποίηση ή την παρατηρησιμότητα του συστήματος.
Ψηφιακή λύση #3 Πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για την καινοτομία	Απαίτηση 3	Η σχετική ψηφιακή λύση είναι το πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας που θεσπίζεται σε εθελοντική βάση μέσω συντονισμένης ρύθμισης που διευκολύνεται από κοινού από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής	Πρωτίστως υπεύθυνοι είναι οι συμμετέχοντες διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, ενώ το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και ο φορέας ΔΣΔ της	Η πρόταση δεν προβλέπει συγκεκριμένη τεχνολογική αρχιτεκτονική, ώστε να διατηρείται η ευελιξία αξιοποίησης υφιστάμενων ή πιλοτικών υποδομών. Η δυνατότητα επαναχρησιμοποίησης αποτελεί κεντρικό χαρακτηριστικό, δεδομένου ότι το πλαίσιο αποσκοπεί στο να καταστήσει δυνατή την ανάπτυξη καινοτόμων λύσεων που θα χρησιμοποιούνται από άλλους ευρωπαϊκούς	Το πλαίσιο έχει σχεδιαστεί ρητά για την υποστήριξη καινοτόμων τεχνολογιών και μπορεί να περιλαμβάνει εργαλεία που βασίζονται στην ΤΝ, μεταξύ άλλων για τη μοντελοποίηση, τη

		ενέργειας και τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ. Το πλαίσιο αυτό μπορεί να βασίζεται σε ψηφιακές πλατφόρμες, ασφαλή περιβάλλοντα επεξεργασίας, κοινά περιβάλλοντα δοκιμών και συγκριτικής αξιολόγησης, εργαλεία επικύρωσης και άλλες ψηφιακές υποδομές που είναι αναγκαίες για τη στήριξη της ανάπτυξης, της διεξαγωγής δοκιμών, της ενσωμάτωσης και της εγκατάστασης καινοτόμων τεχνολογιών για τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου.	ΕΕ διευκολύνουν από κοινού τη συντονισμένη ρύθμιση. Η Επιτροπή ασκεί εποπτεία μέσω της γνώμης της σχετικά με τις κοινοποιηθείσες ρυθμίσεις διακυβέρνησης και τεχνικές ρυθμίσεις και μέσω πιθανών εκτελεστικών πράξεων δυνάμει του άρθρου 61 παράγραφος 5β.	διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής που ζητούν πρόσβαση μέσω της συντονισμένης ρύθμισης. Δεν προκύπτουν ειδικές απαιτήσεις προσβασιμότητας, καθώς δεν πρόκειται για υπηρεσία που απευθύνεται στο κοινό.	διεξαγωγή δοκιμών, τη βελτιστοποίηση ή την επικύρωση.

Για κάθε ψηφιακή λύση, επεξήγηση του τρόπου με τον οποίο συμμορφώνεται με τις ισχύουσες ψηφιακές πολιτικές και νομοθετικές πράξεις

Ψηφιακή λύση #1

Ψηφιακή και/ή τομεακή πολιτική (κατά περίπτωση)	**Επεξήγηση του τρόπου ευθυγράμμισης**
Κανονισμός για την τεχνητή νοημοσύνη	Κάθε μελλοντική χρήση εργαλείων ανάλυσης που βασίζονται στην ΤΝ από τον ACER ή τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να συμμορφώνεται με τον κανονισμό για την τεχνητή νοημοσύνη.
Πλαίσιο κυβερνοασφάλειας της ΕΕ	Η λύση πρέπει επίσης να παραμείνει συνεπής με το γενικό πλαίσιο της Ένωσης για την προστασία των δεδομένων και την κυβερνοασφάλεια.
eIDAS	Δεν υπάρχει συγκεκριμένη σύνδεση
Ενιαία ψηφιακή θύρα και IMI	Δεν υπάρχει συγκεκριμένη σύνδεση
Άλλες	

Ψηφιακή λύση #2 Διεπαφές ανταλλαγής, συστήματα και συνιστώσες διαλειτουργικότητας δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνων δικτύων

Ψηφιακή και/ή τομεακή πολιτική (κατά περίπτωση)	**Επεξήγηση του τρόπου ευθυγράμμισης**
Κανονισμός για την τεχνητή νοημοσύνη	Όταν χρησιμοποιούνται τέτοια εργαλεία, θα πρέπει να συμμορφώνονται με το εφαρμοστέο ενωσιακό πλαίσιο, ιδίως με τον κανονισμό για την τεχνητή νοημοσύνη, κατά περίπτωση.
Πλαίσιο κυβερνοασφάλειας της ΕΕ	Όταν χρησιμοποιούνται τέτοια εργαλεία, θα πρέπει να συμμορφώνονται με το εφαρμοστέο ενωσιακό πλαίσιο, ιδίως με τις υποχρεώσεις που σχετίζονται με την οδηγία NIS2 και ισχύουν για τις οικείες οντότητες, καθώς και με άλλες απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας βάσει του τομεακού δικαίου.
eIDAS	Δεν υπάρχει συγκεκριμένη σύνδεση

Ενιαία ψηφιακή θύρα και IMI	Δεν υπάρχει συγκεκριμένη σύνδεση
Άλλες	

<u>Ψηφιακή λύση #3</u> Πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για την καινοτομία

Ψηφιακή και/ή τομεακή πολιτική (κατά περίπτωση)	**Επεξήγηση του τρόπου ευθυγράμμισης**
Κανονισμός για την τεχνητή νοημοσύνη	Όταν χρησιμοποιούνται εργαλεία που βασίζονται στην ΤΝ, η συμμόρφωση με τον κανονισμό για την τεχνητή νοημοσύνη είναι ρητά συναφής, παράλληλα με τον ΓΚΠΔ, τον κανονισμό για τα δεδομένα, τους κανόνες κυβερνοασφάλειας και άλλη ισχύουσα νομοθεσία της Ένωσης.
Πλαίσιο κυβερνοασφάλειας της ΕΕ	Όταν χρησιμοποιούνται εργαλεία που βασίζονται στην ΤΝ, συμμόρφωση με τους κανόνες κυβερνοασφάλειας και άλλη εφαρμοστέα νομοθεσία της Ένωσης
eIDAS	Δεν υπάρχει συγκεκριμένη σύνδεση
Ενιαία ψηφιακή θύρα και IMI	Δεν υπάρχει συγκεκριμένη σύνδεση
Άλλες	

4.4. Αξιολόγηση διαλειτουργικότητας

Για την παρούσα νομοθετική πρωτοβουλία, οι απαιτήσεις σχετικά με την ανταλλαγή δεδομένων, τους δείκτες έξυπνων δικτύων, το συντονισμένο πλαίσιο καινοτομίας και τα έξυπνα συστήματα μέτρησης δεν δημιουργούν ούτε επηρεάζουν διευρωπαϊκή ψηφιακή δημόσια υπηρεσία κατά την έννοια του κανονισμού για τη διαλειτουργική Ευρώπη. Αφορούν κυρίως κανονιστικές υποχρεώσεις, ρυθμίσεις ανταλλαγής επιχειρησιακών δεδομένων και ψηφιακές υποδομές ρυθμιζόμενων οντοτήτων του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και όχι ψηφιακές υπηρεσίες που παρέχονται από οντότητες της Ένωσης ή φορείς του δημόσιου τομέα μεταξύ τους ή σε πολίτες ή επιχειρήσεις. Η πρωτοβουλία πολιτικής δεν επηρεάζει καμία διασυνοριακή ψηφιακή δημόσια υπηρεσία και, ως εκ τούτου, δεν εφαρμόζεται το τμήμα για την αξιολόγηση της διαλειτουργικότητας.

4.5. Μέτρα στήριξης της ψηφιακής εφαρμογής

Γενική περιγραφή των μέτρων στήριξης της ψηφιακής εφαρμογής

Περιγραφή του μέτρου	**Αναφορές στις απαιτήσεις**	**Ρόλος της Επιτροπής** (κατά περίπτωση)	**Εμπλεκόμενοι φορείς** (κατά περίπτωση)	**Αναμενόμενο χρονοδιάγραμμα** (κατά περίπτωση)
Για την απαίτηση 1, ένα σημαντικό μέτρο εφαρμογής είναι η εκπόνηση από τον ACER σύστασης σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων, ακολουθούμενη, κατά περίπτωση, από εκτελεστικές πράξεις της Επιτροπής για τον καθορισμό εναρμονισμένης μεθοδολογίας. Το μέτρο αυτό υποστηρίζει τη σταδιακή ανάπτυξη ενός πιο συνεκτικού πλαισίου σε επίπεδο Ένωσης για τη μέτρηση της χρήσης λύσεων έξυπνων και ψηφιακών δικτύων και της συμβολής τους στην αποδοτική χρήση των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας.	Απαίτηση 1 (δείκτες έξυπνων δικτύων)	Ο ρόλος της Επιτροπής θα είναι να αξιολογεί την ανάγκη για περαιτέρω εναρμόνιση και, κατά περίπτωση, να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις.	Στους εμπλεκόμενους φορείς θα περιλαμβάνονται ο ACER, η Επιτροπή, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, οι διαχειριστές συστημάτων διανομής και οι σχετικοί συμφεροντούχοι.	Το πρώτο ορόσημο θα είναι η σύσταση του ACER **εντός ενός έτους από την έναρξη ισχύος**, ακολουθούμενη από πιθανές εκτελεστικές πράξεις σε μεταγενέστερο στάδιο, εάν χρειαστεί.
Για την απαίτηση 2, το κύριο μέτρο εφαρμογής είναι η σταδιακή προσαρμογή από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και τους διαχειριστές συστημάτων διανομής των οικείων ρυθμίσεων διαχείρισης, ανταλλαγής και διαλειτουργικότητας δεδομένων, ώστε τα	Απαίτηση 2 (ανταλλαγή δεδομένων δικτύου για τη λειτουργία έξυπνου δικτύου)	Ο ρόλος της Επιτροπής θα συνίσταται κυρίως στην παρακολούθηση και τη μεταπαρακολούθηση της πολιτικής στο	Στους εμπλεκόμενους φορείς θα περιλαμβάνονται οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, οι	Η εφαρμογή θα αρχίσει **από την ημερομηνία εφαρμογής του κανονισμού** και θα εξελιχθεί σταδιακά, καθώς οι φορείς εκμετάλλευσης θα

δεδομένα του δικτύου να μπορούν να χρησιμοποιούνται με πιο εναρμονισμένο τρόπο για τη στήριξη της ανάπτυξης έξυπνων δικτύων και καινοτόμων λύσεων που βασίζονται στα δεδομένα. Πρόκειται πρωτίστως για επιχειρησιακό μέτρο εφαρμογής σε τομεακό επίπεδο και όχι για μέτρο που θα προσδιοριστεί με πράξη της Επιτροπής.		πλαίσιο της εφαρμογής του κανονισμού.	διαχειριστές συστημάτων διανομής, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές και, κατά περίπτωση, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ.	προσαρμόζουν τα υφιστάμενα συστήματα και διαδικασίες.
Για την απαίτηση 3, κύριο μέτρο εφαρμογής είναι η θέσπιση της συντονισμένης ρύθμισης που διευκολύνεται από κοινού από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης κανόνων διακυβέρνησης, συμμετοχής, τεχνικών και λειτουργικών κανόνων και κανόνων κυβερνοασφάλειας για το εθελοντικό πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω υποστηρικτικό μέτρο αποτελεί η έκδοση από την Επιτροπή εκτελεστικών πράξεων δυνάμει του άρθρου 61 παράγραφος 5β, με τις οποίες καθορίζονται κοινές κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τα υποδείγματα, τους μορφότυπους, τις	Απαίτηση 3 (πλαίσιο ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για την καινοτομία)	Ως εκ τούτου, ο ρόλος της Επιτροπής θα περιλαμβάνει την παραλαβή των κοινοποιηθεισών ρυθμίσεων, τη διατύπωση γνώμης επ’ αυτών και, κατά περίπτωση, την έκδοση εκτελεστικών πράξεων για την υποστήριξη μιας πιο συνεκτικής και ασφαλούς εφαρμογής.	Στους εμπλεκόμενους φορείς θα περιλαμβάνονται η Επιτροπή, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ, συμμετέχοντες διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστές συστημάτων διανομής, καθώς και σχετικοί συμφεροντούχοι, όπως ερευνητικοί	Η συντονισμένη ρύθμιση αναμένεται να αναπτυχθεί **μετά την έναρξη ισχύος του κανονισμού**, ενώ στη συνέχεια θα ακολουθήσουν εκτελεστικές πράξεις, ανάλογα με την πρόοδο του πλαισίου και την ανάγκη για περαιτέρω εξειδίκευση.

οντολογίες, τις διεπαφές δεδομένων και απαιτήσεις σχετικά με τη διαφάνεια και τη διαχείριση κινδύνων.			και τεχνολογικοί οργανισμοί και πάροχοι βιομηχανικών λύσεων.	

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑτου ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΨΗΦΙΑΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ

Τίτλος της πρότασης:

Πρόταση

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

για την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όσον αφορά την ανθεκτικότητα στις μελλοντικές εξελίξεις των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, μέσω της μείωσης του κόστους του συστήματος και της προώθησης του εξηλεκτρισμού και της ψηφιοποίησης

1. Αριθμός και κόστος των ανθρώπινων πόρων που θεωρούνται απαραίτητοι
2. Κόστος άλλων διοικητικών δαπανών
3. Σύνολο διοικητικών δαπανών
4. Χρησιμοποιούμενες μέθοδοι υπολογισμού για την εκτίμηση του κόστους

4.1. Ανθρώπινοι πόροι

4.2. Άλλες διοικητικές δαπάνες

1. Κόστος των ανθρώπινων πόρων που θεωρούνται απαραίτητοι

☐ Η πρόταση/πρωτοβουλία δεν συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση ανθρώπινων πόρων

☒Η πρόταση/πρωτοβουλία συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση ανθρώπινων πόρων, όπως αναλύεται κατωτέρω:

1.1. Χρηματοδοτούμενες από τον ψηφισθέντα προϋπολογισμό

1.1.1 ΓΔ ENER

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

ΤΟΜΕΑΣ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		**2024**		**2025**		**2026**		**2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**	
		ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	**ΙΠΑ**	**Πιστώσεις**	**ΙΠΑ**	**Πιστώσεις**
Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)													
20 01 02 01 — Έδρα και Αντιπροσωπείες της Επιτροπής	AD		0,000		0,000		0,000	1	0,194	**1**	**0,194**	**1**	**0,194**
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
20 01 02 03 — Αντιπροσωπείες της Ένωσης	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
Εξωτερικού προσωπικού													
20 02 01 και 20 02 02 — Εξωτερικό προσωπικό — Έδρα και αντιπροσωπείες της Επιτροπής	AC		0,000		0,000		0,000	2	0,210	**2**	**0,210**	**2**	**0,210**
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
20 02 03 — Εξωτερικό προσωπικό — Αντιπροσωπείες της Ένωσης	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
	AL		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
	JPD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**

Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν)	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
Μερικό σύνολο για ανθρώπινους πόρους — ΤΟΜΕΑΣ 7		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**3**	**0,404**	**3**	**0,404**	**3**	**0,404**

Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		**2024**		**2025**		**2026**		**2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**	
		ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις
Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)													
01 01 01 01 Έμμεση έρευνα	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
01 01 01 11 Άμεση έρευνα	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Άλλο (να διευκρινιστεί)	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Εξωτερικού προσωπικού													
Εξωτερικό προσωπικό που καλύπτεται από επιχειρησιακές πιστώσεις	– στην έδρα	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	— σε αντιπροσωπείες της Ένωσης	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		AL									**0**	**0,000**		

	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	JPD									**0**	**0,000**		
01 01 01 02 Έμμεση έρευνα	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
01 01 01 12 Άμεση έρευνα	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν)	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Μερικό σύνολο για ανθρώπινους πόρους — εκτός του ΤΟΜΕΑ 7		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**		
Σύνολο για ανθρώπινους πόρους (όλοι οι τομείς του ΠΔΠ)		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**3**	**0,404**	**3**	**0,404**	**3**	**0,404**

1.1.2 ΓΔ JRC

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

ΤΟΜΕΑΣ 7		2024		2025		2026		2027		ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027		ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034	
του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	**ΙΠΑ**	**Πιστώσεις**	**ΙΠΑ**	**Πιστώσεις**
Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)													
20 01 02 01 — Έδρα και Αντιπροσωπείες της Επιτροπής	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
20 01 02 03 — Αντιπροσωπείες της Ένωσης	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Εξωτερικού προσωπικού													
20 02 01 και 20 02 02 — Εξωτερικό προσωπικό — Έδρα και αντιπροσωπείες της Επιτροπής	AC		0,000		0,000		0,000		0,000		**0,000**		
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
20 02 03 — Εξωτερικό προσωπικό — Αντιπροσωπείες της Ένωσης	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AL		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	JPD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Άλλες γραμμές του	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		

προϋπολογισμού που σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν)	END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**
Μερικό σύνολο για ανθρώπινους πόρους — ΤΟΜΕΑΣ 7		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**

Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		**2024**		**2025**		**2026**		**2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**	
		ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις
Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)													
01 01 01 01 Έμμεση έρευνα	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
01 01 01 11 Άμεση έρευνα	AD		0,000		0,000		0,000	0,5	0,097	**0,5**	**0,097**	**0,5**	**0,679**
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Άλλο (να διευκρινιστεί)	AD		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	AST		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Εξωτερικού προσωπικού													
Εξωτερικό προσωπικό που καλύπτεται από επιχειρησιακές	– στην έδρα	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
	— σε αντιπροσωπείες	AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		

πιστώσεις	της Ένωσης	AL		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		JPD									**0**	**0,000**		
01 01 01 02 Έμμεση έρευνα		AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
01 01 01 12 Άμεση έρευνα		AC		0,000		0,000		0,000	1,5	0,158	**1,5**	**0,158**	**1,5**	**1,103**
		END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν)		AC		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
		END		0,000		0,000		0,000		0,000	**0**	**0,000**		
Μερικό σύνολο για ανθρώπινους πόρους — εκτός του ΤΟΜΕΑ 7			**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**2**	**0,255**	**2**	**0,255**	**2**	**1,782**
Σύνολο για ανθρώπινους πόρους (όλοι οι τομείς του ΠΔΠ)			**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**2**	**0,255**	**2**	**0,255**	**2**	**1,782**

1.1.3 Σύνολο

ΤΟΜΕΑΣ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		2024		2025		2026		2027		ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027		ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034	
		ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	**ΙΠΑ**	**Πιστώσεις**	**ΙΠΑ**	**Πιστώσεις**
Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)													
20 01 02 01 — Έδρα και Αντιπροσωπείες της Επιτροπής	AD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	1	0,194	**1**	**0,194**	1	1,358
	AST	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
20 01 02 03 — Αντιπροσωπείες της Ένωσης	AD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	AST	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
Εξωτερικού προσωπικού													
20 02 01 και 20 02 02 — Εξωτερικό προσωπικό — Έδρα και αντιπροσωπείες της Επιτροπής	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	2	0,210	**2**	**0,210**	2	1,470
	END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
20 02 03 — Εξωτερικό προσωπικό — Αντιπροσωπείες της Ένωσης	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	AL	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	JPD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		

προσδιοριστούν)															
Μερικό σύνολο για ανθρώπινους πόρους — ΤΟΜΕΑΣ 7		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**3**	**0,404**	**3**	**0,404**	**3**	**2,828**		

Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7		**2024**		**2025**		**2026**		**2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2021-2027**		**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**	
του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου		ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις	ΙΠΑ	Πιστώσεις
Θέσεις απασχόλησης του πίνακα προσωπικού (θέσεις μόνιμων και έκτακτων υπαλλήλων)													
01 01 01 01 Έμμεση έρευνα	AD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	AST	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
01 01 01 11 Άμεση έρευνα	AD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0,5	0,097	**0,5**	**0,097**	**0,5**	**0,679**
	AST	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
Άλλο (να διευκρινιστεί)	AD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	AST	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
Εξωτερικού προσωπικού													
Εξωτερικό προσωπικό που καλύπτεται από επιχειρησιακές πιστώσεις	– στην έδρα	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
		END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	— σε αντιπροσωπείες της Ένωσης	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
		AL	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
		END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
		JPD	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		

01 01 01 02 Έμμεση έρευνα	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
01 01 01 12 Άμεση έρευνα	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	1,5	0,158	**1,5**	**0,158**	**1,5**	**1,103**
	END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν)	AC	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
	END	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	**0**	**0,000**		
Μερικό σύνολο για ανθρώπινους πόρους — εκτός του ΤΟΜΕΑ 7		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**2**	**0,255**	**2**	**0,255**	**2**	**1,782**
Σύνολο για ανθρώπινους πόρους (όλοι οι τομείς του ΠΔΠ)		**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**5**	**0,659**	**5**	**0,659**	**5**	**4,610**

2. Κόστος άλλων διοικητικών δαπανών

☐ Η πρόταση/πρωτοβουλία δεν συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση διοικητικών πιστώσεων

☒ Η πρόταση/πρωτοβουλία συνεπάγεται τη χρησιμοποίηση πιστώσεων διοικητικού χαρακτήρα, όπως αναλύεται κατωτέρω:

2.1. Χρηματοδοτούμενες από τον ψηφισθέντα προϋπολογισμό

2.1.1 ΓΔ ENER

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

ΤΟΜΕΑΣ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**ΣΥΝΟΛΟ2021-2027**	**ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034**
Στην έδρα ή στο έδαφος της ΕΕ:						
20 02 06 01 — Έξοδα αποστολών και παράστασης				0,018	**0,018**	**0,126**
20 02 06 02 — Έξοδα για συνεδριάσεις, ομάδες εμπειρογνωμόνων και συνέδρια					**0,000**	
20 02 06 03 — Συνεδριάσεις των επιτροπών					**0,000**	
20 02 06 04 — Μελέτες και διαβουλεύσεις					**0,000**	

20 04 — Δαπάνες ΤΠ (εταιρικές)[1]					**0,000**	
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που δεν σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν όπου χρειάζεται)					**0,000**	
Σε αντιπροσωπείες της Ένωσης						
20 02 07 01 — Έξοδα αποστολών και παράστασης					**0,000**	
20 02 07 02 — Επαγγελματική επιμόρφωση					**0,000**	
20 03 05 — Υποδομές και διοικητική υποστήριξη					**0,000**	
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που δεν σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν όπου χρειάζεται)					**0,000**	
Μερικό σύνολο για λοιπά — ΤΟΜΕΑΣ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,018**	**0,018**	**0,126**

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**ΣΥΝΟΛΟ2021-2027**	**ΜΕΤΑ ΤΟ 2027**
Δαπάνες τεχνικής και διοικητικής βοήθειας (μη συμπεριλαμβανομένου του εξωτερικού προσωπικού) βάσει επιχειρησιακών πιστώσεων (πρώην γραμμές «ΒΑ»):	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
– στην έδρα					**0,000**	
— σε αντιπροσωπείες της Ένωσης					**0,000**	
Άλλες διαχειριστικές δαπάνες για έρευνα					**0,000**	
Δαπάνες ΤΠ για πολιτικές που υποστηρίζουν επιχειρησιακά προγράμματα[2]					**0,000**	
Εταιρικές δαπάνες ΤΠ για επιχειρησιακά προγράμματα[3]					**0,000**	
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που δεν σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν όπου χρειάζεται)					**0,000**	

1 Απαιτείται η γνώμη της ΓΔ DIGIT — Ομάδα επενδύσεων ΤΠ [βλ. κατευθυντήριες γραμμές για τη χρηματοδότηση των ΤΠ, C(2020) 6126 final της 10.9.2020, σ. 7].

2 Απαιτείται η γνώμη της ΓΔ DIGIT — Ομάδα επενδύσεων ΤΠ [βλ. κατευθυντήριες γραμμές για τη χρηματοδότηση των ΤΠ, C(2020) 6126 final της 10.9.2020, σ. 7].

3 Το στοιχείο αυτό περιλαμβάνει τοπικά διοικητικά συστήματα και συνεισφορές για τη συγχρηματοδότηση εταιρικών συστημάτων ΤΠ [βλ. κατευθυντήριες γραμμές για τη χρηματοδότηση των ΤΠ, C(2020) 6126 final της 10.9.2020].

Μερικό σύνολο για λοιπά — Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
Σύνολο άλλων διοικητικών δαπανών (όλοι οι τομείς του ΠΔΠ)	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,018**	**0,018**	**0,126**

2.1.3. Σύνολο

ΤΟΜΕΑΣ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ2021-2027	ΜΕΤΑ ΤΟ 2027
Στην έδρα ή στο έδαφος της ΕΕ:						
20 02 06 01 — Έξοδα αποστολών και παράστασης	0,000	0,000	0,000	0,018	**0,018**	**0,126**
20 02 06 02 — Έξοδα για συνεδριάσεις, ομάδες εμπειρογνωμόνων και συνέδρια	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
20 02 06 03 — Συνεδριάσεις των επιτροπών	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
20 02 06 04 — Μελέτες και διαβουλεύσεις	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
20 04 — Δαπάνες ΤΠ (εταιρικές)[4]	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που δεν σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν όπου χρειάζεται)	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Σε αντιπροσωπείες της Ένωσης						
20 02 07 01 — Έξοδα αποστολών και παράστασης	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
20 02 07 02 — Επαγγελματική επιμόρφωση	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
20 03 05 — Υποδομές και διοικητική υποστήριξη	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που δεν σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν όπου χρειάζεται)	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Μερικό σύνολο για λοιπά — ΤΟΜΕΑΣ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,018**	**0,018**	**0,126**

4 Απαιτείται η γνώμη της ΓΔ DIGIT — Ομάδα επενδύσεων ΤΠ [βλ. κατευθυντήριες γραμμές για τη χρηματοδότηση των ΤΠ, C(2020) 6126 final της 10.9.2020, σ. 7].

Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ2021-2027	ΜΕΤΑ ΤΟ 2027
Δαπάνες τεχνικής και διοικητικής βοήθειας (μη συμπεριλαμβανομένου του εξωτερικού προσωπικού) βάσει επιχειρησιακών πιστώσεων (πρώην γραμμές «ΒΑ»):	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
– στην έδρα	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
— σε αντιπροσωπείες της Ένωσης	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Άλλες διαχειριστικές δαπάνες για έρευνα	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Δαπάνες ΤΠ για πολιτικές που υποστηρίζουν επιχειρησιακά προγράμματα[5]	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Εταιρικές δαπάνες ΤΠ για επιχειρησιακά προγράμματα[6]	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Άλλες γραμμές του προϋπολογισμού που δεν σχετίζονται με τους ανθρώπινους πόρους (να προσδιοριστούν όπου χρειάζεται)	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	
Μερικό σύνολο για λοιπά — Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
Σύνολο άλλων διοικητικών δαπανών (όλοι οι τομείς του ΠΔΠ)	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,018**	**0,018**	**0,126**

5 Απαιτείται η γνώμη της ΓΔ DIGIT — Ομάδα επενδύσεων ΤΠ [βλ. κατευθυντήριες γραμμές για τη χρηματοδότηση των ΤΠ, C(2020) 6126 final της 10.9.2020, σ. 7].

6 Το στοιχείο αυτό περιλαμβάνει τοπικά διοικητικά συστήματα και συνεισφορές για τη συγχρηματοδότηση εταιρικών συστημάτων ΤΠ [βλ. κατευθυντήριες γραμμές για τη χρηματοδότηση των ΤΠ, C(2020) 6126 final της 10.9.2020].

3. Σύνολο διοικητικών δαπανών (όλοι οι τομείς του ΠΔΠ)

3.1. Πιστώσεις από τον ψηφισθέντα προϋπολογισμό

3.1.1. ΓΔ ENER

σε εκατ. EUR (με τρία δεκαδικά ψηφία)

Συνοπτική παρουσίαση	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ2021-2027	ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034
Τομέας 7 — Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,404	**0,404**	2,828
Τομέας 7 — Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,180	**0,180**	0,126
Μερικό σύνολο του τομέα 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,584**	**0,584**	**2,954**
Εκτός του τομέα 7 — Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Εκτός του τομέα 7 — Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Μερικό σύνολο άλλων τομέων	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ΣΥΝΟΛΟ ΤΟΥ ΤΟΜΕΑ 7 και εκτός του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,584**	**0,584**	**2,954**

3.1.2. ΓΔ JRC

Συνοπτική παρουσίαση	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ2021-2027	ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034
Τομέας 7 — Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Τομέας 7 — Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Μερικό σύνολο του τομέα 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Εκτός του τομέα 7 — Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,255	**0,255**	1,782
Εκτός του τομέα 7 — Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Μερικό σύνολο άλλων τομέων	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,255**	**0,255**	**1,782**
ΣΥΝΟΛΟ ΤΟΥ ΤΟΜΕΑ 7 και εκτός του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,255**	**0,255**	**1,782**

3.1.3. ΣΥΝΟΛΟ

Συνοπτική παρουσίαση	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ2021-2027	ΣΥΝΟΛΟ 2028-2034
Τομέας 7 — Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,404	**0,404**	2,828
Τομέας 7 — Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,018	**0,018**	0,126
Μερικό σύνολο του τομέα 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,422**	**0,422**	**2,954**
Εκτός του τομέα 7 — Ανθρώπινοι πόροι	0,000	0,000	0,000	0,255	**0,255**	1,782
Εκτός του τομέα 7 — Άλλες διοικητικές δαπάνες	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000
Μερικό σύνολο άλλων τομέων	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,255**	**0,255**	**1,782**
ΣΥΝΟΛΟ ΤΟΥ ΤΟΜΕΑ 7 και εκτός του ΤΟΜΕΑ 7	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,677**	**0,677**	**4,736**

Οι ανάγκες σε λοιπές διοικητικές πιστώσεις θα καλυφθούν από τις πιστώσεις που έχουν ήδη διατεθεί για τη διαχείριση της δράσης και/ή που έχουν ανακατανεμηθεί στο εσωτερικό της ΓΔ και θα συμπληρωθούν, εάν χρειαστεί, από πρόσθετους πόρους που ενδέχεται να χορηγηθούν στην αρμόδια για τη διαχείριση της δράσης ΓΔ, στο πλαίσιο της ετήσιας διαδικασίας κατανομής και λαμβανομένων υπόψη των δημοσιονομικών περιορισμών.

4. Χρησιμοποιούμενες μέθοδοι υπολογισμού για την εκτίμηση του κόστους

4.1. Ανθρώπινοι πόροι

Η ΓΔ ENER αξιολόγησε προσεκτικά τους ανθρώπινους πόρους που απαιτούνται για την εφαρμογή της παρούσας πρότασης και διενήργησε εσωτερική επανεξέταση για να καθορίσει αν οποιαδήποτε από τις νέες δραστηριότητες θα μπορούσε να καλυφθεί μέσω ανακατανομής εντός της Γενικής Διεύθυνσης. Η αξιολόγηση αυτή επιβεβαίωσε ότι τα καθήκοντα αυτά δεν μπορούν να απορροφηθούν μέσω εσωτερικής ανακατανομής χωρίς να επηρεαστεί αρνητικά η υλοποίηση των υφιστάμενων βασικών προτεραιοτήτων, ιδίως δεδομένου του ήδη υψηλού φόρτου εργασίας που σχετίζεται με την εφαρμογή της μεταρρύθμισης του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, της δέσμης μέτρων για τα δίκτυα και του ευρύτερου θεματολογίου ψηφιοποίησης στον τομέα της ενέργειας. Ως εκ τούτου, η πρόταση απαιτεί στοχευμένους πρόσθετους πόρους για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής και έγκαιρης εφαρμογής. Η αξιολόγηση αυτή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι **η εσωτερική ανακατανομή δεν αποτελεί βιώσιμη επιλογή**. Η πρόταση συνεπάγεται σημαντική αύξηση του φόρτου εργασίας, ιδίως όσον αφορά τις απαιτήσεις 1 έως 5 (βλ. τμήμα 1.5.1), χωρίς αντίστοιχη μείωση των υφιστάμενων δραστηριοτήτων. Ταυτόχρονα, τα καθήκοντα που συνδέονται με την πρόταση απαιτούν εξειδικευμένη τεχνική εμπειρογνωσία και συνεχείς εισροές μακροπρόθεσμα.

Το υφιστάμενο προσωπικό εργάζεται ήδη με πλήρη δυναμικότητα και επιβαρύνεται υπερβολικά από τις παράλληλες προτεραιότητες πολιτικής και την ενεργειακή κρίση, με αποτέλεσμα να υπάρχουν πολύ περιορισμένα περιθώρια για την ανάληψη πρόσθετων αρμοδιοτήτων. Ως εκ τούτου, οι προσωρινές ρυθμίσεις δεν θα παράσχουν αξιόπιστη ή βιώσιμη λύση. Στο πλαίσιο αυτό, η εφαρμογή της νομοθετικής πρότασης απαιτεί ειδική ενίσχυση για να διασφαλιστεί ότι η ΓΔ ENER είναι κατάλληλα εξοπλισμένη για τη διαχείριση της πολυπλοκότητας και της συνέχειας των νέων καθηκόντων.

Ως εκ τούτου, για να υποστηριχθεί η αποτελεσματική εφαρμογή της πρότασης, είναι αναγκαία η διάθεση πρόσθετου προσωπικού, δηλαδή 1 επιπλέον ΙΠΑ υπαλλήλου για το πλαίσιο ανταλλαγής δεδομένων, το οποίο θα αποτελέσει μόνιμη, μακροπρόθεσμη δραστηριότητα, και 2 επιπλέον ΙΠΑ συμβασιούχων υπαλλήλων για την υποστήριξη της ανάπτυξης και της εκπόνησης των εκτελεστικών πράξεων. Μέσω αυτών των ρόλων, η ΓΔ ENER θα είναι σε θέση να εκπληρώσει τις νέες νομοθετικές υποχρεώσεις με αποτελεσματικό και βιώσιμο τρόπο.

Η ΓΔ JRC διενήργησε διεξοδική αξιολόγηση των πρόσθετων ανθρώπινων πόρων που απαιτούνται για την παρούσα πρόταση και εσωτερική επανεξέταση για να εξακριβώσει αν η διαχείριση των νέων δραστηριοτήτων μπορεί να πραγματοποιηθεί μέσω εσωτερικής ανακατανομής εντός της Γενικής Διεύθυνσης, λαμβάνοντας επίσης υπόψη τυχόν συνέργειες με εξελισσόμενες δραστηριότητες. Για την υλοποίηση αυτών των πρόσθετων δραστηριοτήτων (με προσπάθεια ίση με 2 ΙΠΑ), το **JRC θα ανακατανείμει τους εσωτερικούς πόρους του**.

Προσωπικό που απαιτείται για την εφαρμογή της πρότασης (σε ΙΠΑ):

	Εσωτερική ανακατανομή		**Έκτακτο πρόσθετο προσωπικό**		
	Εντός των ΓΔ εφαρμογής*	**Κατ' εξαίρεση, από την ομάδα ανακατανομής προσωπικού της Επιτροπής σύμφωνα με την καθοδήγηση του συμβουλίου εσωτερικής διοίκησης****	**Θα χρηματοδοτηθεί από τον τομέα 7*** / Έρευνα**	**Θα χρηματοδοτηθεί από τη γραμμή ΒΑ**	**Θα χρηματοδοτηθεί από τέλη**
Θέσεις απασχόλησης στον πίνακα προσωπικού	0.5 AD JRC	1 ΓΔ ENER		Άνευ αντικειμένου	
Εξωτερικό προσωπικό (AC, END, INT)	1.5 CA ΓΔ JRC	2 CA ΓΔ ENER			

ΤΟΜΕΑΣ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου

ΣΗΜ.: Το μέσο κόστος για κάθε κατηγορία προσωπικού στην έδρα είναι διαθέσιμο στον ιστότοπο BUDGpedia: https://myintracomm.ec.europa.eu/corp/budget/financial-rules/budget-implementation/Pages/financial-statement.aspx

☒ Μόνιμοι και έκτακτοι υπάλληλοι

Η εφαρμογή των διατάξεων σχετικά με τα τέλη δικτύου, τους δείκτες έξυπνων δικτύων, την ανταλλαγή δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και την επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας εισάγει ένα σύνολο νέων καθηκόντων για την Επιτροπή, τα οποία απαιτούν πόρους για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής και έγκαιρης εφαρμογής. Τα καθήκοντα αυτά είναι οριζόντιου χαρακτήρα, καθώς συνδυάζουν τη ρύθμιση της ενέργειας, την ψηφιακή πολιτική, τη διακυβέρνηση των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια και τη στήριξη της καινοτομίας και απαιτούν διαρκή αλληλεπίδραση με ευρύ φάσμα φορέων σε ενωσιακό και εθνικό επίπεδο.

ΓΔ ENER

Η διάθεση **1 ΙΠΑ μόνιμου υπαλλήλου (AD)** εντός της ΓΔ ENER απαιτείται για τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης διακυβέρνησης, του συντονισμού και της κανονιστικής εποπτείας του νέου πλαισίου που θεσπίζεται δυνάμει του άρθρου 18α. Στα παραπάνω περιλαμβάνονται η καθοδήγηση της εφαρμογής του πλαισίου ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, η διασφάλιση της συνοχής με το ευρύτερο νομικό πλαίσιο της Ένωσης (συμπεριλαμβανομένων του κανονισμού για τα δεδομένα, του κανονισμού για την ΤΝ και της νομοθεσίας για την κυβερνοασφάλεια), ο συντονισμός

με τον ACER, το ΕΔΔΣΜ-ηλ, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και τα κράτη μέλη, καθώς και η εποπτεία της συνέχειας που δίνεται στη γνώμη της Επιτροπής σχετικά με τη συντονισμένη ρύθμιση.

Οι πόροι αυτοί θα συνδέονται με την απαίτηση 1 και θα καλύπτουν ιδίως τα εξής:

Καθοδήγηση της διαδικασίας και κανονιστικός συντονισμός

- Συντονισμός της συνολικής διαδικασίας εφαρμογής με τον ACER, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, τους ΔΣΜ, τους ΔΣΔ, τα κράτη μέλη και άλλους σχετικούς συμφεροντούχους.
- Διαχείριση της κατάρτισης γνώμης της Επιτροπής σχετικά με τη συντονισμένη ρύθμιση που κοινοποιείται σύμφωνα με το άρθρο 18α παράγραφος 5, συμπεριλαμβανομένης της αξιολόγησης των στοιχείων διακυβέρνησης, συμμετοχής, τεχνικών, επιχειρησιακών στοιχείων, διαφάνειας και κυβερνοασφάλειας.
- Διασφάλιση της συνοχής της πρωτοβουλίας με το ευρύτερο πλαίσιο της Ένωσης για τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, την ψηφιοποίηση, την κυβερνοασφάλεια, την προστασία των δεδομένων, την ΤΝ και τη βιομηχανική πολιτική.

Πολιτική και νομοθετική μεταπαρακολούθηση

- Αξιολόγηση των κανονιστικών επιπτώσεων των συστάσεων του ACER και των εκθέσεων προόδου σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων.
- Μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής του εθελοντικού πλαισίου ανταλλαγής δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένου του τρόπου με τον οποίο λαμβάνεται υπόψη η γνώμη της Επιτροπής.
- Συντονισμός με τις αρμόδιες υπηρεσίες της Επιτροπής, ιδίως σε θέματα που σχετίζονται με τη διακυβέρνηση των δεδομένων, την κυβερνοασφάλεια, την ΤΝ και τις υποδομές ζωτικής σημασίας.

Συμμετοχή και παρακολούθηση των συμφεροντούχων

- Διοργάνωση και μεταπαρακολούθηση συνεδριάσεων, εργαστηρίων εμπειρογνωμόνων και στοχευμένων διαβουλεύσεων με ΔΣΜ, ΔΣΔ, ΕΔΔΣΜ-ηλ, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, τον ACER, τη βιομηχανία, ερευνητικούς φορείς και άλλους συμφεροντούχους.
- Παρακολούθηση της προόδου εφαρμογής και υποστήριξη μελλοντικών επικαιροποιήσεων του πλαισίου εφαρμογής, όπου απαιτείται.

Τα καθήκοντα αυτά είναι δομικού και μακροπρόθεσμου χαρακτήρα, καθώς σχετίζονται με τη συνεχή παρακολούθηση, εξέλιξη και διακυβέρνηση της ψηφιοποίησης των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο Ένωσης. Υπερβαίνουν το τρέχον πεδίο εφαρμογής των δραστηριοτήτων της ΓΔ ENER, οι οποίες δεν περιλαμβάνουν την επιχειρησιακή εποπτεία ενός πλαισίου σε επίπεδο Ένωσης για την ανταλλαγή δεδομένων δικτύου και την καινοτομία. Το υφιστάμενο προσωπικό συμμετέχει ήδη πλήρως στην εξελισσόμενη νομοθετική εφαρμογή και ανάπτυξη πολιτικής και δεν έχει την ικανότητα να αναλάβει αυτές τις πρόσθετες οριζόντιες αρμοδιότητες και αρμοδιότητες έντασης συντονισμού.

Στα παραπάνω θα περιλαμβάνεται περιορισμένη μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής σε σχέση με το άρθρο 18β για τα έξυπνα συστήματα μέτρησης.

☒ Εξωτερικό προσωπικό

ΓΔ ENER

Απαιτούνται 2 ΙΠΑ έκτακτου συμβασιούχου υπαλλήλου (CA) για την υποστήριξη της εκπόνησης, της κατάρτισης και της έκδοσης **εκτελεστικών πράξεων** σύμφωνα με το άρθρο 61 (μεθοδολογία τιμολόγησης και δείκτες έξυπνων δικτύων & επαναχρησιμοποίηση δεδομένων) σχετικά με τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Απαίτηση 2: Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών που καθιστούν δυνατή τη νόμιμη, ασφαλή και

ελεγχόμενη επαναχρησιμοποίηση των δεδομένων του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς έρευνας και καινοτομίας δημόσιου συμφέροντος, προς υποστήριξη της λειτουργίας και της βελτιστοποίησης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 18α (άρθρο 61 παράγραφος 5β). Στα ανωτέρω περιλαμβάνεται η τεχνική και νομική προετοιμασία, η διαβούλευση με τους συμφεροντούχους, η κατάρτιση και η μεταπαρακολούθηση της εφαρμογής. Για το καθήκον αυτό απαιτούνται περίπου 0,5 ΙΠΑ από τη ΓΔ ENER. Συγκεκριμένα, οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν την εκπόνηση, την κατάρτιση και την καθοδήγηση της έκδοσης εκτελεστικών πράξεων σύμφωνα με το άρθρο 61 παράγραφοι 5α και 5β, συμπεριλαμβανομένης της διυπηρεσιακής διαβούλευσης και της διαβούλευσης με τα κράτη μέλη στο πλαίσιο της σχετικής διαδικασίας επιτροπολογίας.

- Απαίτηση 3: Η Επιτροπή μπορεί να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις για τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με εναρμονισμένη μεθοδολογία για τα τιμολόγια σύμφωνα με το άρθρο 18 (άρθρο 61 παράγραφος 5α). Το καθήκον αυτό απαιτεί πρόσθετη αναλυτική, κανονιστική και συντονιστική ικανότητα εντός της ΓΔ ENER, συμπεριλαμβανομένου εκτιμώμενου αριθμού 1 ΙΠΑ για την εκπόνηση εκτελεστικών πράξεων. Οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν ιδίως την πολιτική και τη νομοθετική μεταπαρακολούθηση.
- Απαίτηση 4: Η Επιτροπή μπορεί να εκδίδει εκτελεστικές πράξεις σχετικά με τους δείκτες έξυπνων δικτύων σύμφωνα με το άρθρο 18α (άρθρο 61 παράγραφος 5α). Το καθήκον αυτό απαιτεί πρόσθετη αναλυτική, κανονιστική και συντονιστική ικανότητα εντός της ΓΔ ENER, συμπεριλαμβανομένου εκτιμώμενου αριθμού 0,5 ΙΠΑ για την εκπόνηση εκτελεστικών πράξεων. Οι πόροι αυτοί θα καλύπτουν ιδίως την πολιτική και τη νομοθετική μεταπαρακολούθηση.

Οι δραστηριότητες αυτές συγκεντρώνονται περισσότερο στην αρχική φάση εφαρμογής και κατά τις περιοδικές επικαιροποιήσεις του πλαισίου εφαρμογής. Απαιτούν σημαντική ικανότητα ανάλυσης και συντονισμού κατά τη διάρκεια καθορισμένης περιόδου, αλλά δεν αναμένεται να απαιτήσουν μόνιμη ενίσχυση μετά τη θέσπιση του κύριου πλαισίου εφαρμογής.

Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου

☒ Μόνον οι θέσεις που χρηματοδοτούνται από τον προϋπολογισμό για την έρευνα

ΓΔ JRC

Η ΓΔ JRC προέβη σε λεπτομερή αξιολόγηση της τεχνικής και επιστημονικής υποστήριξης που απαιτείται για την εφαρμογή της πρότασης και εξέτασε τη δυνατότητα εσωτερικής ανακατανομής. Δεδομένου ότι υπάρχουν ορισμένες συνέργειες με εξελισσόμενες δραστηριότητες στους τομείς της ψηφιοποίησης του ενεργειακού συστήματος και της κυβερνοασφάλειας, για την υλοποίηση αυτών των πρόσθετων δραστηριοτήτων, με προσπάθεια ίση με 0,5 ΙΠΑ AD —που θα ανακατανεμηθούν από τους εσωτερικούς πόρους του— τα οποία θα διατεθούν για τη στήριξη της ανάπτυξης εκτελεστικών πράξεων. Στα παραπάνω περιλαμβάνεται η παροχή τεχνικών στοιχείων για την εκπόνηση εκτελεστικών πράξεων σύμφωνα με το άρθρο 61 παράγραφος 5β, μεταξύ άλλων σχετικά με τα υποδείγματα, τις οντολογίες, τις διεπαφές, τις αρχιτεκτονικές διαλειτουργικότητας και τις τεχνικές προδιαγραφές δεδομένων.

☒ Εξωτερικό προσωπικό

JRCΗ ΓΔ JRC προέβη σε λεπτομερή αξιολόγηση της τεχνικής και επιστημονικής υποστήριξης που απαιτείται για την εφαρμογή της πρότασης και εξέτασε τη δυνατότητα εσωτερικής ανακατανομής. Δεδομένου ότι υπάρχουν ορισμένες συνέργειες με εξελισσόμενες δραστηριότητες στους τομείς της ψηφιοποίησης του ενεργειακού συστήματος και της κυβερνοασφάλειας, για την υλοποίηση αυτών των πρόσθετων δραστηριοτήτων, με προσπάθεια ίση με **1,5 ΙΠΑ CA, το JRC θα ανακατανείμει τους εσωτερικούς πόρους του** για να παράσχει τεχνικές και επιστημονικές συμβουλές για την ανάπτυξη του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας δυνάμει

του άρθρου 18α παράγραφος 5. Στην εν λόγω υποστήριξη περιλαμβάνεται η παροχή κατευθυντήριων γραμμών σχετικά με τις προσεγγίσεις των δοκιμών και της επικύρωσης, καθώς και τις βασικές απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας.

Όσον αφορά το πλαίσιο ανταλλαγής δεδομένων, η υποστήριξη του JRC θα επικεντρωθεί ιδίως στα εξής:

- Υποστήριξη της διατύπωσης έγκαιρων, συναφών με την πολιτική περιπτώσεων χρήσης που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας.
- Υποστήριξη του εθελοντικού πλαισίου ασφαλούς ανταλλαγής δεδομένων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της παροχής μεθοδολογιών για ανεξάρτητες δοκιμές, συγκριτικής αξιολόγησης και επικύρωσης των καινοτόμων ψηφιακών εργαλείων που θα αναπτυχθούν βάσει του άρθρου 18α παράγραφος 5 σχετικά με τη λειτουργία και τη βελτιστοποίηση του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας.

4.2. Άλλες διοικητικές δαπάνες

ΤΟΜΕΑΣ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου
ΓΔ Ενέργειας: Το κόστος αποστολών και συνεδριάσεων για κάθε θέση προβλέπεται να ανέλθει σε περίπου 6 000 EUR ανά άτομο ετησίως
Εκτός του ΤΟΜΕΑ 7 του πολυετούς δημοσιονομικού πλαισίου