



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Αυγούστου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4543

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-42/2025

Έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2024-2028.Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 121 του ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91).

2. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-25 αυτού.

3. Τον ν. 4001/2011 (Α' 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 127, 128, 129 και 130 αυτού.

4. Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) [εφεξής ο «Κώδικας» ή ο «ΚΔΔ»], και ιδίως το Κεφάλαιο 25 αυτού.

5. Την υπό στοιχεία Ο-23461/30.05.2008 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Επανενεργοποίηση της πολιτικής αισθητικής αναβάθμισης των δικτύων Διανομής».

6. Την υπ' αρ. 785/2019 απόφαση ΡΑΕ «Καθορισμός του οικονομικά αποδοτικότερου τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) των Νοτίων και Δυτικών Κυκλάδων, και των ΜΔΝ του Νοτίου και Βορείου Αιγαίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 108Α του ν. 4001/2011» (Β' 4428).

7. Την υπ' αρ. 946/2019 (Β' 4069) απόφαση ΡΑΕ σχετικά με την έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2019-2023.

8. Την υπ' αρ. 631/2021 (Β' 4282) απόφαση ΡΑΕ σχετικά με την έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2021-2025.

9. Την υπ' αρ. 632/2021 απόφαση ΡΑΕ σχετικά με την έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου ΔΕΔΔΗΕ για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024.

10. Την υπ' αρ. 611/2021 απόφαση ΡΑΕ σχετικά με την έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2021 - 2030 (Β' 410/2022).

11. Την υπ' αρ. 287/2022 απόφαση ΡΑΕ σχετικά με την έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2022 - 2031 (Β' 4789).

12. Την υπό στοιχεία Ε-96/2023 (Β' 4988) απόφαση ΡΑΕ σχετικά με την έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2022-2026.

13. Τις παρατηρήσεις που υποβλήθηκαν από συμμετέχοντες στη δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγε ο Διαχειριστής του Δικτύου στο διάστημα 2-15 Ιουλίου 2024, καθώς και οι απαντήσεις του ΔΕΔΔΗΕ σε αυτές (ΡΑΕΥ Ι-379639/30.08.2024).

14. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/330055/29.08.2024 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Υποβολή του Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) 2024-2028» (ΡΑΕΥ Ι-379639/30.08.2024).

15. Τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης που διεξήγαγε η ΡΑΕΥ από 4.9.2024 έως 4.10.2024¹ επί της εισήγησης του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ για το Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028, ήτοι τα Ι-380031/05.09.2024 του Αθ. Γκίκα και Ι-381843/07.10.2024 του ΕΣΠΕΝ².

16. Το υπό στοιχεία Ο-113290/13.11.2024 έγγραφο της ΡΑΕΥ με θέμα «Υποβολή απόψεων επί των σχολίων της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΕΥ επί του Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου περιόδου 2024-2028».

17. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/456587/25.11.2024 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Υποβολή εισήγησης για το επιτρεπόμενο έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028» (ΡΑΕΥ Ι-384828/26.11.2024).

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/98003/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/102870/>

18. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/462304/28.11.2024 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Απόψεις του Διαχειριστή του Δικτύου επί του συνόλου των σχολίων που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί του (ΣΑΔ) 2024 - 2028» (ΡΑΑΕΥ Ι-385147/29.11.2024).

19. Το από 04.12.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα του Διαχειριστή με το οποίο διαβιβάστηκε στην Αρχή παρουσίαση με θέμα «Έργο Κεντροποίησης των Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ» (ΡΑΕ/Ι-385471/05.12.2024).

20. Το υπό στοιχεία Ο-113869/10.01.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ με το οποίο ζήτησε από τον ΔΕΔΔΗΕ συγκεκριμένες διευκρινίσεις για έργα του υποβλεθέντος ΣΑΔ.

21. Τα υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-388638/31.01.2025, Ι-388940/08.02.2025 και Ι-389748/17.02.2025 ηλεκτρονικά μηνύματα του ΔΕΔΔΗΕ με τις απαντήσεις του ΔΕΔΔΗΕ.

22. Το υπό στοιχεία Ι-388556/21.02.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα του Διαχειριστή (Εμπιστευτικό).

23. Το υπό στοιχεία Ι-389748/17.02.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα του Διαχειριστή με θέμα «Σχόλια για το ΣΑΔ/Συμπληρωματικά στοιχεία σχετικά με τις λειτουργικές και κεφαλαιουχικές δαπάνες 2ης ΡΠΔ».

24. Η υπό στοιχεία ΓρΔ/76582/05.03.2025 επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Συμπληρωματικά Στοιχεία Έργων στο Υπό Έγκριση Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) 2024-2028» (ΡΑΑΕΥ Ι-390656/05.03.2025).

25. Το υπό στοιχεία Ο-114659/11.03.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ με το οποίο ζήτησε από τον ΔΕΔΔΗΕ περαιτέρω διευκρινίσεις και η υπ'αρ. Ι-391100/11.03.2025 απάντηση του Διαχειριστή.

26. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ - ΜΙΤΟΣ.

27. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Κατά τις διατάξεις του άρθρου 128 παρ. 2 υποπαρ. (η) του ν. 4001/2011, ορίζεται ότι οι βασικοί άξονες ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ καθορίζονται με το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, το οποίο καταρτίζεται από τον Διαχειριστή Δικτύου και εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

Με τις διατάξεις του άρθρου 109 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου ορίζεται ειδικότερα ότι με το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου προσδιορίζονται οι βασικοί άξονες ανάπτυξης του Δικτύου κατά την επόμενη πενταετία και προσδιορίζονται ιδίως τα εξής:

(α) Σημαντικά έργα ή μέτρα ενίσχυσης, ανάπτυξης ή μεταβολής βασικών χαρακτηριστικών του Δικτύου, όπως:

αα) Η εγκατάσταση νέων ή η επέκταση/αναβάθμιση υφιστάμενων υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ και η κατασκευή νέων γραμμών ΥΤ του Δικτύου.

ββ) Η διασύνδεση Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών μεταξύ τους ή με το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή με το Σύστημα, η ενίσχυση και η αντικατάσταση υφιστάμενων διασυνδέσεων.

γγ) Η αλλαγή της Ονομαστικής Τάσης τμημάτων του Δικτύου.

δδ) Η ανάπτυξη μέτρων και συστημάτων διαχείρισης της ζήτησης.

(β) Η ανάπτυξη συστημάτων τηλεμέτρησης.

(γ) Η ανάπτυξη σημαντικών συστημάτων για την εποπτεία, τον έλεγχο και τη διαχείριση του Δικτύου καθώς και τη συλλογή πληροφοριών για τη λειτουργία του, όπως ενδεικτικά συστήματα τηλεοπτείας και τηλεχειρισμών στοιχείων του Δικτύου, συστήματα γεωγραφικών πληροφοριών, συστήματα παρακολούθησης διαστάσεων Ποιότητας Ενέργειας, και η συγκρότηση Κέντρων Ελέγχου Δικτύου.

(δ) Συνοπτική αποτύπωση των έργων μικρής κλίμακας (επαναληπτικού χαρακτήρα) όπως έργα επεκτάσεων, αναβαθμίσεων, ενισχύσεων, βελτιώσεων, μετατοπίσεων, ανακαινίσεων κ.λπ., τα οποία προβλέπονται κυρίως για τη σύνδεση νέων Χρηστών και την εξυπηρέτηση των υφιστάμενων, καθώς και έργα αισθητικής αναβάθμισης του Δικτύου.

(ε) Συγκεκριμένα έργα και μέτρα που στοχεύουν ειδικότερα στη βελτίωση της Ποιότητας Ενέργειας, την αύξηση της οικονομικότητας του Δικτύου και τη μείωση των απωλειών ενέργειας.

(στ) Ουσιώδεις μεταβολές στην υποδομή εξυπηρέτησης των Χρηστών όπως η επέκταση της μηχανοργάνωσης των σχετικών διαδικασιών, η εγκατάσταση κέντρων τηλεφωνικής εξυπηρέτησης και λοιπά μέτρα βελτίωσης της Ποιότητας Εξυπηρέτησης που παρέχονται στους Χρήστες.

(ζ) Σχολιασμός των έργων και των μέτρων που περιλαμβάνονται στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, εστιάζοντας στην αναγκαιότητα ή τη σκοπιμότητα υλοποίησής τους και στα επιδιωκόμενα αποτελέσματα.

(η) Ενδεικτικό χρονοδιάγραμμα και προϋπολογιζόμενο κόστος, για κάθε μέτρο ανάπτυξης του Δικτύου που περιλαμβάνεται στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου.

Επιπλέον, με τις διατάξεις του άρθρου 109 παρ. 7 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου ορίζεται ότι το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) εγκρίνεται κατ' ελάχιστο κατά το έτος που προηγείται της έναρξης κάθε νέας Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής, καθώς και κάθε άλλο έτος κατά το οποίο ο Διαχειριστής του Δικτύου εκτιμά ότι εγκεκριμένο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου χρήζει αναθεώρησης. Όσον αφορά στη διαδικασία, το ΣΑΔ εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου, η οποία λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα δημόσιας διαβούλευσης την οποία διενεργεί επί του Σχεδίου ο Διαχειριστής Δικτύου και τεκμηριώνεται ιδίως ως προς την αναγκαιότητα και την οικονομική αποδοτικότητα της προτεινόμενης ανάπτυξης του Δικτύου, καθώς και τον τρόπο χρηματοδότησής της. Η ΡΑΑΕΥ δύναται, κατά την κρίση της, να επιβάλλει τροποποιήσεις στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου. Μετά την έγκριση της ΡΑΑΕΥ, το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου αναρτάται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου.

Β. Ιστορικό

Με την υπό στοιχεία Ε-96/2023 απόφαση (σχετικό), η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε το Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) περιόδου 2022-2026.

Τον Ιούλιο 2024, ο Διαχειριστής του Δικτύου έθεσε σε δημόσια διαβούλευση (σχετικό) προκαταρκτικό Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (εφεξής «ΣΑΔ 2024-2028»), για δύο εβδομάδες.

Με το σχετικό , ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ στις 29 Αυγούστου 2024 την εισήγησή του για το ΣΑΔ 2024-2028, καθώς και τρεις συμμετοχές που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση επί του προκαταρκτικού σχεδίου και τις απαντήσεις του επί αυτών. Ο Διαχειριστής δεν έκρινε σκόπιμο να τροποποιήσει το προκαταρκτικό σχέδιο βάσει των παρατηρήσεων αυτών.

Τον Σεπτέμβριο 2024, η ΡΑΑΕΥ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση διάρκειας ενός μήνα την εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το ΣΑΔ 2024-2028 (σχετικό) και με το σχετικό διαβίβασε στον Διαχειριστή Δικτύου τα αποτελέσματα και ζήτησε τις απόψεις του Διαχειριστή επί αυτών. Ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ τις απόψεις του επί των παρατηρήσεων που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης με το σχετικό .

Με το σχετικό η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή Δικτύου συμπληρωματική πληροφόρηση και διευκρινίσεις επί συγκεκριμένων έργων της εισήγησής του για το ΣΑΔ 2024-2028, επί του οποίου ο Διαχειριστής του Δικτύου απάντησε με τα σχετικά .

Επισημαίνεται ότι ο Διαχειριστής υπέβαλε Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου για την περίοδο 2024-2028 μόλις στις 29.8.2024, ήτοι με μεγάλη καθυστέρηση και αφού το έτος 2024 έβαινε ήδη προς την ολοκλήρωσή του. Συγκεκριμένα, δεδομένου ότι η δεύτερη Ρυθμιστική Περίοδος εκκινεί το 2025 (ΡΠ 2025-2028), σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 109 παρ. 7 του Κώδικα, ο ΔΕΔΔΗΕ έπρεπε έως τις 31.3.2024 να είχε θέσει σε δημόσια διαβούλευση ενός μήνα Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου περιόδου 2025-2029 προκειμένου να εγκριθεί από την Αρχή μέχρι την 30η Ιουνίου του ίδιου έτους.

Εν συνεχεία, με τα σχετικά και , ο Διαχειριστής υπέβαλε επικαιροποιημένη εισήγηση για το ΣΑΔ 2024-2028, το επενδυτικό κόστος του οποίου ήταν αυξημένο κατά περίπου 450εκ. € σε σχέση με την επισήμως υποβληθείσα πρόταση του Αυγούστου 2024. Η Αρχή αποφάσισε να μην εξετάσει την επικαιροποιημένη πρόταση καθώς αυτή δεν είχε τεθεί σε δημόσια διαβούλευση παρότι περιείχε σημαντικές διαφοροποιήσεις, ιδίως όσον αφορά το κόστος έργων, η δε εκ νέου διαβούλευση και εξέταση του νέου Σχεδίου θα καθυστερούσε έτι περαιτέρω σημαντικά την έγκρισή του.

Περαιτέρω, σύμφωνα με το άρθρο 110 του Κώδικα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου»: «1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου καταρτίζει και υποβάλλει προς έγκριση

στη ΡΑΕ, έως το τέλος Οκτωβρίου κάθε έτους, Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου το οποίο αναφέρεται στο υπολειπόμενο διάστημα της τρέχουσας Ρυθμιστικής Περιόδου. Η ΡΑΕ, δύναται, κατά την κρίση της, να επιβάλει τροποποιήσεις στο Πρόγραμμα αυτό. Το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου αναρτάται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου.

2. Το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου καταρτίζεται με βάση το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, και αποτυπώνει τον χρονικό προγραμματισμό των αναγκαίων σταδίων υλοποίησης των έργων που προσδιορίζονται σε αυτό, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του εγκεκριμένου Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου. Το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου επικαιροποιείται κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής και εντός των πλαισίων του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου για την τρέχουσα Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής.

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου παρακολουθεί την υλοποίηση των έργων ανάπτυξης και συντάσσει ετησίως έκθεση η οποία ενσωματώνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης κατά την επικαιροποίησή του. Στην έκθεση παρουσιάζεται συνοπτικά η πρόοδος υλοποίησης των έργων του Προγράμματος Ανάπτυξης, σημειώνονται και σχολιάζονται οι αποκλίσεις από τον χρονικό προγραμματισμό και κάθε άλλη μεταβολή σε σχέση με το ισχύον Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου και το αμέσως προηγούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης.

4. Με εξαίρεση τα έργα σύνδεσης χρηστών στο Δίκτυο, η εκτέλεση έργων ανάπτυξης του Δικτύου τα οποία δεν έχουν περιληφθεί στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου δεν είναι επιτρεπτή. Κατ' εξαίρεση, για λόγους εκτάκτου ανάγκης και επείγοντος χαρακτήρα, είναι δυνατή η εκτέλεση έργων που δεν έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου, εφόσον προηγουμένως έχει δοθεί έγκριση της ΡΑΕ, ύστερα από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του Δικτύου στην οποία τεκμηριώνονται οι έκτακτοι και επείγοντες λόγοι εκτέλεσης του έργου ή κατηγορίας έργων». Επισημαίνεται ότι η διαδικασία του άρθρου 110 δεν έχει τηρηθεί έως σήμερα από τον Διαχειριστή.

Γ. Παρουσίαση της εισήγησης του Διαχειριστή και αποτελεσμάτων Δημόσιας Διαβούλευσης

Γ1. Συνοπτική παρουσίαση επενδύσεων ΣΑΔ 2024-2028 βάσει της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου

Στον πίνακα 1 παρουσιάζονται οι προϋπολογιζόμενες επενδύσεις για την υλοποίηση των έργων που περιλαμβάνονται στην εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το ΣΑΔ 2024-2028 (συνολικός προϋπολογισμός και ετήσιες χρηματοροές 5ετίας, ανά κατηγορία έργων).

Πίνακας 1
Έργα ΣΑΔ 2024-2028 - Εισήγηση Διαχειριστή Δικτύου (συνολικός προϋπολογισμός και χρηματοροές 5ετίας) - ποσά σε εκ. ευρώ

Κατηγορία έργων	Πλήθος έργων	Συνολικός Πρ/σμός	Πρ/σμός 2024-28	Πρ/σμός 2024	Πρ/σμός 2025	Πρ/σμός 2026	Πρ/σμός 2027	Πρ/σμός 2028
A. Ενίσχυση Δικτύου	88	1160,30	608,92	99,96	94,11	97,94	155,83	161,09
Εναέριες Γραμμές Μεταφοράς ΥΤ	1	3,50	3,50	0,06	1,00	1,00	1,44	0,00
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	1	248,00	248,00	54,00	35,00	35,00	59,00	65,00
Καλωδιακές Γραμμές Μεταφοράς ΥΤ	3	19,35	19,09	0,03	0,31	2,72	7,90	8,13
Υποβρύχια Καλώδια ΜΤ	21	483,4	55,20	12,93	1,10	17,07	12,43	11,67
Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής	62	406,05	283,13	32,94	56,69	42,15	75,06	76,29
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	35	645,56	610,23	195,06	165,80	112,92	65,32	71,14
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	4	546,32	546,32	188,80	156,79	102,73	46,00	52,00
Καλωδιακές Γραμμές Μεταφοράς ΥΤ	1	0,26	0,01	0,01	0	0	0	0
Υποβρύχια Καλώδια ΜΤ	8	14,02	8,94	0,01	2,62	0,70	0,51	5,11
Υποσταθμοί ΜΤ/ΜΤ	1	0,50	0	0	0	0	0	0
Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής	21	84,47	54,97	6,25	6,39	9,49	18,82	14,03
Γ. Σύνδεση Χρηστών	1	547,30	547,30	112,00	104,00	106,30	110,00	115,00
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	1	547,30	547,30	112,00	104,00	106,30	110,00	115,00
Δ. Παραλλαγές Δικτύου	1	102,00	102,00	18,00	18,00	20,00	22,00	24,00
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	1	102,00	102,00	18,00	18,00	20,00	22,00	24,00
Ε. Αισθητική Αναβάθμιση	1	17,50	17,50	2,50	2,50	3,50	4,50	4,50
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	1	17,50	17,50	2,50	2,50	3,50	4,50	4,50
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	19	1381,68	927,75	60,93	142,74	245,03	238,52	240,52
Λοιπές Επενδύσεις Διαχειριστή Δικτύου Διανομής	6	30,35	19,81	6,89	3,00	4,02	3,00	2,90
Συστήματα Τηλεμέτρησης	2	1210,09	784,75	40,45	122,94	209,91	208,22	203,23
Υποδομές και Συστήματα Εποπτείας και Ελέγχου Δικτύων	11	151,24	123,18	13,59	16,80	31,09	27,30	34,39
Ζ. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων	34	508,80	406,84	71,29	124,13	127,30	52,76	31,36
Γήπεδα, Κτίρια, Κτιριακές Υποδομές και Εξοπλισμός	3	134,99	112,49	4,86	52,00	54,33	0,70	0,60
Εξειδικευμένα Πληροφοριακά Συστήματα και Εφαρμογές	30	319,13	239,66	45,75	63,63	64,47	43,56	22,26
Εξοπλισμός	1	54,68	54,68	20,68	8,50	8,50	8,50	8,50
ΣΥΝΟΛΟ	179	4.363,14	3.220,54	559,74	651,28	712,99	648,93	647,61

Στον Πίνακα 2 που ακολουθεί παρουσιάζονται γενικές και επιμέρους συγκρίσεις μεταξύ του σχεδίου ΣΑΔ 2024-2028 και του εγκεκριμένου ΣΑΔ 2022-2026.

Πίνακας 2
Σύγκριση ΣΑΔ 2024-2028 με ΣΑΔ 2022-2026

ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΣΑΔ				
	ΣΑΔ 2022-2026	ΣΑΔ 2024-2028	Διαφορά	
Πλήθος έργων	139	179	40	28,77%
Συνολικός προϋπολογισμός έργων (εκ. €)	3.308	4.363,14	1.055,14	31,89%
Προϋπολογισμός 5ετίας (εκ. €)	2.195	3.220,54	1.025,54	46,72%

ΣΥΓΚΡΙΣΕΙΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ - ΕΠΩΝΥΜΑ ΕΡΓΑ: ΠΛΗΘΟΣ				
	ΣΑΔ 2022-2026	ΣΑΔ 2024-2028	Διαφορά	
A. Ενίσχυση Δικτύου	70	87	17	24%
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	29	31	2	7%
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	14	19	5	36%

Ζ. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων	18	33	15	83%
ΣΥΝΟΛΟ	134	170	36	27%
ΣΥΓΚΡΙΣΕΙΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ - ΕΠΩΝΥΜΑ ΕΡΓΑ: ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ (εκ. €)				
	ΣΑΔ 2022-2026	ΣΑΔ 2024-2028	Διαφορά	
Α. Ενίσχυση Δικτύου	485	912,3	427,3	88%
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	88	99,2	11,2	13%
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	1.310	1.381,7	71,7	5%
Ζ. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων	351	454,1	103,1	29%
ΣΥΝΟΛΟ	2.233	2.847,3	614,3	28%
ΣΥΓΚΡΙΣΕΙΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ - ΕΠΩΝΥΜΑ ΕΡΓΑ: ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 5ετίας (εκ. €)				
	ΣΑΔ 2022-2026	ΣΑΔ 2024-2028	Διαφορά	
Α. Ενίσχυση Δικτύου	167,5	360,9	193,4	115%
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	38,3	63,9	25,6	67%
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	607,6	927,8	320,2	53%
Ζ. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων	258,8	352,2	93,4	36%
ΣΥΝΟΛΟ	1.072,2	1.704,8	632,6	59%

ΣΥΓΚΡΙΣΕΙΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ - ΕΡΓΑ ΕΠΑΝΑΛΗΠΤΙΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ: ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 5ετίας (εκ. €)				
	ΣΑΔ 2022-2026	ΣΑΔ 2024-2028	Διαφορά	
Α. Ενίσχυση Δικτύου	88,2	248,0	159,8	181%
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	399,6	546,3	146,7	37%
Γ. Σύνδεση Χρηστών	481,0	547,3	66,3	14%
Δ. Παραλλαγές Δικτύου	87,8	102,0	14,2	16%
Ε. Αισθητική Αναβάθμιση	18,2	17,5	-0,7	-4%
Ζ. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων	48,2	54,7	6,5	13%
ΣΥΝΟΛΟ	1.123,0	1.515,8	392,8	35%

Όπως προκύπτει από τους ανωτέρω συγκριτικούς πίνακες, η αύξηση στον συνολικό προϋπολογισμό του ΣΑΔ 2024-2028, συγκριτικά με το ΣΑΔ 2022-2026, οφείλεται κατά 35% (392εκ. €) σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα και κατά 59% (632εκ. €) οφείλεται σε επώνυμα έργα. Αναφορικά με τα επώνυμα έργα, η αύξηση σχετίζεται με την προσθήκη νέων έργων (370εκ. €) καθώς και με μεταβολές στον προϋπολογισμό έργων εγκεκριμένων σε προηγούμενα ΣΑΔ, όπως αναλύεται στη συνέχεια.

Στον πίνακα 3 παρουσιάζονται τα επώνυμα έργα που προτείνονται για πρώτη φορά στον σχεδιασμό ανάπτυξης του Δικτύου, με το σχέδιο ΣΑΔ 2024-2028:

Πίνακας 3

Πρωτοεμφανιζόμενα επώνυμα έργα ΣΑΔ 2024-2028 - Εισήγηση Διαχειριστή Δικτύου (συνολικός προϋπολογισμός και χρηματοροές 5ετίας) - (ποσά σε €)

Κωδικός	Έργο	Υπο-κατηγορία	Εκτιμώ- μενο έτος ολοκλή- ρωσης	Συνολικός Πρ/σμός	Πρ/σμός 2024	Πρ/σμός 2025	Πρ/σμός 2026	Πρ/σμός 2027	Πρ/σμός 2028	Πρ/σμός 2024-2028
Α. Ενίσχυση Δικτύου										
ΕΝ.ΥΒ.24.01	Υποβρύχια Καλώδια Σάμος - Αγαθονήσι	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ	2033	45.000.000			1.000	4.000	10.000	15.000
ΕΝ.ΥΒ.24.02	Υποβρύχια Καλώδια Ρόδος - Σύμη	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ	2033	46.500.000			1.000	4.000	10.000	15.000

EN.YB.24.03	Υποβρύχια Καλώδια Λειψοί - Αρκιοί	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ	2032	13.300.000		1.000	4.000	10.000	150.000	165.000
EN.YB.24.04	Υποβρύχια Καλώδια Λειψοί - Πάτμος	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ	2032	28.200.000		1.000	4.000	10.000	260.000	275.000
EN.YB.24.05	Υποβρύχια Καλώδια Λειψοί - Λέρος (νέο)	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ	2032	16.600.000		1.000	4.000	10.000	180.000	195.000
EN.ΥΣ-Υ.24.01	Υ/Σ Καστελίου Πεδιάδας	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2027	9.000.000	30.000	150.000	3.820.000	5.000.000		9.000.000
EN.ΥΣ-Υ.24.02	Υ/Σ Καρπάθου	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2029	8.800.000			10.000	50.000	2.640.000	2.700.000
EN.ΥΣ-Υ.24.03	Υ/Σ Σάμου	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2029	12.500.000		55.000	150.000	2.900.000	3.400.000	6.505.000
EN.ΥΣ-Υ.24.04	Υ/Σ Χίου	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2029	12.500.000		55.000	150.000	2.900.000	3.400.000	6.505.000
EN.ΥΣ-Υ.24.05	Υ/Σ Σκύρου	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2029	8.800.000			10.000	50.000	2.640.000	2.700.000
EN.ΥΣ-Υ.24.06	Υ/Σ Κεφαλλονιά II	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2033	9.500.000					10.000	10.000
EN.ΥΣ-Υ.24.07	Υ/Σ Αίγινας	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2033	9.900.000					10.000	10.000
EN.ΥΣ-Υ.24.08	Επαύξηση Υ/Σ Ηρακλείου I	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2027	4.000.000	50.000	100.000	1.200.000	2.650.000		4.000.000
EN.ΥΣ-Υ.24.09	Υ/Σ εντός ΚΥΤ Ν. Σάντας Κομοτηνής	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2029	3.000.000			10.000	50.000	740.000	800.000
EN.ΥΣ-Υ.24.10	Ανακατασκευή με επαύξηση του Υ/Σ Προβατών	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2030	3.500.000				10.000	50.000	60.000
EN.ΥΣ-Υ.24.11	Επαύξηση του Υ/Σ Πάτρα ΒΙ.ΠΕ.	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2030	3.000.000					50.000	50.000
EN.ΥΣ-Υ.24.12	Υ/Σ Μικρό Βουνό	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2025	300.000	100.000	200.000				300.000
ΥΠΟ-ΣΥΝΟΛΟ				234.400.000	180.000	563.000	5.364.000	13.648.000	13.550.000	33.305.000
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου										
AN.EEX.24.01	Βελτιώσεις για την αύξηση της ανθεκτικότητας του Δικτύου	Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα		45.000.000				20.000.000	25.000.000	45.000.000
AN.ΥΣ-Υ.24.01	Αντικατάσταση Μ/Σ εντός του ΘΗΣ Κομοτηνής (ΒΙ.ΠΕ.)	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2024	1.100.000	1.100.000					1.100.000
AN.ΥΣ-Υ.24.02	Αντικατάσταση Η/Ν προστασίας και ελέγχου και υλοποίηση ψηφιακού δικτύου επικοινωνίας σε 4 Κ/Δ	Υποσταθμοί ΥΤ/ ΜΤ και Κέντρα Διανομής	2026	3.520.000	880.000	1.760.000	880.000			3.520.000

ΥΠΟ-ΣΥΝΟΛΟ				49.620.000	1.980.000	1.760.000	880.000	20.000.000	25.000.000	49.620.000
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου										
ΛΕ.ΤΛΜ.24.01	Υποδομή συλλογής και διαχείρισης ενεργειακών δεδομένων πραγματικού χρόνου Χρηστών Δικτύου	Συστήματα Τηλεμέτρησης	2030	77.911.603	31.643	9.547.328	14.911.752	12.910.056	13.238.760	50.639.539
ΛΕ.ΣΕΕ. 24.01	Ολοκληρωμένο Σύστημα Online Condition Monitoring σε Μ/Σ Ισχύος ΥΤ/ΜΤ	Υποδομές και συστήματα εποπτείας και ελέγχου δικτύων	2027	5.450.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	2.448.719		5.448.719
ΛΕ.ΣΕΕ. 24.02	Σύστημα Επιθεώρησης Δικτύου	Υποδομές και συστήματα εποπτείας και ελέγχου δικτύων	2026	6.000.000		3.000.000	3.000.000			6.000.000
ΛΕ.ΣΕΕ. 24.03	Πιλοτικό ΙοΤ Δίκτυο Αισθητήρων Έγκαιρης Πυρανίχνευσης και Ειδοποίησης	Υποδομές και συστήματα εποπτείας και ελέγχου δικτύων	2024	450.000	450.000					450.000
ΛΕ.ΣΕΕ. 24.04	Υλοποίηση Συστήματος Ελέγχου Ευρείας Περιοχής (WAMS) για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Ρόδου	Υποδομές και συστήματα εποπτείας και ελέγχου δικτύων	2025	400.000		400.000				400.000
ΥΠΟ-ΣΥΝΟΛΟ				90.211.603	1.481.643	13.947.328	18.911.752	15.358.775	13.238.760	62.938.258
Ζ. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων										
ΔΔ.ΚΤ.24.01	Έργο κεντροποίησης των υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ	Γήπεδα, κτίρια, κτιριακές υποδομές και εξοπλισμός	2026	100.000.000		50.000.000	50.000.000			100.000.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.01	Λογισμικό Microsoft (Enterprise Agreement)	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	32.330.000	2.713.693	2.800.000	3.800.000	5.889.466	1.000.000	16.203.159
ΔΔ.ΠΛΗ.24.02	Ανάπτυξη Νέων Εφαρμογών Λογισμικού	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	12.930.400	1.692.600	1.200.000	1.200.000	1.692.600	1.696.000	7.481.200
ΔΔ.ΠΛΗ.24.03	Backup and Archive	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2025	3.150.000	2.100.000	1.050.000	0	0	0	3.150.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.04	WAF DAM	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	1.775.000	375.000	1.250.000	30.000	30.000	30.000	1.715.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.05	ITSM (IT Service Management)	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	15.816.797	7.541.330	2.394.000	1.293.600	1.293.600	1.293.600	13.816.130

ΔΔ.ΠΛΗ.24.06	Πληροφοριακό Σύστημα Υπολογισμού μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης Δικτύου	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2026	355.000	284.000	35.500	35.500			355.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.07	Σύστημα Διαχείρισης κρίσεων και Εργασιών Πεδίου με Κινητά	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2026	13.200.000	3.679.320	3.500.000	6.019.400			13.198.720
ΔΔ.ΠΛΗ.24.08	Εφαρμογή ΑΠΕ	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2026	3.450.000		1.300.000	2.150.000			3.450.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.09	Νέο σύστημα προμηθειών σε πλατφόρμα SAP ARIBA	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2029	6.900.000		1.300.000	1.300.000	2.150.000	1.150.000	5.900.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.10	HRMS new generation platform	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	6.800.000	1.000.000	1.300.000	1.300.000	800.000	800.000	5.200.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.11	DR Site	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2027	3.000.000		1.000.000	1.000.000	1.000.000		3.000.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.12	ΕΡΜΗΣ - Υποδομή MAINFRAME IBM - Επέκταση	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2025	912.000	455.876	455.876				911.752
ΔΔ.ΠΛΗ.24.13	Network segmentation tool	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	1.200.000	600.000	100.000	100.000	100.000	100.000	1.000.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.14	IP τηλεφωνία	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	540.000		90.000	90.000	90.000	90.000	360.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.15	Σύστημα Βάσης Γνώσεων (Πολιτικών, Διαδικασιών, Κανονισμών ΔΕΔΔΗΕ) και Υποδομής Τεχνίτης Νοημοσύνης	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	9.060.540	1.360.000	1.200.000	2.785.000	1.155.540	2.000.000	8.500.540
ΔΔ.ΠΛΗ. 24.16	Cloud Transformation	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2030	4.510.000		850.000	1.430.000	900.000	400.000	3.580.000
ΔΔ.ΠΛΗ.24.17	SD LAN	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2028	19.850.000		1.954.000	3.900.000	9.969.000	4.000.000	19.823.000
ΔΔ.ΠΛΗ. 24.18	Ψηφιοποίηση Αρχείου ΔΕΔΔΗΕ	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2026	5.000.000		2.500.000	2.500.000			5.000.000

ΔΔ.ΠΛΗ.24.19	Προστασία Εγγράφων και Δεδομένων και Διαχείριση Πρόσβασης Χρηστών	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2027	9.832.000	328.850	1.292.000	3.714.000	2.268.930		7.603.780
ΔΔ.ΠΛΗ. 24.20	Ανίχνευση κακόβουλων δικτυακών ενεργειών και άμεσης απόκρισης	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα και εφαρμογές	2028	4.115.000		550.000	1.500.000	1.032.486	1.032.486	4.114.972
ΥΠΟ-ΣΥΝΟΛΟ				254.726.737	22.130.669	76.121.376	84.147.500	28.371.622	13.592.086	224.363.253
ΣΥΝΟΛΟ				628.958.340	25.772.312	92.391.704	109.303.252	77.378.397	65.380.847	370.226.511

Περαιτέρω, στις 14.2.2025 ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση (σχετικό) για την αναπροσαρμογή των κεφαλαιουχικών δαπανών του ΣΑΔ 2024-2028 κατά 446,6 εκ. € τα οποία αφορούν τα εξής:

1. Προσθήκη του έργου «Electricity Market Atlas» που αφορά στη δημιουργία υποδομής ανάπτυξης περιβάλλοντος Επιχειρησιακής Νοημοσύνης (Business Intelligence) και Ανάλυσης Δεδομένων (Data Analytics) (ΔΔ. ΠΛΗ.24.21).

2. Μείωση του προϋπολογισμού για το σκέλος των κεφαλαιουχικών δαπανών του έργου «Ψηφιοποίηση Αρχείου ΔΕΔΔΗΕ» (ΔΔ.ΠΛΗ.24.18).

3. Αναθεώρηση του προϋπολογισμού του έργου «Επέκταση Τηλεμέτρησης» (ΛΕ.ΤΛΜ.19.48).

4. Αναθεώρηση του προϋπολογισμού των Έργων Επαναληπτικού Χαρακτήρα (Βελτιώσεις/Ανακαινίσεις, Ηλεκτροδοτήσεις, Παραλλαγές, Αισθητική Αναβάθμιση), με αντίστοιχη αναθεώρηση των «Συμμετοχών».

Επίσης εισηγήθηκε και ανακατανομή των επενδυτικών δαπανών μεταξύ των ετών της πενταετίας 2024-2028 (έργα «Κεντροποίηση των υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ - ΔΔ.ΚΤ.24.01» και «Έργα Αυτοματοποίησης Εκμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυίας Δικτύου - ΛΕ.ΣΕΕ.22.01»). Τα ως άνω αποτυπώθηκαν σε επικαιροποιημένο σχέδιο ΣΑΔ που υποβλήθηκε από τον Διαχειριστή στις 5 Μαρτίου 2025. Όπως προαναφέρθηκε, αυτή η εισήγηση δεν θα ληφθεί υπόψη στο πλαίσιο εξέτασης του ΣΑΔ 2024-2028.

Γ2. Δημόσια διαβούλευση επί του σχεδίου ΣΑΔ 2024-2028

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) υπέβαλε σχόλια στη δημόσια διαβούλευση που διενήργησε η ΡΑΑΕΥ, τα οποία συνοψίζονται στα εξής:

α) Προτείνεται η περιοδική (π.χ. ανά τρίμηνο) δημοσίευση από τον Διαχειριστή επικαιροποιημένου χρονοδιαγράμματος του έργου τηλεμέτρησης, συμπεριλαμβανομένης της προτεραιοποίησης (π.χ. ανά γεωγραφική περιοχή και κατηγορία παροχών) και της προόδου υλοποίησής του. Το αίτημα αυτό κρίνεται εύλογο, ιδίως ενόψει της εισαγωγής των δυναμικών τιμολογίων. Καλείται ο

Διαχειριστής να μεριμνήσει για την τακτική ενημέρωση των προμηθευτών. Το Κεντρικό Σύστημα Τηλεμέτρησης επεκτείνεται ώστε να καλύψει και τους μετρητές 0-4.

β) Τα σχόλια σχετικά με τη μείωση των απωλειών είναι εύλογα. Για το λόγο αυτό στο υπό έγκριση ΣΑΔ έχουν γίνει δεκτά όλα τα έργα που αφορούν σε ενίσχυση και ανακαίνιση του δικτύου, καθώς και αυτό για την επέκταση της τηλεμέτρησης. Το κίνητρο για την μείωση των απωλειών θα ληφθεί υπόψη στην έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο.

γ) Συμφωνούμε με το σχόλιο οι προμηθευτές να ενημερώνονται από τον Διαχειριστή για τις βασικές τεχνικές προδιαγραφές των συστημάτων που εγκαθιστά ώστε αυτές να λαμβάνονται υπόψη κατά τον σχεδιασμό και την ανάπτυξη των αντίστοιχων συστημάτων διαχείρισης δεδομένων και εξυπηρέτησης πελατών των προμηθευτών.

Τα παραπάνω σχόλια του ΕΣΠΕΝ δεν επηρεάζουν την απόφαση της ΡΑΑΕΥ επί του υπό έγκριση ΣΑΔ.

Ο Αθανάσιος Γκίκας στις παρατηρήσεις του προτείνει την έγκριση του 50% του επενδύσεων του προτεινόμενου από τον Διαχειριστή ΣΑΔ χωρίς εξέταση των έργων που αυτές αφορούν ενώ για επιπλέον έργα να τεθεί μια προτεραιοποίηση μέχρι ενός μέγιστου ποσού, με βάση βασικούς δείκτες είτε τεχνικούς είτε ποιότητας υπηρεσιών. Η προσέγγιση όσον αφορά τους δείκτες είναι εύλογη και η ΡΑΑΕΥ πράγματι θα προσπαθήσει να εστιάσει σε θέματα βελτίωσης ποιότητας (τεχνικής ή/και εμπορικής), καθώς και σε σύγκριση με άλλους διαχειριστές (benchmarking) σε βασικά στοιχεία του δικτύου.

Δ. Επί της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου για το ΣΑΔ 2024-2028

Δ1. Ως προς τα Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα (ΕΕΧ)

Στον πίνακα 4 παρουσιάζονται τα έργα επαναληπτικού χαρακτήρα και ο προτεινόμενος από τον Διαχειριστή προϋπολογισμός, έναντι του προϋπολογισμού που ο ίδιος είχε εισηγηθεί και είχε εγκριθεί στο ΣΑΔ 2022-2026:

Πίνακας 4
Προϋπολογισμός έργων επαναληπτικού χαρακτήρα - σύγκριση με το ΣΑΔ 2022-2026

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Πρ/σμός ΣΑΔ 2022-2026 (€)	Πρ/σμός ΣΑΔ 2024-2028 (€)
A. Ενίσχυση Δικτύου	ΕΝ.ΕΕΧ.22.01	Ενισχύσεις	88.200.000	248.000.000
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.22.01	Βελτιώσεις/Ανακαινίσεις	117.500.000	180.200.000
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.24.01	Βελτιώσεις για την αύξηση της ανθεκτικότητας του Δικτύου	-	45.000.000
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.21.02	RRF B (Αναβάθμιση Δικτύων ΔΕΔΔΗΕ σε δασικές περιοχές)	117.900.000	137.523.837
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.21.03	RRF C (Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας και Προστασία του Περιβάλλοντος)	164.230.000	183.591.236
Γ. Σύνδεση Χρηστών	ΣΧ.ΕΕΧ.22.01	Ηλεκτροδοτήσεις	481.000.000	547.300.000
Δ. Παραλλαγές Δικτύου	ΠΔ.ΕΕΧ.22.01	Παραλλαγές	87.780.000	102.000.000
E. Αισθητική Αναβάθμιση	ΑΑΔ.ΕΕΧ.22.01	Αισθητική Αναβάθμιση	18.200.000	17.500.000

Κατόπιν σχετικών ερωτήσεων της Αρχής, ο ΔΕΔΔΗΕ διευκρίνισε ότι οι παρατηρούμενες αυξήσεις του προϋπολογισμού των ΕΕΧ μεταξύ του ΣΑΔ 2022-2026 και του ΣΑΔ 2024- 2028, οφείλονται τόσο σε επέκταση του φυσικού αντικειμένου των εν λόγω έργων, όσο και σε αύξηση του μοναδιαίου κόστους αυτών.

Η επέκταση του φυσικού αντικειμένου εν γένει υποστηρίζεται από την ανάγκη για ενίσχυση του δικτύου ιδίως λόγω της διεξόδου μεγάλου αριθμού σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, στην ενίσχυση της ανθεκτικότητας του δικτύου ενόψει της κλιματικής αλλαγής, αλλά και λόγω των αιτημάτων σύνδεσης παραγωγών και καταναλωτών.

Αναφορικά με τις μοναδιαίες τιμές των αμοιβών των εργολαβικών εργασιών παρατηρείται μια μέση αύξηση από το 2022 έως το 2024 της τάξης του 36%. Η αύξηση αυτή οφείλεται στις αναθεωρήσεις των τιμών των εργολαβικών εργασιών και των υλικών προμήθειας αναδόχου, σύμφωνα με τις σχετικές συμβάσεις, οι οποίες υπογράφηκαν μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και των ανάδοχων εργολάβων κατασκευής και συντήρησης έργων δικτύων στα μέσα του έτους 2022. Η πρόβλεψη των υπόψη αναθεωρήσεων τιμών στις εργολαβικές συμβάσεις και η συνεπακόλουθη επικαιροποίηση των τιμών, έχει ως στόχο την προστασία αμφοτέρων των συμβαλλόμενων μερών, λόγω της μεταβολής των τιμών των πρωτογενών συντελεστών κατασκευής των έργων κατά το χρονικό διάστημα από την υποβολή των προσφορών των υποψηφίων Αναδόχων μέχρι την ολοκλήρωση των σχετικών εργασιών. Το μέσο σταθμισμένο κόστος των βασικών υλικών, που χρησιμοποιούνται στα έργα κατασκευών ΜΤ και ΧΤ του Δικτύου, αυξήθηκε, από το 12ο/2021 έως το 12ο/2024, κατά 35%. Το μοναδιαίο κόστος των υλικών υπολογίζεται με βάση την τιμή των υλικών στο κεντρικό λογιστικό σύστημα του Διαχειριστή. Η ΡΑΑΕΥ προτίθεται να προβεί σε ενδεικτικό έλεγχο των συμβάσεων και ιδίως των όρων τους για αναπροσαρμογή του κόστους.

Ειδικά, για τη μεγάλη αύξηση στην κατηγορία «Ενίσχυση Δικτύου», ο Διαχειριστής επικαλείται την απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής 1431/2020 (Παράρτημα Β), σύμφωνα με την οποία η κατηγορία ΕΕΧ «Ενίσχυση Δικτύου» διαχωρίστηκε στην κατηγορία «Ενίσχυση Δικτύου» και στην κατηγορία «Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου». Συνεπώς, για την νέα κατηγορία Ενισχύσεων δεν υπήρχαν απολογιστικά δεδομένα και ο προϋπολογισμός που τέθηκε στο ΣΑΔ 2022-2026 για την κατηγορία αυτή βασίστηκε σε εκτιμήσεις. Ο προϋπολογισμός των ετών 2024 έως 2028 συντάχθηκε με βάση τα πρώτα απολογιστικά δεδομένα των ετών 2023 και 2024 με τη νέα κατηγοριοποίηση. Το επιχείρημα αυτό δεν μπορεί να γίνει δεκτό, δεδομένου ότι η παρατηρούμενη πολύ μεγάλη αύξηση αφορά και στις δύο νέες κατηγορίες, και συνεπώς δεν αφορά θέμα επιμερισμού. Παρά ταύτα, η Αρχή δεν θα περικόψει τις δαπάνες που προϋπολογίζονται από τον Διαχειριστή για την ενίσχυση του Δικτύου, η οποία κρίνεται απαραίτητη για τη χώρα.

Για τις υπόλοιπες κατηγορίες, σημειώνονται τα εξής: στο έργο Βελτιώσεις/Ανακαινίσεις έχουν προταθεί από τον Διαχειριστή τα ακόλουθα ποσά (σε εκ. €) ανά έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου:

2024	2025	2026	2027	2028
77	25	25,2	26	27

Σημειώνεται ότι στο ΣΑΔ 2022-2026 είχε εγκριθεί, κατόπιν της εισήγησης του Διαχειριστή, ποσό 3εκ. € για το έτος 2024. Επειδή δεν έχει αιτιολογηθεί από τον Διαχειριστή η τιμή των 77εκ. €, η οποία δεν συνάδει με τον προϋπολογισμό ούτε των προηγούμενων ούτε των επόμενων ετών, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, δεν μπορεί να γίνει δεκτή. Εγκρίνεται προϋπολογισμός 25εκ. €/έτος για όλα τα έτη.

Επίσης, για τα έργα «Παραλλαγές Δικτύου» δεν κρίνεται σκόπιμη η αύξηση του προϋπολογισμού της πενταετίας από 88 σε 102 εκ. €. Εγκρίνονται 18εκ. € κατ' έτος, ήτοι συνολικά 90εκ. €.

Περαιτέρω, για τα έργα αισθητικής αναβάθμισης σημειώνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 112 του Κώδικα: «... 3. Στην Απόφαση Ρύθμισης της Διανομής ορίζεται, λαμβάνοντας υπόψη και σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του Δικτύου,

το ποσοστό συμμετοχής του Διαχειριστή του Δικτύου στο κόστος κατασκευής των έργων αισθητικής αναβάθμισης του Δικτύου, το οποίο είναι σταθερό για όλα τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής, και το άνω όριο του ετήσιου κόστους του Διαχειριστή του Δικτύου που δύναται να προκύψει από τη συμμετοχή του στα έργα αισθητικής αναβάθμισης. 4. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δημοσιοποιεί πληροφορίες για τις παρεμβάσεις αισθητικής αναβάθμισης, τις δυνατότητες υποβολής αιτήσεων, τις διαδικασίες και τα κριτήρια αξιολόγησης και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την αποτελεσματική και διαφανή ενημέρωση των πιθανών ενδιαφερομένων». Καλείται ο Διαχειριστής όπως υποβάλει την προβλεπόμενη εισήγηση για έγκριση από την Αρχή, καθώς και να δημοσιοποιήσει τις πληροφορίες που αναφέρονται στην παράγραφο 4. Έως τότε, εγκρίνεται το ποσό των 2,5εκ. € ετησίως (12,5εκ. € στην πενταετία).

Για όλες τις παραπάνω κατηγορίες στις οποίες λαμβάνει χώρα αντικατάσταση στοιχείων του δικτύου, ο Διαχειριστής καλείται να εξηγήσει και να εισηγηθεί ποια ακριβώς πάγια του δικτύου αποσύρει και τη διαδικασία διαγραφής τους από τη ΡΠΒ του Διαχειριστή.

Τέλος, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε επιπλέον διευκρινίσεις σχετικά με την κατηγορία «Ηλεκτροδοτήσεις», και συγκεκριμένα απολογιστικά και προϋπολογιστικά στοιχεία, με περαιτέρω ανάλυση σε «Ηλεκτροδοτήσεις Καταναλωτών» και «Ηλεκτροδοτήσεις Παραγωγών», όπως επίσης και τα εκτιμώμενα ποσά των συμμετοχών των παραγωγών/καταναλωτών στα έργα αυτά. Ο ΔΕΔΔΗΕ απέστειλε την κάτωθι ανάλυση:

Πίνακας 5
Ανάλυση προϋπολογισμού του έργου «Ηλεκτροδοτήσεις»

(σε εκ. €)	2024	2025	2026	2027	2028
Προϋπολογισμός					
Ηλεκτροδοτήσεις	112,00	104,00	106,30	110,00	115,00
Ηλεκτροδοτήσεις καταναλωτών	83,20	81,60	84,00	86,50	89,10
Ηλεκτροδοτήσεις παραγωγών	28,80	22,40	22,30	23,50	25,90
Συμμετοχές					
Ηλεκτροδοτήσεις	68,48	64,24	86,75	89,60	93,14
Ηλεκτροδοτήσεις καταναλωτών	54,08	53,04	75,60	77,85	80,19
Ηλεκτροδοτήσεις παραγωγών	14,40	11,20	11,15	11,75	12,95

Η Αρχή επανήλθε για περαιτέρω διευκρινίσεις, παρατηρώντας μεγάλη διακύμανση στη σχέση προϋπολογισμού με συμμετοχές στις ηλεκτροδοτήσεις καταναλωτών. Ο ΔΕΔΔΗΕ απάντησε ότι, βάσει ιστορικών στοιχείων, το ποσοστό Συμμετοχών για τις ηλεκτροδοτήσεις των Καταναλωτών κυμαίνονταν σε ποσοστό 90% μέχρι και το 2022. Ωστόσο, κατόπιν της απελευθέρωσης της αναπροσαρμογής των τιμών της σύμβασης που αφορά σε εργολαβίες ηλεκτροδότησης καταναλωτών, το ποσοστό συμμετοχών μειώθηκε σε ~ 65%. Η εταιρεία είναι στη διαδικασία αναθεώρησης των τιμών του Συστήματος Συμμετοχών Καταναλωτών και βάσει αυτού του πλάνου, προβλέπεται το εν λόγω ποσοστό από το 2026 να ανέλθει στα ιστορικά επίπεδα του 90%.

Σημειώνεται ότι ο Διαχειριστής είναι αδιάφορος ως προς το ποσοστό συμμετοχών καθώς ό,τι δεν επιβαρύνει άμεσα τον ενδιαφερόμενο καταναλωτή εντάσσεται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του ΔΕΔΔΗΕ, λαμβάνει απόδοση και καλύπτεται άνευ ετέρου από τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου. Καλείται ο ΔΕΔΔΗΕ όπως προβεί άμεσα στη σχετική εισήγηση. Επίσης πρέπει να χορηγηθούν στην Αρχή διευκρινίσεις σχετικά με την εν λόγω σύμβαση.

Δ2. Ως προς τα ήδη εγκεκριμένα έργα δκτύου

Η Αρχή ζήτησε διευκρινίσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με το κόστος για τα 16 υφιστάμενα έργα της κατηγορίας «Υποβρύχια καλώδια ΜΤ», ο προϋπολογισμός για τα οποία έχει ανεβεί από 227,2 εκ. € (στο ΣΑΔ 2022-2024) σε 333,80 εκ. € μόλις ένα έτος μετά, καθώς και για την ομάδα έργων «Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής», ο προϋπολογισμός για τα οποία έχει ανεβεί από 235,9 σε 321,25 εκ. €. Συγκεκριμένα:

Πίνακας 6
Διαφορά προϋπολογισμού έργων της κατηγορίας «Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής» μεταξύ ΣΑΔ 2022-2026 και ΣΑΔ 2024-2028

Κωδικός έργου ΣΑΔ	Έργο	ΣΑΔ 2022-2026 (εκ. €)	ΣΑΔ 2024-2028 (εκ. €)	Διαφορά (%)
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.27	Επαύξηση Υ/Σ Φλώρινας	3,10	4,15	34%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.26	Επαύξηση Υ/Σ εντός ΚΥΤ Μελίτης	1,70	2,70	59%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.18	Επαύξηση Υ/Σ Σκύδρας	2,70	3,20	19%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.23	Επαύξηση Υ/Σ Σπερχιάδας	2,20	3,10	41%

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.19	Επαύξηση Υ/Σ Εορδαίας	3,90	4,60	18%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.09	Επαύξηση ΚΥΤ Τρικάλων	2,90	3,50	21%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.21	Επαύξηση Υ/Σ Μεγάρων	4,30	5,50	28%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.22	Επαύξηση Υ/Σ Μαγικού	2,30	2,67	16%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.10	Επαύξηση Υ/Σ Δομοκού	3,50	4,70	34%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.07	Υ/Σ Μήλου	7,30	8,85	21%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.08	Υ/Σ Φολεγάνδρου	7,60	8,80	16%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.09	Υ/Σ Σερίφου	8,00	8,50	6%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.05	Υ/Σ Τήνου	7,50	8,85	18%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.10	Υ/Σ Μαστιχαρίου	7,00	20,00	186%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.11	Υ/Σ Κω	7,00	12,50	79%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.12	Υ/Σ Λήμνου	7,00	9,90	41%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.13	Υ/Σ Λέσβου	7,00	9,90	41%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.14	Υ/Σ Καλλονής	7,00	9,90	41%
ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.01	Κ/Δ Χανίων	11,50	18,20	58%

Ο Διαχειριστής απάντησε ότι στο χρονικό διάστημα που μεσολάβησε μεταξύ της σύνταξης του ΣΑΔ 2022-2026 και του ΣΑΔ 2024-2028, το κόστος των υλικών, έργων και υπηρεσιών ανέβηκε σημαντικά, λόγω των διεθνών οικονομικών και γεωπολιτικών εξελίξεων (πόλεμος στην Ουκρανία, ραγδαία αύξηση του πληθωρισμού, προβλήματα στις εφοδιαστικές αλυσίδες, υπερφόρτωση των εργοστασίων κατασκευής, κ.λπ.). Αυτό είχε ως συνέπεια τα τιμήματα σε προσφορές έργων (ως αποτέλεσμα ανοικτών διαγωνισμών) να είναι σημαντικά υψηλότερα από αυτά της προηγούμενης περιόδου. Επιπλέον, σε κάποια έργα αυξήθηκε το αντικείμενό τους, ως απόρροια των νέων αναγκών που προέκυψαν εν των μεταξύ. Για τα 16 υφιστάμενα έργα της κατηγορίας «Υποβρύχια καλώδια ΜΤ» του ΣΑΔ 2024-2028 το προϋπολογιζόμενο κόστος ανέρχεται σε 0,83 εκ. €/km, το οποίο εκτιμήθηκε βάσει των πλέον πρόσφατων συμβάσεων που έχει συνάψει ο ΔΕΔΔΗΕ κατόπιν διαγωνισμών. Ομοίως για τους υποσταθμούς.

Δ3. Ως προς τα ήδη εγκεκριμένα έργα υποστήριξης

Στον πίνακα 5 παρουσιάζονται έργα τα οποία εντάχθηκαν στον σχεδιασμό ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ με προηγούμενα εγκεκριμένα ΣΑΔ, για τα οποία παρατηρείται αξιοσημείωτη αύξηση προϋπολογισμού στο υπό εξέταση ΣΑΔ 2024-2028.

Πίνακας 7

Εγκεκριμένα επώνυμα έργα σε προηγούμενα ΣΑΔ με αξιοσημείωτη αύξηση προϋπολογισμού στο σχέδιο ΣΑΔ 2024-2028

Κωδικός Έργου	Περιγραφή Έργου	Συνολικός Πρ/σμός (εκ. €)		Διαφορά σε εκ. € (και %)
		ΣΑΔ 2022-2026	ΣΑΔ 2024-2028	
ΔΔ.ΠΛΗ.19.56	Νέο ERP ΔΕΔΔΗΕ και Εφαρμογές Ανάπτυξης Λογισμικού	12,3	31,7	19,4 (158%)
ΔΔ.ΠΛΗ.19.50	Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ	36,1	52,3	16,2 (44,8%)
ΔΔ.ΕΞ.21.50	Εξοπλισμός	48,18	54,68	6,5 (13,5%)
ΔΔ.ΠΛΗ.19.55	Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατ. 13)	10,1	13,0	2,9 (29%)
ΔΔ.ΠΛΗ.19.54	Αναδιοργάνωση Εφοδιαστικής Αλυσίδας	7,1	10,6	3,5 (49%)
ΔΔ.ΠΛΗ.19.55	Κέντρα Τηλε-εξυπηρέτησης (Call Centers) (Στρ.7)	1,3	3,1	1,8 (138%)
ΛΕ. ΣΕΕ.22.01	Έργα Αυτοματοποίησης Εκμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυίας Δικτύου	70,8	104,8	34 (48%)
ΛΕ.ΣΕΕ.21.47	Εγκατάσταση Συστήματος ΤΑΣ	2,8	8,0	5,2 (186%)
ΛΕ.ΛΟΙ.21.48	Μικρά Δομικά σε Κτίρια ΔΕΔΔΗΕ	11,15	18,92	7,77 (70%)
ΔΔ.ΚΤ.21.51	Δομικά σε Ακίνητα Τρίτων	6,49	12,49	6,0 (92%)

Ως προς τα ανωτέρω έργα αναφέρονται τα ακόλουθα:

ΔΔ.ΕΞ.21.50 - Εξοπλισμός

Για το έργο αυτό έχουν προταθεί από τον Διαχειριστή τα ακόλουθα ποσά (σε εκ. €) ανά έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου:

2024	2025	2026	2027	2028
20,68	8,5	8,5	8,5	8,5

Επειδή ο Διαχειριστής δεν αιτιολόγησε την κατακόρυφη αύξηση για το έτος 2024, αυτή δεν μπορεί να γίνει αποδεκτή. Εγκρίνεται ποσό 8,5εκ. € κατ' έτος για όλα τα έτη (συνολικά 42,5εκ. €).

ΔΔ.ΠΛΗ.19.56 - Νέο ERP ΔΕΔΔΗΕ και Εφαρμογές Ανάπτυξης Λογισμικού:

Ο προϋπολογισμός του έργου είχε ήδη αυξηθεί από 0,9εκ. € στο ΣΑΔ 2021-2025 σε 12,3εκ. € στο ΣΑΔ 2022-2026, επειδή κατά τον Διαχειριστή - κατόπιν των διευκρινίσεων που είχε ζητήσει η Αρχή - είχαν προστεθεί διάφορες αναβαθμίσεις εφαρμογών του συστήματος ERP/SAP.

Στο ΣΑΔ 2022-2026 το έργο είχε προϋπολογισμό 12,3 εκ. € και περιελάμβανε 11 υποέργα:

1. Σύστημα Επιχειρησιακού Σχεδιασμού (ERP) ΔΕΔΔΗΕ
2. Παροχή υπηρεσιών πληροφορικής (ανάπτυξη)
3. Ψηφιοποίηση επιχειρησιακών διαδικασιών (υπαρχόντων και νέων μέσω
4. Business Process Management Systems (BPMS) λύσεων)
5. Διαχείριση Ταξιδιών και Εξόδων
6. Διαχείριση Διαθεσίμων και Ρευστότητας
7. Υγεία και Ασφάλεια (άδειες ασφάλειας και εργασίας και διαχείριση περιστατικών)
8. Πλατφόρμα Διαχείρισης Προμηθευτών και Προμηθειών
9. Πλατφόρμα HRMS (Human Resource Management Software)
10. IT Service Management Tool (inc. IT Asset Management)
11. Εργαλεία διαμόρφωσης υποδομών και δικτύων (Infrastructure and Network Configuration Tools)
12. Εργαλεία Διακυβέρνησης, Διαχείρισης Κινδύνου και Συμμόρφωσης (GRC).

Στο υποβληθέν ΣΑΔ το ίδιο έργο έχει προϋπολογισμό 31,7 εκ. € ενώ έχουν αφαιρεθεί 4 υποέργα:

1. Πλατφόρμα Διαχείρισης Προμηθευτών και Προμηθειών
2. Πλατφόρμα HRMS (Human Resource Management Software)
3. IT Service Management Tool (inc. IT Asset Management)
4. Εργαλεία διαμόρφωσης υποδομών και δικτύων (Infrastructure and Network Configuration Tools)

και έχει προστεθεί το υπο-έργο:
SAP RISE Licenses - Υπηρεσίες QA

Συναφώς σημειώνεται ότι:

- για το σύστημα προμηθειών φαίνεται ότι έχει προστεθεί το νέο έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.09, προϋπολογισμού 6,9εκ. €
- για το HRMS φαίνεται ότι έχει προστεθεί το νέο έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.10, προϋπολογισμού 6,8εκ. €.
- για το IT Service Management Tool φαίνεται ότι έχει προστεθεί το νέο έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.05, προϋπολογισμού 15,8εκ. €.

Η ΡΑΑΕΥ ζήτησε επανειλημμένα διευκρινίσεις για τα ανωτέρω, από τις οποίες δεν προκύπτει ερμηνεία για την αύξηση του κόστους, πλην της προσθήκης του υπο-έργου «SAP RISE Licenses». Σύμφωνα δε με την εισήγηση του Διαχειριστή: «...Ηδη ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προχωρήσει

στην υπογραφή σύμβασης για την προμήθεια δικαιωμάτων χρήσης αδειών προϊόντων λογισμικού SAP («SAP RISE, σε συνδυασμό με την παροχή των απαραίτητων υπηρεσιών σχεδιασμού και διασφάλισης ποιότητας της λύσης «SAP RISE»». Παρατηρείται λοιπόν ότι ο Διαχειριστής προχώρησε στην συμβολαιοποίηση του νέου υπο-έργου προκαταλαμβάνοντας την έγκριση της ΡΑΑΕΥ, εντάσσοντάς το σε ένα γενικής περιγραφής έργο «Εφαρμογές ανάπτυξης λογισμικού», προσθέτοντας έτσι 20εκ. € χωρίς σχετική έγκριση.

Η αύξηση του κόστους του έργου εγκρίνεται, ωστόσο με το νέο προϋπολογισμό:

α) συνεχίζουν να εντάσσονται σε αυτό τα προταθέντα ως νέα έργα ΔΔ.ΠΛΗ.24.09 και ΔΔ.ΠΛΗ.24.10, τα οποία δεν εγκρίνονται,

β) εντάσσεται σε αυτό και το παρόμοιας περιγραφής έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.02 «Ανάπτυξη Νέων Εφαρμογών Λογισμικού». Σημειώνεται ότι αυτό το έργο σημειώνεται ως νέο στο παρόν υπό έγκριση ΣΑΔ, ωστόσο εμφανίζονται σε αυτό χρηματοροές ήδη από το 2023. Κατόπιν σχετικών διευκρινίσεων που ζήτησε η ΡΑΑΕΥ, ο ΔΕΔΔΗΕ παρουσίασε ήδη υφιστάμενες συμβάσεις. Σημειώνεται ότι αυτά τα κόστη δεν μπορούν να γίνουν δεκτά κατά την εκκαθάριση του εσόδου των ετών 2023 και 2024, καθώς δεν περιλαμβάνονται σε εγκεκριμένο ΣΑΔ.

ΛΕ.ΣΕΕ.21.47 - Εγκατάσταση Συστήματος ΤΑΣ

Στο ΣΑΔ 2022-2026 το έργο, προϋπολογισμού 2,8εκ. €, φαινόταν ότι ολοκληρώνεται εντός του 2023. Στο υπό έγκριση ΣΑΔ το έργο με την ίδια ακριβώς περιγραφή: «Τα συστήματα Τηλεχειρισμών με Ακουστική Συχνότητα (ΤΑΣ) χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση οικιακών φορτίων με τη μέθοδο της διπλής τιμολόγησης και για τον δημοτικό φωτισμό. Τα συστήματα είναι εγκατεστημένα στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Προγραμματίζονται για την αυτόματη εκπομπή των κωδικοποιημένων μηνυμάτων στα 175 Hz, τα οποία αποκωδικοποιούνται από τους δέκτες ακουστικής συχνότητας, που είναι συνδεδεμένοι με τους αντίστοιχους μετρητές. Το έργο αφορά σε εγκατάσταση νέων συστημάτων ΤΑΣ σε Υ/Σ της Ρόδου.» εμφανίζεται με προϋπολογισμό 8εκ. € και χρονοδιάγραμμα υλοποίησης έως το 2028. Αν το νέο έργο αφορά άλλα νησιωτικά συστήματα, πρέπει να ενταχθεί ως νέο έργο και να διορθωθεί η περιγραφή σε επόμενο ΣΑΔ. Συνεπώς, το έργο δεν δύναται να εγκριθεί.

ΛΕ.ΛΟΙ.21.48 - Μικρά Δομικά σε Κτίρια ΔΕΔΔΗΕ και ΔΔ.ΚΤ.21.51 - Δομικά σε Ακίνητα Τρίτων

Δεν έχει αιτιολογηθεί από τον Διαχειριστή η αύξηση του προϋπολογισμού κατά 7,77 και 6εκ. € αντίστοιχα και συνεπώς δεν μπορεί να γίνει αποδεκτή. Παραμένουν τα ποσά όπως είχαν εγκριθεί στο ΣΑΔ 2022-2026. Σημειώνεται επίσης ότι, κατόπιν σχετικής ερώτησης της ΡΑΑΕΥ, ο Διαχειριστής διευκρίνισε ότι το δεύτερο έργο δεν αφορά σε παρεμβάσεις σε κτήρια της ΔΕΗ Α.Ε. όπως - κατά τον Διαχειριστή - εκ παραδρομής αναγράφεται στο σχέδιο ΣΑΔ, αλλά εν γένει σε κτίρια που χρησιμοποιεί ο ΔΕΔΔΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έργα κατασκευής και βελτιώσεις αποθηκών για τις ανάγκες του ΔΕΔΔΗΕ με σημαντικότερο το έργο της χωροθέτησης και κατασκευής Νέων Κτιρίων Αποθηκών του ΔΕΔΔΗΕ στη ΒΙ.ΠΕ. Λαμίας.

Δ4. Ως προς τα νέα προτεινόμενα έργα Όπως προκύπτει από τον Πίνακα 3, ο Διαχειριστής εισηγείται την ένταξη

- 17 νέων έργων ενίσχυσης του Συστήματος, συνολικού προϋπολογισμού 234,4εκ. € (33,3εκ. € εντός της πενταετίας 2024-2028), τα οποία αφορούν σε κατασκευή νέων ή επαύξηση υφιστάμενων υποσταθμών και γίνονται δεκτά,

- 3 έργα αντικατάστασης/ανακαίνισης του δικτύου, συνολικού προϋπολογισμού 49,6εκ. €, τα οποία αφορούν ιδίως σε βελτιώσεις για την αύξηση της ανθεκτικότητας του δικτύου και γίνονται δεκτά,

- 5 λοιπά έργα δικτύου, συνολικού προϋπολογισμού 90,2εκ. € (62,9εκ. € εντός της πενταετίας 2024-2028), τα οποία αφορούν σε συστήματα τηλεμέτρησης, εποπτείας και ελέγχου των δικτύων και πυρανίχνευσης στα δίκτυα και γίνονται δεκτά,

- έργο αγοράς νέου κτιρίου για τη στέγαση των υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ στην Αττική, προϋπολογισμού 100εκ. €,

- 20 έργα «υποστήριξης», συνολικού προϋπολογισμού 154,7εκ. € (124,3εκ. € εντός της πενταετίας 2024-2028), τα οποία αφορούν όλα σε έργα πληροφορικής.

Όπως αναφέρθηκε στην ενότητα Δ.2, δεν εγκρίνονται τα έργα:

Δ3.1 Έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.02 - Ανάπτυξη νέων εφαρμογών λογισμικού

Δ3.3 Έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.09 - Νέο Σύστημα Προμηθειών σε Πλατφόρμα SAP ARIBA

Δ3.4 Έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.10 - HRMS new generation platform

Επιπλέον:

Δ3.5 Έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.17 - SD LAN

Σύμφωνα με το υποβληθέν σχέδιο ΣΑΔ, το έργο αυτό αφορά στην ανάπτυξη υποδομών δικτύων/τηλεπικοινωνιών νέου κτιρίου ΔΕΔΔΗΕ επί της Λεωφόρου Κηφισού 62 το οποίο επρόκειτο να στεγάσει ένα μεγάλο αριθμό υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ οι οποίες βρίσκονται καταναμμένες σε 7 διαφορετικά νοικιαζόμενα κτίρια (1000 άτομα). Η ΡΑΑΕΥ επεσήμανε στον ΔΕΔΔΗΕ ότι, σύμφωνα με τα στοιχεία που έχει ο ίδιος υποβάλει, το κτίριο αυτό πρόκειται να πωληθεί εκ νέου, καθώς έχει ενταχθεί νέο έργο (ΔΔ.ΚΤ.24.01) αγοράς κεντρικού κτιρίου. Συνεπώς παρέλκει η εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακού υλικού στο κτίριο αυτό.

Ο Διαχειριστής επανήλθε ισχυριζόμενος ότι εκ παραδρομής αναφέρθηκε στην περιγραφή το κτίριο της Λ.Κηφισού, διότι το έργο αφορά στην εγκατάσταση SD LAN σε όλα τα άλλα κτίρια γραφείων που χρησιμοποιεί ο ΔΕΔΔΗΕ.

Κατόπιν των ανωτέρω, εγκρίνεται για την 5ετία 2024-2028 συνολικός προϋπολογισμός 9 εκ. €. Καλείται ο Διαχειριστής να μην προχωρήσει σε έργα σε γραφεία για τα οποία δεν έχει αποφασίσει αν θα συνεχίσει να χρησιμοποιεί για μεγάλο χρονικό διάστημα (άνω της 5ετίας). Όταν οριστικοποιηθεί η χωροθέτηση των υπηρεσιών του Διαχειριστή θα επανεξεταστεί πιθανή αύξηση του προϋπολογισμού.

ΔΔ.ΚΤ.24.01 - Έργο Κεντροποίησης των Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ

Παρόλο που πολύ πρόσφατα ο ΔΕΔΔΗΕ αγόρασε (και έχει στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του επί της οποίας λαμβάνει απόδοση) κτίριο επί της Λ. Κηφισού 120 για την κεντροποίηση των υπηρεσιών του (έργο ΔΔ.ΚΤ.21.52 στο ΣΑΔ 2022-2026), στο υποβληθέν σχέδιο ο Διαχειριστής εισηγείται την αγορά νέου κτιρίου κόστους 100εκ. €, με την προοπτική ότι θα πουλήσει ζανά το πρώτο.

Το έργο αυτό δεν γίνεται προς το παρόν δεκτό. Ο ΔΕΔΔΗΕ καλείται να καταλήξει επί οριστικού σχεδίου εγκατάστασης, να πουλήσει το νέο, κενό κτίριο και να σχεδιάσει τη βέλτιστη και οικονομικά συμφέρουσα για τους καταναλωτές λύση.

Δ3.8 Έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.18 - Ψηφιοποίηση Αρχείου ΔΕΔΔΗΕ (προϋπολογισμός: 5 εκ. €)

Στο ΣΑΔ 2022-2026 ο Διαχειριστής είχε εισηγηθεί την ένταξη ψηφιοποίησης του έγχαρτου Αρχείου της ΔΕΔΔΗΕ, με προϋπολογισμό 110εκ. €. Η ΡΑΑΕΥ, κατόπιν πολλών διευκρινιστικών στοιχείων που ζήτησε, δεν είχε εγκρίνει το έργο αφενός λόγω του πολύ μεγάλου κόστους, αφετέρου επειδή, σύμφωνα με την περιγραφή του Διαχειριστή, αφορούσε κατά μείζονα λόγο υπηρεσίες ψηφιοποίησης (σκαναρίσματος) και συνεπώς δεν έπρεπε να συνιστά CAPEX αλλά OPEX.

Στο παρόν υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028 ο Διαχειριστής εισηγείται έργο ψηφιοποίησης του αρχείου του με προϋπολογισμό 5εκ. € οποίος περιλαμβάνει την προμήθεια των σαρωτών και του λογισμικού καταχώρησης των εγγράφων. Αντίστοιχα, στην εισήγησή του για το έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου 2025-2028 ο ΔΕΔΔΗΕ έχει περιλάβει κόστος 73εκ. € για υπηρεσίες ψηφιοποίησης. Με το από 5.2.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα, ο ΔΕΔΔΗΕ ενημέρωσε σχετικά με την ολοκλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας, με το συνολικό ύψος της δαπάνης για το έργο ανέρχεται στα 79.570.097€, εκ των οποίων το CAPEX μόνο 745.696,50€. Σημειώνεται ότι ο διαγωνισμός έτρεξε πριν την έγκριση του σχετικού έργου από τη ΡΑΑΕΥ.

Συναφώς σημειώνουμε ότι η Αρχή παρά ταύτα θεωρεί σκόπιμο των κόστος των 5εκ. € ως CAPEX στο ΣΑΔ 2024-2028 για την προμήθεια σαρωτών και του λογισμικού καταχώρησης των εγγράφων. Επισημαίνεται ότι ο ΔΕΔΔΗΕ δύναται να προμηθευτεί τους σαρωτές με τη μέθοδο leasing, ώστε αυτοί να ανανεώνονται περιοδικά. Συνεπώς εγκρίνει το εν λόγω έργο και θα μειώσει αισθητά τη δαπάνη παροχής της υπηρεσίας (OPEX) στο πλαίσιο έγκρισης του εσόδου της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου.

Δ3.4 Έργο ΔΔ.ΠΛΗ.24.15 - Σύστημα Βάσης Γνώσεων (Πολιτικών, Διαδικασιών, Κανονισμών ΔΕΔΔΗΕ) και Υποδομής Τεχνίτης Νοημοσύνης

Το έργο δεν μπορεί να εγκριθεί καθώς βάσει της περιγραφής του δεν τεκμαίρεται αναγκαιότητα.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, το υποβληθέν σχέδιο ΣΑΔ 2024-2028 (σχετικό) δύναται να εγκριθεί με τροποποιήσεις, σύμφωνα με το άρθρο 109, παρ. 7 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 128 παρ. 2 υποπαρ. (η) του ν. 4001/2011 και το άρθρο 109 παρ. 7 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου:

1. Την έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028 της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου, το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής, με τις ακόλουθες διαφοροποιήσεις, σύμφωνα με το σκεπτικό της παρούσας απόφασης:

i. Δεν εγκρίνονται τα κάτωθι έργα

Κωδικός Έργου	Περιγραφή Έργου
ΔΔ.ΠΛΗ.24.09	Νέο Σύστημα Προμηθειών σε Πλατφόρμα SAP ARIBA
ΔΔ.ΠΛΗ.24.10	HRMS New Generation Platform
ΔΔ.ΠΛΗ.24.02	Ανάπτυξη Νέων Εφαρμογών Λογισμικού
ΛΕ.ΣΕΕ.21.47	Εγκατάσταση Συστήματος ΤΑΣ στη ΔΠΝ
ΔΔ.ΚΤ.24.01	Έργο Κεντροποίησης των Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ

ii. Τα κάτωθι έργα εγκρίνονται με τον ακόλουθο προϋπολογισμό:

Κωδικός Έργου	Περιγραφή Έργου	Εγκεκριμένος Προϋπολογισμός (εκατ. €)
ΑΝ.ΕΕΧ.22.01	Βελτιώσεις/Ανακαινίσεις	125
ΠΔ.ΕΕΧ.22.01	Παραλλαγές	90

ΔΔ.ΕΞ.21.50	Εξοπλισμός	42,5
ΛΕ.ΛΟΙ.21.48	Δομικά σε Ακίνητα Τρίτων	6,49
ΔΔ.ΚΤ.21.51	Μικρά δομικά σε ακίνητα ΔΕΔΔΗΕ	11,15
ΑΑ.ΕΕΧ.22.01	Αισθητική αναβάθμιση	12,5
ΔΔ.ΠΛΗ.24.17	SD LAN	9

(όλα τα ποσά ισομοιρασμένα μεταξύ των 5 ετών)

2. Καλείται ο Διαχειριστής του Δικτύου όπως στο εξής υποβάλει το Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου εγκαίρως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και σε κάθε περίπτωση πριν την έναρξη της περιόδου που αυτό αφορά. Επίσης, να καταβάλει μεγαλύτερη προσπάθεια για την τήρηση των Σχεδίων Ανάπτυξης του Δικτύου και να ενημερώνει την Αρχή για τυχόν σημαντικές αποκλίσεις από αυτό, καθώς και τους λόγους για τους οποίους σημειώνονται οι αποκλίσεις και τυχόν επιπτώσεις τους στη διαχείριση του Δικτύου. Στο πλαίσιο αυτό, καλείται ο Διαχειριστής να υποβάλλει ετησίως Πρόγραμμα Ανάπτυξης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 110 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ.

Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής και του ΔΕΔΔΗΕ.

Σύμφωνα με το άρθρο 33 του ν. 4001/2011, η παρούσα απόφαση δύναται να προσβληθεί με αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας σε πρώτο και τελευταίο βαθμό.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ

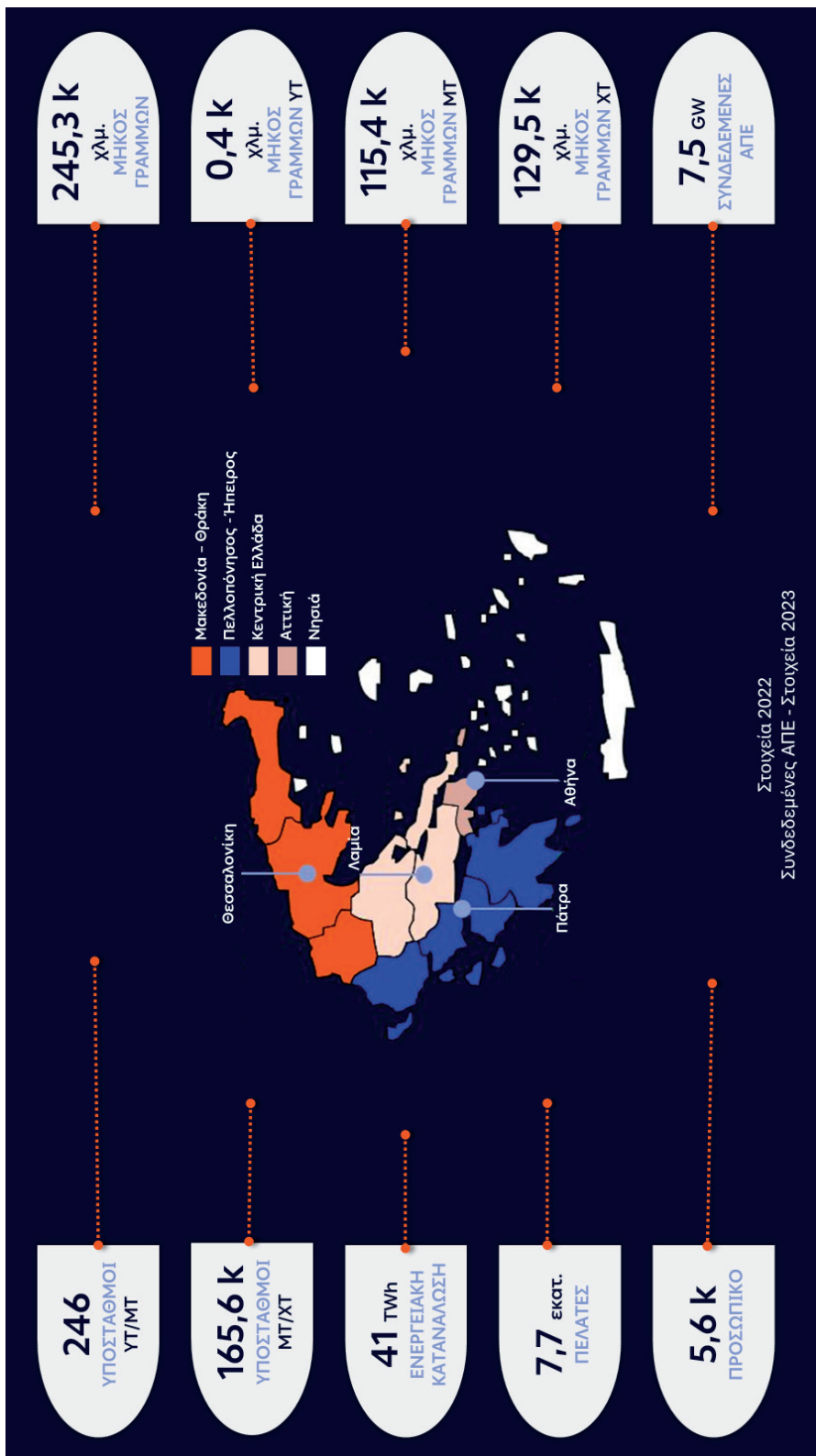
Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΔΔΗΕ





Πίνακας περιεχομένων

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ	
1 Ο ΡΟΛΟΣ ΤΟΥ ΔΕΔΔΗΕ	
1.1 Εισαγωγή	
1.2 Μετασχηματισμός Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής	
1.3 Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ και ο Ρόλος του στην Απανθρακοποίηση	
1.3.1 Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ.....	
1.3.2 Ο ρόλος του ΔΕΔΔΗΕ ως προς την απανθρακοποίηση	
1.4 Σχέδιο δράσης της ΕΕ για τα Δίκτυα (An Eu Action Plan for Grids).....	
1.5 Νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο.....	
1.5.1 Ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο για την ενεργειακή μετάβαση.....	
1.5.2 Ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας	
1.5.3 Εθνικός Κλιματικός Νόμος.....	
1.5.4 Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ)	
1.5.5 Ελληνικό ρυθμιστικό πλαίσιο.....	
2 ΟΔΗΓΟΙ/ ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΙ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	
2.1 Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου.....	
2.2 Στρατηγικές Προτεραιότητες ΕΣΕΚ.....	
2.3 Ειδικό Νομοθετικό Πλαίσιο.....	
2.4 Ψηφιακός Μετασχηματισμός.....	
2.5 Ποιότητα Υπηρεσιών	
2.5.1 Ποιότητα Εξυπηρέτησης.....	
2.5.2 Ποιότητα Ενέργειας	
2.6 Οδικός Χάρτης Καθαρών Μηδενικών Εκπομπών CO2 (Net Zero Plan).....	
2.7 Ενίσχυση Ανθεκτικότητας Δικτύου & Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή.....	
2.8 Προστασία & Διαχείριση Περιβάλλοντος.....	
2.9 Διαχείριση Κατανεμημένων Ενεργειακών Πόρων	
2.10 Καινοτομία.....	
2.11 Εξυπηρέτηση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	
2.12 Λειτουργία Αγορών Η/Ε ΜΔΝ	
3 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	
3.1 Συνοπτικός απολογισμός υλοποίησης του ΣΑΔ 2022-2026.....	



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

3.1.1	Ενίσχυση Δικτύου
3.1.2	Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου.....
3.1.3	Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων.....
3.1.4	Λοιπά Έργα Δικτύου.....
3.2	Χρήστες
3.3	Κατανάλωση.....
3.4	Μονάδες ΑΠΕ.....
3.5	Στοιχεία ΕΔΔΗΕ
3.5.1	Γραμμές ΥΤ.....
3.5.2	Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ
3.5.3	Δίκτυο ΜΤ.....
3.5.4	Υποβρύχιες Διασυνδέσεις.....
3.5.5	Δίκτυο ΧΤ
3.5.6	Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ που εξυπηρετούν φορτία Διανομής.....
3.5.7	Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα
3.6	Υφιστάμενη Υποδομή Τηλεμέτρησης.....
3.7	Περιγραφή Υποδομών Διαχείρισης Αγορών Η/Ε ΜΔΝ.....
3.8	Εξυπηρέτηση Αγοράς Η/Ε.....
4	ΒΑΣΙΚΕΣ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ
4.1	Πρόβλεψη της Ζήτησης Ενέργειας του Δικτύου.....
4.1.1	Δεδομένα εισόδου
4.1.2	Μεθοδολογία.....
4.1.3	Αποτελέσματα προβλέψεων.....
4.2	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.....
4.3	Διασύνδεση ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
4.4	Μείωση των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο επίτευξης ρυθμιστικών και κλιματικών στόχων
4.5	Αύξηση της ανθεκτικότητας δικτύου
4.6	Λειτουργία Αγοράς και Διαχείρισης ΜΔΝ.....
4.7	Προβλέψεις για Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα.....
4.7.1	Ενισχύσεις.....
4.7.2	Βελτιώσεις/ Ανακαινίσεις Δικτύου
4.7.3	Συνδέσεις Χρηστών
4.7.4	Αισθητική Αναβάθμιση.....
4.7.5	Παραλλαγές



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

5	ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
5.1	Κατηγοριοποίηση σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 1431/2020
5.1.1	Ενίσχυση Δικτύου
5.1.2	Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου
5.1.3	Σύνδεση Χρηστών.....
5.1.4	Παραλλαγές Δικτύου.....
5.1.5	Αισθητική Αναβάθμιση.....
5.1.6	Λοιπά Έργα Δικτύου.....
5.1.7	Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων.....
5.2	Κατάταξη έργων σύμφωνα με την εξέλιξή τους.....
5.3	Κατηγοριοποίηση σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 946/2019

ΠΙΝΑΚΕΣ

Πίνακας 1-1	Μετασχηματισμός ΔΕΔΔΗΕ σε σύγχρονο ΔΔΔ (2019-2030).....
Πίνακας 3-1	Σταθμοί ΑΠΕ σε Λειτουργία ανά Τάση, Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023)
Πίνακας 3-2	Μήκος Γραμμών ΥΤ σε χλμ. (Στοιχεία 31.12.2022)
Πίνακας 3-3	Στοιχεία Υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ (Στοιχεία 31.12.2023).....
Πίνακας 3-4	Στοιχεία Γραμμών ΜΤ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023).....
Πίνακας 3-5	Πλήθος Υποσταθμών ΜΤ/ΧΤ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (στοιχεία 31.12.2022).
Πίνακας 3-6	Μήκος Γραμμών ΧΤ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ σε χλμ. (στοιχεία 31.12.2022) ...
Πίνακας 4-1	Εκτίμηση των Αιτημάτων Μεγάλης Ισχύος.....
Πίνακας 4-2	Εκτίμηση Ετήσιας Ζήτησης στο Δίκτυο (TWh).....
Πίνακας 5-1	Δράση 16900: Αναβάθμιση Δικτύου Διανομής σε Δασικές περιοχές
Πίνακας 5-2	Δράση 16901: Υπογειοποίηση και Αναβάθμιση Δικτύου Διανομής σε Αστικές περιοχές.....
Πίνακας 5-3	Έργο Σύνδεσης Χρηστών για την 5ετία 2024-2028
Πίνακας 5-4	Έργο Παραλλαγών Δικτύου για την 5ετία 2024-2028
Πίνακας 5-5	Έργο Αισθητικής Αναβάθμισης για την 5ετία 2024-2028
Πίνακας 5-6	Ετήσιες Χρηματοροές Έργων Ανάπτυξης (κατ' αναλογία των απαιτήσεων της Α946/2019)

ΣΧΗΜΑΤΑ

Σχήμα 1-1	Μετασχηματισμός του ενεργειακού συστήματος για την επίτευξη της ενεργειακής μετάβασης.....
Σχήμα 1-2	Προκλήσεις που αντιμετωπίζουν τα Δίκτυα (Σχέδιο δράσης της ΕΕ για τα Δίκτυα)
Σχήμα 1-3	Κύριες Ευρωπαϊκές πολιτικές και νομοθετικό πλαίσιο για την ενεργειακή μετάβαση



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 1-4 Κύριο Ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας.....	
Σχήμα 2-1 Στόχοι έργων ΣΑΔ.....	
Σχήμα 2-2 Οδηγοί/Παράμετροι Καθορισμού Επενδύσεων.....	
Σχήμα 2-3 Εθνικοί Στόχοι του ΕΣΕΚ (έκδοση υπό διαβούλευση, Δεκέμβριος του 2023).....	
Σχήμα 3-1 Εξέλιξη των Χρηστών (Ενεργοί, Ανενεργοί) του ΔΕΔΔΗΕ για τα έτη 2019 έως 2022 στη ΧΤ, ΜΤ.....	
Σχήμα 3-2 Εξέλιξη της Κατανάλωσης Ενέργειας ανά Τάση για τα έτη 2019 έως 2022 (MWh).....	
Σχήμα 3-3 Ετήσια Κατανάλωση Ενέργειας (MWh) ανά Τάση και Χρήση (31.12.2022).....	
Σχήμα 3-4 Σταθμοί ΑΠΕ σε Λειτουργία ανά Τάση και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022).....	
Σχήμα 3-5 Πλήθος Αιτημάτων & Ισχύς Ενεργοποιημένων ΑΠΕ ανά Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) και ιστορικά στοιχεία για το διάστημα 1993 - 2023.....	
Σχήμα 3-6 Σύνολο Ισχύος ΑΠΕ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) - Ενεργοποιημένες Αιτήσεις, Στοιχεία ανά Τεχνολογία για το Διάστημα 1991-2023.....	
Σχήμα 3-7 Σύνολο Ισχύος ΑΠΕ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) - Διεκπεραιωμένες Αιτήσεις, Στοιχεία ανά Τεχνολογία για το Διάστημα 1991-2023.....	
Σχήμα 3-8 Παραγωγή Μονάδων ΑΠΕ (MWh).....	
Σχήμα 3-9 Χάρτης Υποβρύχιων Διασυνδέσεων ΜΤ (στοιχεία 2023).....	
Σχήμα 3-10 Υποβρύχιες Διασυνδέσεις ΜΤ - Μήκος Καλωδίου και Ονομαστική Τάση.....	
Σχήμα 3-11 Επενδύσεις ΕΕΧ για τα έτη 2019-2023 για ΕΕΧ (εκ. €).....	
Σχήμα 4-1 Εκτίμηση Εξέλιξης της Ετήσιας Ζήτησης στο Δίκτυο (TWh) έως το 2030.....	
Σχήμα 4-2 Εκτίμηση Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (TWh) για το έτος 2030 ανά Γεωγραφική Περιοχή.....	
Σχήμα 4-3 Ποσοστό Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (%) ανά Γεωγραφική Περιοχή για το έτος 2030 (Σενάριο 4).....	
Σχήμα 5-1 Κατηγορίες και Υποκατηγορίες Έργων Ανάπτυξης του ΔΕΔΔΗΕ.....	
Σχήμα 5-2 Πλήθος Έργων για το Διάστημα 2024-2028 ανά Κατηγορία.....	
Σχήμα 5-3 Κατανομή Επενδύσεων για το Διάστημα 2024-2028 (%) ανά Κατηγορία.....	
Σχήμα 5-4 Επενδύσεις (εκ. €) για το Διάστημα 2024-2028 ανά Κατηγορία.....	
Σχήμα 5-5 Ενίσχυση Δικτύου για την 5ετία 2024-2028.....	
Σχήμα 5-6 Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου για την 5ετία 2024-2028.....	
Σχήμα 5-7 Λοιπά έργα Δικτύου για την 5ετία 2024-2028.....	
Σχήμα 5-8 Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων για την 5ετία 2024-2028.....	
Σχήμα 5-9 Πλήθος Έργων ανά Στάδιο Υλοποίησης για την 5ετία 2024-2028.....	



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ

ΑΑ	Αισθητική Αναβάθμιση (κωδικός έργου)
ΑΑΔΕ	Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων
ΑΔΜΗΕ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΑΕΠ	Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν
ΑΗΣ	Ατμοηλεκτρικός Σταθμός
ΑΝ	Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου (κωδικός έργου)
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣΠ	Αυτόνομος Σταθμός Παραγωγής
ΒΙ.Π.Ε.	Βιομηχανική Περιοχή
ΓΓΠΣ	Γενική Γραμματεία Πληροφοριακών Συστημάτων
ΓΜ	Γραμμή Μεταφοράς (κωδικός έργου)
ΔΑΠΕΕΠ	Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης
ΔΔ	Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων (κωδικός έργου)
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΗ	Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού
ΔΙΑΣ	Διατραπεζικά Συστήματα
ΔΠΑ	Διεύθυνση Περιφέρειας Αττικής
ΔΠΚΕ	Διεύθυνση Περιφέρειας Κεντρικής Ελλάδας
ΔΠΜ-Θ	Διεύθυνση Περιφέρειας Μακεδονίας - Θράκης
ΔΠΝ	Διεύθυνση Περιφέρειας Νήσων
ΔΠΠ-Η	Διεύθυνση Περιφέρειας Πελοποννήσου - Ηπείρου
ΔΣ	Διασυνδεδεμένο Σύστημα
ΔΔΔ	Διαχειριστής Δικτύου Διανομής
ΕΔΔΗΕ	Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΕ	Ευρωπαϊκή Επιτροπή
ΕΕΧ	Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα (κωδικός έργου)
ΕΛΣΤΑΤ	Ελληνική Στατιστική Αρχή
ΕΜΠ	Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο
ΕΝ	Ενίσχυση Δικτύου (κωδικός έργου)
ΕΞ	Εξοπλισμός (κωδικός έργου)
ΕΣΕΚ	Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΤΒΑ	Ελληνική Τράπεζα Βιομηχανικής Αναπτύξεως
Η/Ε	Ηλεκτρική Ενέργεια



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ΗΔΙΚΑ	Ηλεκτρονική Διακυβέρνηση Κοινωνικής Ασφάλισης
ΗΕΠ	Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός
ΗΣ	Ηλεκτρικό Σύστημα
ΘΗΣ	Θερμοηλεκτρικός Σταθμός
Κ/Δ	Κέντρο Διανομής
ΚΔΔ	Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου
ΚΔΜΔΝ	Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
ΚΕΕ	Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας
ΚΕΠ	Καταναημεμένοι Ενεργειακοί Πόροι
ΚΤ	Γήπεδα, κτίρια, κτιριακές υποδομές και εξοπλισμός (κωδικός έργου)
ΚΥΤ	Κέντρο Υπερψηλής Τάσης
ΛΟΙ	Λοιπές επενδύσεις Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (κωδικός έργου)
ΛΕ	Λοιπά Έργα Δικτύου (κωδικός έργου)
Μ/Σ	Μετασχηματιστής
ΜΔΝ	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
ΜΤ	Μέση Τάση
ΟΑΣΑ	Οργανισμός Αστικών Συγκοινωνιών Αθηνών
ΟΑΣΘ	Οργανισμός Αστικών Συγκοινωνιών Θεσσαλονίκης
ΟΠΕΚΕΠΕ	Οργανισμός Πληρωμών και Ελέγχου Κοινοτικών Ενισχύσεων Προσανατολισμού και Εγγυήσεων
ΟΤΑ	Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης
ΟΦΥΠΕΚΑ	Οργανισμός Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής
ΠΔ	Παραλλαγές Δικτύου (κωδικός έργου)
ΠΛΗ	Εξειδικευμένα Πληροφοριακά Συστήματα & Εφαρμογές (κωδικός έργου)
ΠΣ	Πληροφοριακό Σύστημα
ΡΑΑΕΥ	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων
ΡΑΕ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (προηγούμενος τίτλος φορέα)
ΡΠ	Ρυθμιστική Περίοδος
Σ.Ι.	Συμφωνημένη Ισχύς
ΣΑΔ	Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου
ΣΕΕ	Υποδομές και Συστήματα Εποπτείας & Ελέγχου Δικτύων (κωδικός έργου)
ΣΗΘΥΑ	Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΣΚ	Συνεστραμμένο Καλώδιο
ΣΧ	Σύνδεση Χρηστών (κωδικός έργου)
ΤΛΜ	Συστήματα Τηλεμέτρησης (κωδικός έργου)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ΤΣΠ	Τοπικός Σταθμός Παραγωγής
Υ/Σ	Υποσταθμός
ΥΒ	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ (κωδικός έργου)
ΥΕΗΟ	Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων
ΥΗΣ	Υδροηλεκτρικός Σταθμός
ΥΚΩ	Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας
ΥΠ	Καλωδιακές γραμμές μεταφοράς ΥΤ (κωδικός έργου)
ΥΠΕΝ	Υπουργείο Ενέργειας
ΥΣ-Μ	Υποσταθμοί ΜΤ/ΜΤ (κωδικός έργου)
ΥΣ-Υ	Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής (κωδικός έργου)
ΥΤ	Υψηλή Τάση
ΦΒ	Φωτοβολταϊκό
ΦΟΣΕ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης
ΧΤ	Χαμηλή Τάση
ΧΧΔ	Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου
ΑFIR	Alternative Fuels Infrastructure Regulation
DER	Distributed Energy Resources
EED	Energy Efficiency Directive
EMD	Electricity Market Design
EPBD	Energy Performance of Buildings Directive
ERM	Enterprise Risk Management (Διαχείριση Εταιρικού Κινδύνου)
F-GAS	Φθοριούχα Αέρια του Θερμοκηπίου
GIS	Geographical Information System
GIS	Gas Insulated Substations
HEDNO	Hellenic Distribution Network Operator (ΔΕΔΔΗΕ)
LCV	Light Commercial Vehicles (Ελαφρύ Επαγγελματικό Όχημα)
LULUCF	Land Use, Land-Use Change and Forestry
NECP	National Energy and Climate Plan
RED	Renewable Energy Directive
RMSE	Root Mean Square Error
RRF	Recovery and Resilience Facility (Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας)
SBTi	Science Based Targets Initiative
TEN-T	Trans-European Network Transportation

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ

Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

Κεφάλαιο 1:
Ο ΡΟΛΟΣ ΤΟΥ ΔΕΔΔΗΕ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

1 Ο ΡΟΛΟΣ ΤΟΥ ΔΕΔΔΗΕ

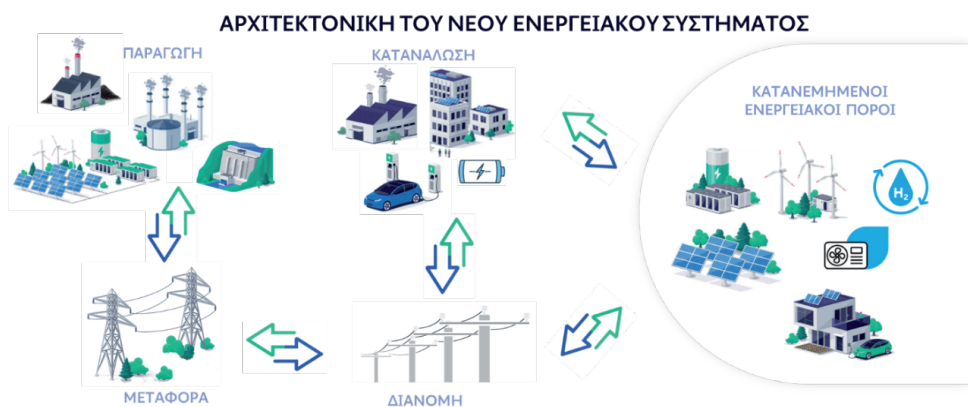
1.1 Εισαγωγή

Τον Δεκέμβριο του 2019, η Ευρωπαϊκή Ένωση ανακοίνωσε ότι οραματίζεται να καταστεί η πρώτη κλιματικά ουδέτερη ήπειρος έως το 2050. Οι σχετικές Ευρωπαϊκές πολιτικές με στόχο τη μετάβαση προς την απανθρακοποίηση συγκεντρώνονται στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας (European Green Deal), μίας σειράς πολιτικών πρωτοβουλιών όπως η δέσμη μέτρων Fit for 55 (μείωση εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 55% έως το 2030) και το σχέδιο «RePowerEU». Η ενεργειακή κρίση λειτούργησε ως επιταχυντής στη διαμόρφωση και αναθεώρηση του συνόλου της σχετικής Ευρωπαϊκής νομοθεσίας, ιδίως των Οδηγιών σχετικά με τον σχεδιασμό της αγοράς ηλεκτρισμού (EMD), των προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (RED III), την ενεργειακή απόδοση (EED) καθώς και τον Κανονισμό για την ανάπτυξη υποδομών εναλλακτικών καυσίμων (AFIR).

Η Ελλάδα υιοθέτησε την Ευρωπαϊκή πολιτική για την ενεργειακή μετάβαση στο πλαίσιο του Εθνικού Κλιματικού Νόμου και του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) και οι διατάξεις της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας ενσωματώθηκαν στο Ελληνικό δίκαιο μέσω νομοθετικών διατάξεων.

Η ενεργειακή μετάβαση προς την πλήρη απανθρακοποίηση της οικονομίας έως το 2050 απαιτεί έναν ευρείας κλίμακας μετασχηματισμό του ενεργειακού συστήματος, ο οποίος θα διευκολύνει την ενσωμάτωση ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, περαιτέρω εξηλεκτρισμό (ηλεκτροκίνηση, θέρμανση και ψύξη), νέες υποδομές υδρογόνου, αποθήκευσης ενέργειας και υποδομών CO₂.

Σχήμα 1-1 Μετασχηματισμός του ενεργειακού συστήματος για την επίτευξη της ενεργειακής μετάβασης



ΠΡΟΚΛΗΣΕΙΣ

1. Αυξανόμενη ζήτηση που συνδέεται με τον περαιτέρω εξηλεκτρισμό - ηλεκτροκίνηση, θέρμανση και ψύξη, νέες υποδομές υδρογόνου.
2. Αμφίδρομες ροές λόγω ενσωμάτωσης κατανεμημένων ενεργειακών πόρων
3. Αυξανόμενη ενεργός συμμετοχή των πολιτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
4. Ανάγκες σε ψηφιοποίηση και κυβερνο-ανθεκτικότητα δικτύων
5. Αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική παροχή ηλεκτρικής ενέργειας
6. Γήρανση δικτύων



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Τα Δίκτυα Διανομής συνιστούν βασικό πυλώνα της ενεργειακής μετάβασης. Η σύνδεση πολυάριθμων έργων κατανεμημένης παραγωγής ΑΠΕ σε αυτά καθώς και η ολοένα αυξανόμενη ενεργός συμμετοχή των πολιτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας επιτυγχάνουν μείωση του κόστους ηλεκτρικής ενέργειας και αύξηση της ασφάλειας εφοδιασμού. Από την άλλη, το ευρύ φάσμα των Κατανεμημένων Ενεργειακών Πόρων (ΚΕΠ, Distributed Energy Resources - DER), όπως η αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, οι σταθμοί φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, οι αντλίες θερμότητας για θέρμανση - ψύξη καθώς και οι δυνατότητες για απόκριση ζήτησης, οδηγούν σε σημαντικές αλλαγές όσον αφορά στη δομή, ανάπτυξη και λειτουργία των συστημάτων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

1.2 Μετασχηματισμός Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής

Σε αυτό το νέο περιβάλλον, οι Ευρωπαϊκοί Διαχειριστές Δικτύων Διανομής (ΔΔΔ) οφείλουν να μετασχηματιστούν στο μέλλον στη βάση 3 αξόνων ώστε να προσαρμοστούν σε αυτή τη νέα πραγματικότητα:

- Ενίσχυση των βασικών τους δραστηριοτήτων:** Αύξηση των επενδύσεων που σχετίζονται με την ενεργειακή μετάβαση, προτεραιότητα σε επενδύσεις που σχετίζονται με την ανθεκτικότητα του Δικτύου, ψηφιοποίηση, αυτοματοποίηση και ενεργή διαχείριση του Δικτύου, πληροφοριακά συστήματα και βελτίωση των δεξιοτήτων του προσωπικού.
- Επέκταση των βασικών τους δραστηριοτήτων:** Παροχή πρόσθετων υπηρεσιών ως ΔΔΔ, συμπεριλαμβανομένης της διαχείρισης δεδομένων και ουδέτερης διαμεσολάβησης στην αγορά δίνοντας πρόσβαση στα Δίκτυα Διανομής στους Χρήστες χωρίς διακρίσεις. Ανάπτυξη υποδομών για τη διαχείριση και διάθεση των μετρητικών δεδομένων προς όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη.
- Εντοπισμός ευκαιριών για ανάπτυξη πέρα από τον βασικό πυρήνα δραστηριοτήτων:** Ανάπτυξη χαρτοφυλακίου με πρόσθετες παρακείμενες δραστηριότητες (π.χ. τηλεπικοινωνίες, νερό, φυσικό αέριο).

Η εκπλήρωση του νέου αυτού ρόλου του Διαχειριστή πρέπει να υποστηρίζεται από ρυθμιστικό πλαίσιο, το οποίο λαμβάνει υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε ενός ΔΔΔ και να παρέχει τα κατάλληλα κίνητρα ώστε να υλοποιηθούν έγκαιρα κατάλληλες επενδύσεις. Παράλληλα, η δομή των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Διανομής πρέπει να είναι κατάλληλη να δίνει τα σωστά σήματα στον Χρήστη Δικτύου έτσι ώστε να διαμορφώνει την καταναλωτική συμπεριφορά του ανάλογα με τα οφέλη που προκύπτουν για τον ίδιο ως ενεργό Χρήστη αλλά και για το Δίκτυο ως σύνολο.

1.3 Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ και ο Ρόλος του στην Απανθρακοποίηση

Ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συστάθηκε το 2012 κατόπιν απόσχισης της δραστηριότητας διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και των Συστημάτων Η/Ε των ΜΔΝ, ως 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ. Τον Οκτώβριο 2021 με το Ν. 4819/2021, εγκρίθηκε η απόσχιση του κλάδου Δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ με εισφορά του και απορρόφησή του από τον ΔΕΔΔΗΕ. Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήκει κατά 51% στη ΔΕΗ Α.Ε. και κατά 49% στη Macquarie Asset Management.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Ο ρόλος και οι αρμοδιότητες του ΔΕΔΔΗΕ καθορίζονται από το ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, το οποίο ενσωματώνει τις ευρωπαϊκές νομοθετικές και ρυθμιστικές διατάξεις. Ο Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, καθορίζει τον ΔΕΔΔΗΕ ως υπεύθυνο για:

- Την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους, του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των Χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, που του χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Τη διαχείριση των Ηλεκτρικών Συστημάτων (ΗΣ) των ΜΔΝ που περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών.
- Τη διαχείριση του Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) ως μοναδικός διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια.

Ο ΔΕΔΔΗΕ εκπληρώνει τις παραπάνω αρμοδιότητές του με διαφάνεια, αντικειμενικότητα και ισοτιμία προς όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη.

1.3.1 Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ

Το όραμά του ΔΕΔΔΗΕ είναι να αποτελέσει μια εταιρεία - πρότυπο στον κλάδο της Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία θα παρέχει άριστες υπηρεσίες στους πολίτες, θα λειτουργεί και θα αναπτύσσει το Δίκτυο σύμφωνα με τα πρότυπα των πλέον προηγμένων χωρών, και γενικά θα εξασφαλίζει τη μέγιστη ικανοποίηση των Χρηστών του Δικτύου, των εργαζομένων, των συνεργατών, των μετόχων και γενικά του κοινωνικού συνόλου.

Από το 2019, ο ΔΕΔΔΗΕ είναι σε τροχιά πλήρη μετασχηματισμού του σε σύγχρονο ΔΔΔ μέσα από τον εκσυγχρονισμό των δομών, των συστημάτων και των διαδικασιών του και συνεχίζει την πορεία μετασχηματισμού του έως το 2030, με στρατηγικές πρωτοβουλίες όπως τον οδικό χάρτη καθαρών μηδενικών εκπομπών, την ψηφιοποίηση του Δικτύου Διανομής, την ενσωμάτωση νέων τεχνολογιών και της καινοτομίας.

Πίνακας 1-1 Μετασχηματισμός ΔΕΔΔΗΕ σε σύγχρονο ΔΔΔ (2019-2030)

	Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ (2019-2030)	
	2019-2023	2024 - 2030
Ενίσχυση Ανθεκτικότητας Δικτύου και Διαχείριση Κρίσεων	<ul style="list-style-type: none"> • Επιτυχής διαχείριση ακραίων φαινομένων και κατάρτιση σχεδίου αντιμετώπισης κρίσεων (π.χ. αντιμετώπιση Covid, καιρικές συνθήκες όπως Media, Daniel) • x5 ετήσιας υπογειοποίησης • 99% αποκατάσταση εντός 24 ωρών για ΜΤ 	Συνέχιση των υπογειοποιήσεων και λοιπών εργασιών αύξησης της ανθεκτικότητας του Δικτύου



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

	Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ (2019-2030)	
	2019-2023	2024 - 2030
	<ul style="list-style-type: none"> Προληπτική αποψίλωση για την προστασία του Δικτύου 	
Οργάνωση και Προσωπικό ΔΕΔΔΗΕ	<ul style="list-style-type: none"> Νέο Οργανωτικό Σχήμα Μέτρηση της οργανωτικής ευρωστίας μέσω έρευνας Πρόσληψη >10 έμπειρων μάντζερ >1000 νέες προσλήψεις με νέες δεξιότητες Πρόγραμμα ανάπτυξης ηγεσίας 	Σχεδιασμός και εφαρμογή βασικών μετασχηματισμών στη λειτουργία και τους ανθρώπινους πόρους
Ρυθμιστικό πλαίσιο	<ul style="list-style-type: none"> Μετάβαση σε Ρυθμιστικές Περιόδους (ΡΠ) από 1 σε 4 έτη - διαπραγμάτευση και έγκριση των στοιχείων της 1ης ΡΠ 2021-2024 (Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου, Επιτρεπόμενο/ Απαιτούμενο Έσοδο, κίνητρα) 	Διαπραγμάτευση και έγκριση της 2 ^{ης} ΡΠ (2025-2028) και της 3 ^{ης} (2029-2032)
Υγεία & Ασφάλεια	<ul style="list-style-type: none"> Πρόγραμμα μετασχηματισμού της Υγείας & Ασφάλειας Νέα Μονάδα για τη Διαχείριση Εταιρικού Κινδύνου (ERM) Νέα Γενική Διεύθυνση Υγείας & Ασφάλειας Μηδενική ανοχή σε ατυχήματα 	Συνέχιση του Προγράμματος μετασχηματισμού της Υγείας & Ασφάλειας
Προμήθειες	<ul style="list-style-type: none"> Αριστεία στον τομέα των Προμηθειών Διαχείριση αναγκαίων αποθεμάτων και προμήθεια κρίσιμων υλικών Αύξηση προμηθειών από 140 εκατ. € σε 420 εκατ. € 	Εφαρμογή νέου λειτουργικού μοντέλου προμηθειών
Εντατικοποίηση επενδυτικού προγράμματος	<ul style="list-style-type: none"> Κατάρτιση του πλάνου και επιχειρηματικού σχεδιασμού του ΔΕΔΔΗΕ 2030 ~400 εκατ. € επενδύσεις το 2023 (ξεπερνώντας τον στόχο κατά ~10%) ~105% ετήσια αύξηση επενδύσεων 	Επέκταση και ενίσχυση του Δικτύου για την κάλυψη της ζήτησης αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ και αυτοματοποίηση-ψηφιοποίηση, την υλοποίηση των έργων για τη διασύνδεση όλων των ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, , νέες στρατηγικές όπως ο οδικός χάρτης καθαρών μηδενικών εκπομπών
Ψηφιοποίηση Δικτύου	<ul style="list-style-type: none"> Διαχείριση δεδομένων και ψηφιοποίηση σε όλες τις λειτουργίες (Apps, tablets στις ομάδες πεδίου, πρωτόκολλα ασφάλειας στον κυβερνοχώρο 	Υλοποίηση έργου έξυπνων μετρητών, ολοκλήρωση



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

	Ο Μετασχηματισμός του ΔΕΔΔΗΕ (2019-2030)	
	2019-2023	2024 - 2030
	<ul style="list-style-type: none"> • 24x7 Κέντρα Ασφάλειας και Λειτουργίας Δικτύου • Πιστοποίηση ISO 27001 • Ψηφιακός βοηθός, εφαρμογές κινητού και διαδικτύου • Εγκατάσταση σύγχρονου λογισμικού μελετών ανάπτυξης (DigSilent Powerfactory) και μοντελοποίηση Δικτύου Διανομής και δεδομένων - δημιουργία των διεπαφών με άλλα συστήματα του ΔΕΔΔΗΕ 	αποτύπωσης του Δικτύου στο GIS, πλάνο έξυπνων δικτύων, εκπόνηση μελετών ανάπτυξης και βελτιστοποίησης του Δικτύου
Εξυπηρέτηση πελατών	<ul style="list-style-type: none"> • >346% συνδέσεις ΑΠΕ, • Τηλεφωνική εξυπηρέτηση περίπου ~3.5 εκατ. πελατών • Νέα Γενική Διεύθυνση για την εξυπηρέτηση των πελατών 	Παροχή εξαιρετικής εμπειρίας πελάτη, αυτοματοποίηση όλων των διαδικασιών

1.3.2 Ο ρόλος του ΔΕΔΔΗΕ ως προς την απανθρακοποίηση

Ο ρόλος του ΔΕΔΔΗΕ ως προς την απανθρακοποίηση είναι διττός, αφενός ως μοναδικός ΔΔΔ της χώρας, συνεισφέρει στη δημιουργία ενός κλιματικά ανθεκτικού Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της ενσωμάτωσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και των πόρων ευελιξίας στο Δίκτυο Διανομής και αφετέρου έχει δεσμευτεί να επιτύχει ανθρακική ουδετερότητα έως το 2040 σε όλο το εύρος των δραστηριοτήτων του οργανισμού.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προγραμματίζει επενδύσεις ενεργειακής μετάβασης έως το 2030 που αφορούν σε έξυπνα δίκτυα, υποσταθμούς και υποθαλάσσια καλώδια, συνδέσεις Χρηστών και πρωτοβουλίες μηδενικών εκπομπών.

Συγκεκριμένα, ο ΔΕΔΔΗΕ με βάση τα πορίσματα της ΡΑΕ για τις διασυνδέσεις των νησιών του Αιγαίου έχει δρομολογήσει πλήθος διασυνδέσεων ΜΤ, σημαντικό μέρος των οποίων θα ενταχθεί στο Ταμείο Απανθρακοποίησης. Επιπρόσθετα, έχουν δρομολογηθεί δράσεις για τα Έξυπνα Νησιά, ενώ έχει ξεκινήσει και ο σχεδιασμός του Πόρου ως Πράσινο Νησί. Παράλληλα, ο ΔΕΔΔΗΕ σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο (ΕΜΠ) προχωρά στο σχεδιασμό του Δικτύου για την εξασφάλιση των απαιτήσεων για τον εξηλεκτρισμό των λιμένων (cold ironing).

1.4 Σχέδιο δράσης της ΕΕ για τα Δίκτυα (An Eu Action Plan for Grids)

Στην Επικοινωνία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, «Σχέδιο δράσης της ΕΕ για τα δίκτυα» (Νοέμβριος 2023) περιγράφεται ένα ευρωπαϊκό σχέδιο για την επιτάχυνση του ρυθμού ανάπτυξης των Δικτύων στην Ευρώπη, παρέχοντας κατευθύνσεις στα Κράτη Μέλη, και ιδίως προς τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς και Δικτύων Διανομής για τις δράσεις που οφείλουν να αναλάβουν στους κάτωθι 7 τομείς (οριζόντιες προκλήσεις):

1. Επιτάχυνση της υλοποίησης Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος και η ανάπτυξη νέων έργων.



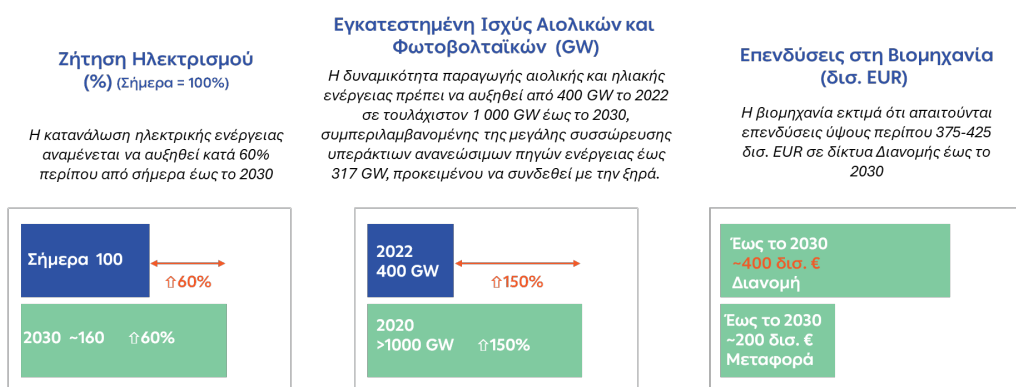
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

2. Βελτίωση του μακροπρόθεσμου σχεδιασμού των Δικτύων, όπως το Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου του ΕΔΔΗΕ, για την αύξηση του ποσοστού των ΑΠΕ και την αύξηση του εξηλεκτρισμού.
3. Θέσπιση κατάλληλων ρυθμιστικών κινήτρων για τη δημιουργία του μελλοντικού Δικτύου.
4. Παροχή κινήτρων για καλύτερη χρήση των Δικτύων.
5. Βελτίωση της πρόσβασης σε χρηματοδότηση.
6. Επιτάχυνση της ανάπτυξης μέσω της ταχύτερης αδειοδότησης και της συμμετοχής του κοινού.
7. Ενίσχυση των αλυσίδων εφοδιασμού Δικτύου.

Σχήμα 1-2 Προκλήσεις που αντιμετωπίζουν τα Δίκτυα (Σχέδιο δράσης της ΕΕ για τα Δίκτυα)

ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ ΤΗΣ ΕΕ ΓΙΑ ΤΑ ΔΙΚΤΥΑ

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στοχεύει να υλοποιήσει επενδύσεις ύψους 600 δισ. EUR για τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας εντός της δεκαετίας 2020-2030



Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ήδη καταρτίσει το Επιχειρησιακό Σχέδιο, μέρος του οποίου είναι το εν λόγω ΣΑΔ, ώστε να παρέχει τις υποδομές και τις υπηρεσίες για την επίτευξη των στόχων της χώρας και της ΕΕ στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας τη διεύθυνση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και βελτιώνοντας τις συνθήκες για τον περαιτέρω εξηλεκτρισμό της οικονομίας, και προφανώς θα συγχρονίσει τις δράσεις του, λαμβάνοντας υπόψη τις κατευθύνσεις που δίνονται από την ΕΕ, ιδίως του ρυθμιστικού πλαισίου, που θα δίνει κίνητρα για τον αποτελεσματικότερο σχεδιασμό και λειτουργία του Δικτύου Διανομής.



1.5 Νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο

Η μονοπωλιακή φύση των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής καθώς και οι νέοι ρόλοι που τους επιβάλλονται από το σχεδιασμό της νέας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας οδηγεί σε πλήθος νέων ρυθμιστικών διατάξεων, οι οποίες καθορίζουν τη λειτουργία τους. Για τον ΔΕΔΔΗΕ, οι διατάξεις αυτές προέρχονται από το Ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο (Νόμοι, Υπουργικές Αποφάσεις, Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΑΕΥ, ΚΔΔ, Εγχειρίδιο Λειτουργίας της Αγοράς Η/Ε κλπ.), και από την Ευρωπαϊκή Νομοθεσία (Οδηγίες, Κανονισμοί, Κατευθυντήριες Γραμμές, Network Codes). Επιπρόσθετα, ο ΔΕΔΔΗΕ συμμορφώνεται με το Γενικό Κανονισμό Προσωπικών Δεδομένων ΓΚΠΔ - (ΕΕ) 2016/679 καθώς και τις οδηγίες NIS1 και NIS2 της ΕΕ για την ασφάλεια στον κυβερνοχώρο.

Ακόλουθα παρουσιάζονται αναλυτικότερα τα κύρια νομοθετικά κείμενα που αφορούν στους ΔΔΔ.

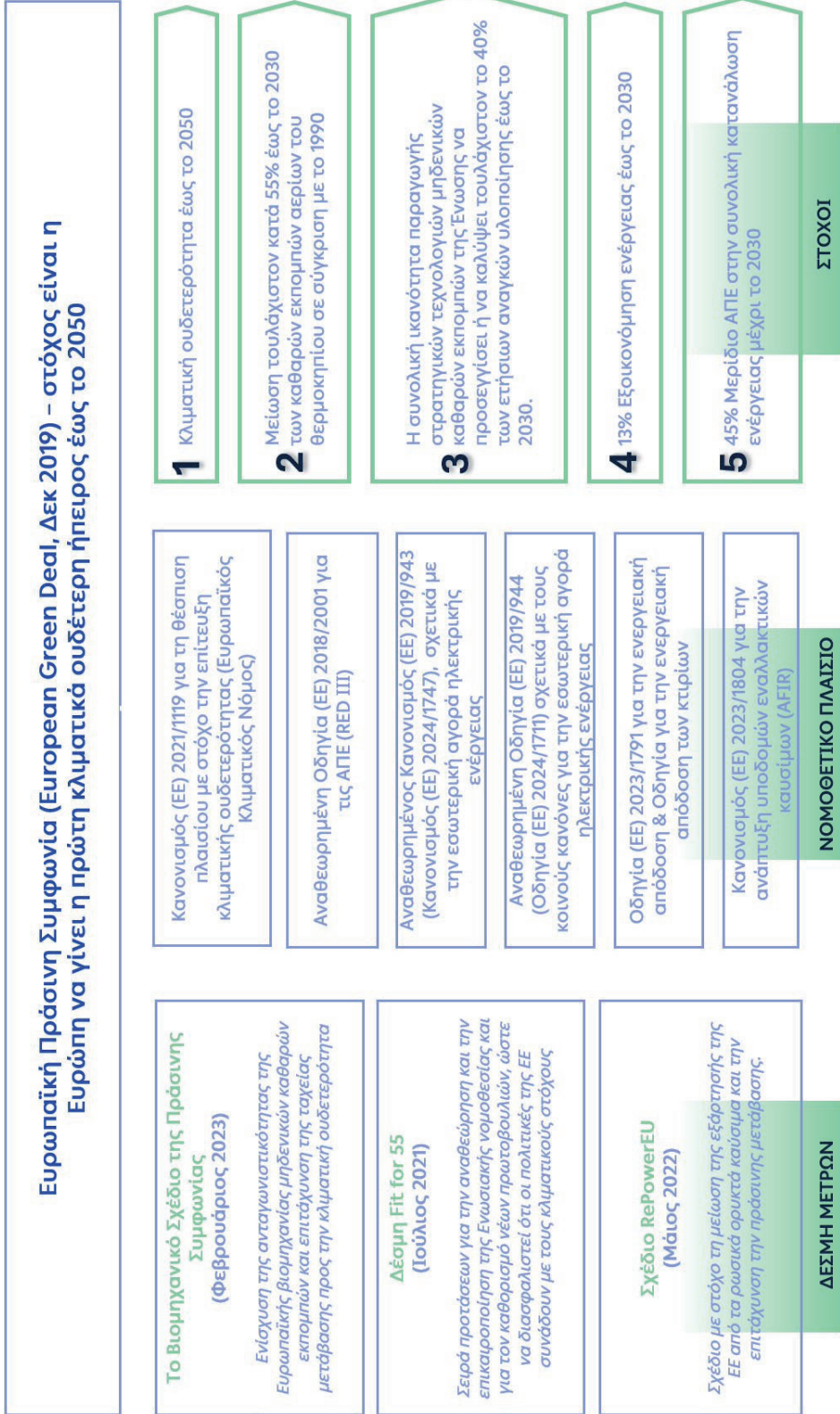
1.5.1 Ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο για την ενεργειακή μετάβαση

Η Δέση νομοθετικών κειμένων «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» (**Clean Energy for all Europeans Package**) εγκρίθηκε το Μάιο του 2019 και συνιστούσε το εγκεκριμένο Ευρωπαϊκό νομοθετικό πακέτο για την επίτευξη των δεσμεύσεων της Συμφωνίας του Παρισιού σχετικά με τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Μέσα από ένα σύνολο 8 νομοθετημάτων, το πακέτο «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» προδιέγραψε ένα νέο ενεργειακό σύστημα στο οποίο οι καταναλωτές συμμετέχουν ενεργά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Σε αυτό το νέο περιβάλλον, οι ΔΔΔ αποτελούν τον βασικό πυλώνα της Ευρωπαϊκής στρατηγικής για την ενεργειακή μετάβαση, με στόχο τη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και τη βελτίωση της ενεργειακής ασφάλειας και αποδοτικότητας.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 1-3 Κύριες Ευρωπαϊκές πολιτικές και νομοθετικό πλαίσιο για την ενεργειακή μετάβαση





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Τον Δεκέμβριο του 2019, η Ευρωπαϊκή Ένωση ανακοίνωσε ότι οραματίζεται να καταστεί η πρώτη κλιματικά ουδέτερη ήπειρος έως το 2050 και δημοσίευσε την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal), μία σειρά πολιτικών πρωτοβουλιών με στόχο αυτήν τη μετάβαση όπως η δέσμη μέτρων Fit for 55, ο Ευρωπαϊκός Κλιματικός Νόμος και η Ευρωπαϊκή Στρατηγική για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή.

Τον Ιούλιο του 2021 ανακοινώθηκε η δέσμη μέτρων «Fit for 55» για τη μείωση των εκπομπών της ΕΕ κατά τουλάχιστον 55 % έως το 2030. Η εν λόγω δέσμη μέτρων προχώρησε στην αναθεώρηση των στόχων της Δέσμης «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους», θέτοντας νέους και πιο φιλόδοξους επιμέρους στόχους όπως την αύξηση της συμμετοχής των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα της ΕΕ μέχρι το 2030 από 32% σε 40% με την τροποποίηση της Οδηγίας για προώθηση της ενέργειας από ΑΠΕ (RED), την αύξηση του στόχου ενεργειακής απόδοσης από 32,5% σε 36% για την τελική και 39% για την πρωτογενή κατανάλωση ενέργειας με την τροποποίηση της Οδηγίας Ενεργειακής Απόδοσης (EED), καθώς επίσης και την επιτάχυνση της εγκατάστασης υποδομών επαναφόρτισης ή επανεφοδιασμού, την παροχή εναλλακτικής ισχύος για πλοία (σε λιμάνια) και αεροσκάφη με την τροποποίηση του Κανονισμού Υποδομών Εναλλακτικών Καυσίμων (AFIR).

Τον Μάιο του 2022, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε το «RePowerEU» με στόχο την ταχεία απεξάρτηση από το ρωσικό φυσικό αέριο και την επιτάχυνση της πράσινης ενεργειακής μετάβασης.

Το σχέδιο «RePowerEU» βασίζεται στην πλήρη εφαρμογή της δέσμης προτάσεων «Fit for 55» και καθόρισε υψηλότερους στόχους για τις ΑΠΕ από 40% σε 45% και την ενεργειακή απόδοση από 9% σε 13%.

Ευρωπαϊκά νομοθετήματα που επηρεάζουν σημαντικά τους ΔΔΔ με υποχρεώσεις σχετικά με την ανάπτυξη αλλά και τη διαχείριση των Δικτύων Διανομής:

- **Αναθεωρημένη Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 (Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711)**, με την οποία θεσπίζονται κοινοί κανόνες που αφορούν την παραγωγή, τη μεταφορά, τη διανομή, την αποθήκευση και την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την προστασία των καταναλωτών, με στόχο τη δημιουργία πραγματικά ολοκληρωμένων, ανταγωνιστικών, επικεντρωμένων στον καταναλωτή, ευέλικτων, δίκαιων και διαφανών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Στο πλαίσιο αυτό καθορίζονται ιδίως, οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των ΔΔΔ Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς την πρόσβαση τρίτων στα Δίκτυα, την αποθήκευση ενέργειας, την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών, τη διαχείριση δεδομένων, την υποχρέωση διαφύλαξης των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών, τα κίνητρα για τη χρήση ευελιξίας, την ηλεκτροκίνηση και την ανάληψη υποχρέωσης από τον Διαχειριστή να συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη των απωλειών.
- **Αναθεωρημένος Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 (Κανονισμός (ΕΕ) 2024/1747)**, που ορίζει τη δημιουργία Ευρωπαϊκού Φορέα Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής (EU DSO Entity) με σκοπό, μεταξύ άλλων, τη διευκόλυνση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ, της διεσπαρμένης ηλεκτροπαραγωγής και της



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ευελιξίας απόκρισης στο φορτίο, τη συμβολή στην ψηφιοποίηση των συστημάτων διανομής, την υποστήριξη για την ανάπτυξη της κυβερνοασφάλειας, τη συμμετοχή στην ανάπτυξη κωδικών Δικτύου, κλπ.

- **Αναθεωρημένη Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001** όσον αφορά την προώθηση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (RED III).
- **Οδηγία (ΕΕ) 2023/1791** για την ενεργειακή απόδοση.
- **Οδηγία για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων (EPBD)**, η αναθεώρηση της οποίας αναμένεται εντός του 2024 και που προβλέπει μαζικό εξηλεκτρισμό θέρμανσης και μεταφορών.
- **Κανονισμός (ΕΕ) 2023/1804 για την ανάπτυξη υποδομών εναλλακτικών καυσίμων (AFIR)** όπως ηλεκτροκίνηση ή υδρογονοκίνηση, που λειτουργούν, ως υποκατάστατο πηγών ορυκτού πετρελαίου στην ενέργεια που χρησιμοποιείται στις μεταφορές και μπορούν δυνητικά να συμβάλουν στην απαλλαγή των μεταφορών από τις ανθρακούχες εκπομπές.

Στο πλαίσιο του κανονισμού αυτού έχει αναπτυχθεί το TEN-T (Trans-European Network Transportation) το Διευρωπαϊκό Δίκτυο Μεταφορών, το οποίο είναι μια πρωτοβουλία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ως στόχο τη βελτίωση και την ανάπτυξη των διευρωπαϊκών μεταφορών. Το TEN-T περιλαμβάνει ένα δίκτυο υποδομών όπως αυτοκινητόδρομοι, σιδηρόδρομοι, λιμάνια και αεροδρόμια, τα οποία θεωρούνται κρίσιμα για την οικονομική και κοινωνική ανάπτυξη της Ευρώπης.

Βάση του Ευρωπαϊκού Κανονισμού AFIR, η Ελλάδα υποχρεούται έως το 2030, να έχει συγκεκριμένο αριθμό και εγκατεστημένη ισχύ, δημοσίων προσβάσιμων σταθμών επαναφόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, επιβατικών και φορτηγών, στους TEN-T αυτοκινητόδρομους της χώρας. Συγχρόνως, έως το 2030, θα πρέπει να παρέχει την απαιτούμενη ηλεκτρική ενέργεια για τα ελλιμενισμένα πλοία (Cold Ironing), στο TEN-T δίκτυο λιμένων της Χώρας.

- **Κανονισμός (ΕΕ) 2024/573 για τα φθοριούχα αέρια του θερμοκηπίου (F-GAS)** σύμφωνα με τον οποίο απαγορεύεται η εγκατάσταση νέων διακοπτικών στοιχείων με μόνωση SF₆ για εγκαταστάσεις μέσης τάσης από την 1^η Ιανουαρίου 2026.
- Οδηγία (ΕΕ) 125/2009 (eco-design) που θεσπίζει κανόνες που καθορίζουν ελάχιστες απαιτήσεις οικολογικού σχεδιασμού για συγκεκριμένα συνδεδεόμενα ενέργεια προϊόντα (π.χ. μετασχηματιστές) & Κανονισμός (ΕΕ) 548/2014 για την εφαρμογή της ανωτέρω Οδηγίας όσον αφορά τους μετασχηματιστές μικρής, μεσαίας και μεγάλης ισχύος, ο οποίος καθορίζει τις απαιτήσεις οικολογικού σχεδιασμού (eco-design) για τη διάθεση στην αγορά ή τη θέση σε λειτουργία μετασχηματιστών ισχύος με ελάχιστη ονομαστική ισχύ 1 kVA.



1.5.2 Ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας

Ο Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, θέτει το κυρίως νομοθετικό πλαίσιο για τις ενεργειακές δραστηριότητες στην Ελλάδα και καθορίζει τις θεμελιώδεις αρμοδιότητες και υποχρεώσεις του ΔΕΔΔΗΕ, αναφορικά με την αξιόπιστη λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ καθώς και τη διασφάλιση της απρόσκοπτης πρόσβασης των Χρηστών σε αυτό.

Κατόπιν της έκδοσης της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και με σκοπό την ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο των προβλέψεων της εν λόγω Οδηγίας, επήλθαν στον Ν.4001/2011 σημαντικές τροποποιήσεις με την έκδοση των Ν. 4951/2022, Ν. 4986/2022 και Ν. 5037/2023, όπως ισχύουν. Ιδίως με το νομοθετικό πλαίσιο που τέθηκε από τον Ν. 5037/2023, εκτιμάται ότι θα επιταχυνθεί ο ρυθμός ανάπτυξης κατανεμημένων ενεργειακών πόρων, οι οποίοι, κατά κύριο λόγο, θα συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ.

Περαιτέρω υποχρεώσεις του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τη δραστηριότητα της διανομής και την εξυπηρέτηση των αναγκών της αγοράς Η/Ε πηγάζουν και από το ευρύτερο ισχύον νομοθετικό πλαίσιο που καθορίζει τα σχετικά με τις Α.Π.Ε./Σ.Η.Θ.Υ.Α., την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, την ηλεκτροκίνηση, την ενεργειακή απόδοση, τη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε, τις Ενεργειακές Κοινότητες και τους ΦΟΣΕ.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Σχήμα 1–4 Κύριο Ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας

Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (2023)

ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Νόμος 4936/2022 «Εθνικός Κλιματικός Νόμος»

Νόμος 4843/2021: ενσωμάτωσε την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2002 περί ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης ενέργειας

Νόμος 4710/2020 περί προώθησης της ηλεκτροκίνησης

Νόμος 4643/2019 σχετικά με την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας, τη στήριξη ΑΠΕ κτλ.

Νόμος 4513/2018: εισήγαγε ρυθμίσεις για τις ενεργειακές κοινότητες

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Νόμος 4001/2011 όπως ισχύει

Πρόσφατες Τροποποιήσεις

Νόμος 5037/2023

Νόμος 4986/2022

Νόμος 4951/2022

1 Κώδικας Διαχείρισης του ΕΛΔΗΕ**2** Κώδικας Διαχείρισης ΜΔΝ**3** Άδεια Διαχείρισης ΕΛΔΗΕ**4** Άδεια Κυριότητας της ΔΕΗ ΑΕ**5** Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-158/2024**6** Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020**7** Απόφαση ΡΑΕ 389/2015**8** Απόφαση ΡΑΕ 1151Α/2019**9** Απόφαση ΡΑΕ 707Α/2021

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ



1.5.3 Εθνικός Κλιματικός Νόμος

Ο «Εθνικός Κλιματικός Νόμος - Μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και την προστασία του περιβάλλοντος» (Νόμος 4936/27.05.2022) έχει ως αντικείμενο τη θέσπιση μέτρων και πολιτικών για την προσαρμογή της χώρας στην κλιματική αλλαγή και τη διασφάλιση της σταδιακής μετάβασης στην κλιματική ουδετερότητα έως το έτος 2050, με τον πλέον περιβαλλοντικά βιώσιμο, κοινωνικά δίκαιο και οικονομικά αποδοτικό τρόπο. Ο νόμος περιλαμβάνει διατάξεις σχετικά με την ηλεκτροπαραγωγή, τις μεταφορές, τα κτήρια και τη νέα στρατηγική για τα νησιά.

1.5.4 Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ)

Με την Απόφαση 4/23.12.2019 του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΦΕΚ Β' 4893) κυρώθηκε το πρώτο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) [National Energy and Climate Plan (NECP)].

Τον Αύγουστο του 2024, ετέθη σε δημόσια διαβούλευση το αναθεωρημένο ΕΣΕΚ, το οποίο συνιστά τον οδικό χάρτη της χώρας για την ενεργειακή μετάβαση και αναλύει τη στρατηγική της χώρας για την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας το 2050. Το νέο ΕΣΕΚ έχει σαφώς πιο φιλόδοξους στόχους αναφορικά με την περαιτέρω διείσδυση νέων τεχνολογιών, τόσο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας όπως υδρογόνο και υπεράκτια αιολικά πάρκα όσο και ιδίως στην αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, στην ηλεκτροκίνηση, στην ενεργειακή απόδοση (αντλίες θερμότητας) κ.ο.κ.

1.5.5 Ελληνικό ρυθμιστικό πλαίσιο

Το ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία του ΔΕΔΔΗΕ και τη δραστηριότητα της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθορίζεται με σχετικές Αποφάσεις της ΠΑΑΕΥ, στα πλαίσια της άσκησης των θεσμικών αρμοδιοτήτων της.

Κύριο ρυθμιστικό κείμενο αποτελεί ο «Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΚΔΔ), ο οποίος θεσπίστηκε με την υπ' αριθμ. 395/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 78/Β'/20-01-2017, όπως ισχύει). Ο ΚΔΔ ρυθμίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών καθώς και θέματα που αφορούν στη διαχείριση, συντήρηση και ανάπτυξη του Δικτύου, στην πρόσβαση στο Δίκτυο, στις παρεχόμενες από τον Διαχειριστή του Δικτύου υπηρεσίες και στο οικονομικό αντάλλαγμα αυτού. Λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του ΚΔΔ εξειδικεύονται με Εγχειρίδια Εφαρμογής, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο κομμάτι του.

Παράλληλα, ο «Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών» (ΚΔΜΔΝ), ο οποίος θεσπίστηκε με την υπ' αριθμ. 39/2014 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014, όπως ισχύει) καθορίζει το πλαίσιο των αρμοδιοτήτων, των δικαιωμάτων και των υποχρεώσεων του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), αναφορικά με τη λειτουργία και διαχείριση των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ και της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Το βασικό ρυθμιστικό πλαίσιο συμπληρώνουν οι ακόλουθες Αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής :

1. Η υπ' αριθμ. 83/2014 Απόφαση ΡΑΕ, με την οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Άδεια Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Άδεια Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ)».
2. Η υπ' αριθμ. 82/2014 Απόφαση ΡΑΕ «Όροι και περιορισμοί Άδειας Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Άδεια Κυριότητας) της ΔΕΗ ΑΕ», με την οποία χορηγήθηκε η σχετική Άδεια Κυριότητας στη ΔΕΗ Α.Ε., με την ιδιότητά της ως αποκλειστικού κυρίου του ΕΔΔΗΕ κατά τον χρόνο έκδοσης της ως άνω Απόφασης.
3. Η υπ' αριθμ. Ε-158/2024 Απόφαση ΡΑΑΕΥ, με την οποία καθορίζεται η «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ».
4. Η υπ' αριθμ. 1432/2020 Απόφαση ΡΑΕ σύμφωνα με την οποία θεσπίστηκε «Κανονισμός Μηχανισμού Κινήτρου για τον Περιορισμό των Απωλειών στο ΕΔΔΗΕ».
5. Η υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση ΡΑΕ «Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την Απόφαση 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής», με την οποία καθορίστηκαν οι υποδομές και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης αυτών για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ.
6. Η υπ' αριθμ. 1151Α/2019 Απόφαση ΡΑΕ, όπως ισχύει, σχετικά με τις «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του ΔΕΔΔΗΕ, τον καθορισμό λεπτομερειών εφαρμογής, αναφορικά με την καταβολή χρηματικών αποζημιώσεων σε χρήστες του Δικτύου ως αποζημίωση λόγω βλαβών σε συσκευές, και προβλέψεις για την παρακολούθηση διαστάσεων ποιότητας εξυπηρέτησης μέσω δεικτών ολικής απόδοσης.
7. Η υπ' αριθμ. 707Α/2021 Απόφαση ΡΑΕ, με την οποία θεσπίστηκε το «Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ» και καθορίστηκαν οι διατάξεις για την εφαρμογή του.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ

Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

Κεφάλαιο 2: ΟΔΗΓΟΙ/
ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΙ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ



2 ΟΔΗΓΟΙ/ ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΙ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

2.1 Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου

Το Πενταετές Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) 2024-2028 καταρτίζεται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το Άρθρο 128 του Νόμου 4001/2011 όπως ισχύει, το Κεφάλαιο 25 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΚΔΔ) όπως ισχύει, και τις εκάστοτε Αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), οι οποίες περιέχουν οδηγίες κατάρτισης του ΣΑΔ και αποτελεί μέρος του Επιχειρησιακού Σχεδίου.

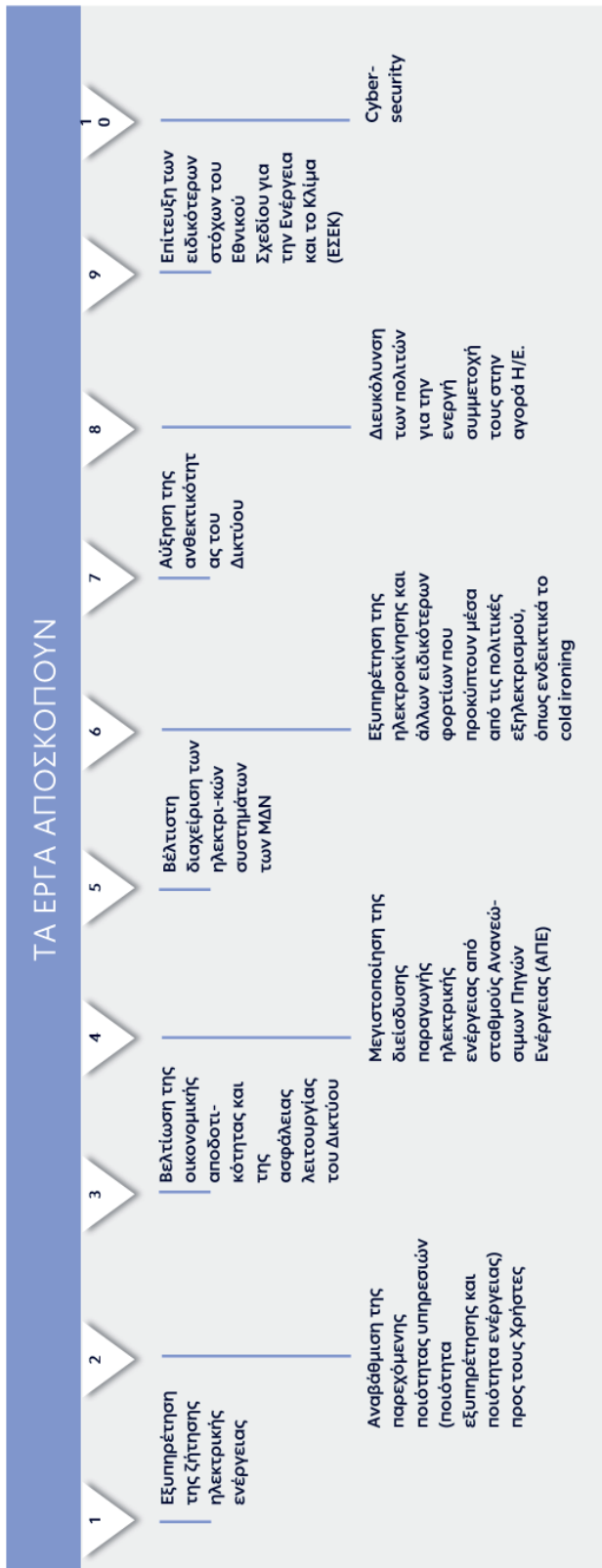
Περιλαμβάνει όλα τα αναγκαία έργα για την ανάπτυξη του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), τη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών στους Χρήστες του Δικτύου, τη λειτουργία των ηλεκτρικών αγορών των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) και την εξυπηρέτηση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Για κάθε έργο, περιλαμβάνεται η απαραίτητη πληροφορία σχετικά με τη σκοπιμότητα, το χρονοδιάγραμμα υλοποίησής του και οικονομικά στοιχεία όπως το ύψος της επένδυσης και οι χρηματοροές για τα έτη 2024 έως 2028.

Ειδικότερα στο ΣΑΔ περιλαμβάνονται:

- έργα ανάπτυξης και επέκτασης του Δικτύου,
- έργα ενίσχυσης, αντικατάστασης και ανακαίνισης του Δικτύου,
- έργα για τον εκσυγχρονισμό των υποδομών και των συστημάτων του Διαχειριστή Δικτύου,
- έργα για τη διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ,
- έργα για τη σύνδεση και εξυπηρέτηση Χρηστών.



Σχήμα 2-1 Στόχοι έργων ΣΑΔ





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Ο σχεδιασμός των έργων ανάπτυξης του Δικτύου λαμβάνει ιδίως υπόψη:

- τα τρέχοντα επίπεδα της ζήτησης και του δυναμικού παραγωγής στο Δίκτυο και τις προβλέψεις για την εξέλιξή τους
- τους ειδικότερους στόχους του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).
- τις ανάγκες σύνδεσης νέων Χρηστών
- το τρέχον επίπεδο ποιότητας εξυπηρέτησης και ενέργειας καθώς και το ύψος των απωλειών ενέργειας και τους αντίστοιχους στόχους βελτίωσης που τίθενται από το ρυθμιστικό πλαίσιο και τον Διαχειριστή Δικτύου
- την εξέλιξη της τεχνολογίας και των απαιτήσεων των Χρηστών
- την προστασία του περιβάλλοντος
- την ασφάλεια εφοδιασμού.

Το ΣΑΔ τίθεται σε διαβούλευση από τον ΔΕΔΔΗΕ με σκοπό την ενημέρωση όλων των ενδιαφερόμενων μερών, στα οποία δίνεται η δυνατότητα να εκφράσουν την άποψή τους για τα προτεινόμενα έργα. Ο ΔΕΔΔΗΕ λαμβάνει υπόψη τις απόψεις των συμμετεχόντων στη διαβούλευση και μετά από την τελική διαμόρφωση, υποβάλλει το ΣΑΔ στη ΡΑΑΕΥ για τελική έγκριση.

Κατωτέρω, παρουσιάζονται οι παράμετροι που οδηγούν στον καθορισμό των αναγκαίων επενδύσεων του Διαχειριστή για την επίτευξη των επιχειρησιακών και εθνικών στόχων, όπως καθορίζονται από το νομοθετικό/ ρυθμιστικό πλαίσιο και τις αλλαγές στην αγορά ενέργειας.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Σχήμα 2-2 Οδηγοί/Παράμετροι Καθορισμού Επενδύσεων



2.2 Στρατηγικές Προτεραιότητες ΕΣΕΚ

Προτεραιότητα των πολιτικών και των μέτρων του ΕΣΕΚ είναι η επίτευξη στόχων όπως η ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, η εύρυθμη λειτουργία των αγορών ενέργειας, η ενδυνάμωση του ρόλου του καταναλωτή, η ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας της οικονομίας, καθώς και η προώθηση δράσεων έρευνας και καινοτομίας.

Η αναθεώρηση του ΕΣΕΚ που αναμένεται να εκδοθεί εντός του 2024¹, σηματοδοτεί την προώθηση των εναλλακτικών καυσίμων στον τομέα των μεταφορών. Προβλέπει την ανάπτυξη υποδομών για εναλλακτικά καύσιμα, θέτοντας συγκεκριμένους στόχους για την υφιστάμενη και τη νέα κυκλοφορία επιβατικών οχημάτων και ελαφριών φορτηγών, έως το 2030. Ειδικότερα, προβλέπει τη δημιουργία 40.000 έως και 100.000 δημοσίως προσβάσιμων σημείων φόρτισης για ηλεκτρικά οχήματα έως το 2030, ενώ παράλληλα εστιάζει στην ηλεκτροδότηση των σιδηροδρομικών γραμμών (15% στις υφιστάμενες σιδηροδρομικές γραμμές & 244 χλμ. νέες έως το 2030).

¹ Τελευταία αναθεωρημένη έκδοση του ΕΣΕΚ υπό διαβούλευση, 22 Αυγούστου 2024



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Επιπλέον, η ηλεκτροδότηση (Cold-Ironing, CI) των ελλιμενιζόμενων πλοίων στα λιμάνια του κύριου και συμπληρωματικού δικτύου της Ελλάδας καθίσταται υποχρεωτική από 1/1/2030 σύμφωνα με τους νέους κανονισμούς FuelEu (2023/1805/EU) και AFIR (2023/1804/EU) της Δέσμης Μέτρων Προσαρμογής 55% (Fit for 55) που έχει στόχο την απανθρακοποίηση κατά 55% έως το 2030 και την πλήρη απανθρακοποίηση έως το 2050. Βάσει του Άρθρου 9 του Κανονισμού AFIR (2023/1804/EU), όλα τα λιμάνια μεγάλης κλίμακας που είναι μέλη του κύριου ή συμπληρωματικού δικτύου θαλασσιών μεταφορών είναι υποχρεωμένα να επενδύσουν στην τεχνολογία της ηλεκτροδότησης των πλοίων. Αναλυτικότερα:

- Τα κύρια λιμάνια (core ports, δλδ. Πειραιάς, Θεσ/νίκη, Ηγουμενίτσα, Πάτρα, Ηράκλειο) θα πρέπει να εγκαταστήσουν έως 01/01/2025 τουλάχιστον μία θέση ηλεκτροδότησης και έως την 01/01/2030 το 90% των θέσεων ηλεκτροδότησης για όλους τους τύπους πλοίων (επιβατηγά, κρουαζιερόπλοια, containerships). Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συμμετέχει ενεργά στην κατασκευή 3 θέσεων CI επιβατηγών-μεταγωγών πλοίων στο Λιμάνι της Ηγουμενίτσας (2x3MVA και 1x0,5MVA), ενώ συμμετέχει στις μελέτες του CI για το λιμάνι του Πειραιά.
- Τα συμπληρωματικά λιμάνια (comprehensive ports) θα πρέπει να εγκαταστήσουν και λειτουργήσουν τουλάχιστον μία θέση ηλεκτροδότησης πλοίων έως 01/01/2030. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συμμετέχει επίσης ενεργά, στην κατασκευή 4 θέσεων CI επιβατηγών-μεταγωγών πλοίων στο λιμάνι της Ραφήνας (4x1,5MVA), ενώ έχει δρομολογήσει τις μελέτες των αναγκών για το CI των παρακάτω συμπληρωματικών λιμένων: Βόλου, Καβάλας, Κέρκυρας, Λαυρίου, Κυλλήνης.

Επιπρόσθετα, η διείσδυση των αντλιών θερμότητας στις κατοικίες και στον τριτογενή τομέα αποτελεί βασικό στοιχείο αυτής της ενεργειακής μετάβασης, με την πρόβλεψη ότι θα αυξηθεί σημαντικά τα επόμενα χρόνια έως το 2050. Συγχρόνως, η ανάπτυξη έξυπνων μετρητών συμβάλλει στην ενεργή συμμετοχή των καταναλωτών στην αγορά ενέργειας, ενισχύοντας την απόκρισή τους στη ζήτηση και συνεισφέροντας στην αποδοτικότερη χρήση των ενεργειακών πόρων. Έως σήμερα έχουν εγκατασταθεί 650.000 έξυπνοι μετρητές, ενώ εκτιμάται ότι θα εγκατασταθούν περίπου 550.000 μετρητές εντός του 2025, με την προσθήκη 1,2 εκατομμύριο μετρητών κάθε χρόνο από το 2026 έως το 2030. Ο ΔΕΔΔΗΕ σχεδιάζει να έχουν όλοι οι καταναλωτές έναν έξυπνο μετρητή έως το 2030.

Τέλος οι ποιοτικοί στόχοι που τίθενται για την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, με έμφαση στη διαφοροποίηση των ενεργειακών πηγών και τη διασύνδεση των νησιωτικών συστημάτων, επισημαίνουν τη σημασία της ενεργητικής πολιτικής και τεχνολογικής παρέμβασης για την αντιμετώπιση των προκλήσεων του μέλλοντος στον τομέα της ενέργειας.

Ο κομβικός ρόλος του ΔΕΔΔΗΕ αποτελεί κλειδί για τη μετάβαση της ελληνικής αγοράς ενέργειας σε μια αγορά ενεργών καταναλωτών με νέες, φιλικές προς το περιβάλλον, τεχνολογίες. Το επενδυτικό πρόγραμμα του ΔΕΔΔΗΕ συμβάλει καθοριστικά στον **εκσυγχρονισμό του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και στην επίτευξη των εθνικών στόχων του ΕΣΕΚ.**

Σχήμα 2-3 Εθνικοί Στόχοι του ΕΣΕΚ (έκδοση υπό διαβούλευση, Δεκέμβριος του 2023)





2.3 Ειδικό Νομοθετικό Πλαίσιο

Για την κατάρτιση του ΣΑΔ και τον προσδιορισμό των απαιτούμενων επενδύσεων λαμβάνονται υπόψη πλήθος νομοθετικών διατάξεων είτε αφορούν νόμους ή Υπουργικές Αποφάσεις. Ενδεικτικά αφορούν τις ΑΠΕ, την εξοικονόμηση ενέργειας, την προστασία του περιβάλλοντος, τη χωροθέτηση υποδομών, τις μεταφορές.

Επιπρόσθετα, ο ΔΕΔΔΗΕ λαμβάνει υπόψη του και τις προτάσεις του ΑΔΜΗΕ στο εκάστοτε Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ και συνεργάζεται στενά για το σωστό προσδιορισμό και την υλοποίηση των κοινών επενδύσεων των Διαχειριστών.

2.4 Ψηφιακός Μετασχηματισμός

Ο ψηφιακός μετασχηματισμός των διαχειριστών συστημάτων διανομής αποτελεί στρατηγικό στόχο και αφορά όλο το φάσμα των λειτουργιών του.

Η ψηφιοποίηση των Δικτύων Διανομής οδηγεί σε έξυπνα, αποδοτικά, αξιόπιστα συστήματα, αυξάνει την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, την αξιοπιστία και ανθεκτικότητα των Δικτύων, βελτιώνει την ποιότητα των υπηρεσιών με την πρόληψη καθώς και την ταχύτερη αποκατάσταση των βλαβών και την ταχύτερη ανταπόκριση στις απαιτήσεις των Χρηστών.

Οι εξελίξεις στη διαχείριση, ανάλυση και διάθεση δεδομένων επιτρέπουν μια σειρά από νέες ψηφιακές εφαρμογές και μαζί με την ενσωμάτωση των έξυπνων μετρητών, δίνουν τη δυνατότητα παροχής κινήτρων για την ενεργειακή απόδοση, συμβάλλοντας στη συνολική βιωσιμότητα του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ως βασικό επιχειρησιακό στόχο τον **εκσυγχρονισμό του μέσα από την ψηφιοποίηση** όλων των λειτουργιών του, ακολουθώντας τη νέα εποχή των ψηφιακών δικτύων, με σεβασμό στο περιβάλλον, και την παροχή υψηλού επιπέδου υπηρεσιών. Αναγνωρίζοντας τον σημαντικό ρόλο του στην αγορά Η/Ε, ο ΔΕΔΔΗΕ οδηγείται μέσα από τον ψηφιακό μετασχηματισμό στην εφαρμογή ενός σύγχρονου επιχειρηματικού μοντέλου σύμφωνα με τα ευρωπαϊκά πρότυπα των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής.

Η ψηφιοποίηση του ΔΕΔΔΗΕ ανοίγει το δρόμο για τη μεγαλύτερη διείσδυση των ΑΠΕ, τη δημιουργία έξυπνων νησιών, την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης αλλά και το μετασχηματισμό του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε Σύστημα Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

2.5 Ποιότητα Υπηρεσιών

2.5.1 Ποιότητα Εξυπηρέτησης

Η ποιότητα εξυπηρέτησης που παρέχεται από τους ΔΔΔ, αφορά την ανταπόκρισή τους εντός καθορισμένων χρονικών ορίων σε διάφορα αιτήματα των καταναλωτών. Τα όρια



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

αυτά καθορίζονται από τη ΡΑΕ με σχετικές αποφάσεις που αφορούν σε «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές». Στην περίπτωση εξυπηρέτησης εκτός των ορίων, ο Διαχειριστής καταβάλλει αποζημίωση προς τους καταναλωτές. Επιπρόσθετα, οι Ρυθμιστικές Αρχές μπορούν να επιβάλουν στον διαχειριστή και κίνητρα ολικής απόδοσης για την ποιότητα εξυπηρέτησης. Μέσω των δύο παραπάνω μηχανισμών, ο Διαχειριστής πρέπει να επενδύσει τόσο σε υποδομές και εξοπλισμό, όσο και στην ανάπτυξη πληροφοριακών συστημάτων για την παρακολούθηση της εξυπηρέτησης και την ταχύτερη διεκπεραίωση των αιτημάτων, βελτιώνοντας την ποιότητα εξυπηρέτησης και αποφεύγοντας τυχόν σημαντικές οικονομικές επιπτώσεις.

2.5.2 Ποιότητα Ενέργειας

Η ποιότητα της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί κρίσιμο ζήτημα για όλους τους Χρήστες του Δικτύου, ανεξάρτητα της χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας και του μεγέθους τους. Η αδιάλειπτη τροφοδότηση και η ποιότητα της τάσης αποτελούν τους δείκτες για την ποιότητα ενέργειας που παρέχεται στους Χρήστες. Για το λόγο αυτό, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας επιβάλλουν προς τους Διαχειριστές είτε την καταβολή αποζημίωσης προς τους καταναλωτές στην περίπτωση παραβίασης ατομικών ορίων, είτε κίνητρα ολικής απόδοσης για τη βελτίωση των σχετικών δεικτών. Οι Διαχειριστές, μέσω των παραπάνω μηχανισμών, καλούνται να υλοποιήσουν σημαντικού ύψους επενδύσεις ή αλλαγές στον τρόπο σχεδιασμού και λειτουργίας του Δικτύου για τη βελτίωση των δεικτών και την αποφυγή σημαντικών οικονομικών επιπτώσεων.

2.6 Οδικός Χάρτης Καθαρών Μηδενικών Εκπομπών CO₂ (Net Zero Plan)

Ο ΔΕΔΔΗΕ, ως μέλος του Ομίλου ΔΕΗ, συμμετέχει από το 2022 στη διεθνή πρωτοβουλία Science Based Targets Initiative (SBTi) για τον καθορισμό βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων στόχων μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που σχετίζονται με την εταιρική του δραστηριότητα βάσει του Προτύπου καθαρών μηδενικών εκπομπών (Net-Zero) συμβάλλοντας με αυτόν τον τρόπο στην προσπάθεια για τον περιορισμό της αύξησης της θερμοκρασίας του πλανήτη έως 1,5 °C.

Ο ΔΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο των Ομολικών στόχων που έχουν υποβληθεί στο SBTi, έχει θέσει στόχους μείωσης των άμεσων και έμμεσων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που σχετίζονται με την κατανάλωση των καυσίμων και της ηλεκτρικής ενέργειας από δραστηριότητές του κατά 72% έως το έτος 2030 και κατά 98% έως το έτος 2040.

Βασικότερη παράμετρο επίτευξης των στόχων του οδικού χάρτη καθαρών μηδενικών εκπομπών αποτελεί η προοδευτική αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ στο μίγμα της εγχώριας ηλεκτροπαραγωγής, η οποία επιδιώκεται να έχει ανέλθει στο 76,8% και 99,5% έως τα έτη 2030 και 2040 αντίστοιχα (Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα – Αύγουστος 2024). Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει καθοριστικό ρόλο στην ενεργειακή πράσινη μετάβαση αναβαθμίζοντας και αναπτύσσοντας το Δίκτυο στηρίζοντας τους παραπάνω στόχους.

Στο πλαίσιο του οδικού χάρτη καθαρών μηδενικών εκπομπών έως το 2040, ο ΔΕΔΔΗΕ αναπτύσσει σχέδιο δράσεων στοχεύοντας στην μείωση των εκπομπών αερίων.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Συγκεκριμένα, ο ΔΕΔΔΗΕ συνεχίζει να αναπτύσσει δράσεις με στόχο τη μείωση των τεχνικών και μη τεχνικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο, οι οποίες αντιστοιχούν σε σημαντικό ποσοστό επί των συνολικών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που σχετίζονται με τη δραστηριότητά του. Οι εν λόγω δράσεις κατευθύνονται στην ενίσχυση του Δικτύου, την αντικατάσταση παλαιού ενεργοβόρου εξοπλισμού και την αναδιάρθρωση του Δικτύου προς αποδοτικότερη τροφοδότηση της ζήτησης (αναλυτικότερα στην παράγραφο 4.4).

Επιπλέον ο ΔΕΔΔΗΕ προχωράει στον σταδιακό εξηλεκτρισμό του στόλου των οχημάτων του και την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας των υποδομών του.

2.7 Ενίσχυση Ανθεκτικότητας Δικτύου & Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή

Η δημιουργία ενός βιώσιμου και ανθεκτικού στην Κλιματική Αλλαγή Δικτύου συνιστά προτεραιότητα του ΔΕΔΔΗΕ λαμβάνοντας μέτρα για την προσαρμογή και την αντιμετώπιση των ακραίων καιρικών φαινομένων και των μακροχρόνιων επιπτώσεων της Κλιματικής Αλλαγής. Η προσέγγιση του ΔΕΔΔΗΕ συνδυάζει την ανάλυση των συμβάντων του παρελθόντος, την Κλιματική επιστήμη, καινοτόμες τεχνολογικές λύσεις και βέλτιστες πρακτικές.

Τα μέτρα για τη δημιουργία ενός κλιματικά ανθεκτικού Δικτύου Διανομής, εφαρμόζονται πριν, κατά τη διάρκεια και μετά από τα συμβάντα που σχετίζονται με την Κλιματική Αλλαγή, και περιλαμβάνουν:

- **Πρόβλεψη** των μελλοντικών επιπτώσεων τόσο στην οργάνωσή του ΔΕΔΔΗΕ όσο και στο σύνολο των περιουσιακών του στοιχείων, αξιολογώντας και αναλύοντας ενδελεχώς τα σενάρια της Κλιματικής Αλλαγής.
- **Προετοιμασία** αποτελεσματικών στρατηγικών διαχείρισης του κινδύνου καταστροφών και πρωτοβουλιών σχεδιασμού.
- **Απορρόφηση** με διασφάλιση των κρίσιμων επιχειρησιακών λειτουργιών και διατήρηση της επιχειρησιακής ικανότητας του Δικτύου κατά τη διάρκεια έντονων και ακραίων καιρικών φαινομένων.
- **Ταχεία Ανάκαμψη** μετά από ένα συμβάν, μέσω ενός αποτελεσματικού σχεδίου αντιμετώπισης κρίσεων και διαχείρισης συμβάντων.
- **Προσαρμογή** με αλλαγή του επιχειρησιακού σχεδιασμού και εφαρμογή στοχευμένων λύσεων ενίσχυσης και προσαρμογής του Δικτύου.

2.8 Προστασία & Διαχείριση Περιβάλλοντος

Η περιβαλλοντική διαχείριση αποτελεί θεμελιώδη αξία και παράμετρο διαμόρφωσης των δράσεων της εταιρείας λαμβάνοντας μέτρα που στοχεύουν στη μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος στο σύνολο των δραστηριοτήτων του ΔΕΔΔΗΕ.

Οι πυλώνες στους οποίους βασίζονται οι δράσεις της περιβαλλοντικής προστασίας και διαχείρισης είναι:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

1. Η προώθηση των αρχών της κυκλικής οικονομίας με σκοπό τη διατήρηση υψηλού ποσοστού ανακύκλωσης, επαναχρησιμοποίησης των αποβλήτων και ελαχιστοποίησης της παραγωγής τους. Η ορθή περιβαλλοντική διαχείριση εστιάζεται στην προστασία του εδάφους και των υδάτινων πόρων.
2. Η διατήρηση Φυσικών Πόρων μέσω της διατήρησης της αξίας του φυσικού περιβάλλοντος, της βιοποικιλότητας και των οικότοπων.
3. Η βιώσιμη διαχείριση υλικών με αξιολόγηση του κύκλου ζωής τους για ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων.
4. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλών εκπομπών με την ενίσχυση της διείσδυσης των ΑΠΕ στο Δίκτυο, την υιοθέτηση ενεργειακά αποδοτικών λύσεων και την επένδυση σε έξυπνα δίκτυα.
5. Η μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου με την εφαρμογή οδικού χάρτη καθαρών μηδενικών εκπομπών, θέτοντας επικυρωμένους και επιστημονικά τεκμηριωμένους στόχους σύμφωνα με την πρωτοβουλία Science-Based Targets (SBTi).

2.9 Διαχείριση Κατανεμημένων Ενεργειακών Πόρων

Τα τελευταία χρόνια η ραγδαία αύξηση των κατανεμημένων ενεργειακών πόρων και η ανάδειξη νέων παικτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Αυτοπαραγωγοί, Φορείς σωρευτικής εκπροσώπησης, κλπ) έχουν μετασηματίσει τον τρόπο λειτουργίας των δικτύων διανομής. Οι ροές ηλεκτρικής ισχύος έχουν γίνει διπλής κατεύθυνσης, με την κατανάλωση να αντλεί ισχύ και τις κατανεμημένες γεννήτριες, ενώ πιθανή είναι και η ανάστροφη ροή ηλεκτρικής ισχύος από το δίκτυο διανομής προς το σύστημα μεταφοράς σε συγκεκριμένες χρονικές περιόδους. Η αύξηση της διείσδυσης κατανεμημένων ενεργειακών πόρων οδηγεί σε λιγότερο προβλέψιμες ροές και επηρεάζει τον παραδοσιακό σχεδιασμό και τη λειτουργία των δικτύων διανομής.

Στο πλαίσιο αυτό ο ΔΕΔΔΗΕ καλείται να προσαρμόσει τον τρόπο που διαχειρίζεται το δίκτυο διανομής και τις υποδομές που είναι συνδεδεμένες σε αυτό κατά τρόπο ώστε να εξασφαλίζει την αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του, να αποτρέπει φαινόμενα συμφόρησης και παράλληλα να ενδυναμώνει το ρόλο των χρηστών και την ενεργό συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και να εξυπηρετεί τις μεταβαλλόμενες ανάγκες των πελατών του.

Για την εκπλήρωση του νέου ρόλου του ΔΕΔΔΗΕ είναι απαραίτητη η ανάπτυξη λύσεων έξυπνου Δικτύου αξιοποιώντας τις νέες ψηφιακές τεχνικές εποπτείας και ελέγχου. Με τον τρόπο αυτό ο Διαχειριστής θα μπορεί να έχει πρόσβαση στους κατανεμημένους ενεργειακούς πόρους, στο βαθμό που το ρυθμιστικό πλαίσιο το επιτρέπει, να αξιοποιεί την διαθέσιμη ευελιξία τους και να αποτρέπει φαινόμενα συμφόρησης στο δίκτυο.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι η εγκατάσταση έξυπνων μετρητών σε εθνική κλίμακα αποτελεί ένα από τα κύρια μέτρα για την αποτελεσματική διαχείριση και αξιοποίηση όλων των κατανεμημένων πόρων.



2.10 Καινοτομία

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει δεσμευτεί για εκσυγχρονισμό και ψηφιοποίηση στον δρόμο προς την ενεργειακή μετάβαση, με σύμμαχο την τεχνολογική καινοτομία, η οποία αποτελεί στρατηγική επιλογή της Διοίκησης της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, υλοποιεί πλήθος δράσεων καινοτομίας στους τομείς των έξυπνων δικτύων, της ευελιξίας, της ηλεκτροκίνησης, και της ηλεκτροδότησης των πλοίων, όπως αναλύονται ακολούθως.

Σε συνεργασία με το ΕΜΠ, τους οργανισμούς λιμένων και άλλους τεχνολογικούς εταίρους, υλοποιούνται τέσσερα έργα συγχρηματοδοτούμενα από το Connecting Europe Facility (CEF) για τη μελέτη και κατασκευή θέσεων ηλεκτροδότησης των ελλιμενιζόμενων πλοίων (Cold-Ironing; CI):

- Μέσω του εμβληματικού ALFION-INFRA, ο ΔΕΔΔΗΕ συμμετέχει στην κατασκευή 3 θέσεων (2x3MVA και 1x0,5MVA) ηλεκτροδότησης επιβατηγών-μεταγωγών πλοίων και εκπονούνται οι οριστικές τεχνικές, περιβαλλοντικές και οικονομοτεχνικές μελέτες (FEED studies) για την ηλεκτροδότηση κρουαζιερόπλοιων στο Λιμάνι της Ηγουμενίτσας.
- Μέσω του έργου DECOMPRES, ο ΔΕΔΔΗΕ θα συμμετάσχει στην κατασκευή 4 θέσεων ηλεκτροδότησης επιβατηγών-μεταγωγών πλοίων στο λιμάνι της Ραφήνας (4x1,5MVA) ενώ παράλληλα θα εκπονηθούν τα FEED studies για τους λιμένες Λαυρίου, Καβάλας και Κέρκυρας.
- Παράλληλα, μέσω των έργων CIPORT και CENTAVROS εκπονούνται τα FEED studies για την ηλεκτροδότηση πλοίων στους λιμένες Πειραιά και Βόλου.

Ολοκληρώθηκε, στο πλαίσιο του εταιρικού Sandbox του ΔΕΔΔΗΕ και με την επίβλεψη της ΡΑΑΕΥ, το 1ο HEDNO DATATHON στο οποίο πραγματικά δεδομένα, κατάλληλα επεξεργασμένα και ταξινομημένα κοινοποιήθηκαν στην «κοινότητα καινοτομίας» με στόχο την ανάπτυξη αλγόριθμων μοντέλων μηχανικής μάθησης για τον εντοπισμό ηθελημένων μη-τεχνικών απωλειών ηλεκτρικού ρεύματος στο δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ. Συμμετείχαν συνολικά 267 ομάδες από ερευνητές, data scientists και νεοφυείς επιχειρήσεις, κατατέθηκαν 54 λύσεις τεχνητής νοημοσύνης ενώ βραβεύθηκαν 4 ομάδες με τις καλύτερες λύσεις.

Ως συνέχεια της ανωτέρω δράσης, στην τελική φάση ολοκλήρωσης Proof of Concepts (PoCs) για την περαιτέρω ανάπτυξη και ωρίμανση των αλγορίθμων που αναπτύχθηκαν από τις διακριθείσες ομάδες του 1ου Datathon.

Έγινε διασύνδεση με το Ισραηλινό οικοσύστημα καινοτομίας μέσω του προγράμματος Disrupt Me, το οποίο διοργανώνεται από το European Institute of Innovation and Technology's (EIT) Hub Israel. Στο πλαίσιο του Disrupt Me αξιολογήθηκαν πάνω από 100 καινοτόμες τεχνολογικές λύσεις και δυο από αυτές έχουν δρομολογηθεί προς υλοποίηση από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η Ημερίδα Σχεδιαστικής Σκέψης (Design Thinking Workshop), στην οποία αναλύθηκαν ενδελεχώς δύο κρίσιμες προκλήσεις της Διεύθυνσης Γεωπληροφοριακών Συστημάτων και δημιουργήθηκε ο οδικός χάρτης για την επίλυσή τους.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Μέσω των ενημερωτικών δράσεων Project @ The Spotlight, έγινε διάχυση της γνώσης που παράγεται στα ερευνητικά προγράμματα που συμμετέχει η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στους εργαζομένους της εταιρίας.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υλοποιεί 21 ερευνητικά τα οποία απασχολούν πάνω από 30 εξωτερικούς συνεργάτες/ ερευνητές σε συνεργασία με πλήθος ερευνητικών ιδρυμάτων και εταιριών. Τα προγράμματα αυτά κινούνται στις θεματικές περιοχές των έξυπνων δικτύων, της ευελιξίας, της αποθήκευσης ενέργειας, της ηλεκτροκίνησης, και της κυβερνοασφάλειας. τα προγράμματα αυτά είναι τα: X-FLEX, PLATONE, PARITY, IELECTRIX, ERIGRID 2.0, ENFLATE, EV4EU, ONENET, R2D2, SYNERGIES, SYNERGY, DATAMITE, OPENTUNITY, SINNOGENES, COCOON, CRAVE-H2, ALTITUDE, InterConnect, ASTERIX-CAESar, EVELIXIA, CRETE VALLEY.

Τέλος, το 2023, συνεχίστηκε η συνεργασία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και τον ΟΦΥΠΕΚΑ, καθώς και με εταίρους του Ευρωπαϊκού Ερευνητικού έργου LIFE-IP AdaptInGR -- Boosting the implementation of adaptation policy across Greece. Στο πλαίσιο της συνεργασίας θα τεθεί σε δοκιμαστική εφαρμογή το εθνικό σύστημα παρακολούθησης και αξιολόγησης των δράσεων και πολιτικών προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή. Το σύστημα αυτό θα περιλαμβάνει ένα σύνολο δεικτών για την παρακολούθηση και αξιολόγηση της προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή κάθε κλιματικά ευάλωτου τομέα, συμπεριλαμβανομένου του τομέα της ενέργειας.

2.11 Εξυπηρέτηση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο νέος ρόλος του ΔΕΔΔΗΕ, όπως αυτός διαμορφώνεται μέσα από τη νέα αγορά Η/Ε, επιφορτίζει τον Διαχειριστή με την υποχρέωση παροχής νέων υπηρεσιών, όπως αυτές καθορίζονται από το σχετικό ρυθμιστικό πλαίσιο, οι οποίες είναι κομβικής σημασίας για την εύρυθμη λειτουργία της και για τη χωρίς διακρίσεις εμπλοκή των συμμετεχόντων σε αυτή (market facilitator). Ενδεικτικές υπηρεσίες συνιστούν η εφαρμογή των exante σχετικά με τη συμμετοχή των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά, τον Κώδικα Προμήθειας, τη Διαχείριση του λογαριασμού των ΥΚΩ, τον υπολογισμό μονοπωλιακών χρεώσεων, την παροχή στοιχείων στα ενδιαφερόμενα μέρη, τη θεσμοθετημένη επικοινωνία και ενημέρωση φορέων, καθώς και την αυξημένη συνεργασία με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς. Η αποτελεσματική εφαρμογή των υποχρεώσεων αυτών απαιτεί σημαντικές επενδύσεις σε συστήματα και λογισμικά.

2.12 Λειτουργία Αγορών Η/Ε ΜΔΝ

Τα νησιά διαδραματίζουν ρόλο στρατηγικής σημασίας στην ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας. Η αειφόρος ανάπτυξή τους με τη μείωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και αντίστοιχα του κόστους ΥΚΩ, το οποίο επιβαρύνει το σύνολο των καταναλωτών αποτελεί Εθνικό στόχο. Ο ΔΕΔΔΗΕ, με την ιδιότητά του ως Διαχειριστής των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ έχει θέσει ως προτεραιότητα του να συμβάλει αποφασιστικά στην επίτευξη του στόχου αυτού.

Η βέλτιστη διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, η περαιτέρω ανάπτυξη των ΑΠΕ, η εισαγωγή και διαχείριση νέων τεχνολογιών, θα περιορίσει το κόστος παραγωγής



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ηλεκτρικής ενέργειας, και την εξάρτηση της ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ από εισαγόμενα καύσιμα. Ταυτόχρονα, ο σχεδιασμός και η υλοποίηση των απαραίτητων υποδομών για την εφαρμογή των προβλέψεων του σχετικού Κώδικα ΜΔΝ, για τη βέλτιστη λειτουργία των αγορών Η/Ε των ΜΔΝ αποτελεί όχι μόνο ρυθμιστική υποχρέωση, αλλά και προτεραιότητα για τον ΔΕΔΔΗΕ, συμβάλλοντας έτσι στη μείωση των ΥΚΩ και την επίτευξη των εθνικών στόχων.

Σε αυτό το πλαίσιο σημαίνοντα ρόλο διαδραματίζει η "Πρωτοβουλία GR-Eco Islands", η οποία υπό την ηγεσία της Ελληνικής Κυβέρνησης, στοχεύει στη διευκόλυνση του πράσινου και ψηφιακού μετασχηματισμού των Ελληνικών νησιών, με έμφαση στην απανθρακοποίηση και τη βιωσιμότητα. Εστιάζει στην αντιμετώπιση θεμάτων όπως οι μη βιώσιμες πρακτικές τουρισμού προωθώντας αλλαγές στην ενεργειακή κατανάλωση, παραγωγή και κινητικότητα προς τον βιώσιμο τουρισμό. Κύριες πτυχές περιλαμβάνουν τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, την ενεργειακή αποδοτικότητα, τη διαχείριση αποβλήτων και νερού, την ηλεκτροκίνηση των μεταφορών, και την ανάπτυξη πράσινων υποδομών. Η πρωτοβουλία στοχεύει στην ενίσχυση της κοινωνικής συνοχής και ευημερίας, συμβαδίζοντας με τους στόχους της ΕΕ για τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Επικεντρώνεται σε επτά πεδία, συμπεριλαμβάνοντας την ενεργειακή μετάβαση, τη διαχείριση πόρων, και τον ψηφιακό μετασχηματισμό.

Οι διαδικασίες αξιολόγησης περιλαμβάνουν την επιλογή κριτηρίων και τη δημόσια διαβούλευση. Οι εταιρικές σχέσεις με τις τοπικές αρχές, τους ενδιαφερόμενους φορείς, και τον ιδιωτικό τομέα είναι κρίσιμες για την υλοποίηση. Στον Εθνικό Κλιματικό Νόμο (ν. 4936/2022) και συγκεκριμένα στο άρθρο 21, προβλέπεται ο θεσμός του αναδόχου δράσεων Στρατηγικού Πλαισίου Πρωτοβουλίας «GR-eco islands» για την υποστήριξη των νησιών κατά τη μετάβασή τους προς την κλιματική ουδετερότητα και με σκοπό την ταχύτερη και αποτελεσματική εφαρμογή του Στρατηγικού Πλαισίου Πρωτοβουλίας «GR-eco islands».

Η πρωτοβουλία στοχεύει στη δημιουργία ενός Χάρτη και Ετικέτας GR-eco Islands, συμβολίζοντας τη δέσμευση των νησιών στη βιωσιμότητα. Ένα παράδειγμα επιτυχούς εφαρμογής παρατηρείται στη Χάλκη, όπου οι δημόσιες και ιδιωτικές εταιρικές σχέσεις έχουν οδηγήσει σε χειροπιαστές αλλαγές όπως η εγκατάσταση ηλιακών πάνελ και η ηλεκτροκίνηση του δημοτικού στόλου οχημάτων.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

Κεφάλαιο 3: ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ



3 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

Ο ΔΕΔΔΗΕ αναπτύσσει, λειτουργεί και συντηρεί πλήθος υποδομών και παρέχει πολλαπλές υπηρεσίες προς τους Χρήστες Δικτύου και τους Προμηθευτές. Το εύρος των υποδομών και των υπηρεσιών είναι το μεγαλύτερο συγκριτικά με αυτό των υπολοίπων συμμετεχόντων στην αγορά ενέργειας.

Στη συνέχεια παρουσιάζονται συνοπτικά απολογιστικά στατιστικά στοιχεία σχετικά με τις υποδομές του ΕΔΔΗΕ, όπως:

- Έργα που περιλαμβάνονταν στο ΣΑΔ 2022-2026 και ολοκληρώθηκαν στο διάστημα από την έγκρισή του μέχρι και την κατάρτιση του εν λόγω ΣΑΔ 2024-2028
- Χρήστες που είναι συνδεδεμένοι στο ΕΔΔΗΕ
- Κατανάλωση ανά Τάση και Χρήση
- Μονάδες ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο του ΕΔΔΗΕ (πλήθος και ισχύς ανά Τάση και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ, και παραγωγή)
- Στοιχεία του ΕΔΔΗΕ όπως Γραμμές ΥΤ, Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, Δίκτυο ΜΤ, Υποβρύχιες Διασυνδέσεις, Δίκτυο ΧΤ, Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ
- Υπάρχουσα υποδομή τηλεμέτρησης
- Υποδομές Διαχείρισης Αγορών Η/Ε ΜΔΝ
- Υποδομές για την εξυπηρέτηση της αγοράς.

Αναλυτικά στοιχεία παρουσιάζονται στο Παράρτημα Α (Πίνακες ΠΑ-1 έως και ΠΑ-23).

3.1 Συνοπτικός απολογισμός υλοποίησης του ΣΑΔ 2022-2026

Το προηγούμενο ΣΑΔ 2022-2026 εγκρίθηκε στις 20 Ιουλίου του 2023 από την ΡΑΑΕΥ με την υπ' αριθμ. Ρυθμιστική Απόφαση Ε-96/2023. Έκτοτε έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος στην πορεία υλοποίησης έργων που περιλαμβάνονταν στο προαναφερθέν ΣΑΔ στις κατηγορίες Ενίσχυσης Δικτύου, Αντικατάστασης και Ανακαίνισης Δικτύου, Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων και Λοιπών Έργων Δικτύου.

Συγκεκριμένα ολοκληρώθηκαν 20 έργα συνολικού αρχικού προϋπολογισμού 86 εκ. € εντός του 2023 και 2024. Συνοπτικά, αναφέρονται τα ακόλουθα:

3.1.1 Ενίσχυση Δικτύου

Ολοκληρώθηκαν συνολικά 12 έργα Ενίσχυσης Δικτύου εντός του 2023 και 2024, εκ των οποίων 5 έργα αφορούσαν σε κατασκευή και επαυξήσεις Υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ (Υ/Σ Σκιάθου, Επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα ΙΙ, Επαύξηση Υ/Σ Κασσανδρείας, Επαύξηση Υ/Σ Ιωάννινα Ι, Επαύξηση Υ/Σ Μυκόνου) και 5 σε υποβρύχια καλώδια Μέσης Τάσης (Πάρος – Αντίπαρος, Κόλπος Καλλονής Λέσβου, Τροιζηνία - Ν.Πόρος, Κεραμωτή – Θάσος, Πλάκα – Σπιναλόγκα, Οινούσες – Παναγιά, Αναβάθμιση Διασύνδεσης Μέσης Τάσης νησίδων Νοτίου Αιγαίου). Σημειώνεται ότι και ο Υ/Σ Αμφιλοχίας ΙΙ είναι υπό παράδοση εντός του 2024.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

3.1.2 Αντικατάστασης και Ανακαίνισης Δικτύου

Ολοκληρώθηκαν συνολικά 3 έργα Αντικατάστασης και Ανακαίνισης Δικτύου εντός του 2024, εκ των οποίων 2 έργα αφορούσαν σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ (ΚΥΤ Φιλίππων, Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Αγίου Νικολάου Κρήτης) και 1 έργο σε υποσταθμό ΜΤ/ΜΤ (Ανακατασκευή Ζεύξης Ίου).

3.1.3 Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

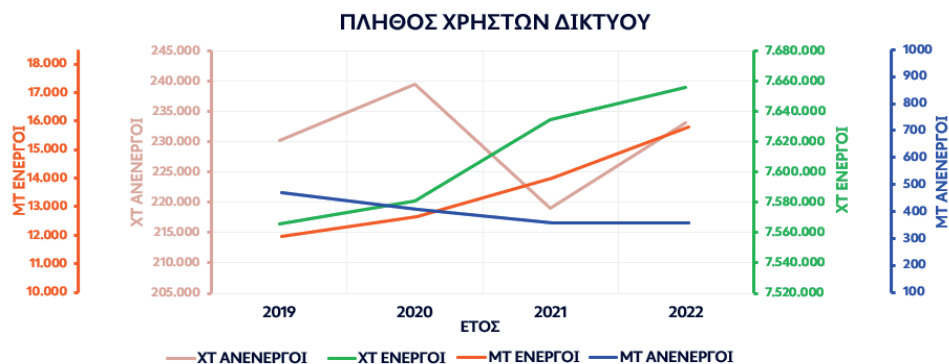
Ολοκληρώθηκαν συνολικά 2 έργα Επενδύσεων Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων εντός του 2023, συγκεκριμένα η Αναβάθμιση του Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων (Στρατηγικό 8) και η Αγορά Κτιρίου ΔΕΔΔΗΕ.

3.1.4 Λοιπά Έργα Δικτύου

Ολοκληρώθηκαν συνολικά 3 στρατηγικά έργα Λοιπών Έργων Δικτύου εντός του 2023 και 2024, τα οποία αφορούσαν σε υποδομές και συστήματα εποπτείας & ελέγχου δικτύων (Εκσυγχρονισμός Κέντρου Ελέγχου Δικτύων Αττικής - Στρατηγικό 1, Δημιουργία Κέντρου Ελέγχου Δικτύων Νησιών - Στρατηγικό 2 και Υποδομές μέτρησης Σταθμών Παραγωγής ΜΔΝ - Στρατηγικό 9α).

3.2 Χρήστες

Σχήμα 3-1 Εξέλιξη των Χρηστών (Ενεργοί, Ανενεργοί²) του ΔΕΔΔΗΕ για τα έτη 2019 έως 2022 στη ΧΤ, ΜΤ



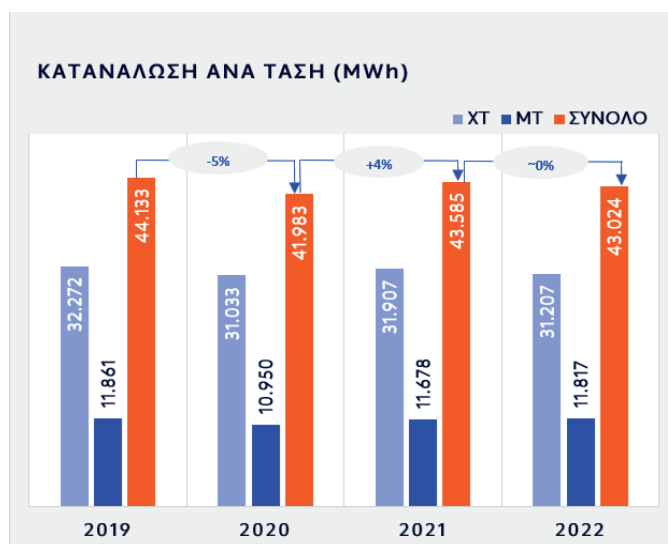
² Ενεργοί Χρήστες καλούνται οι παροχές που έχουν σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε ισχύ, ενώ Ανενεργοί Χρήστες οι παροχές που δεν διαθέτουν σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε ισχύ στην υπόψη περίοδο, αλλά είχαν μέσα στην προηγούμενη τριετία.



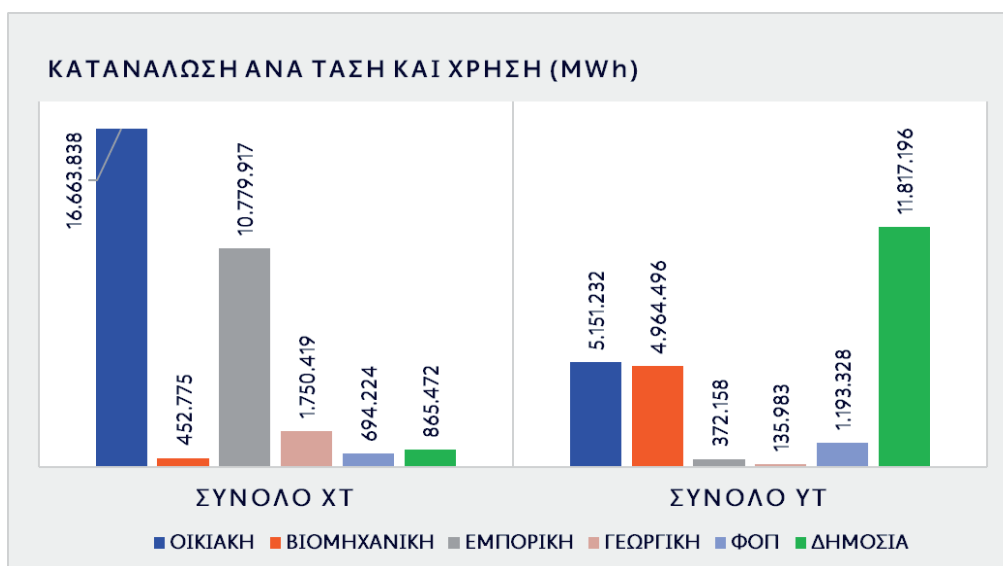
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

3.3 Κατανάλωση

Σχήμα 3-2 Εξέλιξη της Κατανάλωσης Ενέργειας ανά Τάση για τα έτη 2019 έως 2022 (MWh)



Σχήμα 3-3 Ετήσια Κατανάλωση Ενέργειας (MWh) ανά Τάση και Χρήση (31.12.2022)



3.4 Μονάδες ΑΠΕ

Στο ΕΔΔΗΕ είναι συνδεδεμένο μεγάλο πλήθος μονάδων ΑΠΕ. Με κριτήριο την τεχνολογία παραγωγής, οι σταθμοί διακρίνονται σε αιολικούς, φωτοβολταϊκούς, υδροηλεκτρικούς, σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου και συμπαραγωγής θερμότητας και ηλεκτρισμού.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

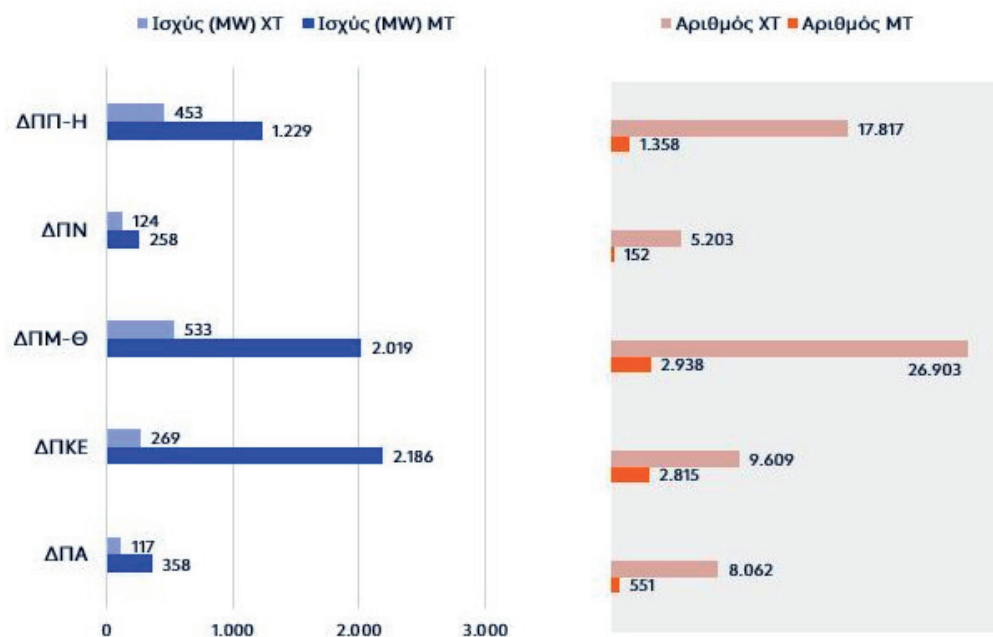
Περαιτέρω, οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί διακρίνονται σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς με σκοπό την πώληση της ενέργειας στο Δίκτυο, φωτοβολταϊκούς σταθμούς του Ειδικού Προγράμματος στεγών και φωτοβολταϊκούς σταθμούς με ενεργειακό συμψηφισμό (net metering και virtual net metering).

Συνοπτικά, στο τέλος του 2023, η ισχύς των ΑΠΕ σε λειτουργία ανέρχεται στο ΕΔΔΗΕ σε 6.049 MW συνδεδεμένα στη ΜΤ και 1.496 MW συνδεδεμένα στη ΧΤ.

Στοιχεία σχετικά με το πλήθος και την ισχύ των εν λειτουργία μονάδων ΑΠΕ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ παρουσιάζονται στον παραπάνω Πίνακα 3-1.

Σχήμα 3-4 Σταθμοί ΑΠΕ σε λειτουργία ανά Τάση και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΣΤΑΘΜΟΙ ΑΠΕ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ



Πληροφόρηση σχετικά με θέματα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είναι διαθέσιμη στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ (<https://deddie.gr/el/themata-stathmon-ape-sithia/>). Επίσης, ο ΔΕΔΔΗΕ έχει αναπτύξει ειδική εφαρμογή με σκοπό την εξειδικευμένη ενημέρωση για τη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σταθμών ΑΠΕ ανά γεωγραφική περιοχή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, η οποία είναι επίσης διαθέσιμη στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ (<https://apps.deddie.gr/WebAPE/index.html>).

Πληροφόρηση σχετικά με θέματα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά είναι διαθέσιμη στον σύνδεσμο: [https://deddie.gr/el/themata-tou-diaxeiristi-mi-diasundedemenwnn-n-nisiwn/ape-sta-mdn/](https://deddie.gr/el/themata-tou-diaxeiristi-mi-diasundedemenwnn-nisiwn/ape-sta-mdn/)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

Πίνακας 3-1 Σταθμοί ΑΠΕ σε Λειτουργία ανά Τάση, Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023)

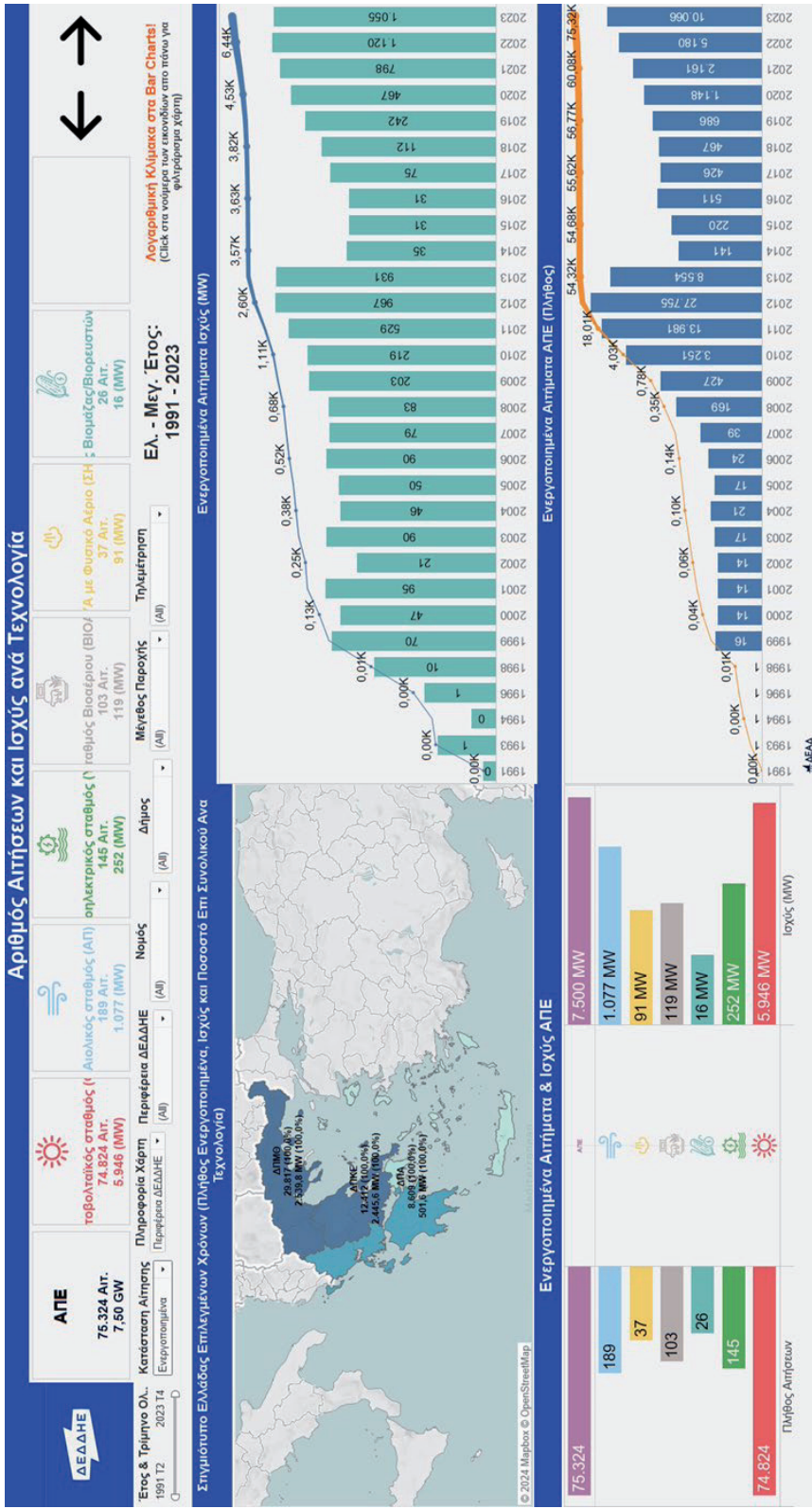
Περιφέρεια	Τεχνολογία	ΜΤ		ΧΤ		ΣΥΝΟΛΟ	
		Αριθμός	Ισχύς (ΜW)	Αριθμός	Ισχύς (ΜW)	Αριθμός	Ισχύς (ΜW)
ΔΠΑ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	6	10	1	0	7	10
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	8	38	0	0	8	38
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	0	0	4	0	4	0
	ΣΗΘΥΑ - (ΣΗΘΥΑ)	12	50	1	0	13	50
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	2	2	0	0	2	2
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	523	258	8.056	117	8.579	375
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΑ	551	358	8.062	117	8.613	473
ΔΠΚΕ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	74	417		0	74	417
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	27	26		0	27	26
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	6	8	3	0	9	8
	ΣΗΘΥΑ - (ΣΗΘΥΑ)	16	20		0	16	20
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	34	66	1	0	35	66
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	2.658	1.649	9.605	269	12.263	1.919
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΚΕ	2.815	2.186	9.609	269	12.424	2.455
ΔΠΜ-Θ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	24	149	0	0	24	149
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	47	41	1	0	48	41
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	7	5	3	0	10	5
	ΣΗΘΥΑ - (ΣΗΘΥΑ)	10	29	3	0	13	29
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	70	93	1	0	71	93
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	2.780	1.702	26.895	533	29.675	2.235
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΜ-Θ	2.938	2.018	26.903	533	29.841	2.552
ΔΠΝ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	54	228	2	0	56	228
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	3	2		0	3	2
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	1	0		0	1	0
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	94	28	5.201	124	5.295	152
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΝ	152	258	5.203	124	5.355	382
ΔΠΠ-Η	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	34	287		0	34	287
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	17	11		0	17	11
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	6	4	1	0	7	4
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	40	104	1	0	41	104
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	1.261	823	17.815	453	19.076	1.276
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΠ-Η	1.358	1.229	17.817	453	19.175	1.676
	ΣΥΝΟΛΟ	7.814	6.049	67.594	1.496	75.408	7.545

Στους παρακάτω πίνακες και σχήματα δίνονται παραστατικά στοιχεία σχετικά με το Πλήθος Αιτημάτων, τις διεκπεραιωμένες αιτήσεις, τις ενεργοποιημένες αιτήσεις, και την ισχύ των ενεργοποιημένων ΑΠΕ ανά Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) καθώς και ιστορικά στοιχεία για το διάστημα 1993 - 2023.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

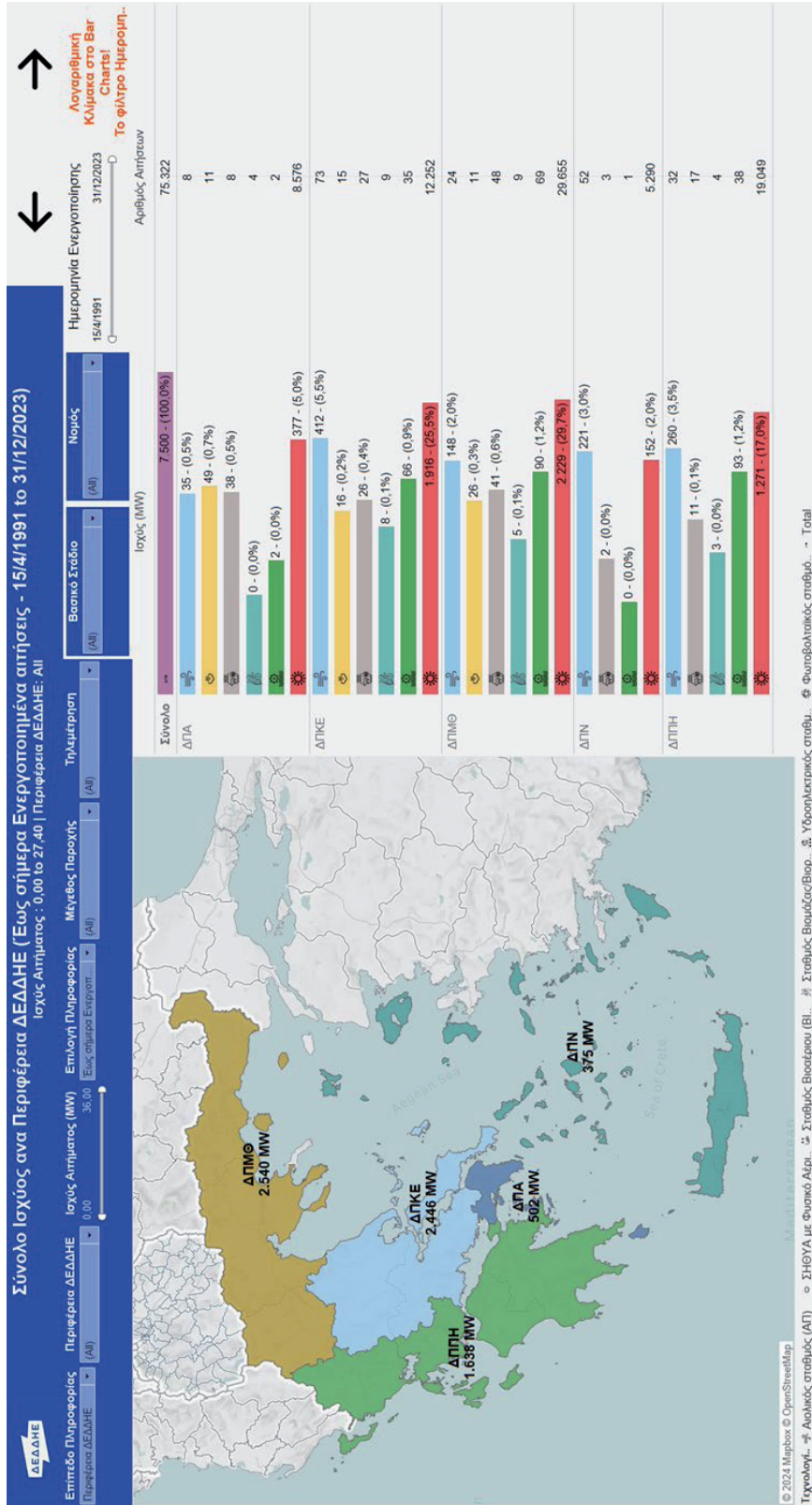
Σχήμα 3-5 Πλήθος Αιτημάτων & Ισχύς Ενεργοποιημένων ΑΠΕ ανά Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) και Ιστορικά στοιχεία για το διάστημα 1993 - 2023





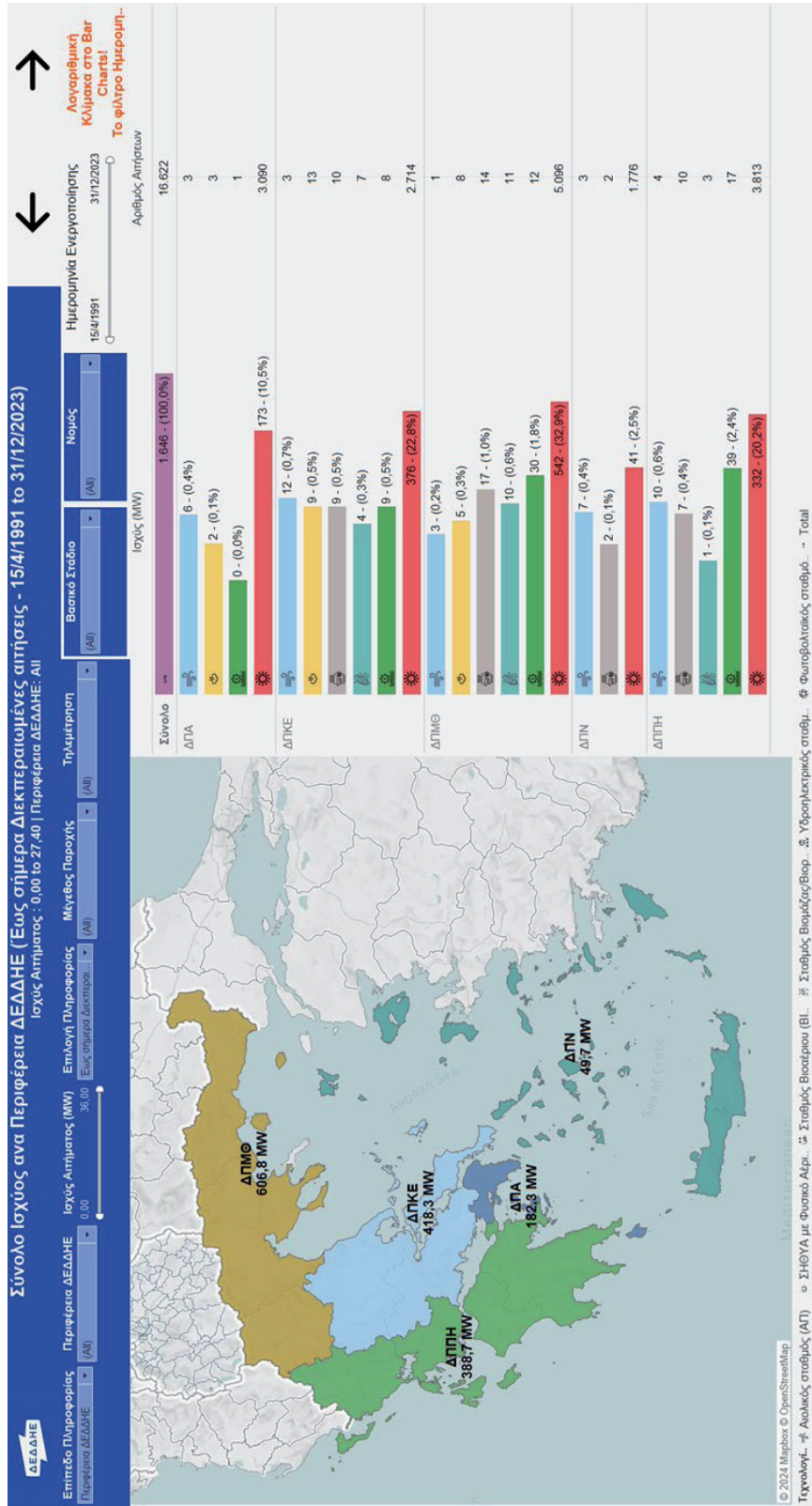
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Σχήμα 3-6 Σύνολο Ισχύος ΑΠΕ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) - Ενεργοποιημένες Αιτήσεις, Στοιχεία ανά Τεχνολογία για το Διάστημα 1991-2023





Σχήμα 3-7 Σύνολο Ισχύος ΑΠΕ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023) – Διεκπεραιωμένες αιτήσεις, Στοιχεία ανά Τεχνολογία για το Διάστημα 1991-2023

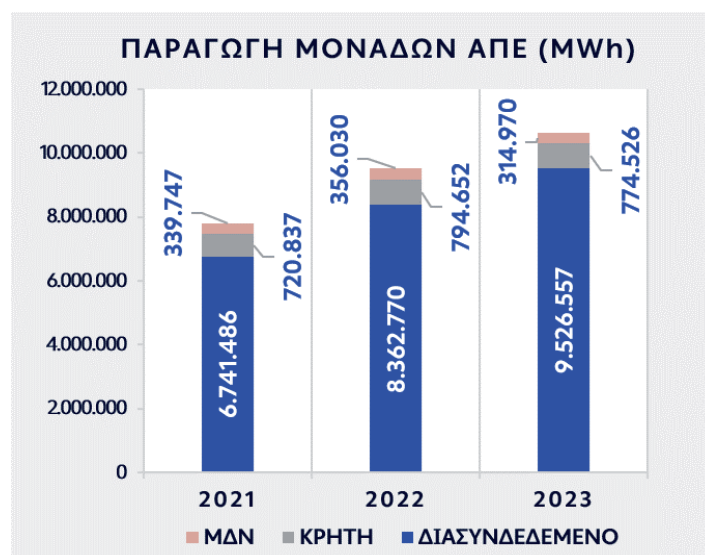




ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

Στο παρακάτω διάγραμμα παρουσιάζεται η παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ οι οποίες είναι συνδεδεμένες στη ΜΤ και ΧΤ στο σύνολο του ΕΔΔΗΕ για τα έτη 2021-2023.

Σχήμα 3-8 Παραγωγή Μονάδων ΑΠΕ (MWh)



3.5 Στοιχεία ΕΔΔΗΕ

3.5.1 Γραμμές ΥΤ

Οι γραμμές ΥΤ, που ανήκουν στο ΕΔΔΗΕ, είναι οι υπόγειες καλωδιακές γραμμές 150 kV της Αττικής, καθώς και οι γραμμές μεταφοράς (ΓΜ) και τα υπόγεια καλώδια ΥΤ στα ΜΔΝ.

Ο διαχωρισμός αρμοδιοτήτων μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και του ΑΔΜΗΕ καθορίζεται από το όριο μεταξύ Δικτύου και Συστήματος, όπως αυτό έχει οριστεί στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου (ΚΔΔ). Ειδικότερα στις περιοχές της Αττικής, όπου υπάρχουν υπόγειες γραμμές ΥΤ, οι οποίες έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο, ως όριο μεταξύ Δικτύου και Συστήματος ορίζεται το σημείο που βρίσκεται ανάντη των ακροκιβωτίων των καλωδιακών γραμμών ΥΤ του Δικτύου, στο σημείο σύνδεσής τους στα Κέντρα Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) ή στα σημεία ζεύξης εναερίων-υπογείων γραμμών ΥΤ. Συνοπτικά το μήκος των γραμμών ΥΤ καθώς και το επίπεδο τάσης παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

Πίνακας 3-2 Μήκος Γραμμών ΥΤ σε χλμ. (Στοιχεία 31.12.2022)

	150 KV			66 KV		
	ΕΝΑΕΡΙΟ	ΥΠΟΓΕΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ	ΕΝΑΕΡΙΟ	ΥΠΟΓΕΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΤΤΙΚΗ		217,9	217,9			
ΡΟΔΟΣ	146,9	4,3	151,2			0,0
ΛΕΣΒΟΣ				34,7		34,7
ΣΥΝΟΛΟ	146,9	222,2	369,1	34,7	0,0	34,7

3.5.2 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ

Οι Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ είναι υπαίθριου τύπου ή κλειστού τύπου, οι οποίοι έχουν εξοπλισμό ΥΤ μόνωσης αερίου SF₆ (Gas Insulated Substations - GIS) ή κλειστού τύπου, οι οποίοι αναφέρονται ως Κέντρα Διανομής (Κ/Δ).

Ως όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ του Δικτύου, οι οποίοι συνδέονται απ' ευθείας στο Σύστημα, ορίζεται το σημείο μεταξύ του διακόπτη ΥΤ του μετασχηματιστή ΥΤ/ΜΤ και του αντίστοιχου αποζεύκτη ΥΤ ή των ζυγών ΥΤ, εάν δεν υπάρχει αποζεύκτης. Το όριο αυτό αποτελεί και το όριο διαχωρισμού αρμοδιοτήτων μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του Δικτύου.

Επιπλέον, στην πλειοψηφία των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, στους ζυγούς ΜΤ συνδέονται συστοιχίες πυκνωτών, οι οποίες στους υπαίθριους Υ/Σ είναι ισχύος 12 ΜVAr (στα 20 kV) και τριβάθμιοι (3x4 ΜVAr), ώστε να εντάσσονται σταδιακά στο Δίκτυο για την αντιστάθμιση της αέργου ισχύος.

Οι Υ/Σ υπαίθριου τύπου τροφοδοτούνται από εναέριες πύλες ΥΤ και περιλαμβάνουν Μ/Σ ισχύος 20/25 ΜVA ή 40/50 ΜVA σε ολόκληρη τη χώρα, εκτός της Αττικής. Η πλευρά ΜΤ αποτελείται από μεταλλοεπενδυμένους πίνακες, οι οποίοι εγκαθίστανται μέσα σε κτήριο. Σε παλαιότερους Υ/Σ ο εξοπλισμός ΜΤ είναι υπαίθριος (ζυγοί και διακόπτες) με κύριους και βοηθητικούς ζυγούς ΜΤ.

Μετασχηματιστές (Μ/Σ) ισχύος που εξυπηρετούν φορτία της Διανομής υφίστανται:

- σε χώρους Υ/Σ ανύψωσης τάσης συμβατικών σταθμών παραγωγής (ΑΗΣ, ΘΗΣ και ΥΗΣ)
- εντός των ΚΥΤ συνδεδεμένοι στην πλευρά 150 kV
- σε Υ/Σ που εξυπηρετούν και τη σύνδεση ΑΠΕ.

Το σύνολο των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ του ΕΔΔΔΗΕ ανέρχεται στους 246 και κατανέμονται ως ακολούθως ανά Περιφέρεια του ΔΕΔΔΗΕ ως εξής:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

Πίνακας 3-3 Στοιχεία Υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ (Στοιχεία 31.12.2023)

Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ	Πλήθος Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ
Περιφέρεια Αττικής (συμπεριλαμβανομένου του Υ/Σ Άνδρου)	36
Περιφέρεια Μακεδονίας - Θράκης	61
Περιφέρεια Πελοποννήσου - Ηπείρου	59
Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδος	58
Περιφέρεια Νήσων	32

3.5.3 Δίκτυο ΜΤ

Το Δίκτυο ΜΤ λειτουργεί στα 22, 20 και 15 kV. Περιλαμβάνει τις πύλες αναχωρήσεων ΜΤ στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, τις γραμμές ΜΤ, τον εξοπλισμό που αφορά στη λειτουργία και τον έλεγχό τους (διακόπτες, πυκνωτές ΜΤ, ρυθμιστές τάσης κλπ.), τα υποβρύχια καλώδια ΜΤ και τον εξοπλισμό ζεύξης τους, καθώς και τους Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ. Η δομή του δικτύου ΜΤ μπορεί να κατηγοριοποιηθεί ως εξής:

- βροχοειδές δίκτυο (βασική δομή)
- δίκτυο αραχνοειδούς δομής (αστικό δίκτυο κυρίως στην Αττική)
- ακτινικό δίκτυο (κυρίως σε νησιά και δυσπρόσιτα σημεία).

Ο συνολικός αριθμός των γραμμών ΜΤ είναι 3.458. Ειδικότερα η κατανομή ανά Περιφέρεια του ΕΔΔΗΕ παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 3-4 Στοιχεία Γραμμών ΜΤ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023)

Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ	Πλήθος Γραμμών	Μήκος γραμμών (χλμ.)
Περιφέρεια Αττικής	220 γραμμές ΜΤ στα 22 kV 993 γραμμές ΜΤ στα 20 kV	11.524
Περιφέρεια Μακεδονίας - Θράκης	693	32.384
Περιφέρεια Πελοποννήσου - Ηπείρου	621	29.134
Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδος	518	27.184
Περιφέρεια Νήσων Κρήτη και Ρόδος Λοιπά ΜΔΝ	292 από Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ 121 με τροφοδοσία από: Αυτόνομο Σταθμό Παραγωγής ή Υποβρύχια καλώδια ΜΤ	15.179
ΣΥΝΟΛΟ	3.458	115.407



3.5.4 Υποβρύχιες Διασυνδέσεις

Η εγκατάσταση υποβρυχίων καλωδίων ΜΤ γίνεται με σκοπό:

1. τη διασύνδεση νησιών με την ηπειρωτική χώρα
2. τη διασύνδεση νησιών με άλλα νησιά που είναι διασυνδεδεμένα με την ηπειρωτική χώρα
3. τη διασύνδεση μεταξύ ΜΔΝ με σκοπό να αποτελέσουν νησιωτικά συμπλέγματα
4. τη σύνδεση σημείων που μεσολαβούν ανάμεσά τους κόλποι ή λιμνοθάλασσες, τόσο στην ηπειρωτική χώρα όσο και σε νησιά.

Οι υφιστάμενες υποβρύχιες διασυνδέσεις αποτελούνται είτε από τέσσερα μονοπολικά καλώδια, από τα οποία το ένα είναι εφεδρικό, είτε από ένα τριπολικό καλώδιο. Μεταξύ δύο σημείων διασύνδεσης ο συνολικός αριθμός υποβρυχίων διασυνδέσεων καλύπτει το κριτήριο N-1, δηλαδή την απρόσκοπτη τροφοδότηση των καταναλωτών σε περίπτωση απώλειας ενός καλωδίου.

Οι υποβρύχιες διασυνδέσεις αποτελούν σημαντικά στοιχεία του δικτύου και παρέχουν ασφάλεια εφοδιασμού και αξιοπιστία τροφοδοσίας.

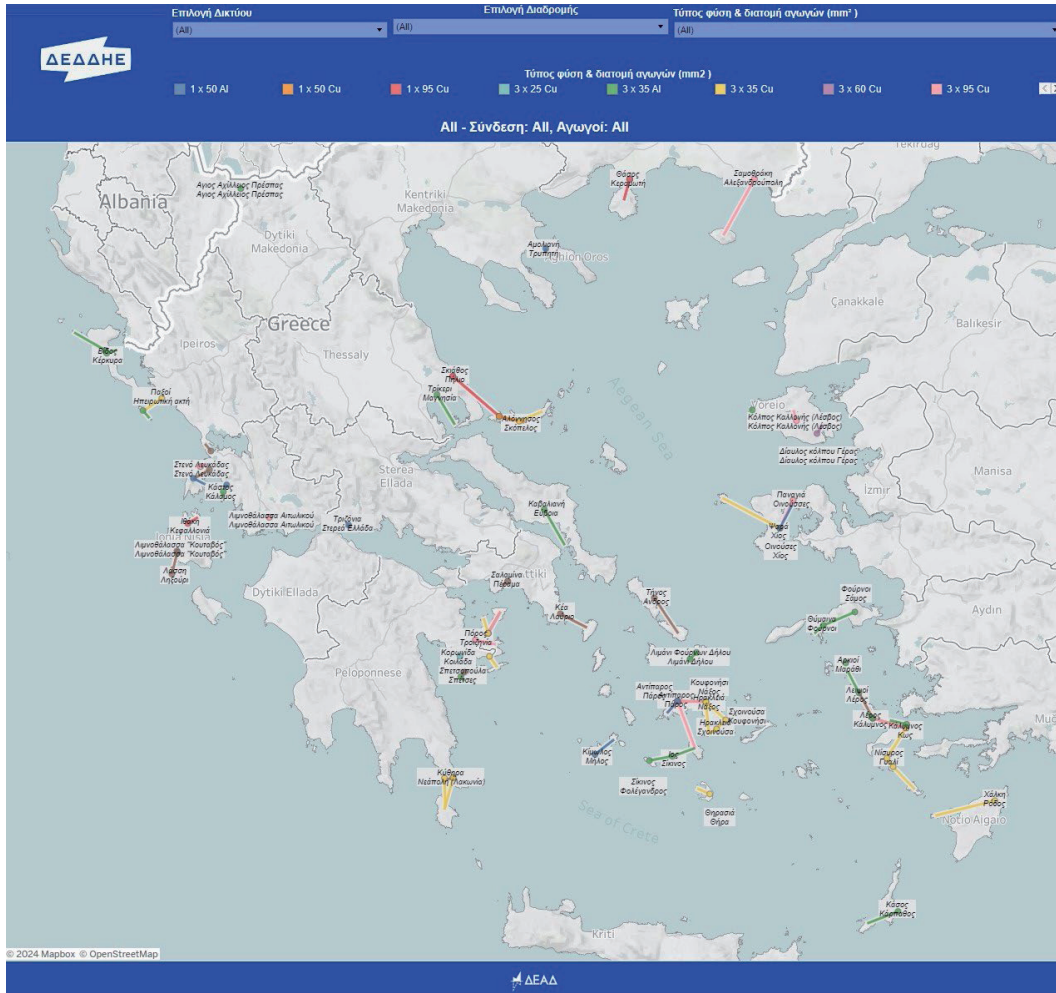
Το σύνολο του δικτύου των υποβρυχίων καλωδίων ΜΤ αποτελείται από 165 υποβρύχια καλώδια σε 71 σημεία διασύνδεσης, συνολικού μήκους 1.114 χλμ. (στοιχεία 31.12.2023).

Οι υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ παρουσιάζονται αναλυτικά στο ακόλουθο σχήμα.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

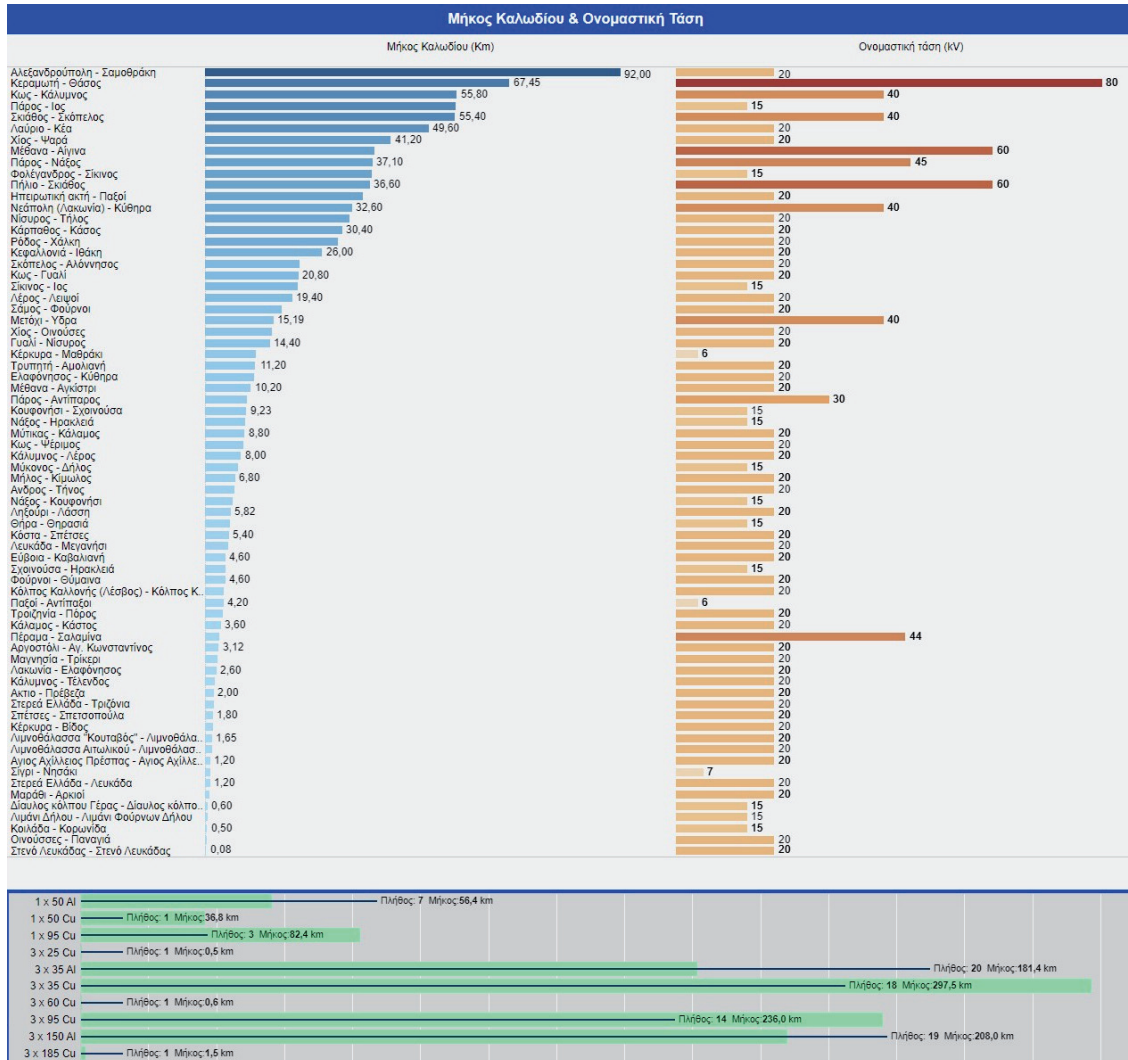
Σχήμα 3-9 Χάρτης Υποβρύχιων Διασυνδέσεων MT (στοιχεία 2023)





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

Σχήμα 3-10 Υποβρύχιες Διασυνδέσεις ΜΤ – Μήκος Καλωδίου και Ονομαστική Τάση





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

3.5.5 Δίκτυο ΧΤ

Το δίκτυο ΧΤ τροφοδοτείται από τους Μ/Σ ΜΤ/ΧΤ και διακρίνεται στις εξής κατηγορίες:

- **Ακτινικό:** Το σύστημα αυτό είναι το απλούστερο και εφαρμόζεται στα εναέρια δίκτυα αγροτικών περιοχών. Το σύστημα συνίσταται από μία κεντρική γραμμή, που αναχωρεί από τους ζυγούς ΧΤ του Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ. Από την κεντρική γραμμή, διακλαδίζονται άλλες γραμμές της ίδιας ή μικρότερης διατομής. Οι καταναλωτές συνδέονται στην κεντρική γραμμή ή στις διακλαδώσεις με καλώδιο παροχέτευσης.
- **Βροχοειδές:** Στην περίπτωση αυτή η κεντρική γραμμή ξεκινά από τους ζυγούς ΧΤ ενός άλλου Υ/Σ. Στο ηλεκτρικό μέσο της γραμμής υπάρχει τομή η οποία υλοποιείται με την αφαίρεση γεφυρών στα εναέρια δίκτυα ή με την αφαίρεση αποζευκτών των κιβωτίων ζεύξης στα υπόγεια δίκτυα. Κατά μήκος της γραμμής των υπογείων δικτύων, μπορούν να προβλεφθούν κιβώτια ζεύξης προκειμένου να αυξηθεί η αξιοπιστία του δικτύου, αφού τότε με κατάλληλους χειρισμούς είναι δυνατή η απομόνωση των τμημάτων του δικτύου που έχουν υποστεί βλάβη.
- **Αραχνοειδές:** Στο αραχνοειδές σύστημα όλες οι αναχωρήσεις έχουν δυνατότητα διασύνδεσης με 2-3 άλλες αναχωρήσεις. Το σύστημα χρησιμοποιείται αποκλειστικά σε υπόγεια δίκτυα αστικών κέντρων.

3.5.6 Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ που εξυπηρετούν φορτία Διανομής

Οι Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ μπορεί να είναι εναέριοι ή επίγειοι (συνεπτυγμένου τύπου ή εσωτερικού χώρου). Το σύνολο των Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ είναι 165.571, η κατανομή των οποίων δίνεται στον επόμενο πίνακα:

Πίνακας 3-5 Πλήθος Υποσταθμών ΜΤ/ΧΤ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (στοιχεία 31.12.2022)

Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ	Πλήθος Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ
Περιφέρεια Αττικής (συμπεριλαμβανομένου του Υ/Σ Άνδρου)	14.738
Περιφέρεια Μακεδονίας - Θράκης	48.964
Περιφέρεια Πελοποννήσου - Ηπείρου	39.493
Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδος	41.676
Περιφέρεια Νήσων	20.700
Σύνολο	165.571

Στους Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ είναι εγκατεστημένοι 166.680 Μ/Σ με συνολική εγκατεστημένη ισχύ περίπου 30.328 MVA.

Γραμμές ΧΤ

Το συνολικό μήκος των γραμμών ΧΤ ανέρχεται σε 129.533 χλμ.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

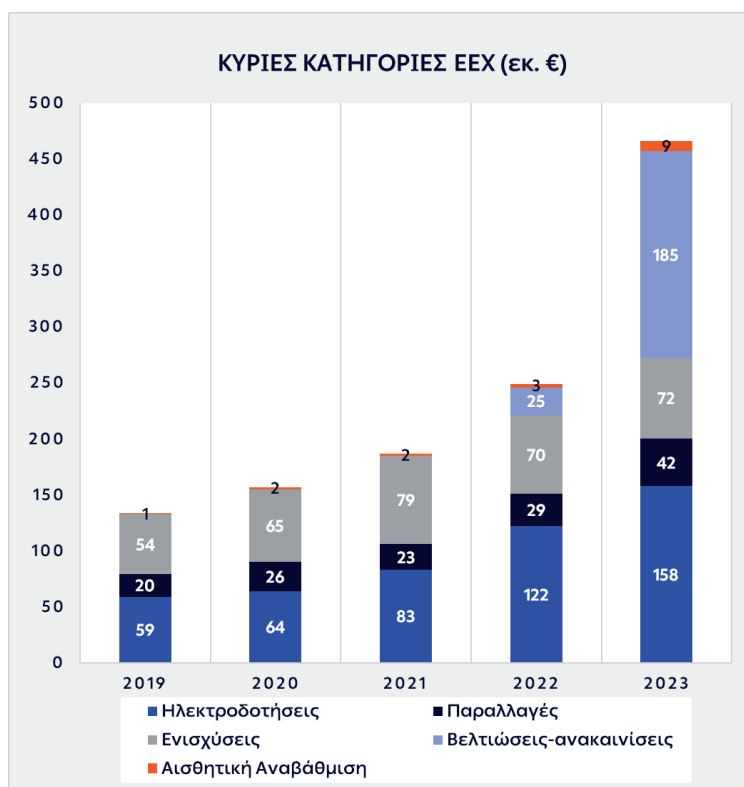
Πίνακας 3-6 Μήκος Γραμμών ΧΤ ανά Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ σε χλμ. (στοιχεία 31.12.2022)

Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ	Μήκος Γραμμών ΧΤ
Περιφέρεια Αττικής	22.254
Περιφέρεια Μακεδονίας – Θράκης	29.804
Περιφέρεια Πελοποννήσου – Ηπείρου	38.257
Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδος	21.538
Περιφέρεια Νήσων	17.680
Σύνολο	129.533

3.5.7 Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα

Πολλές από τις παραπάνω υποδομές έχουν υλοποιηθεί μέσω της κατασκευής των Έργων Επαναληπτικού Χαρακτήρα (ΕΕΧ). Τα έργα αυτά αφορούν υποδομές για έργα δικτύων ΜΤ και ΧΤ. Το ετήσιο ύψος των επενδύσεων για τα έργα αυτά αποτελεί το μεγαλύτερο τμήμα των ετήσιων επενδύσεων με αυξητική τάση όπως παρουσιάζονται στο παρακάτω σχήμα.

Σχήμα 3-11 Επενδύσεις ΕΕΧ για τα έτη 2019–2023 για ΕΕΧ (εκ. €)





3.6 Υφιστάμενη Υποδομή Τηλεμέτρησης

Στο πλαίσιο της τηλεμέτρησης των εγκατεστημένων στο ΕΔΔΗΕ ηλεκτρονικών μετρητών, ο ΔΕΔΔΗΕ λειτουργεί ένα Ενιαίο Κεντρικό Σύστημα Τηλεμέτρησης, που υλοποιήθηκε το 2022 με την ενοποίηση των δύο κεντρικών συστημάτων τηλεμέτρησης ΧΤ & ΜΤ με στόχο την απλοποίηση της διασύνδεσης με τα πληροφοριακά συστήματα του ΔΕΔΔΗΕ καθώς και των άλλων φορέων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Τα ανωτέρω Κεντρικά Συστήματα Τηλεμέτρησης ΧΤ & ΜΤ λειτουργούν από το 2016 και 2009 αντίστοιχα.

Στο Ενιαίο Κεντρικό Σύστημα Τηλεμέτρησης έχουν ενταχθεί:

- 21.033 μετρητές σε Πελάτες ΜΤ, εκ των οποίων οι 8.770 είναι Καταναλωτές ΜΤ, οι 8.131 είναι Παραγωγοί ΜΤ, οι 3.347 είναι ενδιάμεσοι μετρητές σε παροχές ΜΤ και οι 785 είναι Αυτοπαραγωγοί σε παροχές ΜΤ.
- 67.487 μετρητές Μεγάλων Πελατών ΧΤ ισχύος 85 kVA, 135 kVA και 250 kVA (παροχές Νο 5, 6 και 7 αντίστοιχα), εκ των οποίων οι 55.902 είναι Καταναλωτές, οι 9.494 είναι Παραγωγοί, οι 1.703 είναι Αυτοπαραγωγοί και 388 είναι Φ/Β Στέγης.
- 554.986 έξιπνοι μετρητές (παροχές 0, 1, 2, 3 & 4) εκ των οποίων 534.965 είναι Καταναλωτές, 1.585 είναι Παραγωγοί, 16.434 είναι Αυτοπαραγωγοί και 2.002 είναι Φ/Β Προγράμματος Στέγης.

Το Κεντρικό Σύστημα Τηλεμέτρησης παρέχει για τις παροχές ΜΤ και Μεγάλων Πελατών ΧΤ (Νο 5, 6 και 7) τουλάχιστον τις παρακάτω λειτουργίες, εκπληρώνοντας τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και Συστήματος και τα σχετικά εγχειρίδια εφαρμογής τους:

- Συλλογή Μετρήσεων
- Έλεγχο και Πιστοποίηση Μετρήσεων
- Εκτίμηση και Διόρθωση Μετρήσεων
- Παροχή στοιχείων σε άλλους Φορείς
- Συμβολή στον εντοπισμό μη τεχνικών απωλειών
- Δυνατότητα παρακολούθησης της ποιότητας τροφοδοσίας, με αποτέλεσμα τη βελτίωση της ποιότητας και της αξιοπιστίας τροφοδότησης των Παροχών
- Δυνατότητα πρόσβασης των πελατών στα μετρητικά δεδομένα τους μέσω Web εφαρμογής.

Σύμφωνα με την επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ προς ΡΑΕ με αρ. πρωτ. ΓρΔ 11661/06.05.2022, τέθηκαν σε παραγωγική λειτουργία από 1.1.2023 τα πληροφορικά συστήματα για την πιστοποίηση των τηλεμετρούμενων παροχών Μεγάλων Πελατών ΧΤ (Νο 5, 6 και 7).

Επιπρόσθετα, στην Απόφαση 707Α/2021 (Εγχειρίδιο ΧΧΔ), ορίζεται η υποχρέωση του Διαχειριστή του Δικτύου να εξασφαλίσει, το αργότερο έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 και εφεξής, τον εφοδιασμό με Τηλεμετρούμενους Ωριαίους Μετρητές και την ένταξη σε κέντρο τηλεμέτρησης Καταναλωτών που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ και είναι Αυτοπαραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας ή Καταναλωτές με Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων (ανεξάρτητες παροχές ΥΕΗΟ και παροχές με σύνδεση ΥΕΗΟ σε εσωτερικές ηλεκτρικές εγκαταστάσεις).



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Εντός του 2024 προγραμματίζεται η εγκατάσταση έξυπνων μετρητών στο σύνολο των ~67.000 παροχών Νο 4 καθώς και των παροχών Αυτοπαραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας ή Καταναλωτών με Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων κατά προτεραιότητα. Με την ολοκλήρωση της ένταξής τους στο Κεντρικό Σύστημα Τηλεμέτρησης και την πιστοποίηση των μετρητικών δεδομένων τους θα εκπληρωθούν και για τις παραπάνω παροχές το σύνολο των υποχρεώσεων που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και Συστήματος και τα σχετικά εγχειρίδια εφαρμογής τους.

Με βάση τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, το άρθρο 59 του Ν. 4001/2011, την απόφαση Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιμ. Αλλαγής στο ΦΕΚ Β' 297/13.2.2013 «ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΥΦΥΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΣΤΟ ΕΔΔΗΕ» δια της οποίας εγκρίθηκε η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και της σχετικής Γνωμοδότησης 10/2012 της ΡΑΕ, ο ΔΕΔΔΗΕ δρομολογεί την πανελλαδική επέκταση της τηλεμέτρησης.

3.7 Περιγραφή Υποδομών Διαχείρισης Αγορών Η/Ε ΜΔΝ

Οι Υποδομές στα Ηλεκτρικά Συστήματα των ΜΔΝ, υλοποιούνται σε εφαρμογή του διατακτικού της Απόφασης Παρέκκλισης για τα ΜΔΝ της ΕΕ, της Απόφασης ΡΑΕ 389/2015 με την οποία εγκρίθηκε το Σχέδιο Δράσης υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και των απαιτήσεων του Κώδικα ΜΔΝ, με στόχο τη διαχείριση της παραγωγής και τη λειτουργία της αγοράς στα ΜΔΝ με τον βέλτιστο τεχνικοοικονομικό τρόπο. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει δρομολογήσει την υλοποίηση των απαραίτητων υποδομών. Στη συνέχεια παρουσιάζονται οι υποδομές που βρίσκονται ήδη σε λειτουργία.

Ανάπτυξη συστημάτων εποπτείας του Διαχειριστή για τα ΜΔΝ

Επέκταση συστημάτων Διαχειριστή με λειτουργίες διαχείρισης

- Έχουν αναπτυχθεί εργαλεία που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά πρόβλεψη φορτίου, πρόβλεψη καιρικών φαινομένων και εκτίμηση παραγωγής ΑΠΕ, αυτόματο υπολογισμό και αποστολή εντολών περιορισμού ισχύος ΑΠ και ΑΠΕ και αυτοματοποίηση του ΗΕΠ.

Υποδομές Μέτρησης Σταθμών Παραγωγής στα ΜΔΝ

- Αφορά την εγκατάσταση τηλεμετρούμενων μετρητών ενέργειας και μετασηματιστών μέτρησης στο σημείο σύνδεσης με το Δίκτυο όλων των συμβατικών μονάδων παραγωγής των ΑΗΣ, ΑΣΠ και ΤΣΠ των ΜΔΝ καθώς και στους Μ/Σ βοηθητικών καταναλώσεων των Σταθμών. Η εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων έχει ολοκληρωθεί σε όλους τους ΑΣΠ και ΤΣΠ
- Επιπλέον, στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ) Κρήτης έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση των απαιτούμενων υποδομών μέτρησης σε όλους τους ΑΗΣ.

Πληροφοριακό Σύστημα (ΠΣ) ΜΔΝ για τη διαχείριση της Παραγωγής και Λειτουργίας της Αγοράς



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

- Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει υλοποιήσει το άνοιγμα της Αγοράς σε Εκπρωσώπους Φορτίου, στην Κρήτη στις 21.06.2016, στη Ρόδο την 1.1.2017 και στα υπόλοιπα Ηλεκτρικά Συστήματα από 01.01.2018. Η εκκαθάριση ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται από το του ΠΣ-ΜΔΝ.

Ανάπτυξη συστημάτων εποπτείας του Διαχειριστή για τα ΜΔΝ

- Έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν συστήματα εποπτείας και ελέγχου σε 27 Ηλεκτρικά Συστήματα (στο χώρο καθενός από τους 28 ΑΣΠ/ΤΣΠ, σε 39 Αιολικά Πάρκα και σε 81 Φωτοβολταϊκά).

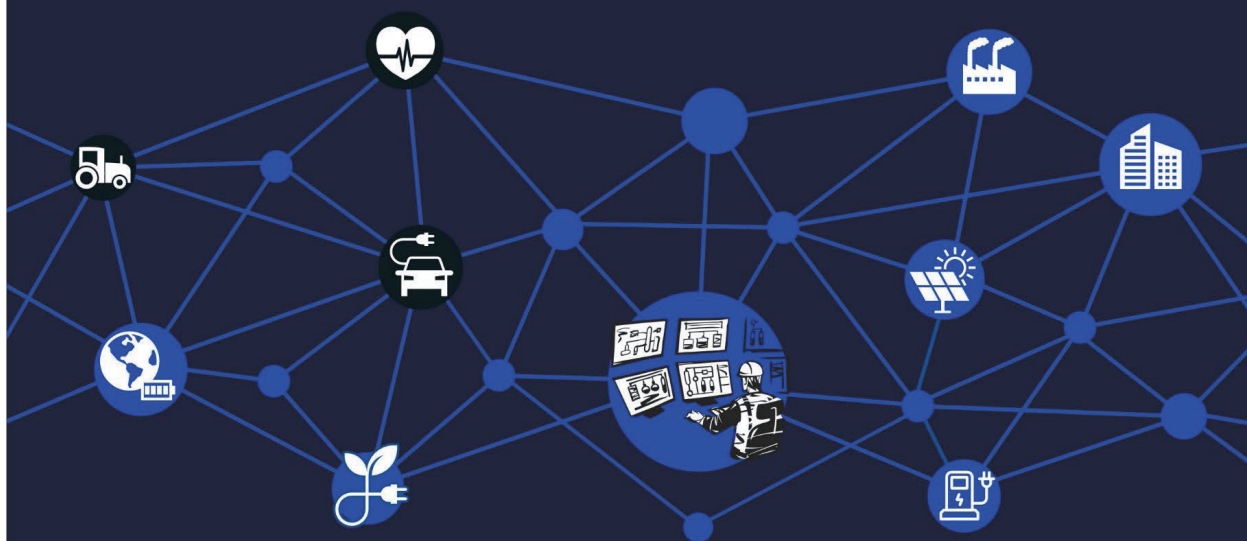
3.8 Εξυπηρέτηση Αγοράς Η/Ε

Οι κύριες υποδομές για την εξυπηρέτηση των Χρηστών και της αγοράς Η/Ε είναι:

- Το τηλεφωνικό κέντρο εξυπηρέτησης, όπου οι πελάτες μπορούν να υποβάλλουν αιτήματα
- Η σχετική ηλεκτρονική εφαρμογή στην ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ για την κατάθεση αιτημάτων.
- Το κεντρικό μηχανογραφικό σύστημα εξυπηρέτησης πελατών (ΕΡΜΗΣ) του ΔΕΔΔΗΕ για την παρακολούθηση των Χρηστών, με διάφορα επιμέρους συστήματα προκειμένου να εξυπηρετηθούν οι ανάγκες παρακολούθησης και καταγραφής στοιχείων. Ο ΕΡΜΗΣ επικοινωνεί:
 - ο με συστήματα-εφαρμογές, με αποκλειστική χρήση από τον ΔΕΔΔΗΕ, όπως: Καταμέτρηση (διατηρεί ιστορικά στοιχεία ανά πελάτη), Αποκοπές, Ρευματοκλοπές, Βλάβες και το Τηλεφωνικό Κέντρο για την ταυτοποίηση και εξυπηρέτηση καταναλωτών και αναγγελιών βλαβών.
 - ο με συστήματα μέσω των οποίων γίνεται επικοινωνία με συμμετέχοντες στην Αγορά Η/Ε ή φορείς όπως με Προμηθευτές (Νέες εκπροσωπήσεις, εντολές αποκοπών, αλλαγή χρήσης παροχών, κλπ.), με Δήμους (Δημοτικά Τέλη, Δημοτικό Φόρο, ΤΑΠ, τιμή ζώνης, κλπ.), ΔΙΑΣ, ΗΔΙΚΑ (Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο), ΟΠΕΚΕΠΕ (Καταναλωτές με αγροτική χρήση), ΓΓΠΣ, ΑΑΔΕ, ΔΑΠΕΕΠ
- Η εφαρμογή για την επικοινωνία μεταξύ Προμηθευτών και του Συστήματος «ΘΑΛΗΣ» του ΔΕΔΔΗΕ δέχεται και διαχειρίζεται αιτήματα που υποβάλλονται από όλους τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, τόσο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, όσο και στα ΜΔΝ.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

Κεφάλαιο 4:
ΒΑΣΙΚΕΣ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ



4 ΒΑΣΙΚΕΣ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ

Ο προσδιορισμός των επενδύσεων για το ΣΑΔ καθοδηγείται από τις παραμέτρους όπως αυτές περιγράφονται στο Κεφάλαιο 2 και βασίζεται σε πλήθος παραγόντων. Οι κύριοι παράγοντες αφορούν στην κάλυψη της ζήτησης ενέργειας, στην ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος, στην αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ, στο πλήθος νέων χρηστών και στον εξηλεκτρισμό των μεταφορών.

4.1 Πρόβλεψη της Ζήτησης Ενέργειας του Δικτύου

Η πρόβλεψη της εξέλιξης της ζήτησης αποτελεί σημαντική παραδοχή για τον προσδιορισμό αριθμού κατηγοριών αρκετών επενδύσεων του Διαχειριστή. Ειδικότερα για τον προσδιορισμό των έργων επαναληπτικού χαρακτήρα, τα οποία αφορούν ενίσχυση των δικτύων ΜΤ & ΧΤ καθώς και το μακροπρόθεσμο σχεδιασμό της ενίσχυσης των υποδομών ΥΤ (Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ σε όλη την επικράτεια και γραμμές ΥΤ στην Αττική). Ακολούθως, αναλύεται η μεθοδολογία πρόβλεψης ζήτησης και παρατίθενται τα σχετικά αποτελέσματα.

Η πρόβλεψη της συνολικής ζήτησης ενέργειας στα όρια Συστήματος – Δικτύου για τα έτη 2024-2030 υπολογίστηκε ανά υποσταθμό ΜΤ/ΥΤ, λαμβάνοντας υπόψη την συσχέτιση με μετρήσιμους δείκτες (κλιματολογικούς, οικονομικούς κλπ), που επηρεάζουν τις ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια κάθε περιοχής με σκοπό να χρησιμοποιηθεί κατά περίπτωση το αντίστοιχο βέλτιστο μοντέλο πρόβλεψης. Στη συνέχεια οι προβλέψεις κατηγοριοποιήθηκαν ανά ευρύτερη γεωγραφική περιοχή, ως εξής:

- Αττική
- Θεσσαλονίκη
- Κεντρική Μακεδονία (εκτός της Θεσσαλονίκης)
- Ανατολική Μακεδονία & Θράκη
- Δυτική Μακεδονία
- Θεσσαλία
- Στερεά Ελλάδα
- Ήπειρος & Αιτωλοακαρνανία
- Πελοπόννησος
- Ιόνιοι νήσοι (Κέρκυρα, Κεφαλονιά, Λευκάδα, Ζάκυνθος, Ερεικούσσα, Οθωνοί)
- Κρήτη, Γαύδος
- Δωδεκάνησα (Ρόδος, Χάλκη, Σύμη, Ρόδος Αγαθονήσι, Αστυπάλαια, Κάρπαθος, Κάσος, Κως, Κάλυμνος, Λέρος, Λειψοί, Τέλενδος, Ψέριμος, Γυαλί, Νίσυρος, Τήλος, Αρκιοί, Μεγίστη, Πάτμος)
- Διασυνδεδεμένες Κυκλάδες (Ανδρος, Τήνος, Μύκονος, Πάρος, Νάξος, Σύρος)
- Προς διασύνδεση Κυκλάδες (Θήρα, Θηρασιά, Μήλος, Κίμωλος, Σέριφος, Αμοργός, Ανάφη, Δονούσα, Σίφνος, Κύθνος)
- Νησιά Βορείου Αιγαίου (Λέσβος, Λήμνος, Σάμος, Φούρνοι, Θύμaina, Χίος, Ψαρά, Οινούσες, Άγιος Ευστράτιος, Ικαρία).



4.1.1 Δεδομένα εισόδου

Ως δεδομένα εισόδου για τις προβλέψεις χρησιμοποιήθηκαν τα ακόλουθα:

- Ιστορικά στοιχεία ζήτησης ενέργειας στα όρια Συστήματος - Δικτύου και έγχυσης ΑΠΕ στο Δίκτυο από το 2003 έως και το 2023
- Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν (ΑΕΠ)
- Κλιματικά δεδομένα (βαθμοημέρες) ανά θέση Υ/Σ
- Ακαθάριστος σχηματισμός παγίου κεφαλαίου (κατοικίες) ανά περιοχή Υ/Σ
- Φορτίο ηλεκτροκίνησης
- Αιτήματα μεγάλης ισχύος υφιστάμενων και νέων χρηστών
- Ενεργειακές ανάγκες των λιμένων (cold ironing).

Στη συνέχεια παρουσιάζονται αναλυτικά τα δεδομένα εισόδου ανά κατηγορία.

Ιστορικά στοιχεία

Για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, χρησιμοποιήθηκε το άθροισμα της εγχεόμενης ενέργειας στα όρια Συστήματος - Δικτύου στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και της εγχεόμενης ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Στα ΜΔΝ χρησιμοποιήθηκε το άθροισμα της παραγωγής των θερμικών αυτόνομων/ τοπικών σταθμών (ΑΣΠ/ΤΣΠ) και της εγχεόμενης ενέργειας στο δίκτυο των ΜΔΝ από μονάδες ΑΠΕ.

Η συνολική ετήσια ζήτηση ενέργειας των ετών 2010-2023 παρουσιάζεται στον Πίνακα ΠΒ1-1 και το Σχήμα ΠΒ1-1 του Παραρτήματος Β1, τα δε ιστορικά στοιχεία ζήτησης ενέργειας στα όρια Συστήματος - Δικτύου και έγχυσης ΑΠΕ ανά γεωγραφική περιοχή από το 2003 έως και το 2023 αποτυπώνονται στα Σχήματα ΠΒ2-1 έως ΠΒ2-15 του Παραρτήματος Β2.

Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν (ΑΕΠ)

Το ΑΕΠ σε εθνικό επίπεδο και ανά γεωγραφική περιοχή ελήφθη από τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ³ και απεικονίζεται στο Σχήμα ΠΒ1-2 και στο Σχήμα ΠΒ1-3 του Παραρτήματος Β1. Επισημαίνεται ότι για το εθνικό ΑΕΠ υπάρχουν δεδομένα μέχρι το 2023. Από το 2024 έως και το 2028, λαμβάνεται υπόψη ο ρυθμός αύξησης όπως προβλέπεται από το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο⁴. Για τα έτη 2029 έως το 2030, γίνεται η παραδοχή ότι το εθνικό ΑΕΠ αυξάνεται 1% κατ' έτος.

Κλιματικά δεδομένα (βαθμοημέρες)

Σύμφωνα με τα κλιματικά δεδομένα που συλλέγονται από την πλατφόρμα μετρήσεων του Κοπέρνικου⁵, ελήφθησαν υπόψη παρατηρήσεις των μετεωρολογικών δεικτών (θερμοημέρες και ψυχροημέρες) καθώς και η δοθείσα πρόβλεψη αυτών έως το έτος 2030 ανά θέση Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.

³ <https://www.statistics.gr/el/statistics/-/publication/SEL48/>

⁴ <https://www.imf.org/en/Countries/GRC>

⁵ <https://cds.climate.copernicus.eu#!/home>



Ακαθάριστος σχηματισμός παγίου κεφαλαίου (κατοικίες)

Σύμφωνα με τα τριμηνιαία δελτία της ΕΛΣΤΑΤ⁶, ελήφθησαν υπόψη τα ιστορικά δεδομένα ακαθάριστου σχηματισμού παγίου κεφαλαίου και ειδικότερα οι επενδύσεις σε κατοικίες στην ευρύτερη περιοχή του Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.

Φορτίο ηλεκτροκίνησης

Ο αριθμός των ηλεκτρικών οχημάτων, προκύπτει από το υπό διαβούλευση Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ). Το ΕΣΕΚ παρουσιάζει δύο σενάρια για την εκτίμηση διείσδυσης νέων ηλεκτρικών επιβατικών οχημάτων στην ελληνική αγορά. Στο Σενάριο Βάσης, το ποσοστό διείσδυσης ηλεκτρικών οχημάτων θα ανέρχεται σε 30% επί των νέων ταξινομήσεων το έτος 2030, ενώ στο Αισιόδοξο Σενάριο, με οικονομική ανάπτυξη και αυξημένα μέτρα πολιτικής, το ποσοστό διείσδυσης των ηλεκτρικών οχημάτων το έτος 2030 ανέρχεται σε 50% επί των νέων ταξινομήσεων.

Ο μέσος όρος των δύο σεναρίων, υιοθετείται στην παρούσα μελέτη πρόβλεψης και εφεξής θα ονομάζεται Σενάριο 1, σύμφωνα με το οποίο ο συνολικός αριθμός ηλεκτρικών οχημάτων το 2030 ανέρχεται σε 348.000 οχήματα.

Με βάση το Άρθρο 12, παρ. 4 του Κλιματικού Νόμου (Ν. 4936/27-5-2022), όπου προβλέπεται η απαγόρευση πώλησης οχημάτων με κινητήρες εσωτερικής καύσης από το 2030, και σχετικές μελέτες που υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΝ, δημιουργήθηκε δεύτερο, πιο επιθετικό σενάριο (Σενάριο 2), σύμφωνα με το οποίο ο συνολικός αριθμός ηλεκτρικών οχημάτων το 2030 θα είναι τριπλάσιος του Σεναρίου 1, το οποίο πλέον θεωρείται ως το βασικό σενάριο ανάπτυξης της ηλεκτροκίνησης.

Η εκτιμώμενη εξέλιξη του μεριδίου ηλεκτροκίνητων επιβατικών οχημάτων στις ετήσιες νέες ταξινομήσεις της Ελληνικής αγοράς σε ετήσια βάση την περίοδο 2018-2030, για τα δύο σενάρια της ηλεκτροκίνησης, παρουσιάζεται στο Σχήμα ΠΒ1-4 του Παραρτήματος Β1.

Για τον υπολογισμό του φορτίου των ηλεκτρικών οχημάτων Eev (MWh), γίνεται η θεώρηση ότι τα ηλεκτρικά οχήματα καταναλώνουν 20 kWh ανά 100 km. Για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η κατανομή των ηλεκτρικών οχημάτων έγινε με πληθυσμιακά κριτήρια. Επιπρόσθετα, έχει συμπεριληφθεί δίκτυο ταχυφορτιστών κατά μήκος των αυτοκινητόδρομων που ανήκουν στο Διευρωπαϊκό Δίκτυο Μεταφοράς TEN-T (Σχήμα ΠΒ4-1 του Παραρτήματος Β4).

Αιτήματα μεγάλης ισχύος

Ο Πίνακας 4-1 παρουσιάζει την εκτίμηση της ζήτησης ισχύος ανά τύπο εγκατάστασης έως το 2030, σύμφωνα με τις έως σήμερα αιτήσεις ή γνωστοποιημένες προθέσεις ηλεκτροδότησης. Στο εν λόγω πίνακα περιλαμβάνονται και οι ενεργειακές ανάγκες των λιμένων, όπως αναλύεται στην επόμενη παράγραφο.

⁶ <https://www.statistics.gr/el/statistics/-/publication/SEL81/>



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Πίνακας 4-1 Εκτίμηση των Αιτημάτων Μεγάλης Ισχύος

Είδος δραστηριότητας / εταιρεία	Εκτίμηση Ζήτησης (MVA) έως το 2030
Αεροδρόμια	5
Βιομηχανίες	106
Διάφορες Δημόσιες Δομές	23
Λιμένες	420
Λοιπές δομές (Χιονοδρομικό, Συνεταιρισμοί, κλπ.)	32
Μαρίνες & Ναύσταθμοι	54
Μητροπολιτικό Πάρκο Ελληνικού	90
Νοσοκομεία	6
Ξενοδοχεία	62
ΟΑΣΑ, ΟΑΣΘ, Μετρό	40
Τεχνολογικό Πάρκο και Data Centers	106
Ανάγκες ΒΙ.ΠΕ.	295
Σύνολο αιτημάτων μεγάλης ισχύος	1.269

Ανάλογα με το είδος της δραστηριότητας και τα ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης ενέργειας, έγινε εκτίμηση κατ' έτος των ενεργειακών αναγκών των προαναφερόμενων αιτημάτων. Αναφορικά με τις ενεργειακές ανάγκες των λιμένων, αυτές βασίστηκαν στις αρχικές εκτιμήσεις της Σχολής Ναυπηγών Μηχανικών του ΕΜΠ, από τις οποίες προκύπτει ότι το 75% της ενέργειας αφορά στα κύρια λιμάνια.

Ενεργειακές ανάγκες λιμένων

Σύμφωνα με την Οδηγία 2014/94/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία με το Ν. 4439/ΦΕΚ Νο 222/30-11-2016, προβλέπεται η χρήση εναλλακτικών καυσίμων στα πλοία, μεταξύ των οποίων περιλαμβάνεται και ο ηλεκτρισμός και ειδικότερα η ηλεκτροδότηση των ελλιμενιζόμενων πλοίων (μέθοδος cold ironing) με στόχο τη μείωση του περιβαλλοντικού τους αποτυπώματος.

Επιπλέον στα Σχέδια Οδηγιών "Fit for 55%" που εξέδωσε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 14 Ιουλίου 2021, περιλαμβάνονται και Οδηγίες που σχετίζονται με τη Ναυτιλία. Ενδεικτικά αναφέρονται τα παρακάτω:

- **Οδηγία για εναλλακτικά καύσιμα (Alternative fuels):** Σύμφωνα με το σχέδιο της Οδηγίας περί εφαρμογής εναλλακτικών καυσίμων (μεταξύ των οποίων συγκαταλέγεται και η ηλεκτρική ενέργεια), η ηλεκτρική διασύνδεση πλοίων θα καταστεί υποχρεωτική για τουλάχιστον το 90% των επιβατηγών, των επιβατηγών/οχηματαγωγών, των κρουαζιερόπλοιων και των εμπορευματοκιβωτιοφόρων πλοίων.
- **Οδηγία για το Σύστημα Εμπορίας Ρύπων (Emission Trade System) στη Ναυτιλία:** Σύμφωνα με την Οδηγία περί του Συστήματος Εμπορίας Ρύπων, το



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σύστημα επεκτείνεται και στον ναυτιλιακό κλάδο με ημερομηνία εκκίνησης της εφαρμογής του το 2023.

- **Οδηγία για τη Φορολόγηση Ενέργειας (Energy Taxation Directive):** Σύμφωνα με το αντίστοιχο σχέδιο Οδηγίας για τη Φορολόγηση Ενέργειας (το οποίο έχει σημαντικές αλλαγές σε σχέση με την ισχύουσα Οδηγία), προκρίνονται διάφορα μέτρα ελάφρυνσης των επιβαλλόμενων φόρων επί των εναλλακτικών καυσίμων και ειδικό καθεστώς φορολόγησης για τον εξοπλισμό λιμενικών υποδομών σχετικό με την ηλεκτροδότηση ελλιμενιζόμενων πλοίων (π.χ. μετασχηματιστές).
- **Οδηγία για τα Ναυτιλιακά Καύσιμα με Χαμηλή Περιεκτικότητα Άνθρακα (Alternative and Low Carbon Fuels in Maritime Transport):** Σύμφωνα με αυτή την Οδηγία για τα ναυτιλιακά καύσιμα, κατά τον ελλιμενισμό αντί της ηλεκτροδότησης (cold ironing), εναλλακτικά, το πλοίο μπορεί να τροφοδοτείται ενεργειακά από κυψέλες καυσίμου, ΑΠΕ και μπαταρίες.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η ηλεκτρική ενέργεια στην ξηρά μπορεί να προέρχεται από πιο φιλικές προς το περιβάλλον πηγές ενέργειας όπως οι ΑΠΕ, η κάλυψη των ενεργειακών αναγκών των πλοίων κατά τον ελλιμενισμό τους, με διασύνδεση με το ηλεκτρικό δίκτυο μέσω των κατάλληλων υποδομών και η παύση λειτουργίας των μηχανών τους, θεωρείται ως η πλέον αποτελεσματική μέθοδος για ελαχιστοποίηση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από τα πλοία στην ευρύτερη περιοχή των λιμένων και των αστικών ζωνών που τα περιβάλλουν.

Στην Ελλάδα υπάρχουν περισσότερα από 150 λιμάνια, από τα οποία τα 5 είναι μεγάλες συγκοινωνιακές πύλες – κύρια λιμάνια (core ports), ενώ τα 20 είναι κόμβοι του συμπληρωματικού δικτύου (comprehensive network ports) του Διευρωπαϊκού Δικτύου Μεταφορών (TEN-T) (αναλυτικά στοιχεία στο Παράρτημα Β4). Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναγνωρίζοντας τη σημασία της ενεργειακής αναβάθμισης των λιμένων, προσφέρει συγχρηματοδότηση μέσω μιας σειράς χρηματοδοτικών εργαλείων τόσο στο πλαίσιο ερευνητικών όσο και καινοτόμων αναπτυξιακών έργων.

Σχετικά με τον εξηλεκτρισμό πλοίων κατά το διάστημα του ελλιμενισμού απαιτείται η συνέχιση του προγράμματος εξηλεκτρισμού, με την εκπόνηση μελετών για όλα τα λιμάνια του κύριου και του συμπληρωματικού δικτύου το αμέσως επόμενο διάστημα, συμπεριλαμβανομένης της καταγραφής των υλοποιούμενων θέσεων ηλεκτροδότησης στα λιμάνια της χώρας.

Ο ΔΕΔΔΗΕ έλαβε υπόψη του την τελική έκθεση αποτελεσμάτων ερευνητικού έργου του ΕΜΠ με τίτλο: «Υποστήριξη της ΡΑΕ σε τεχνικά θέματα του δυναμικού ηλεκτρικής ενέργειας των λιμένων της ελληνικής επικράτειας», η οποία εκπονήθηκε τον 11/2021 και συνεργάζεται στενά με τη Σχολή Ναυπηγών Μηχανικών του ΕΜΠ για το σχεδιασμό και την ανάπτυξη ενεργειακά αποδοτικού Δικτύου προς εξυπηρέτηση των λιμένων, λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες που θα προκύψουν. Επιπρόσθετα, ο ΔΕΔΔΗΕ συμμετάσχει σε ευρωπαϊκά προγράμματα σχετικά με τον εξηλεκτρισμό των πλοίων, στα πλαίσια των οποίων έχουν εκπονηθεί αναλυτικές μελέτες για τους λιμένες Πειραιά, Ηγουμενίτσας, Ραφήνας, Βόλου. Αντίστοιχες μελέτες έχουν εκπονηθεί για τους λιμένες Θεσσαλονίκης, Λαυρίου και Ηρακλείου.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Ηλεκτροδότηση ΒΙ.ΠΕ.

Για την ηλεκτροδότηση των Βιομηχανικών Περιοχών Ελλάδας (ΒΙ.ΠΕ.) είχε αρχικά συναφθεί το 1979 η συμφωνία πλαίσιο μεταξύ ΔΕΗ και ΕΤΒΑ η οποία περιλάμβανε τους γενικούς όρους και τις προδιαγραφές για τη μελέτη και για την κατασκευή των απαιτούμενων έργων από τη ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, περιλάμβανε τη γνωστοποίηση των ενεργειακών αναγκών των ΒΙ.ΠΕ, που καθόριζαν την Συμφωνημένη Ισχύ (Σ.Ι.) μεταξύ ΕΤΒΑ-ΔΕΗ ανά θέση, τον καθορισμό της ιδιοκτησίας των εγκαταστάσεων και των κτιρίων. Επίσης προβλεπόταν η δυνατότητα ηλεκτροδότησης και άλλων καταναλωτών εκτός των ΒΙ.ΠΕ, καθώς και ο καθορισμός της μεθοδολογίας καταμερισμού των δαπανών που σχετίζονται με τις υποδομές ηλεκτροδότησης.

Τα τελευταία δύο χρόνια ο ΔΕΔΔΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία την ΕΤΒΑ ΒΙ.ΠΕ. για την καταγραφή της υφιστάμενης κατάστασης αναφορικά με το ενεργειακό αποτύπωμα των ΒΙ.ΠΕ., τον καθορισμό των ενεργειακών αναγκών τους και τον σχεδιασμό ανάπτυξης δικτύου προκειμένου να προωθηθούν τα πρόσθετα αιτήματα αύξησης της συμφωνημένης ισχύος τους.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προγραμματίζει την ενίσχυση και αναβάθμιση των υποδομών δικτύου των ΒΙ.ΠΕ. εντός των επόμενων ετών με σκοπό τη βελτίωση της αξιοπιστίας (έργα υπογειοποίησης δικτύου Μέσης Τάσης) και τη διεύρυνση των δυνατοτήτων σύνδεσης νέων χρηστών (ενισχύσεις Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και γραμμών διανομής).

Παράλληλα ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προτείνει στην ΕΤΒΑ συνεργασία για τον εντοπισμό των απαραίτητων εκτάσεων εντός των ΒΙ.ΠΕ. για την εγκατάσταση Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, όπου υπάρχει αδυναμία κάλυψης της ζήτησης από τις υφιστάμενες υποδομές.

4.1.2 Μεθοδολογία

Η χρονοσειρά των ιστορικών στοιχείων ζήτησης (υπολογιζόμενης ως άθροισμα της ζήτησης στα όρια Συστήματος - Δικτύου και της ενέργειας από ΑΠΕ στο Δίκτυο) εκτιμάται χρησιμοποιώντας τα ακόλουθα εναλλακτικά μαθηματικά μοντέλα πρόβλεψης:

- SARIMAX (Seasonal Autoregressive Integrated Moving Average Exogenous),
- SARIMA (Seasonal Autoregressive Integrated Moving Average)
- μηχανικής μάθησης (machine learning) είτε με βαθιά νευρωνικά δίκτυα (deep learning)

Η επιλογή του καταλληλότερου μοντέλου πρόβλεψης, πραγματοποιείται, ελέγχοντας την ύπαρξη συσχέτισης του ΑΕΠ, των βαθμομερών και των επενδύσεων σε κατοικίες (ως εξωτερικών μεταβλητών) με τα ιστορικά δεδομένα ζήτησης. Εφόσον διαπιστωθεί ότι υπάρχει συσχέτιση, επιλέγεται η πρόβλεψη από το μαθηματικό μοντέλο SARIMAX, λαμβάνοντας υπόψη την τάση και την εποχικότητά τους και τον έλεγχο τήρησης των παραδοχών κανονικότητας των καταλοίπων.

Στην περίπτωση που δεν προκύπτει συσχέτιση με τα ιστορικά δεδομένα ζήτησης, τότε, με βάση τη διεθνή βιβλιογραφία (Παράρτημα Β1) επιλέγεται η βέλτιστη πρόβλεψη είτε με μοντέλα SARIMA είτε με μηχανικής μάθησης (machine learning) είτε με βαθιά νευρωνικά δίκτυα (deep learning), με σκοπό την ελαχιστοποίηση σφάλματος (RMSE) στα ιστορικά



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

δεδομένα παρατηρήσεων και την επικύρωση των αποτελεσμάτων με σύγκριση των ιστορικών τιμών.

Στα αποτελέσματα του μοντέλου πρόβλεψης για κάθε έτος προστίθεται η ζήτηση των σεναρίων ηλεκτροκίνησης και τα αιτήματα μεγάλης ισχύος. Συνεπώς, διαμορφώνονται τα ακόλουθα τέσσερα σενάρια μελέτης:

Σενάριο 1: Ηλεκτροκίνηση σύμφωνα με το σενάριο βάσης (εμπροσθοβαρές) του ΕΣΕΚ

Σενάριο 2: Ηλεκτροκίνηση σύμφωνα με σενάριο αυξημένης διείσδυσης οχημάτων

Σενάριο 3: Σενάριο 1 και αιτήματα μεγάλης ισχύος

Σενάριο 4: Σενάριο 2 και υπό εξέταση αιτήματα μεγάλης ισχύος

Επισημαίνεται ότι για τις προβλέψεις ζήτησης στα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ εκτιμά την εξέλιξη της ζήτησης φορτίου για τον υπό εξέταση χρονικό ορίζοντα μέσω διαφόρων αριθμητικών μεθόδων υπολογισμού επί τη βάσει διαθέσιμων απολογιστικών στοιχείων, όπως ενδεικτικά γραμμική παρεμβολή, ποσοστά μεταβολής απολογιστικών ετών κ.α. Με δεδομένη τη μεταβλητότητα της συμπεριφοράς του φορτίου τα τελευταία χρόνια και τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά κάθε συστήματος ΜΔΝ (τουριστική κίνηση, οικονομική δραστηριότητα, συντελεστής φορτίου), πραγματοποιούνται συμπληρωματικές εκτιμήσεις και επιλέγεται η καταλληλότερη μέθοδος εκτίμησης για κάθε σύστημα ΜΔΝ.

4.1.3 Αποτελέσματα προβλέψεων

Ο Πίνακας 4-2 και το Σχήμα 4-1 παρουσιάζουν την ετήσια εκτίμηση της ζήτησης στα όρια Συστήματος-Δικτύου για τα προαναφερόμενα τέσσερα σενάρια.

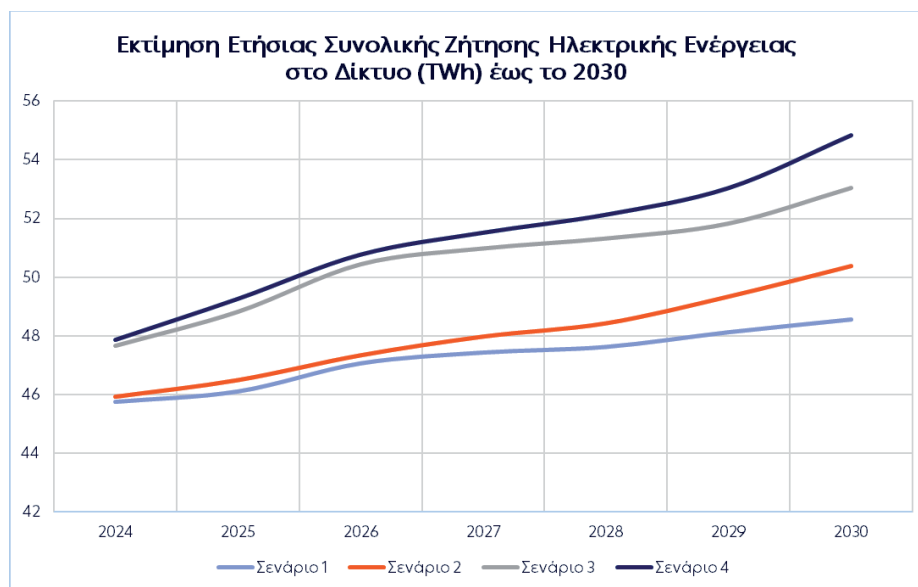
Πίνακας 4-2 Εκτίμηση Ετήσιας Ζήτησης στο Δίκτυο (TWh)

	Σενάριο 1	Σενάριο 2	Σενάριο 3	Σενάριο 4
2024	45.75	45.94	47.68	47.87
2025	46.10	46.51	48.84	49.27
2026	47.07	47.35	50.45	50.78
2027	47.44	47.98	50.99	51.52
2028	47.63	48.43	51.33	52.14
2029	48.14	49.34	51.84	53.05
2030	48.57	50.37	53.05	54.84



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 4-1 Εκτίμηση Εξέλιξης της Ετήσιας Ζήτησης στο Δίκτυο (TWh) έως το 2030



Αναφορικά με την εγκατάσταση αντλιών θερμότητας, προβλέπεται σημαντική αύξηση τόσο στη Μακροχρόνια Στρατηγική για το 2050 του ΥΠΕΝ⁷ όσο και στις διεθνείς εκθέσεις για τον ενεργειακό τομέα στην παρούσα συγκυρία. Αναλυτικότερα, σύμφωνα με τον Πίνακα 4 «Συστήματα θέρμανσης στα κτίρια» στη Μακροχρόνια Στρατηγική για το 2050 του ΥΠΕΝ, το πλήθος των κατοικιών που αναμένεται να αναβαθμισθούν ενεργειακά με αντλίες θερμότητας μέχρι το 2030, ανέρχεται σε 438.000 κατοικίες, ενώ το αντίστοιχο πλήθος των κτιρίων του τομέα υπηρεσιών ανέρχεται σε 170.000 κτίρια. Η εκτίμηση των ενεργειακών αναγκών για τις κατοικίες που θα αντικαταστήσουν το κλασσικό σύστημα θέρμανσης με αντλίες θερμότητας υπολογίστηκε της τάξης των 0,2 TWh κατ' έτος. Όμως, επειδή έχει ήδη παρατηρηθεί αύξηση της ζήτησης κατά τις χειμερινές περιόδους και σε μεγάλες κακοκαιρίες, γεγονός το οποίο υποδηλώνει ότι η ηλεκτρική ενέργεια έχει ήδη υποκαταστήσει άλλες μορφές θέρμανσης, εκτιμήθηκε ότι η θέρμανση με αντλίες θερμότητας θα λειτουργήσει κατά ένα μικρό ποσοστό προσθετικά ως προς την υφιστάμενη κατάσταση. Ομοίως και για τα κτίρια του τομέα υπηρεσιών θεωρήθηκε ότι οι αντλίες θερμότητας θα υποκαταστήσουν σημαντικό μέρος άλλων συστημάτων θέρμανσης-ψύξης (π.χ. κεντρικές ή αυτόνομες μονάδες κλιματισμού).

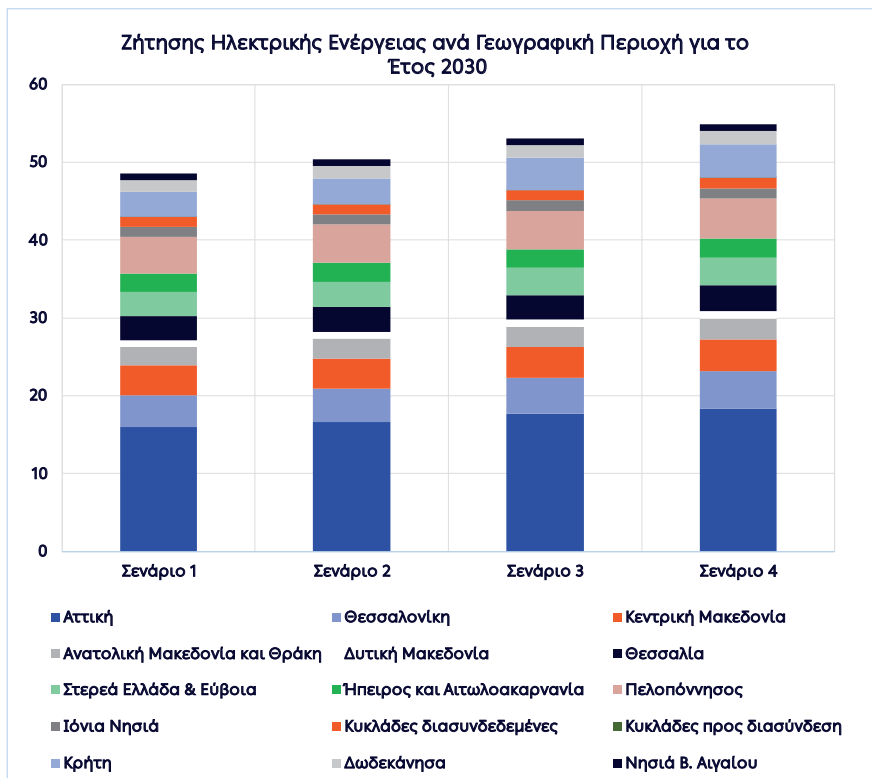
Στα Σχήματα 4-2 και 4-3, παρουσιάζεται η εκτίμηση της συνολικής ζήτησης στα όρια Συστήματος-Δικτύου για το έτος 2030 αντίστοιχα και για τα τέσσερα σενάρια που εξετάστηκαν. Αναλυτικά τα διαγράμματα ιστορικών στοιχείων και η εκτίμηση της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στα όρια Συστήματος - Δικτύου ανά γεωγραφική περιοχή και σενάριο παρουσιάζονται στο Παράρτημα Β3.

⁷ Μακροχρόνια Στρατηγική για το 2050, Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

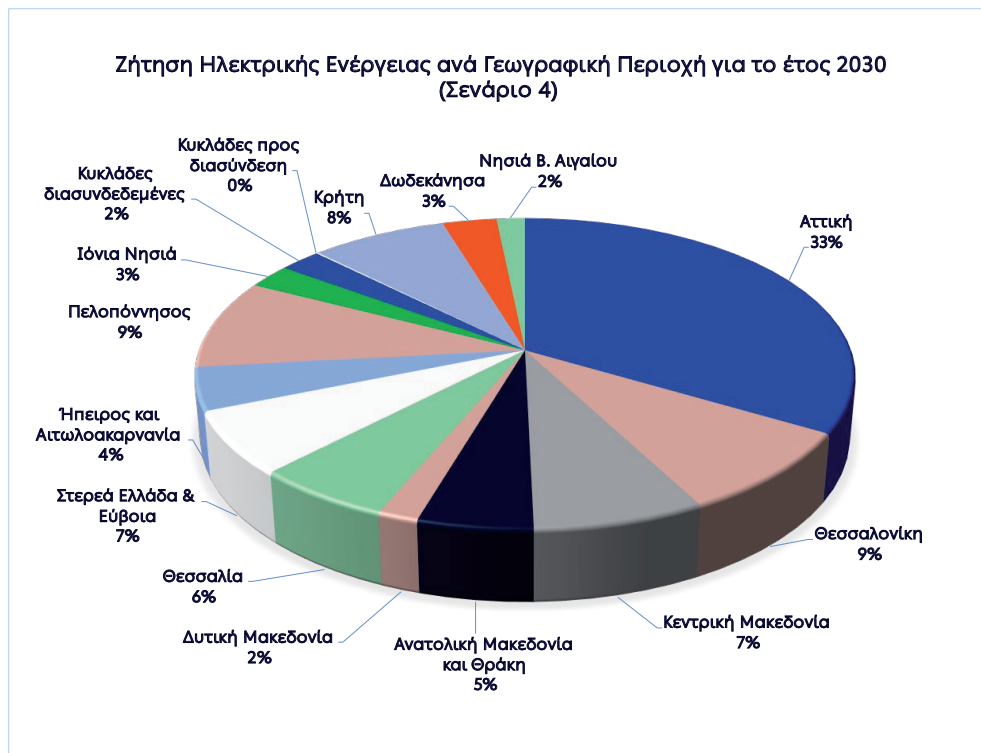
Σχήμα 4-2 Εκτίμηση Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (TWh) για το έτος 2030 ανά Γεωγραφική Περιοχή





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

Σχήμα 4-3 Ποσοστό Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (%) ανά Γεωγραφική Περιοχή για το έτος 2030 (Σενάριο 4)



4.2 Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Το επενδυτικό ενδιαφέρον για νέα έργα ΑΠΕ μεταβάλλεται βάση των κινήτρων που δίνονται από την πολιτεία, της διακύμανσης του ενεργειακού κόστους και της μεταβολής του κόστους κατασκευής έργων ΑΠΕ (κατά βάση των φωτοβολταϊκών).

Σε ορισμένες γεωγραφικές περιοχές με υψηλή συγκέντρωση σταθμών ΑΠΕ, οι δυνατότητες απορρόφησης ισχύος από νέους σταθμούς ΑΠΕ έχουν εξαντληθεί, με αποτέλεσμα την εμφάνιση συνθηκών κορεσμού.

Οι κύριοι παράγοντες που έχουν προκαλέσει κορεσμό στο δίκτυο διανομής είναι η εξάντληση του περιθωρίου της στάθμης βραχυκύκλωσης των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ καθώς και του θερμικού περιθωρίου των Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Για το λόγο αυτό ο Διαχειριστής πραγματοποιεί ενισχύσεις σε συγκεκριμένους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, με προσθήκη ή αντικατάσταση Μ/Σ με νέους Μ/Σ μεγαλύτερης ισχύος ή βελτιωμένων χαρακτηριστικών για την πλήρη αξιοποίηση των υφιστάμενων εγκαταστάσεων του Δικτύου και προγραμματίζει επιπλέον έργα ανάπτυξης στη Μ.Τ. Αναλυτικότερα:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

- Δεκατέσσερις (14) Υ/Σ αναβαθμίζονται με χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF)
- Δεκαοκτώ (18) Υ/Σ αναβαθμίζονται με ιδίους πόρους.
- Δύο (2) Υ/Σ κατασκευάζονται από ιδιώτες παραγωγούς με συμφωνία να ενταχθούν στο Δίκτυο.

Επιπλέον διενεργούνται μελέτες σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ που παρουσιάζουν κορεσμό λόγω αυξημένης στάθμης βραχυκύκλωσης με σκοπό την αύξηση της στάθμης σχεδιασμού από τα 7,2 kA στα 10 kA. Με βάση τα αποτελέσματα των μελετών αυτών ο Διαχειριστής θα δρομολογήσει τα απαραίτητα έργα αναβάθμισής τους.

Σημαντική επίδραση στην αύξηση του δυναμικού ΑΠΕ αναμένεται επίσης να έχουν οι διασυνδέσεις ΜΤ των ΜΔΝ (αρμοδιότητας ΔΕΔΔΗΕ), οι οποίες αποτελούν τη συνέχεια των έργων διασύνδεσης των ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα από την ΥΤ (αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ), καθώς και οι νέοι Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ που θα κατασκευαστούν στα νησιά αυτά.

Σημειώνεται τέλος ότι με σκοπό την αντιμετώπιση φαινομένων κορεσμού του δικτύου και προς διευκόλυνση της σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ έχουν ληφθεί τα παρακάτω μέτρα:

Διάθεση μικρού περιθωρίου ισχύος, πλέον του υφιστάμενου περιθωρίου του Δικτύου.

Ο ΔΕΔΔΗΕ αποδέχεται την πρόσβαση στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σταθμών μικρής ισχύος έως 10.8 kW και κατ' εξαίρεση μεγαλύτερων σταθμών έως 200 kW, ακόμα και σε περιπτώσεις που το Δίκτυο έχει χαρακτηριστεί κορεσμένο. Ο πρόσθετος ηλεκτρικός χώρος προς αξιοποίηση έχει οριστεί σε 10 MW ανά Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ που αντιστοιχεί σε συνολικά πάνω από 2 GW στο σύνολο της χώρας.

Επιβολή λειτουργίας χωρίς έγχυση στο Δίκτυο σε αυτοπαραγωγούς (zero feed-in).

Σε μια εγκατάσταση κατανάλωσης στην οποία λειτουργεί σταθμός παραγωγής, είναι δυνατόν να επιβληθούν λειτουργικοί περιορισμοί ώστε να μην εγχέεται ενέργεια στο Δίκτυο. Το σχήμα αυτό ('zero feed-in') καθιστά δυνατή τη σύνδεση σταθμού παραγωγής σε κορεσμένο δίκτυο, εφόσον ο κορεσμός οφείλεται στην υπέρβαση της ονομαστικής ισχύος των στοιχείων του Δικτύου ή στην υπέρβαση των επιθυμητών ορίων της τάσης σε κόμβους του Δικτύου.

Επιβολή λειτουργικών περιορισμών με σκοπό την καλύτερη αξιοποίηση των υποδομών του Δικτύου.

Στους ΦΒ σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο, εφαρμόζεται πλέον μόνιμος περιορισμός ώστε η μέγιστη ισχύς παραγωγής να μην υπερβαίνει το 73% της εγκατεστημένης ισχύος τους, όπως προβλέπεται από το άρθρο 10 του ν. 4951/2022 σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και εξειδικεύτηκαν με την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/53563/1556 (ΦΕΚ Β' 3328/19.5.2023).

4.3 Διασύνδεση ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει δρομολογήσει όλες τις απαιτούμενες διασυνδέσεις ΜΤ για τη σύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το ηπειρωτικό σύστημα ή τις διασυνδέσεις μεταξύ γειτονικών νησιών, σύμφωνα με τα πορίσματα της Επιτροπής ΡΑΕ που αφορούν τη Φάση Δ της Διασύνδεσης των Κυκλάδων, τη Διασύνδεση των Δωδεκανήσων, τη Διασύνδεση νήσων ΒΑ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Αιγαίου. Τα έργα αυτά έχουν ενταχθεί στο Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις υποβρύχιες διασυνδέσεις των νησιών περιλαμβάνονται στο Παράρτημα Β5.

4.4 Μείωση των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο επίτευξης ρυθμιστικών και κλιματικών στόχων

Με δεδομένη τη σημασία των απωλειών ενέργειας του Δικτύου Διανομής στην ηλεκτρική οικονομία και στην προστασία του κλίματος, ο ΔΕΔΔΗΕ στοχεύει συνεχώς στην ανάληψη δράσεων περιορισμού των τεχνικών και μη τεχνικών απωλειών του Δικτύου, με γνώμονα τόσο ρυθμιστικούς όσο και περιβαλλοντικούς στόχους.

Ως προς τους ρυθμιστικούς στόχους, η ΡΑΑΕΥ, με την απόφαση 1432/2020 και δυνάμει των άρθρων 125 και 126 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, έχει θεσπίσει Κανονισμό Μηχανισμού Κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών του Δικτύου, βάσει του οποίου το Απαιτούμενο Έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ επηρεάζεται θετικά/αρνητικά από την προς τα κάτω/άνω απόκλιση του του μέσου συντελεστή απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου ως προς ένα προοδευτικά μειούμενο επίπεδο αναφοράς, με στόχο τη μακροπρόθεσμη διατήρηση των απωλειών σε οικονομικά αποτελεσματικά επίπεδα προς όφελος των χρηστών του Δικτύου.

Ως προς τους περιβαλλοντικούς στόχους, ο ΔΕΔΔΗΕ, ως μέλος του Ομίλου ΔΕΗ, συμμετέχει από το 2022 στη διεθνή πρωτοβουλία Science Based Targets Initiative (SBTi) και ειδικότερα στον στόχο Net Zero που προβλέπει την εξάλειψη των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (Green House Gases) που σχετίζονται με την εταιρική του δραστηριότητα έως το έτος 2040 (αναλυτικότερα στην παράγραφο 2.6).

Παράλληλα, ο ΔΕΔΔΗΕ αναπτύσσει πολύπλευρες δράσεις περιορισμού των απωλειών του Δικτύου και συγκεκριμένα:

- Ως προς τις τεχνικές απώλειες συνεχίζεται η αντικατάσταση παλαιών ενεργοβόρων Μ/Σ διανομής με αποδοτικούς Μ/Σ μειωμένων απωλειών (προδιαγραφών Tier 2), στοχεύοντας ιδιαίτερα κατά τα επόμενα έτη σε αυξημένα ποσοστά αντικατάστασης εσωτερικών Μ/Σ 630 kVA ηλικίας άνω των 30 ετών. Ταυτόχρονα συνεχίζεται η αντικατάσταση αγωγών ΧΤ και ΜΤ με νέους αγωγούς αυξημένης διατομής με ιδιαίτερη στόχευση στην αντικατάσταση του συνόλου των ενσέριων αγωγών ΜΤ διατομής 16τχ και στην αντικατάσταση γυμνών αγωγών ΧΤ διατομής 35τχ και 50τχ με συνεστραμμένα καλώδια διατομής 120τχ, δράσεις που ταυτόχρονα ενισχύουν την αξιοπιστία του Δικτύου. Παράλληλα εξετάζονται στοχευμένες παρεμβάσεις αναδιάρθρωσης του Δικτύου για την αποδοτικότερη τροφοδότηση των φορτίων σε γραμμές με αυξημένες απώλειες. Στα πλαίσια των στόχων αυτών, ο ΔΕΔΔΗΕ εκσυγχρονίζει τις μελέτες τεχνικών απωλειών του Δικτύου χρησιμοποιώντας σύγχρονο λογισμικό ανάλυσης συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένο όγκο μετρητικών δεδομένων και ακριβέστερα μοντέλα Δικτύου.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028

- Ως προς τις μη τεχνικές απώλειες, επιταχύνεται η εγκατάσταση έξυπνων μετρητών, εντείνονται οι έλεγχοι ρευματοκλοπών, ενώ έχει ήδη εκκινήσει η μηνιαία καταμέτρηση μέσω της οποίας αυξάνεται σημαντικά η συχνότητα ελέγχου των παροχών.

4.5 Αύξηση της ανθεκτικότητας δικτύου

Ο ΔΕΔΔΗΕ αναγνωρίζοντας τη σημασία της αύξησης της ανθεκτικότητας του Δικτύου εκπόνησε σχετικό πρόγραμμα επενδύσεων, το οποίο κατέθεσε στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας με σκοπό τη χρηματοδότηση της υλοποίησής του μέσω επιδοτήσεων.

Το πρόγραμμα περιλαμβάνει έργα αναβάθμισης δικτύων σε δασικές περιοχές (υπογειοποίηση ή/και μετατόπιση δικτύων) και σε αστικές περιοχές (υπογειοποίηση δικτύων), και αφορούν και τις πέντε Διοικητικές Περιφέρειες (ΔΠΑ, ΔΠΚΕ, ΔΠΜΘ, ΔΠΝ, ΔΠΠΗ). Ειδικότερα τα έργα αφορούν:

- Μετατοπίσεις εναερίου δικτύου ΜΤ με αποξήλωση και κατασκευή νέου, εντός δασικών εκτάσεων,
- Μετατοπίσεις εναερίου δικτύου ΧΤ με αποξήλωση και κατασκευή νέου με Συνεστραμμένα Καλώδια (ΣΚ), εντός δασικών εκτάσεων,
- Αποξήλωση εναερίου δικτύου ΜΤ και κατασκευή νέου με ΣΚ, εντός δασικών εκτάσεων,
- Αποξήλωση εναερίου δικτύου ΜΤ και κατασκευή υπογείου δικτύου ΜΤ εντός δασικών εκτάσεων ή/και αστικών περιοχών,
- Αποξήλωση εναερίου δικτύου ΧΤ και κατασκευή υπογείου δικτύου ΧΤ εντός αστικών περιοχών.

Τα παραπάνω έργα εντάσσονται στην κατηγορία επενδυτικών δαπανών «Αντικατάσταση, Ανακαίνιση Δικτύου» και αφορούν σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα.

4.6 Λειτουργία Αγοράς και Διαχείρισης ΜΔΝ

Ο ΔΕΔΔΗΕ εκπονεί πρόγραμμα υλοποίησης υποδομών για την εκπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 389/2015 «Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με την Απόφαση 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής».

Μετά τη διασύνδεση της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα καθώς και το εγκεκριμένο πρόγραμμα διασυνδέσεων των νησιών, ο ΔΕΔΔΗΕ έχει αναμορφώσει το παραπάνω πρόγραμμα υποδομών και το έχει ήδη καταθέσει στην ΡΑΕ για έγκριση.

Επιπλέον προβλέπονται τα ακόλουθα έργα:

Ανάπτυξη υποδομών Κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και Τοπικού ΚΕΕ στο ΗΣ της Ρόδου

Προβλέπεται η ανάπτυξη Κεντρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στην Αθήνα και Τοπικού



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στο ΗΣ Ρόδου. Το Τοπικό ΚΕΕ στη Ρόδο αποτελείται από τα συστήματα MMS και EMS με κυριότερες εφαρμογές το σύστημα εποπτείας και ελέγχου (SCADA), τον Κυλιόμενο Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΚΗΕΠ), το Πρόγραμμα Κατανομή (ΠΚ) και τη Λειτουργία Πραγματικού Χρόνου (ΛΠΧ-AGC).

Επέκταση συστημάτων Διαχειριστή με λειτουργίες διαχείρισης

Ανάπτυξη αλγορίθμων και λειτουργιών προκειμένου να μετατραπούν οι υποδομές των συστημάτων εποπτείας του Διαχειριστή για τα ΜΔΝ σε Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας.

4.7 Προβλέψεις για Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα

Το πλήθος και η έκταση των απαιτούμενων έργων επαναληπτικού χαρακτήρα εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αιτήσεις για νέες συνδέσεις Χρηστών στο Δίκτυο (έργα συνδέσεων), από την αύξηση της ζήτησης (ενισχύσεις) και από την εκτέλεση ιδιωτικών ή δημόσιων έργων (παραλλαγές, αισθητική αναβάθμιση) καθώς και από τις ανάγκες έργων ανακαίνισης για τη βελτίωση της αξιοπιστίας του Δικτύου. Συνεπώς, τα έργα αυτά επηρεάζονται σημαντικά από παράγοντες που εξαρτώνται άμεσα από την πορεία της οικονομικής κατάστασης της χώρας. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα οι προβλέψεις για τα έργα της επόμενης πενταετίας να συναρτώνται με την πορεία των κύριων οικονομικών μεγεθών της χώρας, για τα οποία λαμβάνονται υπόψη δημόσια διαθέσιμες οικονομικές αναλύσεις-εκτιμήσεις ενσωματώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο κι ένα σχετικό βαθμό αβεβαιότητας. Ειδικότερα, γίνονται εκτιμήσεις για την κάθε κατηγορία έργων επαναληπτικού χαρακτήρα λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες για την κάθε μια.

4.7.1 Ενισχύσεις

Έργα κατασκευής νέων ή ενίσχυσης υφιστάμενων δικτύων, που αποσκοπούν σε αύξηση της ικανότητας εξυπηρέτησης της ζήτησης και την αύξηση της διεισδυσης των ΑΠΕ, όπως τα έργα για την αύξηση της στάθμης βραχυκύκλωσης στην περιοχή γύρω από Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ οι οποίοι είναι κορεσμένοι από βραχυκύκλωμα.

4.7.2 Βελτιώσεις/ Ανακαίνισεις Δικτύου

Τα συνήθη ετήσια έργα ενισχύσεων και ανακαίνισεων - βελτιώσεων αφορούν σε δύο διακριτές κατηγορίες έργων, που θα εκτελεστούν τα επόμενα έτη και αφορούν κατά κύριο λόγο σε έργα ανακαίνισης - βελτίωσης του δικτύου που θα διασφαλίσουν τη λειτουργική του επάρκεια αλλά και την αποδοτικότερη εκμετάλλευσή του. Για τον προσδιορισμό των έργων έχουν ληφθεί υπόψη και οι επενδύσεις που θα γίνουν στο πλαίσιο ανακαίνισεων - βελτιώσεων, οι οποίες προβλέπονται να υλοποιηθούν στο πλαίσιο αύξησης της ανθεκτικότητας των δικτύων με χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης, καθώς και η ένταση στις εργασίες θωράκισης του Δικτύου λόγω της κλιματικής αλλαγής.



4.7.3 Συνδέσεις Χρηστών

Οι επενδύσεις σε έργα που αφορούν νέες συνδέσεις εκτιμάται ότι θα αυξηθούν λαμβάνοντας υπόψη τόσο τη σχετική άνοδο της οικονομικής δραστηριότητας όσο και τα αυξημένα αιτήματα συνδέσεων παραγωγών ΑΠΕ στο Δίκτυο που θα διεκπεραιωθούν σε συνδυασμό με τις ανάγκες κάλυψης των αναγκών υλοποίησης των στόχων του ΕΣΕΚ.

4.7.4 Αισθητική Αναβάθμιση

Η ετήσια δαπάνη για τα συνήθη έργα αισθητικής αναβάθμισης καθορίζεται, αφενός από την πολιτική του ΔΕΔΔΗΕ, δηλαδή από το ποσό το οποίο προϋπολογίζει να διαθέσει κατ' έτος, με κάλυψη της αντίστοιχης δαπάνης έως το 50%, στο πλαίσιο της έγκρισης της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-23461/30.05.2008) και αφετέρου από το ενδιαφέρον και την οικονομική δυνατότητα των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ) κλπ. να επωμισθούν το μέρος της δαπάνης που τους αναλογεί. Έγινε η παραδοχή ότι οι ΟΤΑ θα έχουν τη δυνατότητα να αντλούν πιστώσεις από κοινοτικά προγράμματα για τη συμμετοχή τους στο πρόγραμμα.

4.7.5 Παραλλαγές

Στα έργα παρατηρείται αύξηση τα τελευταία έτη, η οποία θα συνεχιστεί, με βάση την εκτίμηση για τη βελτίωση των προοπτικών της Ελληνικής Οικονομίας, καθώς και το στόχο της ελάχιστης όχλησης των κατοίκων και του περιβάλλοντος.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

Κεφάλαιο 5:
ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ



5 ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Στο παρόν Κεφάλαιο παρουσιάζονται συνοπτικά τα έργα του Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου, κατηγοριοποιημένα σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΡΑΕ όπως αυτές αναφέρονται στην Απόφαση 1431/2020. Οι κατηγορίες αντανακλούν το σκοπό για τον οποίο σχεδιάστηκαν και υλοποιούνται τα έργα. Αν και η παράθεση τους είναι συνοπτική, γίνεται άμεσα αντιληπτός ο όγκος και η πολυπλοκότητα των έργων που καλείται να υλοποιήσει ο ΔΕΔΔΗΕ.

Το πλήθος των έργων αλλά και το εύρος του αντικειμένου τους, από τα συνήθη έργα της ανάπτυξης ενός δικτύου διανομής (Υ/Σ, Γραμμές κλπ.), έως έργα με διαφορετικό προσανατολισμό όπως ενδεικτικά κυβερνοασφάλεια, ψηφιοποίηση, εξυπηρέτηση της αγοράς Η/Ε, αλλά και έργα για τη διαχείριση των ΗΣ των ΜΔΝ, καθιστά την υλοποίησή τους δύσκολο εγχείρημα με σημαντικές προκλήσεις.

Ο ΔΕΔΔΗΕ καταβάλλει σημαντικές προσπάθειες για την έγκαιρη ολοκλήρωση των έργων σε συνεργασία με τους Αρμόδιους Φορείς και Αρχές με σκοπό την εκπλήρωση του ρόλου του και την προσφορά στο κοινωνικό σύνολο.

Η αναλυτική περιγραφή κάθε έργου και πρόσθετες πληροφορίες όπως ο προϋπολογισμός, οι χρηματοροές για τα έτη 2024 έως 2028, το στάδιο υλοποίησης, κλπ. παρουσιάζονται στο «Τεύχος Έργων» του ΣΑΔ. **Όλα τα ποσά αναφέρονται σε τιμές 2024.**

5.1 Κατηγοριοποίηση σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 1431/2020

Η ΡΑΕ με την Απόφαση 1431/2020 (Παράρτημα Β) όρισε τις κατηγορίες των έργων ανάπτυξης του ΔΕΔΔΗΕ. Σκοπός της ομαδοποίησης είναι η παρακολούθηση και η εξαγωγή δεικτών παρακολούθησης της απόδοσης του ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την ευρωπαϊκή πρακτική.

Οι κατηγορίες και υποκατηγορίες έργων παρουσιάζονται στο Σχήμα 5-1.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 5-1 Κατηγορίες και Υποκατηγορίες Έργων Ανάπτυξης του ΔΕΔΔΗΕ



Προκειμένου να διευκολύνεται η παρακολούθηση των έργων του ΣΑΔ ως προς το φυσικό και το οικονομικό αντικείμενό τους, ακολουθείται η κωδικοποίηση «ΚΑΤ.ΕΙΔ.ΣΑΔ.ΑΑ», όπου:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ΚΑΤ: Κατηγορία έργου σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 1431/2020 (Παράρτημα Β)

ΕΝ: Ενίσχυση Δικτύου

ΑΝ: Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου

ΣΧ: Σύνδεση Χρηστών

ΠΔ: Παραλλαγές Δικτύου

ΑΑ: Αισθητική Αναβάθμιση

ΛΕ: Λοιπά Έργα Δικτύου

ΔΔ: Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

ΕΙΔ: Είδος έργου

ΓΜ: Εναέριες γραμμές μεταφοράς ΥΤ

ΕΕΧ: Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα

ΕΞ: Εξοπλισμός

ΚΤ: Γήπεδα, κτίρια, κτιριακές υποδομές και εξοπλισμός

ΛΟΙ: Λοιπές επενδύσεις Διαχειριστή Δικτύου Διανομής

ΠΛΗ: Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα & εφαρμογές

ΣΕΕ: Υποδομές και συστήματα εποπτείας & ελέγχου δικτύων

ΤΛΜ: Συστήματα τηλεμέτρησης

ΥΒ: Υποβρύχια καλώδια ΜΤ

ΥΠ: Καλωδιακές γραμμές μεταφοράς ΥΤ

ΥΣ-Υ: Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής

ΥΣ-Μ: Υποσταθμοί ΜΤ/ΜΤ

ΣΑΔ: Αριθμός Αναφοράς του ΣΑΔ δηλαδή τα δύο τελευταία ψηφία του 1^{ου} έτους της περιόδου αναφοράς του πρώτου ΣΑΔ με το οποίο εγκρίνεται το έργο (π.χ. ΧΧ=19 για τα έργα που έχουν εγκριθεί στο πλαίσιο εξέτασης του ΣΑΔ 2019-2023).

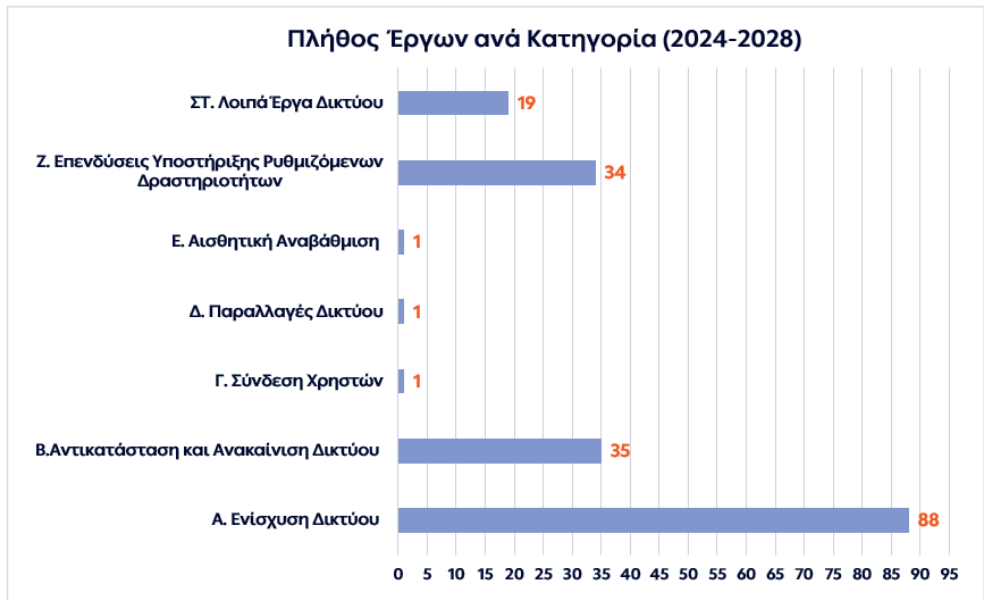
ΑΑ: Αύξων αριθμός έργου

Το συνολικό ύψος των επενδύσεων για την πενταετία 2024-2028 ανέρχεται σε **3.221 εκ. €**. Στα παρακάτω σχήματα παρουσιάζονται το πλήθος έργων και το ύψος επενδύσεων (σε εκ. € και %) ανά κατηγορία για το διάστημα 2024-2028.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 5-2 Πλήθος Έργων για το Διάστημα 2024-2028 ανά Κατηγορία



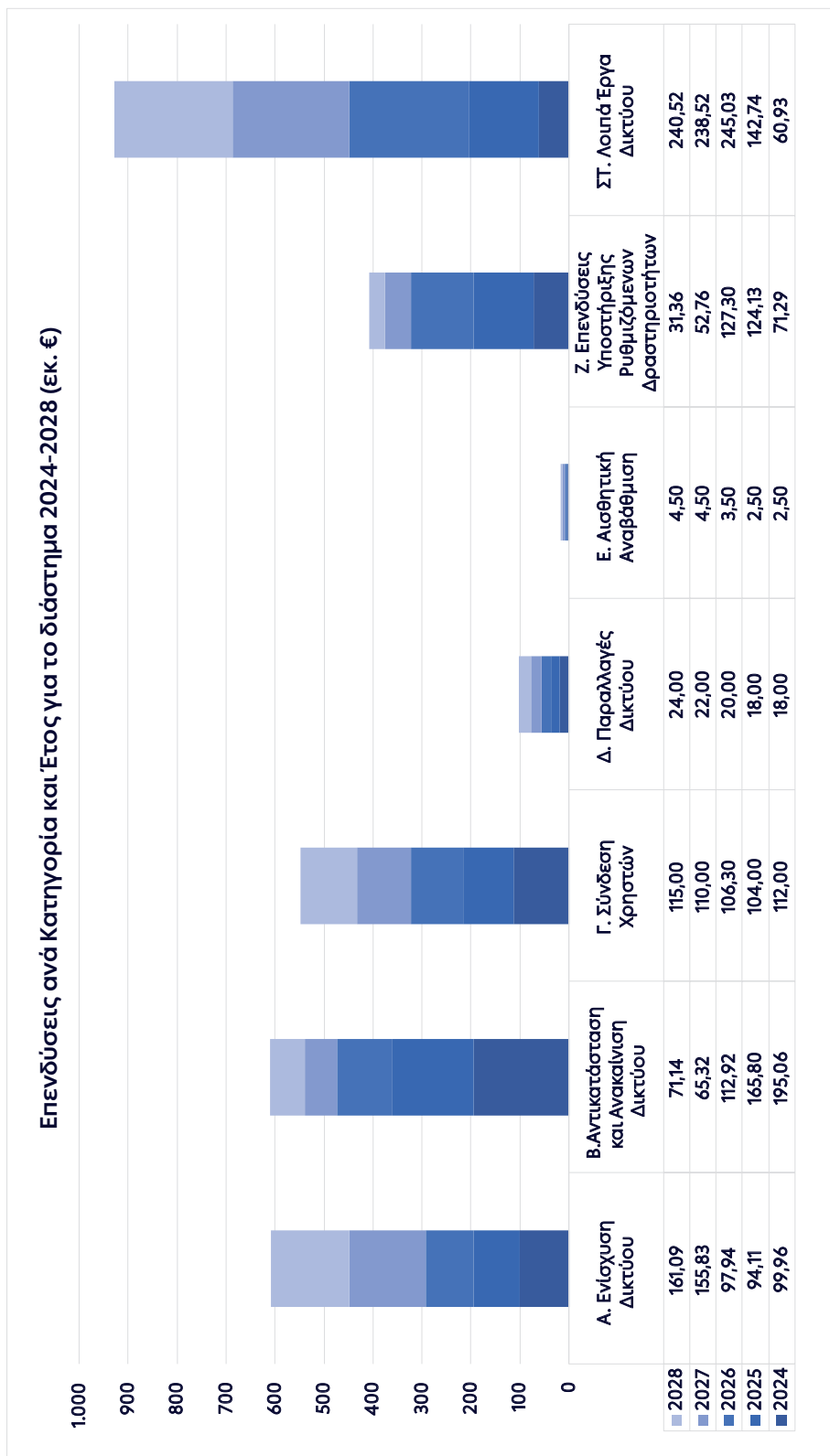
Σχήμα 5-3 Κατανομή Επενδύσεων για το Διάστημα 2024-2028 (%) ανά Κατηγορία





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 5-4 Επενδύσεις (εκ. €) για το Διάστημα 2024-2028 ανά Κατηγορία





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Ακόλουθα, δίνονται πληροφορίες για την κάθε κατηγορία και τα έργα που περιέχονται σε αυτή.

5.1.1 Ενίσχυση Δικτύου

Στην παρούσα κατηγορία περιλαμβάνονται έργα κατασκευής νέων ή ενίσχυσης υφιστάμενων δικτύων, τα οποία προγραμματίζονται και υλοποιούνται με πρωτοβουλία του Διαχειριστή, χωρίς συσχέτιση με συγκεκριμένα αιτήματα σύνδεσης νέων χρηστών, και αποσκοπούν:

- σε αύξηση της ικανότητας εξυπηρέτησης φορτίου του Δικτύου, λόγο χωρικής και χρονικής εξέλιξης της ζήτησης για υπηρεσίες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας
- στη βελτίωση των συνθηκών εκμετάλλευσης του δικτύου, με βασικό οδηγό-παράμετρο την εξυπηρέτηση της ζήτησης (φορτίο και παραγωγή)
- σε μείωση των τεχνικών απωλειών δικτύου.

Τα έργα ενίσχυσης περιλαμβάνουν:

- Επώνυμα έργα όπως Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, Κέντρα Διανομής, Καλωδιακές γραμμές ΥΤ, Υποβρύχιες Διασυνδέσεις
- Έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, τα οποία προγραμματίζονται και υλοποιούνται με πρωτοβουλία του ΔΕΔΔΗΕ, χωρίς συσχέτιση με συγκεκριμένα αιτήματα σύνδεσης νέων χρηστών, και αποσκοπούν σε αύξηση της ικανότητας εξυπηρέτησης φορτίου του Δικτύου, δηλαδή οδηγούνται κατά βάση από τη χωρική και χρονική εξέλιξη της ζήτησης για υπηρεσίες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, μπορεί να συνδέονται με την τήρηση των αρχών σχεδιασμού του Δικτύου και την επίλυση περιορισμών (θερμικό όριο εξοπλισμού, μη αποδεκτή πτώση ή ανύψωση τάσης) πάντα με οδηγό την εξυπηρέτηση της ζήτησης (φορτίο και παραγωγή). Σε αυτό το είδος έργου, περιλαμβάνονται αυτά που υλοποιούνται με στόχο τη μείωση των τεχνικών απωλειών του Δικτύου και αφορούν σε Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ, δίκτυα ΜΤ/ΧΤ
- Αναδιατάξεις δικτύων που εκτελούνται για την καλύτερη εξυπηρέτηση της ζήτησης, με ή χωρίς αύξηση της δυναμικότητας του εξοπλισμού του δικτύου.

Στο Σχήμα 5-5 παρουσιάζονται το πλήθος και το ύψος των επενδύσεων των έργων της κατηγορίας «Ενίσχυση Δικτύου» ανά είδος έργου.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 5-5 Ενίσχυση Δικτύου για την 5ετία 2024-2028



Ο Πίνακας 1-1 Σύνολο Έργων 2024-2028 στο Παράρτημα «Παρουσίαση Έργων» περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης όλων των έργων της κατηγορίας «Ενίσχυση Δικτύου».

5.1.2 Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου

Στην κατηγορία «Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου» περιλαμβάνονται έργα δικτύου που δεν οδηγούνται από την εξυπηρέτηση της ζήτησης και τα οποία αποσκοπούν στην αντιμετώπιση της φυσιολογικής φθοράς του εξοπλισμού του Δικτύου στο τέλος της οικονομικά ωφέλιμης ζωής του ή στον εκσυγχρονισμό του, με στόχο τη βελτίωση της εκμετάλλευσης του δικτύου και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.

Τα έργα αντικατάστασης και ανακαίνισης δικτύων μπορεί να σχετίζονται ενδεικτικά με τα ακόλουθα:

1. Αντικατάσταση εξοπλισμού κατόπιν διαπίστωσης της λειτουργικής του κατάστασης
2. Βελτίωση της ποιότητας ενέργειας και της αξιοπιστίας του Δικτύου μέσω μείωσης της συχνότητας σφαλμάτων, αστοχιών και του χρόνου μη διαθεσιμότητας στοιχείων του Δικτύου
3. Βελτίωση της λειτουργίας της προστασίας του Δικτύου
4. Μεταβολή σε βασικά χαρακτηριστικά του Δικτύου, λειτουργικές απαιτήσεις εξοπλισμού, απαιτήσεις ασφαλείας, κλπ.

Οι επενδύσεις που γίνονται για τους ανωτέρω λόγους κατηγοριοποιούνται στην εν λόγω κατηγορία ακόμα και στην περίπτωση επαύξησης της δυναμικότητας του εξοπλισμού που αντικαθίσταται, εφόσον δεν σχεδιάζονται για λόγους εξυπηρέτησης της ζήτησης. Τα έργα αυτής της κατηγορίας μπορεί να αφορούν τόσο σε ΕΕΧ όσο και σε επώνυμα έργα.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Τα έργα Αντικατάστασης και Ανακαίνισης Δικτύου περιλαμβάνουν:

- Επώνυμα έργα όπως Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, Κέντρα Διανομής, Καλωδιακές γραμμές ΥΤ, Υποβρύχιες Διασυνδέσεις.
- Έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, τα οποία δεν οδηγούνται από την εξυπηρέτηση της ζήτησης και τα οποία αποσκοπούν στην αντιμετώπιση της φυσιολογικής φθοράς του εξοπλισμού του Δικτύου στο τέλος της οικονομικά ωφέλιμης ζωής του ή στον εκσυγχρονισμό του, με στόχο τη βελτίωση της εκμετάλλευσης του Δικτύου και της ποιότητας ενέργειας. Το τέλος της οικονομικά ωφέλιμης ζωής του εξοπλισμού, εκτός από την ηλικία του, εξαρτάται από την κατάστασή του, τη συχνότητα βλαβών, την τεχνολογία και τις συνθήκες περιβάλλοντος. Ειδικότερα τα έργα Ανακαίνισης - Βελτίωσης δικτύων σχετίζονται με την αντικατάσταση εξοπλισμού κατόπιν διαπίστωσης της λειτουργικής του κατάστασης, τη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας και της αξιοπιστίας του Δικτύου μέσω μείωσης της συχνότητας σφαλμάτων-αστοχιών και του χρόνου μη διαθεσιμότητας στοιχείων του Δικτύου, τη βελτίωση της λειτουργίας της προστασίας του Δικτύου καθώς και με τη μεταβολή σε βασικά χαρακτηριστικά Δικτύου, λειτουργικές απαιτήσεις εξοπλισμού και απαιτήσεις ασφαλείας. Αφορούν Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ, δίκτυα ΜΤ/ΧΤ.

Στο Σχήμα 5-6 παρουσιάζονται το πλήθος και το ύψος των επενδύσεων των έργων της κατηγορίας «Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου» ανά είδος έργου.

Σχήμα 5-6 Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου για την 5ετία 2024-2028



Ειδικές κατηγορίες έργων επαναληπτικού χαρακτήρα οι οποίες εντάσσονται στην κατηγορία Αντικατάσταση Ανακαίνιση Δικτύου αποτελούν:

- Οι αναβαθμίσεις δικτύων σε δασικές περιοχές στις οποίες περιλαμβάνονται έργα με σκοπό τη βελτίωση της αξιοπιστίας του δικτύου και των δεικτών



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ποιότητας, μέσω της σημαντικής μείωσης των βλαβών, και την προστασία της χλωρίδας και της άγριας πανίδας (π.χ. αποδημητικά πτηνά).

- Οι αναβαθμίσεις δικτύων με στόχο την ενίσχυση της ανθεκτικότητας και την προστασία του περιβάλλοντος, στις οποίες περιλαμβάνονται έργα αναβάθμισης εναέριων δικτύων ΜΤ, με αλλαγή της όδευσης του δικτύου, με αντικατάσταση του εναέριου δικτύου με υπόγειο, με αλλαγές κατασκευών εναέριων δικτύων με νέες στιβαρότερες, με πυκνωση σύλων κλπ. καθώς και υπογειοποιήσεις δικτύων σε οικισμούς με ιδιαίτερη σημασία από πολιτιστική ή τουριστική άποψη και σε κέντρα πόλεων.

Ο Πίνακας 1-1 Σύνολο Έργων 2024-2028 στο Παράρτημα «Παρουσίαση Έργων» περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης όλων των έργων της κατηγορίας «Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου».

Τέλος, μετά τα σημαντικά συμβάντα ακραίων φαινομένων των τελευταίων ετών, τα έργα αύξησης της ανθεκτικότητας του Δικτύου αποκτούν ιδιαίτερη σημασία. Ακόλουθα παρουσιάζονται στοιχεία όπως το μήκος δικτύου και οι αντίστοιχες χρηματοροές για τα έτη 2024 - 2028 για τα έργα Αναβάθμισης Δικτύου σε Δασικές περιοχές (Πίνακας 5-1) και Υπογειοποίησης και Αναβάθμισης σε Αστικές Περιοχές (Πίνακας 5-2). Τα έργα αυτά είναι προσδιορισμένα σε κάθε Περιφέρεια του ΔΕΔΔΗΕ. Το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας θέτει τη χρηματοδότηση αυτών των έργων σε υψηλή θέση και για το λόγο αυτό έχει γίνει πρόταση από την Ελληνική Κυβέρνηση για τη χρηματοδότησή τους.

Πίνακας 5-1 Δράση 16900: Αναβάθμιση Δικτύου Διανομής σε Δασικές περιοχές

ΔΡΑΣΗ 16900 ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΕ ΔΑΣΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ		
	km δικτύου	εκ. €
ΔΠΑ	336	34,7
ΔΠΜ-Θ	466	26,4
ΔΠΠ-Η	211	14,4
ΔΠΚΕ	561	46,3
ΔΠΝ	512	28,1
ΣΥΝΟΛΟ	2086	149,8

Πίνακας 5-2 Δράση 16901: Υπογειοποίηση και Αναβάθμιση Δικτύου Διανομής σε Αστικές περιοχές

ΔΡΑΣΗ 16901 ΥΠΟΓΕΙΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ ΣΕ ΑΣΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ		
	km δικτύου	εκ. €
ΔΠΑ	584	63,3
ΔΠΜ-Θ	248	28,8



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

ΔΡΑΣΗ 16901 ΥΠΟΓΕΙΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ ΣΕ ΑΣΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ		
	km δικτύου	εκ. €
ΔΠΠ-Η	206	21,9
ΔΠΚΕ	331	35
ΔΠΝ	476	50,2
ΣΥΝΟΛΟ	1845	199,3

5.1.3 Σύνδεση Χρηστών

Στην Κατηγορία Σύνδεση Χρηστών περιλαμβάνονται έργα που αφορούν την κατασκευή νέων ή/και την ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών δικτύου (υποσταθμοί μεταφοράς, υποσταθμοί διανομής, δίκτυα ΜΤ/ΧΤ, παροχές πελατών, μετρητικές διατάξεις), η οποία απαιτείται λόγω σύνδεσης νέων Χρηστών ή λόγω μεταβολής στις απαιτήσεις υφιστάμενων Χρηστών (παραγωγών και καταναλωτών) του Δικτύου, κατόπιν αιτήματός τους. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης ως διακριτή κατηγορία τα έργα φωτισμού Οδών.

Τα έργα σύνδεσης Χρηστών αφορούν έργα με πολλά επιμέρους έργα μικρής συνήθως κλίμακας και μεγάλου πλήθους, τα οποία είναι διάσπαρτα σε όλη την επικράτεια. Αφορούν σε κατασκευή νέων ή/και σε ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών δικτύου (υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ, υποσταθμοί ΜΤ/ΧΤ, δίκτυα ΜΤ/ΧΤ, παροχές πελατών, μετρητικές διατάξεις), η οποία απαιτείται λόγω σύνδεσης νέων χρηστών ή λόγω μεταβολής στις απαιτήσεις υφιστάμενων πελατών (παραγωγών και χρηστών) του Δικτύου, κατόπιν αιτήματός τους και με συμμετοχή τους στο κόστος των έργων.

Τα έργα Σύνδεσης Χρηστών περιλαμβάνουν:

- Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα για Σύνδεση Καταναλωτών
- Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα για Σύνδεση Παραγωγών.

Ο Πίνακας 5-3 περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης των έργων της κατηγορίας «Σύνδεσης Χρηστών».

Πίνακας 5-3 Έργο Σύνδεσης Χρηστών για την 5ετία 2024-2028

Στάδιο	Πρ/σμός Περιόδου 2024 - 2028 (εκ. €)
ΣΧ.ΕΕΧ.22.1 Ηλεκτροδοτήσεις	
Υπό Κατασκευή	547,30

5.1.4 Παραλλαγές Δικτύου

Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα για παραλλαγές δικτύου, μετατόπισης ή άλλων αλλαγών τμημάτων γραμμών του δικτύου, που εκτελούνται



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

είτε για να τηρηθούν οι εκ του νόμου προβλεπόμενες ελάχιστες αποστάσεις ασφαλείας από κτίσματα υπό ανέγερση, είτε λόγω εκτέλεσης δημόσιων έργων ή έργων ΟΤΑ, είτε γιατί παρεμποδίζεται από το δίκτυο η νόμιμη χρήση ιδιοκτησιών. Επιπλέον, παραλλαγές μπορούν να εκτελεστούν κατόπιν αιτήματος φορέων ή ιδιωτών χωρίς να συντρέχουν οι λόγοι που προαναφέρθηκαν. Στην περίπτωση αυτή, η δαπάνη για τις παραλλαγές βαρύνει τους αιτούντες.

Ο Πίνακας 5-4 περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης των έργων της κατηγορίας «Παραλλαγές Δικτύου».

Πίνακας 5-4 Έργο Παραλλαγών Δικτύου για την 5ετία 2024-2028

Στάδιο	Πρ/σμός Περιόδου 2024 - 2028 (εκ. €)
ΠΔ.ΕΕΧ.22.1 Παραλλαγές	
Υπό Κατασκευή	102,00

5.1.5 Αισθητική Αναβάθμιση

Τα έργα που περιλαμβάνονται στην κατηγορία Αισθητική Αναβάθμιση Δικτύου ανήκουν στα Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα και αφορούν υπογειοποιήσεις εναέριων γραμμών ΜΤ και ΧΤ. Τα έργα αυτά δεν επιβάλλονται από οικονομοτεχνικούς λόγους ή λόγους τήρησης αποστάσεων ασφαλείας κλπ., αλλά εκτελούνται για την αισθητική βελτίωση του Δικτύου πόλεων, καθώς και παραδοσιακών και τουριστικών οικισμών. Τα έργα αυτά προγραμματίζονται κατόπιν αιτημάτων φορέων, οι οποίοι συμμετέχουν στο κόστος υλοποίησης.

Ο Πίνακας 5-5 περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης των έργων της κατηγορίας «Αισθητική Αναβάθμιση».

Πίνακας 5-5 Έργο Αισθητικής Αναβάθμισης για την 5ετία 2024-2028

Στάδιο	Πρ/σμός Περιόδου 2024 - 2028 (εκ. €)
ΑΑΔ.ΕΕΧ.22.1 Αισθητική Αναβάθμιση	
Υπό Κατασκευή	17,50

5.1.6 Λοιπά Έργα Δικτύου

Στην κατηγορία Λοιπά Έργα Δικτύου περιλαμβάνονται λοιπά επώνυμα έργα που αφορούν σε ανάπτυξη λοιπών παγίων του ΕΔΔΗΕ τα οποία δεν αποτελούν υποδομές δικτύων, όπως εξοπλισμός και συστήματα εποπτείας και ελέγχου δικτύων, αυτοματισμοί & τηλεχειρισμοί, συστήματα τηλεμέτρησης, κ.ά.

Στα Λοιπά Έργα Δικτύου περιλαμβάνονται κατηγορίες έργων διαφορετικής σκοπιμότητας και ύψους επενδύσεων όπως:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

- Δημιουργία, Αναβάθμιση, ή Εκσυγχρονισμός Κέντρων Ελέγχου Δικτύου
- Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα
- Η επέκταση Τηλεμέτρησης
- Μικρά Δομικά έργα σε κτήρια ΔΕΗ.

Στο Σχήμα 5-7 παρουσιάζονται ανά είδος έργου το πλήθος και το ύψος των επενδύσεων των έργων της κατηγορίας «Λοιπά Έργα Δικτύου».

Σχήμα 5-7 Λοιπά έργα Δικτύου για την 5ετία 2024-2028



Ο Πίνακας 1-1 Σύνολο Έργων 2024-2028 στο Παράρτημα «Παρουσίαση Έργων» περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης όλων των έργων της κατηγορίας «Λοιπά Έργα Δικτύου».

5.1.7 Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

Στην κατηγορία Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται επενδύσεις του Διαχειριστή για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων των ΜΔΝ. Οι επενδύσεις αφορούν ενδεικτικά σε γήπεδα, κτιριακές εγκαταστάσεις & εξοπλισμό, οχήματα, μηχανήματα, συστήματα/ εξοπλισμό & εφαρμογές πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών, εξοπλισμό συνεργείων και εργαλεία, εξοπλισμό γραφείου, κ.α.

Στο Σχήμα 5-8 παρουσιάζονται ανά είδος έργου το πλήθος και το ύψος των επενδύσεων των έργων της κατηγορίας «Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων».



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 5-8 Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων για την 5ετία 2024-2028



Ο Πίνακας 1-1 Σύνολο Έργων 2024-2028 στο Παράρτημα «Παρουσίαση Έργων» περιλαμβάνει το ύψος των επενδύσεων και το στάδιο υλοποίησης όλων των έργων της κατηγορίας «Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων».

5.2 Κατάταξη έργων σύμφωνα με την εξέλιξή τους

Η πορεία υλοποίησης των έργων αποτελεί σημαντικό παράγοντα για την επίτευξη των στρατηγικών στόχων του ΔΕΔΔΗΕ, των εθνικών στόχων για τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συνιστά κριτήριο για την υλοποίηση επενδύσεων από άλλους συμμετέχοντες.

Η ολοκλήρωση αρκετών έργων, εξαρτάται και από άλλους παράγοντες (αδειοδοτήσεις, αντιδράσεις τοπικών φορέων κ.λπ.), οι οποίοι αρκετές φορές αποτελούν ανασταλτικό παράγοντα και επιφέρουν καθυστερήσεις στην ολοκλήρωσή των έργων.

Ακόλουθα παρουσιάζονται ανά στάδιο υλοποίησης τα έργα που περιλαμβάνονται στο παρόν ΣΑΔ 2024-2028 (Σχήμα 5-9).



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028

Σχήμα 5-9 Πλήθος Έργων ανά Στάδιο Υλοποίησης για την 5ετία 2024-2028





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2022-2026

5.3 Κατηγοριοποίηση σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 946/2019

Ο ακόλουθος πίνακας περιλαμβάνει τις ετήσιες χρηματοροές των επενδύσεων για την πενταετία 2024-2028 κατ' αναλογία των απαιτήσεων της Απόφασης ΡΑΕ 946/2019.

Πίνακας 5-6 Ετήσιες Χρηματοροές Έργων Ανάπτυξης (κατ' αναλογία των απαιτήσεων της Α946/2019)

	Πρ/σμός 2024 (εκ. €)	Πρ/σμός 2025 (εκ. €)	Πρ/σμός 2026 (εκ. €)	Πρ/σμός 2027 (εκ. €)	Πρ/σμός 2028 (εκ. €)	Πρ/σμός Περιόδου 2024-2028 (εκ. €)
A. Ενίσχυση Δικτύου	99,96	94,11	97,94	155,83	161,09	608,92
Επώνυμα ΥΤ*	33,03	58,00	45,87	84,40	84,42	305,72
Επώνυμα ΜΤ**	12,93	1,10	17,07	12,43	11,67	55,20
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	54,00	35,00	35,00	59,00	65,00	248,00
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	195,06	165,80	112,92	65,32	71,14	610,23
Επώνυμα ΥΤ*	6,25	6,39	9,49	18,82	14,03	54,98
Επώνυμα ΜΤ**	0,00	2,62	0,70	0,51	5,11	8,93
Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα	188,80	156,79	102,73	46,00	52,00	546,32
Γ. Συνδеше Χρηστών	112,00	104,00	106,30	110,00	115,00	547,30
Δ. Παραλλαγές Δικτύου	18,00	18,00	20,00	22,00	24,00	102,00
Ε. Αισθητική Αναβάθμιση	2,50	2,50	3,50	4,50	4,50	17,50
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	60,93	142,74	245,03	238,52	240,52	927,75
Z. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων	71,29	124,13	127,30	52,76	31,36	406,84
Διαχείριση ΕΔΔΗΕ	69,37	122,38	126,05	52,76	31,36	401,93
Διαχείριση Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ	1,92	1,75	1,25	0,00	0,00	4,91

*Επώνυμα ΥΤ (Υποσταθμοί & Κέντρα Διανομής ΥΤ/ΜΤ, Γραμμές/Καλώδια ΥΤ)

**Επώνυμα ΜΤ (Υποσταθμοί ΜΤ/ΜΤ Υποβρυχίως Διασυνδέσεις)

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

ΔΕΔΔΗΕ

Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ.....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α: ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3)	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β: ΒΑΣΙΚΕΣ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4)	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β1: ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΕΙΣΟΔΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β2: ΙΣΤΟΡΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ ΑΝΑ ΠΕΡΙΟΧΗ ΜΕΛΕΤΗΣ.....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β3: ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΙΣΤΟΡΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΤΗΣ ΕΤΗΣΙΑΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΑΙ ΣΕΝΑΡΙΟ	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β4: ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΛΙΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΟΔΡΟΜΩΝ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΔΙΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ (TEN-T).....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β5: ΥΠΟΒΡΥΧΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ.....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β6: ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΤΩΝ ΓΙΑ ΤΟ 2024	



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΙΝΑΚΕΣ

Πίνακας ΠΑ-1 Πλήθος Χρηστών ανά Τάση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-2 Ενεργοί Χρήστες ΧΤ ανά Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022).....	
Πίνακας ΠΑ-3 Ενεργοί Χρήστες ΜΤ ανά Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ και Χρήση (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-4 Στοιχεία Κατανάλωσης Ενέργειας Χρηστών ΧΤ (MWh) ανά Χρήση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-5 Στοιχεία Κατανάλωσης Ενέργειας Χρηστών ΜΤ (MWh) ανά Χρήση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ και Σύνολο ΜΤ και ΧΤ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-6 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στη ΔΠΑ (31.12.2023).....	
Πίνακας ΠΑ-7 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στην ΔΠΜ-Θ (31.12.2023)	
Πίνακας ΠΑ-8 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στην ΔΠΠ-Η (31.12.2023)	
Πίνακας ΠΑ-9 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στην ΔΠΚΕ (31.12.2023)	
Πίνακας ΠΑ-10 Στοιχεία Υ/Σ και Κ/Δ ΥΤ/ΜΤ στη ΔΠΝ (31.12.2023).....	
Πίνακας ΠΑ-11 Τάση Λειτουργίας στα ΗΣ των Περιοχών της ΔΠΝ πλην Κρήτης και Ρόδου (31.12.2023)	
Πίνακας ΠΑ-12 Υποβρύχιες Διασυνδέσεις ΜΤ (τύποι και μήκη καλωδίων), Μάιος 2024.....	
Πίνακας ΠΑ-13 Μήκος δικτύου ΜΤ ανά τύπο και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-14 Μήκος εναερίου δικτύου ΜΤ ανά είδος και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-15 Στοιχεία Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-16 Στοιχεία Μ/Σ Εναέριων Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά Τάση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-17 Στοιχεία Μ/Σ Λοιπών Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά τάση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-18 Στοιχεία Μ/Σ εναέριων Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά ισχύ και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-19 Στοιχεία Μ/Σ λοιπών Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά ισχύ και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-20 Μήκος δικτύου ΧΤ ανά τύπο και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)	
Πίνακας ΠΑ-21 Μήκος εναερίου δικτύου ΧΤ ανά είδος και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022) ..	
Πίνακας ΠΑ-22 Σταθμοί ΑΠΕ σε λειτουργία ανά Τάση, Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023)	
Πίνακας ΠΑ-23 Σταθμοί ΑΠΕ σε λειτουργία στα ΜΔΝ ανά Τεχνολογία (31.12.2023)	
Πίνακας ΠΒ1-1 Ιστορικά στοιχεία: Ετήσια Ζήτηση Ενέργειας (TWh) ανά Γεωγραφική Περιοχή.....	
Πίνακας ΠΒ4-1 Κύρια Λιμάνια Ελλάδας (Core Ports)	
Πίνακας ΠΒ4-2 Ελληνικά λιμάνια συμπληρωματικού δικτύου	
Πίνακας ΠΒ6-1 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (kWh) ανά Τάση και Χρήση για το 2024	
Πίνακας ΠΒ6-2 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (kWh) ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (πλην Αεροδρομίου Αθηνών) ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024	
Πίνακας ΠΒ6-3 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (kWh) ΧΤ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024	
Πίνακας ΠΒ6-4 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (kWh) ΧΤ Κρήτης ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024.....	
Πίνακας ΠΒ6-5 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (kWh) ΧΤ για το Σύνολο της Χώρας ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024	



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΒ6-6 Πρόβλεψη Πλήθους Χρηστών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (πλήν Αεροδρομίου Αθηνών) στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024
Πίνακας ΠΒ6-7 Πρόβλεψη Πλήθους Χρηστών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024
Πίνακας ΠΒ6-8 Πρόβλεψη Πλήθους Χρηστών Κρήτης στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024.....
Πίνακας ΠΒ6-9 Πρόβλεψη Πλήθους Χρηστών στο Σύνολο Χώρας στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024.....
Πίνακας ΠΒ6-10 Πρόβλεψη Στοιχείων Χρηστών και Καταναλώσεων Ενέργειας στη ΜΤ για το 2024.....

ΣΧΗΜΑΤΑ

Σχήμα ΠΒ1-1 Ιστορικά στοιχεία: Ετήσια Ζήτηση Ενέργειας (TWh) ανά Γεωγραφική Περιοχή για τα έτη 2010 - 2023
Σχήμα ΠΒ1-2 Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν (ΑΕΠ) (εκατ. €) ανά γεωγραφική περιοχή (εκτός Αττικής, Θεσσαλονίκης, Πελοποννήσου).....
Σχήμα ΠΒ1-3 Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν (ΑΕΠ) (εκατ. €) Αττικής, Θεσσαλονίκης, Πελοποννήσου.....
Σχήμα ΠΒ1-4 Εξέλιξη μεριδίου Ηλεκτροκίνητων Επιβατικών Οχημάτων στις ετήσιες νέες Ταξινομήσεις της Ελληνικής αγοράς τα δυο Σενάρια.....
Σχήμα ΠΒ2-1 Συνολική ενέργεια Αττικής.....
Σχήμα ΠΒ2-2 Συνολική ενέργεια Θεσσαλονίκης.....
Σχήμα ΠΒ2-3 Συνολική ενέργεια Κεντρικής Μακεδονίας.....
Σχήμα ΠΒ2-4 Συνολική ενέργεια Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης.....
Σχήμα ΠΒ2-5 Συνολική ενέργεια Δυτικής Μακεδονίας.....
Σχήμα ΠΒ2-6 Συνολική ενέργεια Θεσσαλίας.....
Σχήμα ΠΒ2-7 Συνολική ενέργεια Στερεάς Ελλάδας.....
Σχήμα ΠΒ2-8 Συνολική ενέργεια Ηπείρου & Αιτωλοακαρνανίας.....
Σχήμα ΠΒ2-9 Συνολική ενέργεια Πελοποννήσου.....
Σχήμα ΠΒ2-10 Συνολική ενέργεια Ιονίων Νήσων.....
Σχήμα ΠΒ2-11 Συνολική ενέργεια Κρήτης.....
Σχήμα ΠΒ2-12 Συνολική ενέργεια Δωδεκανήσων.....
Σχήμα ΠΒ2-13 Συνολική ενέργεια Κυκλάδων Διασυνδεδεμένων.....
Σχήμα ΠΒ2-14 Συνολική ενέργεια Κυκλάδων Προς Διασύνδεση.....
Σχήμα ΠΒ2-15 Συνολική ενέργεια Βορείου Αιγαίου.....
Σχήμα ΠΒ3-1 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Αττικής.....
Σχήμα ΠΒ3-2 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Θεσσαλονίκης.....
Σχήμα ΠΒ3-3 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Κεντρικής Μακεδονίας.....
Σχήμα ΠΒ3-4 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης.....
Σχήμα ΠΒ3-5 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Δυτικής Μακεδονίας.....
Σχήμα ΠΒ3-6 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Θεσσαλίας.....
Σχήμα ΠΒ3-7 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Στερεάς Ελλάδας.....
Σχήμα ΠΒ3-8 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Ηπείρου & Αιτωλοακαρνανίας.....
Σχήμα ΠΒ3-9 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Πελοποννήσου.....
Σχήμα ΠΒ3-10 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Ιονίων Νήσων.....
Σχήμα ΠΒ3-11 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Κρήτης.....
Σχήμα ΠΒ3-12 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Δωδεκανήσων.....



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ3-13 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Διασυνδεδεμένων Κυκλάδων.....	
Σχήμα ΠΒ3-14 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Προς Διασύνδεση Κυκλάδων.....	
Σχήμα ΠΒ3-15 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Βορείου Αιγαίου	
Σχήμα ΠΒ4-1 Αυτοκινητόδρομοι της Ελλάδας που εντάσσονται στο Διευρωπαϊκό Δίκτυο Μεταφορών.....	
Σχήμα ΠΒ5-1 Συνολικό σχήμα διασύνδεσης των Κυκλάδων με το ΕΣΜΗΕ.....	
Σχήμα ΠΒ5-2 Διασυνδέσεις ΜΤ ενόψει της διασύνδεσης των Δωδεκανήσων με το ΕΣΜΗΕ	
Σχήμα ΠΒ5-3 Διασύνδεση ΜΤ Ρόδου- Σύμης	
Σχήμα ΠΒ5-4 Διασύνδεση ΜΤ Σάμου - Αγαθονησίου	
Σχήμα ΠΒ5-5 Διασύνδεση ΜΤ Σάμου - Ικαρίας	



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ

ΑΕΠ	Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν
ΑΗΣ	Ατμοηλεκτρικός Σταθμός
ΑΠ	Αιολικό Πάρκο
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΒΙ.ΠΕ.	Βιομηχανική Περιοχή
ΒΙΟΑ	Βιοαέριο
ΒΙΟΜ	Βιομάζα
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΠΑ	Διεύθυνση Περιφέρειας Αττικής
ΔΠΚΕ	Διεύθυνση Περιφέρειας Κεντρικής Ελλάδας
ΔΠΜ-Θ	Διεύθυνση Περιφέρειας Μακεδονίας - Θράκης
ΔΠΝ	Διεύθυνση Περιφέρειας Νήσων
ΔΠΠ-Η	Διεύθυνση Περιφέρειας Πελοποννήσου - Ηπείρου
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΘΗΣ	Θερμοηλεκτρικός Σταθμός / Θερμικά Ηλιακά Συστήματα
Κ/Δ	Κέντρο Διανομής
ΚΟΤ	Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο
ΚΥΤ	Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης
Μ/Σ	Μετασχηματιστής
ΜΔΝ	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
ΜΤ	Μέση Τάση
ΡΑΑΕΥ	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων
ΣΑΔ	Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου
ΣΗΘΥΑ	Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΤΣΠ	Τοπικός Σταθμός Παραγωγής
Υ/Β	Υποβρύχια καλώδια
Υ/Σ	Υποσταθμός
ΥΗΣ	Υδροηλεκτρικός Σταθμός
ΥΠΟΤ	Υποτομέας
ΥΤ	Υψηλή Τάση
ΦΒ	Φωτοβολταϊκό
ΦΟΠ	Φωτισμός Οδών & Πλατειών

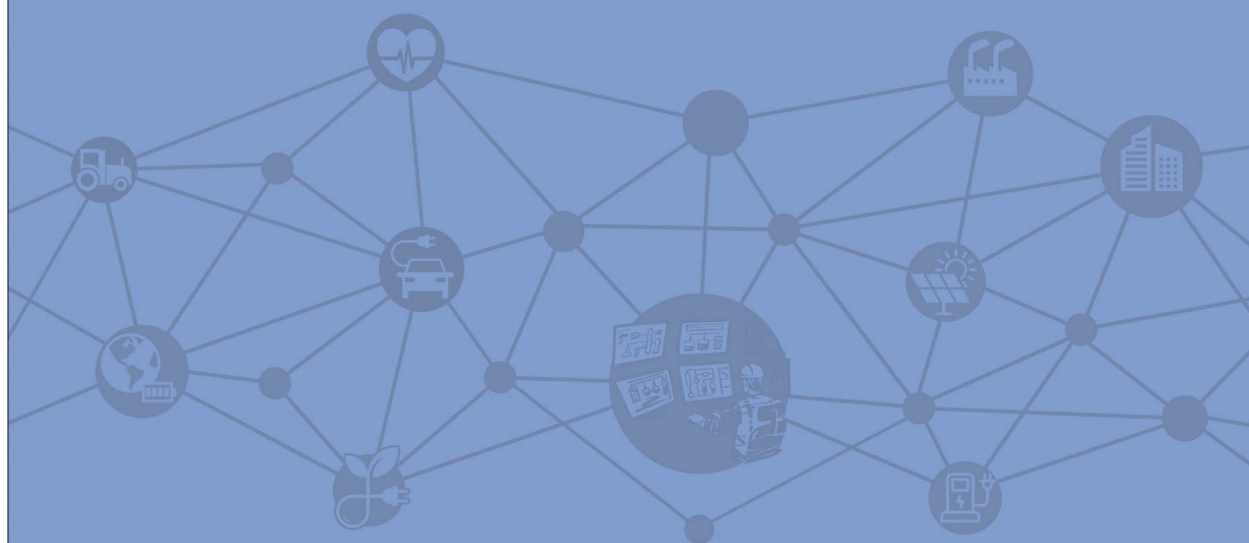


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΧΤ	Χαμηλή Τάση
ΧΧΔ	Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου
TEN-T	Trans-European Network Transportation
XLPE	Cross Linked Polyethylene

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α:
ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ
(ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α: ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3)

Πίνακας ΠΑ-1 Πλήθος Χρηστών ανά Τάση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΗΣ	ΜΕΣΗ ΤΑΣΗ			ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ			ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΣΗ και ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ		
	ΕΝΕΡΓΟΙ	ΑΝΕΝΕΡΓΟΙ	ΣΥΝΟΛΟ	ΕΝΕΡΓΟΙ	ΑΝΕΝΕΡΓΟΙ	ΣΥΝΟΛΟ	ΕΝΕΡΓΟΙ	ΑΝΕΝΕΡΓΟΙ	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΘΗΝΩΝ	638	10	648	518.837	16.265	535.102	519.475	16.275	535.750
ΠΕΙΡΑΙΑ	420	12	432	367.221	9.547	376.768	367.641	9.559	377.200
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	394	16	410	491.202	10.942	502.144	491.596	10.958	502.554
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	897	20	917	553.624	10.897	564.521	554.521	10.917	565.438
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	363	11	374	358.350	9.153	367.503	358.713	9.164	367.877
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	549	10	559	235.284	4.979	240.263	235.833	4.989	240.822
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	450	13	463	67.731	1.911	69.642	68.181	1.924	70.105
ΔΓΑ	3.711	92	3.803	2.592.249	63.694	2.655.943	2.595.940	63.786	2.659.746
ΚΕΝ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	334	8	342	303.256	8.333	311.589	303.590	8.341	311.931
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	863	18	881	416.504	15.633	432.137	417.367	15.651	433.018
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	217	4	221	47.342	2.728	50.070	47.559	2.732	50.291
ΚΙΛΚΙΣ	337	1	338	141.791	5.973	147.764	142.128	5.974	148.102
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	246	2	248	104.991	5.312	110.303	105.237	5.314	110.551
ΣΕΡΡΩΝ	174	3	177	60.432	2.765	63.197	60.606	2.768	63.374
ΔΡΑΜΑΣ	240	3	243	105.388	4.355	109.743	105.628	4.358	109.986
ΚΑΒΑΛΑΣ	261	4	265	63.422	2.318	65.740	63.683	2.322	66.005
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	385	9	394	93.187	4.644	97.831	93.572	4.653	98.225
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	360	1	361	76.546	3.214	79.760	76.906	3.215	80.121
ΕΔΕΣΣΑΣ	248	5	253	87.631	4.348	91.979	87.879	4.353	92.232
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	278	8	286	77.576	3.738	81.314	77.854	3.746	81.600
ΒΕΡΟΙΑΣ	330	11	341	115.661	5.332	120.993	115.991	5.343	121.334
ΚΟΖΑΝΗΣ	135	4	139	30.850	1.614	32.464	30.985	1.618	32.603
ΦΛΟΡΙΝΑΣ	236	2	238	64.814	2.216	67.030	65.050	2.218	67.268
ΞΑΝΘΗΣ	100	1	101	32.693	1.793	34.486	32.793	1.794	34.587
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4.744	84	4.828	1.822.084	74.316	1.896.400	1.826.828	74.400	1.901.228
ΔΠΜ-Θ	126	1	127	90.627	1.939	92.566	90.753	1.940	92.693
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	425	11	436	159.238	4.807	164.045	159.663	4.818	164.481
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	266	13	279	129.210	3.402	132.612	129.476	3.415	132.891
ΑΡΤΑΣ	344	33	377	139.985	4.137	144.122	140.329	4.170	144.499
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	41	1	42	36.902	1.059	37.961	36.943	1.060	38.003
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	264	12	276	168.424	4.960	173.384	168.688	4.972	173.660
ΠΑΤΡΩΝ	58	4	62	48.911	1.815	50.726	48.969	1.819	50.788
ΑΙΓΙΟΥ	167	9	176	134.177	3.568	137.745	134.344	3.577	137.921
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	193	5	198	100.255	2.805	103.060	100.448	2.810	103.258
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	137	8	145	91.539	2.303	93.842	91.676	2.311	93.987
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	130	2	132	87.213	2.072	89.285	87.343	2.074	89.417
ΣΠΑΡΤΗΣ	174	0	174	134.255	3.245	137.500	134.429	3.245	137.674
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	214	7	221	112.270	3.186	115.456	112.484	3.193	115.677
ΠΥΡΓΟΥ	31	2	33	31.030	1.065	32.095	31.061	1.067	32.128
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	2.570	108	2.678	1.464.036	40.363	1.504.399	1.466.606	40.471	1.507.077
ΔΠΠ-Η	334	8	342	303.256	8.333	311.589	303.590	8.341	311.931
ΒΟΛΟΥ	366	4	370	142.876	4.337	147.213	143.242	4.341	147.583
ΛΑΡΙΣΑΣ	866	10	876	171.855	6.442	178.297	172.721	6.452	179.173
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	265	3	268	88.122	2.483	90.605	88.387	2.486	90.873
ΛΑΜΙΑΣ	508	7	515	125.331	4.518	129.849	125.839	4.525	130.364
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	229	3	232	45.495	1.400	46.895	45.724	1.403	47.127
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	427	13	440	135.004	3.990	138.994	135.431	4.003	139.434
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	335	3	338	75.800	2.807	78.607	76.135	2.810	78.945
ΘΗΒΑΣ	305	6	311	32.200	1.123	33.323	32.505	1.129	33.634
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	76	0	76	43.821	1.069	44.890	43.897	1.069	44.966
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	46	0	46	29.724	929	30.653	29.770	929	30.699
ΔΠΚΕ	3.423	49	3.472	890.228	29.098	919.326	893.651	29.147	922.798
Δ. ΚΥΚ/ΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	12	0	12	19.291	212	19.503	19.303	212	19.515
ΣΥΡΟΥ	130	1	131	104.936	2.269	107.205	105.066	2.270	107.336
ΣΑΜΟΥ	36	0	36	41.260	1.815	43.075	41.296	1.815	43.111
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	375	10	385	197.910	5.266	203.176	198.285	5.276	203.561
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	114	1	115	69.287	1.914	71.201	69.401	1.915	71.316
ΧΑΝΙΩΝ	154	3	157	112.006	2.941	114.947	112.160	2.944	115.104
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	87	1	88	63.926	1.527	65.453	64.013	1.528	65.541
ΡΟΔΟΥ	229	3	232	95.990	2.645	98.635	96.219	2.648	98.867
ΚΩ	98	1	99	49.474	1.459	50.933	49.572	1.460	51.032
ΛΕΣΒΟΥ	56	4	60	88.778	3.675	92.453	88.834	3.679	92.513
ΧΙΟΥ	47	0	47	44.238	1.955	46.193	44.285	1.955	46.240
ΔΠΝ	1.338	24	1.362	887.096	25.678	912.774	888.434	25.702	914.136
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	15.786	357	16.143	7.655.693	233.149	7.888.842	7.671.479	233.506	7.904.985



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-2 Ενεργoi Χρήστες ΧΤ ανά Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΧΡΗΣΗ						ΣΥΝΟΛΟ (κατά την 31.12)		ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ 2022 / 2021	
	ΟΙΚΙΑΚΗ 1	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ 2	ΕΜΠΟΡΙΚΗ 3	ΓΕΩΡΓΙΚΗ 4	ΦΟΠ 5	ΔΗΜΟΣΙΑ 6	2022 7	2021 8	ΑΡΙΘΜΟΣ 9	% 10
ΑΘΗΝΩΝ	414.751	1.518	99.914	4	1.616	1.034	518.837	518.512	325	0,06%
ΠΕΙΡΑΙΑ	301.026	1.561	60.575	295	2.673	1.091	367.221	366.675	546	0,15%
ΚΑΛΙΘΕΑΣ	398.628	1.256	87.335	20	2.887	1.076	491.202	489.366	1.836	0,38%
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	451.546	918	93.849	888	5.470	953	553.624	551.876	1.748	0,32%
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	289.962	1.713	62.691	133	3.366	485	358.350	357.172	1.178	0,33%
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	193.512	653	33.503	2.877	3.522	1.217	235.284	234.203	1.081	0,46%
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	52.470	409	10.503	1.145	2.796	408	67.731	67.551	180	0,27%
ΔΠΑ	2.101.895	8.028	448.370	5.362	22.330	6.264	2.592.249	2.585.355	6.894	0,27%
ΚΕΝΤΡ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	246.217	741	51.895	1.290	2.353	760	303.256	301.921	1.335	0,44%
ΑΝΑΤΟΛ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	318.748	2.309	84.831	4.274	4.314	2.028	416.504	415.338	1.166	0,28%
ΔΥΤΙΚ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	35.486	232	7.859	2.593	773	399	47.342	47.623	-281	-0,59%
ΚΙΛΚΙΣ	111.549	402	22.680	3.253	2.497	1.410	141.791	141.159	632	0,45%
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	83.005	686	16.048	2.182	1.948	1.122	104.991	105.505	-514	-0,49%
ΣΕΡΡΩΝ	45.410	416	10.365	2.397	1.169	675	60.432	60.689	-257	-0,42%
ΔΡΑΜΑΣ	82.597	468	18.162	2.285	1.276	600	105.388	105.242	146	0,14%
ΚΑΒΑΛΑΣ	48.625	138	10.216	2.975	687	781	63.422	63.383	39	0,06%
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	72.027	504	15.954	2.135	1.368	1.199	93.187	93.392	-205	-0,22%
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	55.587	645	14.056	4.065	1.442	751	76.546	76.593	-47	-0,06%
ΕΔΕΣΣΑΣ	64.123	450	15.775	5.043	1.723	517	87.631	87.490	141	0,16%
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	58.414	487	14.053	2.838	1.386	398	77.576	77.667	-91	-0,12%
ΒΕΡΟΙΑΣ	89.457	804	19.972	2.366	1.603	1.459	115.661	115.929	-268	-0,23%
ΚΟΖΑΝΗΣ	22.585	202	5.221	1.623	719	500	30.850	30.824	26	0,08%
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	49.319	212	9.363	4.370	1.058	492	64.814	64.593	221	0,34%
ΞΑΝΘΗΣ	23.023	367	6.214	1.669	815	605	32.693	32.767	-74	-0,23%
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1.406.172	9.063	322.664	45.358	25.131	13.696	1.822.084	1.820.115	1.969	0,11%
ΔΠΜ-Θ	414.751	1.518	99.914	4	1.616	1.034	518.837	518.512	325	0,06%
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	68.372	425	19.030	976	1.428	396	90.627	90.002	625	0,69%
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	122.883	691	28.460	3.092	2.516	1.596	159.238	158.725	513	0,32%
ΑΡΤΑΣ	95.834	352	20.978	7.769	2.693	1.584	129.210	128.615	595	0,46%
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	108.233	589	22.319	4.453	2.774	1.617	139.985	139.918	67	0,05%
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	28.735	68	6.342	239	857	661	36.902	36.634	268	0,73%
ΠΑΤΡΩΝ	132.589	501	27.115	4.375	3.051	793	168.424	167.470	954	0,57%
ΑΙΓΙΟΥ	39.580	157	6.650	1.121	1.072	331	48.911	49.012	-101	-0,21%
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	107.669	501	16.459	6.411	2.409	728	134.177	133.950	227	0,17%
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	69.315	487	14.804	12.467	2.638	544	100.255	100.037	218	0,22%
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	68.503	412	13.239	5.861	2.684	840	91.539	91.556	-17	-0,02%
ΣΠΑΡΤΗΣ	63.103	445	12.182	8.420	2.446	617	87.213	87.022	191	0,22%
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	103.268	483	20.590	6.140	2.736	1.038	134.255	133.567	688	0,52%
ΠΥΡΓΟΥ	83.006	449	16.111	8.230	3.689	785	112.270	112.415	-145	-0,13%
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	22.413	97	6.969	456	937	158	31.030	30.745	285	0,93%
ΔΠΠ-Η	1.113.503	5.657	231.248	70.010	31.930	11.688	1.464.036	1.459.668	4.368	0,30%
ΒΟΛΟΥ	112.614	591	23.068	3.603	2.213	787	142.876	142.412	464	0,33%
ΛΑΡΙΣΑΣ	128.752	661	26.632	11.643	2.460	1.707	171.855	171.733	122	0,07%
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	66.498	439	13.638	4.538	2.400	609	88.122	88.051	71	0,08%
ΛΑΜΙΑΣ	96.244	491	18.386	6.353	2.837	1.020	125.331	125.513	-182	-0,15%
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	33.442	207	7.363	3.453	726	304	45.495	45.574	-79	-0,17%
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	106.148	670	19.914	5.720	1.988	564	135.004	134.632	372	0,28%
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	55.217	407	10.927	6.691	2.102	456	75.800	75.846	-46	-0,06%
ΘΗΒΑΣ	23.844	149	4.831	2.614	474	288	32.200	32.230	-30	-0,09%
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	34.733	180	6.006	1.666	859	377	43.821	43.645	176	0,40%
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	23.889	129	4.095	502	604	505	29.724	29.676	48	0,16%
ΔΠΚΕ	681.381	3.924	134.860	46.783	16.663	6.617	890.228	889.312	916	0,10%
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	14.488	31	3.937	212	350	273	19.291	19.061	230	1,21%
ΣΥΡΟΥ	74.607	276	24.637	3.027	1.588	801	104.936	103.342	1.594	1,54%
ΣΑΜΟΥ	32.750	176	6.673	492	659	510	41.260	41.240	20	0,05%
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	148.386	426	39.302	6.105	2.117	1.574	197.910	195.822	2.088	1,07%
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	50.774	112	11.960	4.687	1.364	390	69.287	68.863	424	0,62%
ΧΑΝΙΩΝ	86.546	250	20.520	1.588	2.325	777	112.006	110.531	1.475	1,33%
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	47.939	137	12.386	1.200	1.015	1.249	63.926	63.365	561	0,89%
ΡΟΔΟΥ	72.106	258	20.447	878	1.540	761	95.990	95.271	719	0,75%
ΚΩ	36.734	149	10.556	718	911	406	49.474	49.029	445	0,91%
ΛΕΣΒΟΥ	68.092	542	12.700	4.770	1.138	1.536	88.778	89.112	-334	-0,37%
ΧΙΟΥ	35.127	86	6.397	1.182	744	702	44.238	44.180	58	0,13%
ΔΠΝ	667.549	2.443	169.515	24.859	13.751	8.979	887.096	879.816	7.280	0,83%
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	5.970.500	29.115	1.306.657	192.372	109.805	47.244	7.655.693	7.634.266	21.427	0,28%



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-3 Ενεργοί Χρήστες ΜΤ ανά Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ και Χρήση (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΗΣ	ΧΡΗΣΗ					ΣΥΝΟΛΟ ΜΤ (κατά την 31.12)		
	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΓΕΩΡΓΙΚΗ	ΕΛΞΗ	ΔΗΜΟΣΙΑ	2022	2021	ΜΕΤΑΒΟΛΗ 2022-2021 (%)
	1	2	3	4	5	6	7	8
ΑΘΗΝΩΝ	44	414	0	29	151	638	636	0,31%
ΠΕΙΡΑΙΑ	92	245	0	11	72	420	420	0,00%
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	13	318	0	23	40	394	391	0,77%
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	134	643	0	23	97	897	884	1,47%
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	105	175	0	10	73	363	361	0,55%
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	155	351	0	0	43	549	520	5,58%
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	196	227	0	1	26	450	448	0,45%
ΔΠΑ	739	2.373	0	97	502	3.711	3.660	1,39%
ΑΝΑΤΟΛ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	45	244	1	0	44	334	312	7,05%
ΔΥΤΙΚ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	285	500	15	0	63	863	815	5,89%
ΚΙΑΚΙΣ	64	132	8	0	13	217	204	6,37%
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	48	280	1	0	8	337	265	27,17%
ΣΕΡΡΩΝ	50	151	31	0	14	246	214	14,95%
ΔΡΑΜΑΣ	70	86	8	0	10	174	154	12,99%
ΚΑΒΑΛΑΣ	69	144	7	0	20	240	185	29,73%
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	40	203	4	0	14	261	222	17,57%
ΑΛΞ/ΠΟΛΗΣ	37	265	50	0	33	385	278	38,49%
ΕΔΕΣΣΑΣ	74	249	28	0	9	360	302	19,21%
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	34	198	6	0	10	248	177	40,11%
ΒΕΡΟΙΑΣ	65	149	45	0	19	278	249	11,65%
ΚΟΖΑΝΗΣ	35	254	11	0	30	330	252	30,95%
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	16	112	4	0	3	135	111	21,62%
ΞΑΝΘΗΣ	48	169	5	0	14	236	181	30,39%
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	11	81	2	0	6	100	96	4,17%
ΔΠΜ-Θ	991	3.217	226	0	310	4.744	4.017	18,10%
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	6	111	0	0	9	126	115	9,57%
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	77	282	33	0	33	425	334	27,25%
ΑΡΤΑΣ	31	180	30	0	25	266	237	12,24%
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	31	250	38	0	25	344	272	26,47%
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	7	23	0	0	11	41	35	17,14%
ΠΑΤΡΩΝ	67	160	1	0	36	264	259	1,93%
ΑΙΓΙΟΥ	14	34	1	0	9	58	57	1,75%
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	66	84	4	0	13	167	163	2,45%
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	32	139	9	0	13	193	187	3,21%
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	22	93	11	0	11	137	131	4,58%
ΣΠΑΡΤΗΣ	19	102	2	0	7	130	122	6,56%
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	20	128	5	0	21	174	148	17,57%
ΠΥΡΓΟΥ	24	140	26	0	24	214	199	7,54%
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	2	24	0	0	5	31	25	24,00%
ΔΠΠ-Η	418	1.750	160	0	242	2.570	2.284	12,52%
ΒΟΛΟΥ	74	251	4	0	37	366	315	16,19%
ΛΑΡΙΣΑΣ	116	711	9	0	30	866	699	23,89%
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	39	219	1	0	6	265	188	40,96%
ΛΑΜΙΑΣ	59	413	12	0	24	508	358	41,90%
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	32	190	5	0	2	229	181	26,52%
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	203	194	16	0	14	427	356	19,94%
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	37	278	6	0	14	335	257	30,35%
ΘΗΒΑΣ	68	226	6	0	5	305	284	7,39%
ΑΙΛΙΒΕΡΙΟΥ	7	63	0	0	6	76	71	7,04%
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	18	22	1	0	5	46	44	4,55%
ΔΠΚΕ	653	2.567	60	0	143	3.423	2.753	24,34%
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	6	6	0	0	0	12	12	0,00%
ΣΥΡΟΥ	23	86	0	0	21	130	121	7,44%
ΣΑΜΟΥ	2	25	1	0	8	36	35	2,86%
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	72	257	10	0	36	375	367	2,18%
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	10	83	7	0	14	114	114	0,00%
ΧΑΝΙΩΝ	20	91	6	0	37	154	156	-1,28%
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	18	58	2	0	9	87	78	11,54%
ΡΟΔΟΥ	15	193	0	0	21	229	224	2,23%
ΚΩ	6	83	0	0	9	98	96	2,08%
ΛΕΣΒΟΥ	11	22	1	0	22	56	56	0,00%
ΧΙΟΥ	9	29	2	0	7	47	45	4,44%
ΔΠΝ	192	933	29	0	184	1.338	1.304	2,61%
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	2.993	10.840	475	97	1.381	15.786	14.018	12,61%



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-6 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στη ΔΠΑ (31.12.2023)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Αγ. Γεώργιος (ΑΗΣ)	150/22	2x50	100
Αγ. Στέφανος (ΚΥΤ)	150/20	3x50	150
Αιγάλεω	150/20	1x98, 2x100	298
Αμπελόκηποι (Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Άνδρος	150/20	2x25	50
Αργυρούπολη (ΚΥΤ)	150/20	2x50	100
Αριστείδου (Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Ασπρόπυργος	150/20	2x50	100
Αχαρνές ΚΥΤ	150/20	3x50	150
Βάρη	150/20	3x50	150
Βριλήσσια (Κ/Δ)	150/20	3x50	150
Ελευθερία (Κ/Δ)	150/20/22	2x100, 2x66	332
Ελευσίνα	150/20	3x50	150
Ελληνικό (Κ/Δ)	150/20	3x50	150
Κάλαμος	150/20	2x25	50
Καλλιθέα(Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Καλλιστήρι	150/20	2x50	100
Κορυδαλλός(Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Λαύριο ΘΗΣ	150/20	2x50	100
Μαρκόπουλο	150/20	3x50	150
Μαρούσι (Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Μέγαρα	150/20	3x25	75
Ν. Ιωνία (Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Ν. Μάκρη	150/20	2x50	100
Νέα Σμύρνη	150/20/22	3x100, 2x66	432
Οινόφυτα (τμήμα)	150/20	2x25	50
Ολυμπιακό Χωριό (Κ/Δ)	150/20	2x50	100
Παγκράτι (Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Παλλήνη ΚΥΤ	150/20	3x50	150
Πειραιάς (Κ/Δ)	150/20	3x100	300
Ρουφ	150/20/22	3x50, 1x60	210
Σαλαμίνα	150/20	2x50	100
Σπάτα	150/20	4x50	200
Φάληρο(Κ/Δ)	150/20	3x50	150
Χαλκηδόνα	150/20/22	3x50, 1x66	216
Ψυχικό (Κ/Δ)	150/20/22	1x98,2x100, 3x66	496



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-7 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στην ΔΠΜ-Θ (31.12.2023)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Άγρας (ΥΗΣ)	150/20	1x50	50
Αιγίνιο	150/20	2x50	100
Αλεξάνδρεια	150/20	2x50	100
Αλεξανδρούπολη	150/20	2x50	100
Αμύνταιο ΚΥΤ	150/20	1x50	50
Αμφίπολη	150/20	1x50, 2x25	100
Αντλιοστάσιο Πολυφύτου	150/20	2x50	100
Αξιούπολη	150/20	2x50	100
Βάβδος	150/20	2x25	50
Βέροια	150/20	2x50	100
Γέφυρα	150/20	2x50	100
Γρεβενά	150/20	2x25	50
Διδυμότειχο	150/20	2x25	50
Δράμα	150/20	2x50	100
Εδεσσαίος (ΥΗΣ)	150/20	1x12,5	12,5
Ζαρκαδιά	150/20	1x25	25
Θ - ΙΙΙ (Αγ. Δημήτριος)	150/20	3x55	165
Θ-IV (Ν. Ελβετία)	150/20	1x100, 2x50	200
Θ-V (ΒΙΠΕ - Σίνδος)	150/20	3x50	150
Θ-VI (Σχολάρι)	150/20	2x50	100
Θ-VIII (Μ. Μπότσαρης)	150/20	3x50	150
Θεσ/νίκη ΚΥΤ	150/20	2x50	100
Θησαυρός (ΥΗΣ)	150/20	1x12,5	12,5
Θ-I (Δόξα)	150/20	3x50	150
Θ-II (Εύοσμος)	150/20	3x50	150
Θ-IX (Πολίχνη)	150/20	3x50	150
Θ-X (Φοίνικας)	150/20	2x50	100
Θ-XI (Παύλου Μελά)	150/20	3x50	150
Ίασμος	150/20	2x25	50
Καβάλα	150/20	2x50	100
Κασσανδρεία	150/20	3x50	150
Καστοριά	150/20	1x50, 2x25	100
Κατερίνη	150/20	3x50	150
Κεραμωτή	150/20	2x50	100
Κέχρος	150/20	2x50	100
Κιλκίς	150/20	2x50	100
Κοζάνη	150/20	2x50	100
Κομοτηνή	150/20	2x50	100
Κομοτηνή ΘΗΣ (ΒΙ.ΠΕ)	150/20	2x50	100
Λητή	150/20	2x50	100
Μαγικό	150/20	2x50	100
Μελίτης ΚΥΤ	150/20	1x25	25
Μουδανιά	150/20	2x50	100



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Νάουσα	150/20	2x50	100
Νέα Πέλλα (Γιαννιτσά)	150/20	3x50	150
Νευροκόπι	150/20	2x50	100
Νικήτη	150/20	2x50	100
Ξάνθη	150/20	2x50	100
Ορεστιάδα	150/20	2x50	100
Πλαταμώνας	150/20	2x50	100
Πολύφυτο (ΥΗΣ)	150/20	1x6,25	6,25
Προβατώνας	150/20	1x25	25
Πτολεμαΐδα I (ΑΗΣ)	150/20	1x25	25
Πτολεμαΐδα II (Εορδαία)	150/20	2x25	50
Σέρβια	150/20	2x25	50
Σέρρες	150/20	3x50	150
Σιδηρόκαστρο	150/20	2x50	100
Σκύδρα	150/20	2x50	100
Στάγειρα	150/20	2x25,1x20	70
Φίλιπποι ΚΥΤ	150/20	1x50	50
Φλώρινα	150/20	2x25	50



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-8 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στην ΔΠΠ-Η (31.12.2023)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Άγιοι Θεόδωροι	150/20	3x25	75
Άγιος Βασίλειος	150/20	2x50	100
Αίγιο	150/20	2x50	100
Αιτωλικό	150/20	2x50	100
Άκτιο	150/20	2x25	50
Αμαλιάδα	150/20	1x50	50
Αμφιλοχία Ι	150/20	2x25	50
Άραχθος (ΚΥΤ)	150/20	2x50	100
Άργος Ι	150/20	2x50	100
Άργος ΙΙ	150/20	2x50	100
Αργοστόλι	150/20	1x50, 2x25	100
Άστρος	150/20	2x25	50
Βέλο	150/20	2x50	100
Δολιανά (Καλπάκι)	150/20	2x25	50
Δόριζα Ι	150/20	2x50	100
Ελίκη	150/20	2x25	50
Ζάκυνθος	150/20	3x50	150
Ζάρακας	150/20	1x50	50
Ηγουμενίτσα	66/20	2x25	50
	150/20		
Ιωάννινα Ι	150/20	3x50	150
Ιωάννινα ΙΙ	150/20	1x50, 2x25	100
Καλαμάτα Ι	150/20	3x50	150
Καναλάκι	150/20	1x50, 1x25	75
Καστράκι (ΥΗΣ)	150/20	1x25	25
Κέρκυρα Ι	66/20	2x25	50
Κέρκυρα ΙΙ	150/20	2x50	100
Κόρινθος	150/20	3x50	150
Κρανίδι	150/20	2x50	100
Κρεμαστά (ΥΗΣ)	150/15	1x6,25	6,25
Κυπαρισσία	150/20	2x25	50
Λάδωνας ΥΗΣ	150/20	1x25	25
Λάπηνα	150/20	2x50	100



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε ΜVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (ΜVA)
Λευκάδα	150/20	2x50	100
Λεχαινά	150/20	2x50	100
Λούρος (ΥΗΣ)	150/20	1x50	50
Λυγουριό (Ν. Επίδαυρος)	150/20	2x50	100
Μεγαλόπολη ΑΗΣ	150/20	1x37	37
Μέθανα Ι	150/20	3x50	150
Μεσογγή	150/20	2x25	50
Μεσοχώρα ΥΗΣ (τμήμα)	150/20	1x12,5	12,5
Μολάοι	150/20	3x50	150
Μούρτος	150/20	2x25	50
Ναύπακτος	150/20	2x25	50
Ξυλόκαστρο	150/20	2x25	50
Πάτρα ΒΙ.ΠΕ.	150/20	2x50	100
Πάτρα Ι	150/20	2x50	100
Πάτρα ΙΙ	150/20	2x50	100
Πάτρα ΙΙ	150/20	3x50	150
Πηγές Αώου (ΥΗΣ)	150/20	1x12,5	12,5
Πρέβεζα ΒΙ.ΠΕ.	150/20	2x25	50
Πύλος	150/20	2x25	50
Πύργος Ι	150/20	2x50	100
Πύργος ΙΙ	150/20	2x50	100
Σκάλα	150/20	2x50	100
Σπάρτη Ι	150/20	2x25	50
Σπάρτη ΙΙ	150/20	2x25	50
Στράτος (ΥΗΣ)	150/20	1x50	50
Τρίπολη	150/20	1x50, 2x25	100
Τριχωνίδα	150/20	2x50	100



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-9 Στοιχεία Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στην ΔΠΚΕ (31.12.2023)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Αγιά Λάρισας	150/20	1x50	50
Αιδηψός	150/20	2x25	50
Αλιβέρι ΑΗΣ	150/20	1x50, 1x25	75
Αλμυρός	150/20	2x50	100
Αμφίκλεια	150/20	2x25	50
Άμφισσα	150/20	2x25	50
Αργυρός	150/20	2x50	100
Αταλάντη	150/20	2x25	50
Αχλάδι	150/20	2x25	50
Βόλος ΒΙ.ΠΕ.	150/20	2x50	100
Βόλος Ι	150/20	2x50	100
Βόλος ΙΙ	150/20	2x50	100
Βούναινα	150/20	2x50	100
Δίστομο ΚΥΤ	150/20	2x50, 1x25	125
Δομοκός	150/20	2x25	50
Ελασσόνα	150/20	1x50, 1x25	75
Ερέτρια	150/20	1x50	50
Ηλιούλοστη	150/20	1x25	25
Θήβα	150/20	3x50	150
Καλαμπάκα	150/20	1x50, 1x25	75
Καμένα Βούρλα	150/20	2x50	100
Καρδίτσα	150/20	2x50	100
Καρπενήσι	150/20	2x12,5	25
Κάρυστος	150/20	1x50, 2x25	100
Κωπαΐδα	150/20	2x50	100
Λαμία	150/20	2x50	100
Λάρισα ΙV	150/20	2x50	100
Λάρισα Ι	150/20	2x50	100
Λάρισα ΙΙ	150/20	2x50	100
Λάρισα ΙΙΙ	150/20	2x50	100
Λάρισα ΚΥΤ	150/20	2x50	100
Λάρυμνα	150/15	2x6,25	12,5
Λάρυμνα ΚΥΤ	150/20	2x50	100



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Λαύκος	150/20	2x50	100
Λειβάδι	150/20	1x50, 1x25	75
Λειβαδιά	150/20	2x25	50
Λεοντάρι	150/20	2x50	100
Μακρυχώρι	150/20	2x50	100
Μαντούδι	150/20	2x12,5	25
Μεσοχώρα ΥΗΣ (τμήμα)	150/20	1x12,5	12,5
Μυρτιά	150/20	2x50	100
Οινόφυτα (τμήμα)	150/20	2x50	100
Πολυπόταμος	150/20	1x25	25
Σοφάδες	150/20	2x50	100
Σκιάθος	150/20	2x50	100
Σπερχειάδα	150/20	1x50	50
Στεφανοβίκειο	150/20	2x50	100
Στυλίδα	150/20	2x25	50
Σχηματάρι	150/20	2x50	100
Ταυρωπός (ΥΗΣ) - Πλαστήρας	150/20	1x25	25
Τρίκαλα I	150/20	2x25	50
Τρίκαλα II	150/20	2x50	100
Τρίκαλα ΚΥΤ	150/20	2x50	100
Υλίκη	150/20	1x50, 1x25	75
Φάρσαλα	150/20	2x50, 1x25	125
Χαλκίδα I	150/20	2x50	100
Χαλκίδα II	150/20	2x25	50
Ψαχνά	150/20	2x25	50



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-10 Στοιχεία Υ/Σ και Κ/Δ ΥΤ/ΜΤ στη ΔΠΝ (31.12.2023)

Όνομα	Επίπεδο Τάσης (kV)	Σύνολο Μ/Σ Ισχύος (αριθμός Μ/Σ x ονομαστική ισχύς σε MVA)	Εγκατεστημένη ισχύς στον Υ/Σ (MVA)
Αγ. Νικόλαος	150/20	2x50	100
Αγ. Βαρβάρα	150/20	1x50	50
Αγιά Χανίων	150/20	2x50	100
Αθρινόλακκος ΘΗΣ	150/20	1x50, 1x25	75
Αφάντου	150/20	2x50	100
Βρύσες	150/20	2x25	50
Γεννάδι	150/20	2x50, 1x25	125
Ευληγιά	150/20	2x50	100
Ηράκλειο Ι (Κ/Δ)	150/20	2x50	100
Ηράκλειο ΙΙ	150/20	3x50	150
Ηράκλειο ΙΙΙ	150/20	2x50	100
ΘΗΣ Ν. Ρόδου	150/20	1x25	25
Ιαλυσσός	150/20	2x50	100
Ιεράπετρα	150/20	2x25	50
Καλλονή	66/20	2x25	50
Καστέλι	150/20	2x25	50
Λινοπεράματα ΑΗΣ	150/20	1x25	25
Μοίρες	150/20	2x25	50
Μύκονος	150/15	3x50	150
Μυτιλήνη	66/20	2x25	50
Νάξος	150/15	2x50	100
Πάρος	150/15	2x50	100
Πραιτώρια	150/20	2x25	50
Ρέθυμνο	150/20	1x50, 2x25	100
Ροδίνι (Κ/Δ)	150/20	2x50	100
Ρόδος (Κ/Δ)	150/20	2x50	100
Σητεία	150/20/15	1x50, 2x25	100
Σορωνή	150/20	2x25	50
Σπήλι	150/20	2x25	50
Σταλίδα	150/20	2x50	100
Σύρος	150/15	2x50	100
Χανιά	150/20/15	3x50	150



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-11 Τάση Λειτουργίας στα ΗΣ των Περιοχών της ΔΠΝ πλην Κρήτης και Ρόδου (31.12.2023)

Περιοχή	Νησί	Επίπεδο Τάσης (kV)	Περιοχή	Νησί	Επίπεδο Τάσης (kV)
Κω	Κως	20	Σύρου	Σύρος	15
	Πάτμος	15		Μύκονος	15
	Λειψοί	20		Πάρος	15
	Λέρος	20		Αντίπαρος	15
	Κάλυμνος	20		Νάξος	15
	Νίσυρος	20		Δονούσα	6,6
	Αστυπάλαια	15		Κουφονήσια	15
Λέσβου	Λέσβος	20		Σχοινούσα	15
	Λήμνος	15		Ηρακλειά	15
	Άγ. Ευστράτιος	15		Αμοργός	15
Σάμου	Σάμος	15		Ίος	15
	Ικαρία	15		Σίκινος	15
	Φούρνοι	15		Φολέγανδρος	15
	Αγαθονήσι	6,6		Θήρα	15
Δυτικών Κυκλάδων	Κύθνος	15	Ανάφη	6,6	
	Σέριφος	15	Χίου	Χίος	20
	Σίφνος	15		Ψαρά	20
	Κίμωλος	15		Οινούσες	20
	Μήλος	15			



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΜΕΣΗΤΑΣΗ													
α/α	Σημεία προσαρμογής (από-προς)			Σύνδεση με διασυνδεδεμένο	Τύπος διασύνδεσης	Πλήθος καλωδίων	Τύπος φύση & διάταξη αγωγών (mm ²)	(*) Ονομ. Τάση (kV)	Απόσταση (km)	Μήκος καλωδίου (km)	Έτος πόντασης	Περιοχή Διανομής	Περιφέρεια Διανομής
65	Φοιγάδενος	-	Σικινός	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	2	3x35Al	15	18,500	37,000	1989	Σύρου	ΔΠΝ
66	Λέρος	-	Λειψίοι	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	2	3x35Al	20	9,700	19,400	1990	Κω	ΔΠΝ
67	Κέρκυρα	-	Βίδος	ΝΑΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	1	3x35Al	20	1,770	1,770	1990	Κέρκυρας	ΔΠΠ-Η
68	Μύκονος	-	Δήλος	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	2	3x35Al	15	3,700	7,400	1991	Σύρου	ΔΠΝ
69	Λιμάνι Δήλου	-	Λιμάνι Φορώνων Δήλου	ΟΧΙ	ΙΔΙΟ ΝΗ-ΣΙ	1	3x35Al	15	0,600	0,600	1991	Σύρου	ΔΠΝ
70	Χίος	-	Ψαρά	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	2	3x35Cu	20	20,600	41,200	1992	Χίου	ΔΠΝ
71	Αργοστόλι	-	Αγ. Κωνσταντίνος	ΝΑΙ	ΙΔΙΟ ΝΗ-ΣΙ	2	3x150Al	20	1,560	3,120	1992	Κεφαλληνίας	ΔΠΠ-Η
72	Ληξούρι	-	Λάσση	ΝΑΙ	ΙΔΙΟ ΝΗ-ΣΙ	2	3x150Al	20	2,910	5,820	1992	Κεφαλληνίας	ΔΠΠ-Η
73	Λαύριο	-	Κέα	ΝΑΙ	ΗΠΕΡ-ΝΗ-ΣΙ	2	3x150Al	20	24,800	49,600	1993	Μεσσηνίων	ΔΠΑ
74	Νάξος	-	Ηρακλεία	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	1	3x35Cu	15	8,990	8,990	1997	Σύρου	ΔΠΝ
75	Αλεξανδρούπολη	-	Σαμοθράκη	ΝΑΙ	ΗΠΕΡ-ΝΗ-ΣΙ	2	3x95Cu	20	46,000	92,000	2000	Αλεξανδρούπολης	ΔΠΜ-Θ
76	Πάρος	-	Ιος	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	2	3x95Cu	15	27,800	55,600	2000	Σύρου	ΔΠΝ
77	Λιμνοθάλασσα "Κουταβός"	-		ΝΑΙ	ΙΔΙΟ ΝΗ-ΣΙ	2	3x150Al	20	0,825	1,650	1997	Κεφαλληνίας	ΔΠΠ-Η
78	Εισαφόνησος	-	Κύθηρα	ΝΑΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	1	3x35Cu	20	11,000	11,000	2001	Σηόρτης	ΔΠΠ-Η
79	Σύρι	-	Νηράκι	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	2	3x35Al	66	0,600	1,200	1988	Λέσβου	ΔΠΝ
80	Εύβοια	-	Καβαλιανή	ΝΑΙ	ΗΠΕΡ-ΝΗ-ΣΙ	2	3x35Al	20	2,300	4,600	2006	Αιθιοπίας	ΔΠΚΕ
82	Μαράθι	-	Αρκαίοι	ΟΧΙ	ΗΠΕΡ-ΝΗ-ΣΙ	1	3x35Al	20	1,100	1,100	2008	Κω	ΔΠΝ
83	Λιμνοθάλασσα Αττάλικού	-		ΝΑΙ	ΗΠΕΡ-ΗΠΕΡ	4	3x95Cu	20	0,400	1,600	2005	Αργολίδας	ΔΠΠ-Η
84	Οινούσας	-	Παναγιά	ΟΧΙ	ΝΗ-ΣΙ - ΝΗ-ΣΙ	1	3x95Cu	20	0,395	0,395	2022	Χίου	ΔΠΝ
85	Κόλπος Καλώνης (Λέσβου)	-		ΟΧΙ	ΙΔΙΟ ΝΗ-ΣΙ	2	3x95Cu	20	2,118	4,227	2022	Λέσβου	ΔΠΝ
86	Τροαζήνια	-	Πάρος	ΝΑΙ	ΗΠΕΡ-ΝΗ-ΣΙ	2	3x95Cu	20	1,974	3,948	2022	Ναυπλίου	ΔΠΠ-Η
Διασυνδέσεις		80				167			Συνολικό Μήκος (km)	110,057			



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-13 Μήκος δικτύου ΜΤ ανά τύπο και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	Μήκος Δικτύου (km)			ΣΥΝΟΛΟ
	ΕΝΑΕΡΙΟ	ΥΠΟΓΕΙΟ	Υ/Β	
ΑΘΗΝΩΝ	41	1.220	0	1.262
ΠΕΙΡΑΙΑ	537	1.066	51	1.654
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	202	1.150	0	1.352
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	976	1.745	0	2.721
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	244	902	0	1.147
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	2.037	392	56	2.486
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	756	147	0	903
ΔΠΑ	4.793	6.624	107	11.524
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	922	380	0	1.302
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	3.107	717	0	3.824
ΚΙΛΚΙΣ	1.817	26	0	1.843
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	2.500	12	7	2.518
ΣΕΡΡΩΝ	2.644	46	0	2.690
ΔΡΑΜΑΣ	1.662	44	0	1.706
ΚΑΒΑΛΑΣ	1.630	81	50	1.761
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	1.942	46	0	1.989
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	2.574	82	92	2.748
ΕΔΕΣΣΑΣ	2.103	26	0	2.129
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	1.510	38	0	1.548
ΒΕΡΟΙΑΣ	1.521	49	0	1.570
ΚΟΖΑΝΗΣ	3.212	72	0	3.284
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	1.160	10	1	1.171
ΞΑΝΘΗΣ	1.384	69	0	1.454
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	822	24	0	846
ΔΠΜ-Θ	30.511	1.723	150	32.384
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	987	70	52	1.109
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	3.358	90	0	3.448
ΑΡΤΑΣ	2.731	56	8	2.794
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.227	41	12	3.279
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	682	24	22	728
ΠΑΤΡΩΝ	1.586	141	0	1.727
ΑΙΓΙΟΥ	792	31	0	823
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	1.989	90	0	2.079
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	2.256	77	32	2.364
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	2.554	34	0	2.588
ΣΠΑΡΤΗΣ	2.827	46	46	2.918
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	2.172	104	0	2.275
ΠΥΡΓΟΥ	2.451	58	0	2.509
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	484	9	0	492
ΔΠΠ-Η	28.094	868	172	29.134
ΒΟΛΟΥ	2.416	271	87	2.774
ΛΑΡΙΣΑΣ	5.952	350	0	6.302
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	2.316	137	0	2.453
ΛΑΜΙΑΣ	3.891	169	0	4.059
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	1.625	215	0	1.839
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	2.033	108	0	2.141
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	3.490	70	0	3.560
ΘΗΒΑΣ	1.595	208	0	1.804
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	1.288	62	4	1.354
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	865	32	0	897
ΔΠΚΕ	25.472	1.622	91	27.184
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	372	8	3	383
ΣΥΡΟΥ	1.395	78	199	1.671
ΣΑΜΟΥ	736	33	22	791
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	2.468	224	0	2.692
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	1.446	45	0	1.491
ΧΑΝΙΩΝ	1.513	154	0	1.667
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	1.288	45	0	1.333
ΡΟΔΟΥ	1.474	298	92	1.864
ΚΩ	848	46	130	1.024
ΛΕΣΒΟΥ	1.498	59	6	1.563
ΧΙΟΥ	583	67	49	699
ΔΠΝ	13.622	1.058	500	15.179
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	102.492	11.895	1.020	115.407



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-14 Μήκος εναερίου δικτύου ΜΤ ανά είδος και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ (km)		
	ΓΥΜΝΟΙ ΑΓΩΓΟΙ	ΣΥΝΕΣΤΡΑΜΜΕΝΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΘΗΝΩΝ	41	0	41
ΠΕΙΡΑΙΑ	537	0	537
ΚΑΛΙΘΕΑΣ	200	2	202
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	966	9	976
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	239	5	244
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	2.029	9	2.037
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	748	7	756
ΔΠΑ	4.760	33	4.793
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	919	3	922
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	3.105	2,3	3.107
ΚΙΛΚΙΣ	1.817	0	1.817
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	2.497	3	2.500
ΣΕΡΡΩΝ	2.638	6	2.644
ΔΡΑΜΑΣ	1.659	3	1.662
ΚΑΒΑΛΑΣ	1.649	-20	1.630
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	1.931	11	1.942
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	2.554	21	2.574
ΕΔΕΣΣΑΣ	2.093	10	2.103
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	1.502	8	1.510
ΒΕΡΟΙΑΣ	1.516	5	1.521
ΚΟΖΑΝΗΣ	3.181	31	3.212
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	1.156	5	1.160
ΞΑΝΘΗΣ	1.379	6	1.384
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	820	2	822
ΔΠΜ-Θ	30.416	96	30.511
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	987	0	987
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	3.341	17	3.358
ΑΡΤΑΣ	2.730	0	2.731
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.225	2	3.227
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	682	0	682
ΠΑΤΡΩΝ	1.579	7	1.586
ΑΙΓΙΟΥ	771	21	792
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	1.976	13	1.989
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	2.250	6	2.256
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	2.542	12	2.554
ΣΠΑΡΤΗΣ	2.821	6	2.827
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	2.172	0,0	2.172
ΠΥΡΓΟΥ	2.442	9	2.451
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	484	0	484
ΔΠΠ-Η	28.001	93	28.094
ΒΟΛΟΥ	2.398	18	2.416
ΛΑΡΙΣΑΣ	5.948	5	5.952
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	2.316	0	2.316
ΛΑΜΙΑΣ	3.879	12	3.891
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	1.622	2,6	1.625
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	2.018	15	2.033
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	3.486	4	3.490
ΘΗΒΑΣ	1.587	8,1	1.595
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	1.265	23	1.288
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	859	6,6	865
ΔΠΚΕ	25.378	94	25.472
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	372	0	372
ΣΥΡΟΥ	1.395	0	1.395
ΣΑΜΟΥ	736	0	736
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	2.468	0	2.468
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	1.446	0	1.446
ΧΑΝΙΩΝ	1.494	20	1.513
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	1.288	0	1.288
ΡΟΔΟΥ	1.474	0	1.474
ΚΩ	844	4	848
ΛΕΣΒΟΥ	1.496	2	1.498
ΧΙΟΥ	583	0,2	583
ΔΠΝ	13.595	27	13.622
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	102.150	342	102.492



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-15 Στοιχεία Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΕΝΑΕΡΙΟΙ ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ			ΛΟΙΠΟΙ ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ			ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ		
	Αριθμός		Εγκατ. Ισχύς (ΚVA)	Αριθμός		Εγκατ. Ισχύς (ΚVA)	Αριθμός		Εγκατ. Ισχύς (ΚVA)
	Υ/Σ	Μ/Σ		Υ/Σ	Μ/Σ		Υ/Σ	Μ/Σ	
ΑΘΗΝΩΝ	319	326	174.155	1.274	1.493	1.071.420	1.593	1.819	1.245.575
ΠΕΙΡΑΙΑ	1.084	1.098	437.510	603	658	487.750	1.687	1.756	925.260
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	938	956	527.980	729	775	553.930	1.667	1.731	1.081.910
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	2.651	2.720	986.505	700	720	494.650	3.351	3.440	1.481.155
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	1.228	1.242	636.110	440	447	336.655	1.668	1.689	972.765
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	3.270	3.271	778.485	127	129	81.580	3.397	3.400	860.065
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	1.331	1.336	385.135	44	44	34.750	1.375	1.380	419.885
ΔΠΑ	10.821	10.949	3.925.880	3.917	4.266	3.060.735	14.738	15.215	6.986.615
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	1.876	1.891	329.040	620	714	467.460	2.496	2.605	796.500
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	5.732	5.783	922.335	968	1.132	762.670	6.700	6.915	1.685.005
ΚΙΛΚΙΣ	2.755	2.764	294.885	15	19	11.510	2.770	2.783	306.395
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	4.273	4.277	561.465	5	5	2.680	4.278	4.282	564.145
ΣΕΡΡΩΝ	3.503	3.503	411.205	93	100	64.840	3.596	3.603	476.045
ΔΡΑΜΑΣ	2.620	2.621	272.595	54	59	36.940	2.674	2.680	309.535
ΚΑΒΑΛΑΣ	2.601	2.601	337.505	85	92	56.780	2.686	2.693	394.285
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	3.114	3.114	319.375	70	70	44.940	3.184	3.184	364.315
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	3.137	3.139	376.445	98	104	67.250	3.235	3.243	443.695
ΕΔΕΣΣΑΣ	3.281	3.290	399.100	62	63	38.590	3.343	3.353	437.690
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	2.689	2.696	390.550	77	86	52.780	2.766	2.782	443.330
ΒΕΡΟΙΑΣ	2.306	2.306	311.745	93	96	60.960	2.399	2.402	372.705
ΚΟΖΑΝΗΣ	3.757	3.759	395.135	132	138	96.770	3.889	3.897	491.905
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	1.803	1.803	175.890	19	23	14.020	1.822	1.826	189.910
ΞΑΝΘΗΣ	1.858	1.858	184.765	101	110	67.900	1.959	1.968	252.665
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1.115	1.115	119.430	52	53	29.245	1.167	1.168	148.675
ΔΠΜ-Θ	46.420	46.520	5.801.465	2.544	2.864	1.875.335	48.964	49.384	7.676.800
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	1.422	1.443	240.150	60	61	47.790	1.482	1.504	287.940
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	3.515	3.526	447.120	114	119	79.520	3.629	3.645	526.640
ΑΡΤΑΣ	3.655	3.655	487.610	42	42	27.200	3.697	3.697	514.810
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.919	3.919	494.720	74	74	49.560	3.993	3.993	544.280
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	1.003	1.003	152.645	9	9	5.530	1.012	1.012	158.175
ΠΑΤΡΩΝ	2.883	2.884	506.605	161	167	121.170	3.044	3.051	627.775
ΑΙΓΙΟΥ	1.070	1.076	171.815	20	20	15.190	1.090	1.096	187.005
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	3.434	3.426	576.445	103	104	71.290	3.537	3.530	647.735
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	3.662	3.661	648.305	73	73	46.340	3.735	3.734	694.645
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	2.696	2.698	348.530	53	57	36.290	2.749	2.755	384.820
ΣΠΑΡΤΗΣ	4.174	4.175	530.335	34	34	21.420	4.208	4.209	551.755
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	3.120	3.123	439.700	91	92	68.820	3.211	3.215	508.520
ΠΥΡΓΟΥ	3.158	3.158	445.545	76	76	46.410	3.234	3.234	491.955
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	863	863	201.305	9	10	7.040	872	873	208.345
ΔΠΠ-Η	38.574	38.610	5.690.830	919	938	643.570	39.493	39.548	6.334.400
ΒΟΛΟΥ	3.701	3.706	523.245	229	245	162.600	3.930	3.951	685.845
ΛΑΡΙΣΑΣ	10.041	10.049	1.172.795	318	333	221.140	10.359	10.382	1.393.935
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	3.383	3.383	411.600	75	77	51.450	3.458	3.460	463.050
ΛΑΜΙΑΣ	5.632	5.632	700.420	89	106	72.700	5.721	5.738	773.120
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	2.490	2.494	346.625	49	50	31.030	2.539	2.544	377.655
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	3.512	3.518	542.675	82	87	59.390	3.594	3.605	602.065
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	7.034	7.034	713.590	77	77	54.060	7.111	7.111	767.650
ΘΗΒΑΣ	2.737	2.739	394.040	21	24	15.490	2.758	2.763	409.530
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	1.356	1.356	148.930	7	7	4.030	1.363	1.363	152.960
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	787	787	107.405	56	60	36.870	843	847	144.275
ΔΠΚΕ	40.673	40.698	5.061.325	1.003	1.066	708.760	41.676	41.764	5.770.085
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	507	510	62.150	7	7	4.410	514	517	66.560
ΣΥΡΟΥ	2.206	2.228	426.935	41	46	29.005	2.247	2.274	455.940
ΣΑΜΟΥ	873	875	123.805	4	4	3.260	877	879	127.065
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	4.291	4.298	664.245	140	144	101.110	4.431	4.442	765.355
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	1.933	1.935	277.595	45	45	29.570	1.978	1.980	307.165
ΧΑΝΙΩΝ	2.570	2.570	428.090	61	61	48.730	2.631	2.631	476.820
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	1.868	1.877	273.345	14	14	8.660	1.882	1.891	282.005
ΡΟΔΟΥ	2.307	2.310	400.845	73	74	51.650	2.380	2.384	452.495
ΚΩ	1.155	1.157	200.520	30	30	18.290	1.185	1.187	218.810
ΛΕΣΒΟΥ	1.793	1.802	249.570	12	12	6.420	1.805	1.814	255.990
ΧΙΟΥ	751	751	141.265	19	19	11.080	770	770	152.345
ΔΠΝ	20.254	20.313	3.248.365	446	456	312.185	20.700	20.769	3.560.550
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	156.742	157.090	23.727.865	8.829	9.590	6.600.585	165.571	166.680	30.328.450



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-16 Στοιχεία Μ/Σ Εναέριων Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά Τάση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΗΣ	22 kV		20 kV		15 kV		6.6 kV		ΣΥΝΟΛΟ	
	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA
ΑΘΗΝΩΝ			317	171.525			9	2.630	326	174.155
ΠΕΙΡΑΙΑ	1	200	1.094	436.310			3	1.000	1.098	437.510
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ			927	517.120			29	10.860	956	527.980
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	1	400	2.592	942.135			127	43.970	2.720	986.505
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ			1.239	635.310			3	800	1.242	636.110
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ			3.069	750.335	202	28.150			3.271	778.485
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ			1.336	385.135					1.336	385.135
ΔΠΑ	2	600	10.574	3.837.870	202	28.150	171	59.260	10.949	3.925.880
ΑΝΑΤΟΛ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ			1.891	329.040					1.891	329.040
ΔΥΤΙΚ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ			5.783	922.335					5.783	922.335
ΚΙΛΚΙΣ			2.764	294.885					2.764	294.885
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ			4.277	561.465					4.277	561.465
ΣΕΡΡΩΝ			3.503	411.205					3.503	411.205
ΔΡΑΜΑΣ			2.621	272.595					2.621	272.595
ΚΑΒΑΛΑΣ			2.601	337.505					2.601	337.505
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			3.114	319.375					3.114	319.375
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ			3.139	376.445					3.139	376.445
ΕΔΕΣΣΑΣ			3.290	399.100					3.290	399.100
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			2.696	390.550					2.696	390.550
ΒΕΡΟΙΑΣ			2.306	311.745					2.306	311.745
ΚΟΖΑΝΗΣ			3.759	395.135					3.759	395.135
ΦΛΩΡΙΝΑΣ			1.803	175.890					1.803	175.890
ΞΑΝΘΗΣ			1.858	184.765					1.858	184.765
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ			1.115	119.430					1.115	119.430
ΔΠΜ-Θ	0	0	46.520	5.801.465	0	0	0	0	46.520	5.801.465
ΓΕΡΚΥΡΑΣ			1.401	231.290	37	8.260	5	600	1.443	240.150
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ			3.526	447.120					3.526	447.120
ΑΡΤΑΣ			3.655	487.610					3.655	487.610
ΑΓΡΙΝΙΟΥ			3.919	494.720					3.919	494.720
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ			1.003	152.645					1.003	152.645
ΠΑΤΡΩΝ			2.884	506.605					2.884	506.605
ΑΙΓΙΟΥ			1.076	171.815					1.076	171.815
ΚΟΡΙΝΘΟΥ			3.426	576.445					3.426	576.445
ΝΑΥΠΛΙΟΥ			3.661	648.305					3.661	648.305
ΤΡΙΠΟΛΗΣ			2.698	348.530					2.698	348.530
ΣΠΑΡΤΗΣ			3.946	506.440	229	23.895			4.175	530.335
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ			3.123	439.700					3.123	439.700
ΠΥΡΓΟΥ			3.158	445.545					3.158	445.545
ΖΑΚΥΝΘΟΥ			863	201.305					863	201.305
ΔΠΠ-Η	0	0	38.339	5.658.075	266	32.155	5	600	38.610	5.690.830
ΒΟΛΟΥ			3.706	523.245					3.706	523.245
ΛΑΡΙΣΑΣ			10.049	1.172.795					10.049	1.172.795
ΤΡΙΚΑΛΩΝ			3.383	411.600					3.383	411.600
ΛΑΜΙΑΣ			5.632	700.420					5.632	700.420
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ			2.494	346.625					2.494	346.625
ΧΑΛΚΙΔΑΣ			3.518	542.675					3.518	542.675
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ			7.034	713.590					7.034	713.590
ΘΗΒΑΣ			2.739	394.040					2.739	394.040
ΑΙΘΕΡΙΟΥ			1.333	146.120	23	2.810			1.356	148.930
ΑΜΦΙΣΣΑΣ			787	107.405					787	107.405
ΔΠΚΕ	0	0	40.675	5.058.515	23	2.810	0	0	40.698	5.061.325
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)			11	1.520	499	60.630			510	62.150
ΣΥΡΟΥ					2.195	421.135	33	5.800	2.228	426.935
ΣΑΜΟΥ					868	122.305	7	1.500	875	123.805
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ			4.298	664.245					4.298	664.245
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ			1.361	202.280	574	75.315			1.935	277.595
ΧΑΝΙΩΝ			2.294	347.990	276	80.100			2.570	428.090
ΡΕΘΥΜΝΟΥ			1.876	273.295	1	50			1.877	273.345
ΡΟΔΟΥ			606	107.680	1.704	293.165			2.310	400.845
ΚΩ			1.017	175.545	140	24.975			1.157	200.520
ΛΕΣΒΟΥ			1.403	200.095	397	49.375	2	100	1.802	249.570
ΧΙΟΥ			751	141.265					751	141.265
ΔΠΝ	0	0	13.617	2.113.915	6.654	1.127.050	42	7.400	20.313	3.248.365
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	2	600	149.725	22.469.840	7.145	1.190.165	218	67.260	157.090	23.727.865



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-17 Στοιχεία Μ/Σ Λοιπών Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά τάση και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΗΣ	20 kV		15 kV		6.6 kV		Συνολικά	
	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA	Πλήθος	kVA
ΑΘΗΝΩΝ	1.122	850.050			371	221.370	1.493	1.071.420
ΠΕΙΡΑΙΑ	569	435.430			89	52.320	658	487.750
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	723	523.780			52	30.150	775	553.930
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	686	474.230			34	20.420	720	494.650
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	446	336.605			1	50	447	336.655
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	128	80.950	1	630			129	81.580
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	44	34.750					44	34.750
ΔΠΑ	3.718	2.735.795	1	630	547	324.310	4.266	3.060.735
ΑΝΑΤΟΛ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	714	467.460					714	467.460
ΔΥΤΙΚ.ΘΕΣΣ/ΚΗΣ	1.132	762.670					1.132	762.670
ΚΙΛΚΙΣ	19	11.510					19	11.510
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	5	2.680					5	2.680
ΣΕΡΡΩΝ	100	64.840					100	64.840
ΔΡΑΜΑΣ	59	36.940					59	36.940
ΚΑΒΑΛΑΣ	92	56.780					92	56.780
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	70	44.940					70	44.940
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	104	67.250					104	67.250
ΕΔΕΣΣΑΣ	63	38.590					63	38.590
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	86	52.780					86	52.780
ΒΕΡΟΙΑΣ	96	60.960					96	60.960
ΚΟΖΑΝΗΣ	138	96.770					138	96.770
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	23	14.020					23	14.020
ΞΑΝΘΗΣ	110	67.900					110	67.900
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	53	29.245					53	29.245
ΔΠΜ-Θ	2.864	1.875.335	0	0	0	0	2.864	1.875.335
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	61	47.790					61	47.790
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	119	79.520					119	79.520
ΑΡΤΑΣ	42	27.200					42	27.200
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	74	49.560					74	49.560
ΚΕΦΑΛΟΝΙΑΣ	9	5.530					9	5.530
ΠΑΤΡΩΝ	167	121.170					167	121.170
ΑΙΓΙΟΥ	20	15.190					20	15.190
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	104	71.290					104	71.290
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	73	46.340					73	46.340
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	57	36.290					57	36.290
ΣΠΑΡΤΗΣ	34	21.420					34	21.420
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	92	68.820					92	68.820
ΠΥΡΓΟΥ	76	46.410					76	46.410
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	10	7.040					10	7.040
ΔΠΠ-Η	938	643.570	0	0	0	0	938	643.570
ΒΟΛΟΥ	245	162.600					245	162.600
ΛΑΡΙΣΑΣ	333	221.140					333	221.140
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	77	51.450					77	51.450
ΛΑΜΙΑΣ	106	72.700					106	72.700
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	50	31.030					50	31.030
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	87	59.390					87	59.390
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	77	54.060					77	54.060
ΘΗΒΑΣ	24	15.490					24	15.490
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	7	4.030					7	4.030
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	60	36.870					60	36.870
ΔΠΚΕ	1.066	708.760	0	0	0	0	1.066	708.760
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	1	630	6	3.780			7	4.410
ΣΥΡΟΥ			46	29.005			46	29.005
ΣΑΜΟΥ			4	3.260			4	3.260
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	144	101.110					144	101.110
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	34	22.640	11	6.930			45	29.570
ΧΑΝΙΩΝ	1	1.000	60	47.730			61	48.730
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	14	8.660					14	8.660
ΡΟΔΟΥ	11	7.570	63	44.080			74	51.650
ΚΩ	27	16.630	3	1.660			30	18.290
ΛΕΣΒΟΥ	8	3.900	4	2.520			12	6.420
ΧΙΟΥ	19	11.080					19	11.080
ΔΠΝ	259	173.220	197	138.965	0	0	456	312.185
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	8.845	6.136.680	198	139.595	547	324.310	9.590	6.600.585



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-19 Στοιχεία Μ/Σ λοιπών Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ ανά ισχύ και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΗ ΙΣΧΥΣ Μ/Σ ΣΕ ΚVA																ΣΥΝΟΛΟ		
	15	25	50	75	100	150	160	200	250	300	400	500	600	630	750	1000	Υ/Σ	Μ/Σ	Εγκ. Ισχύς (ΚVA)
ΑΘΗΝΩΝ					1				1	5	12		255	829	2	388	1.274	1.493	1.071.420
ΠΕΙΡΑΙΑ											9		56	385		208	603	658	487.750
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ									1	4	5	4	17	556		188	729	775	553.930
ΦΙΛΘ. - ΚΗΦΙΣΙΑΣ											9		18	575		118	700	720	494.650
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	1		1											293		152	440	447	336.655
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ							1		1		3			119		5	127	129	81.580
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ														25		19	44	44	34.750
ΔΠΑ	1	0	1	0	1	0	1	0	3	9	38	4	346	2.782	2	1.078	3.917	4.266	3.060.735
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ									4		14	26		597	5	68	620	714	467.460
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ									4		24	25		914	5	160	968	1.132	762.670
ΚΙΛΚΙΣ											2			17			15	19	11.510
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ							1							4			5	5	2.680
ΣΕΡΡΩΝ			2						1		3			83		11	93	100	64.840
ΔΡΑΜΑΣ										1				58			54	59	36.940
ΚΑΒΑΛΑΣ											5	4		81	1	1	85	92	56.780
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							1		4			1		56		8	70	70	44.940
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ											8	1		85		10	98	104	67.250
ΕΔΕΣΣΑΣ									1		2	2		58			62	63	38.590
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ											6	3		76		1	77	86	52.780
ΒΕΡΟΙΑΣ												2		92		2	93	96	60.960
ΚΟΖΑΝΗΣ											5			104	1	28	132	138	96.770
ΦΛΩΡΙΝΑΣ							1		1		1	1		17		2	19	23	14.020
ΞΑΝΘΗΣ							1		10		2			88		9	101	110	67.900
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ			2	1							10	1		39			52	53	29.245
ΔΠΜ-Θ	0	0	4	1	0	0	4	0	25	0	78	71	0	2.369	12	300	2.544	2.864	1.875.335
ΚΕΡΚΥΡΑΣ													2	33		26	60	61	47.790
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ					2				3		2	10		79		23	114	119	79.520
ΑΡΤΑΣ														40		2	42	42	27.200
ΑΓΡΙΝΙΟΥ												3		62		9	74	74	49.560
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ									1			1		6		1	9	9	5.530
ΠΑΤΡΩΝ											4	19		89	4	51	161	167	121.170
ΑΙΓΙΟΥ														13		7	20	20	15.190
ΚΟΡΙΝΘΟΥ												3		83	2	16	103	104	71.290
ΝΑΥΠΛΙΟΥ											3			68		2	73	73	46.340
ΤΡΙΠΟΛΗΣ										1	1			53		2	53	57	36.290
ΣΠΑΡΤΗΣ														34			34	34	21.420
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ									1		1			59		31	91	92	68.820
ΠΥΡΓΟΥ									2		17	1		47		9	76	76	46.410
ΖΑΚΥΝΘΟΥ														8		2	9	10	7.040
ΔΠΠ-Η	0	0	0	0	2	0	0	0	7	0	25	43	0	674	6	181	919	938	643.570
ΒΟΛΟΥ														210		27	229	245	162.600
ΛΑΡΙΣΣΑΣ											1	2		298		32	318	333	221.140
ΤΡΙΚΑΛΩΝ									2					65		10	75	77	51.450
ΛΑΜΙΑΣ														90		16	89	106	72.700
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ							1							49			49	50	31.030
ΧΑΛΚΙΔΑΣ												1		73		13	82	87	59.390
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ														62		15	77	77	54.060
ΘΗΒΑΣ														23		1	21	24	15.490
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ										1				6			7	7	4.030
ΑΜΦΙΣΣΑΣ										1		4		54		1	56	60	36.870
ΔΠΚΕ	0	0	0	0	0	0	1	0	4	0	13	3	0	930	0	115	1.003	1.066	708.760
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)														7			7	7	4.410
ΣΥΡΟΥ		1	3			1			2		2			26		11	41	46	29.005
ΣΑΜΟΥ														2		2	4	4	3.260
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ							1		1		1			110		31	140	144	101.110
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ												2		39		4	45	45	29.570
ΧΑΝΙΩΝ									1			7		21	1	31	61	61	48.730
ΡΕΘΥΜΝΟΥ					1									12		1	14	14	8.660
ΡΟΔΟΥ					1		1				2	7		43		20	73	74	51.650
ΚΩ									1		1			28			30	30	18.290
ΛΕΣΒΟΥ					1				1		1			9			12	12	6.420
ΧΙΟΥ									2		7			6		4	19	19	11.080
ΔΠΝ	0	1	3	0	3	1	2	0	8	0	14	16	0	303	1	104	446	456	312.185
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	1	1	8	1	6	1	8	0	47	9	168	137	346	7.058	21	1.778	8.829	9.590	6.600.585

* Στους λοιπούς Υ/Σ περιλαμβάνονται οι εσωτερικού χώρου, οι επίγειοι και οι συνεντυγμένου τύπου (compact)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-20 Μήκος δικτύου ΧΤ ανά τύπο και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ (km)			
	ΕΝΑΕΡΙΟ	ΥΠΟΓΕΙΟ	Υ/Β	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΘΗΝΩΝ	264	2.300	0	2.563
ΠΕΙΡΑΙΑ	2.067	1.104	0	3.171
ΚΑΛΜΙΘΕΑΣ	1.227	1.561	0	2.789
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	3.366	1.166	0	4.532
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	1.820	825	0	2.645
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	4.707	275	0	4.982
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	1.446	125	0	1.571
ΔΠΑ	14.897	7.357	0	22.254
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	1756,103465	856,66955	0	2.613
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	3208,794635	1186,7306	0	4.396
ΚΙΛΚΙΣ	1315,470823	28,6859	0	1.344
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	2280,475645	15,77105	0	2.296
ΣΕΡΡΩΝ	2088,690945	134,873	0	2.224
ΔΡΑΜΑΣ	1202,722125	70,0727	0	1.273
ΚΑΒΑΛΑΣ	1960,13592	81,0472	0	2.041
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	1226,67262	83,4576	0	1.310
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	1819,61159	184,7376	0	2.004
ΕΔΕΣΣΑΣ	1563,624038	44,1276	0	1.608
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	1697,72767	83,3585	0	1.781
ΒΕΡΟΙΑΣ	1545,487583	112,64325	0	1.658
ΚΟΖΑΝΗΣ	2010,81036	181,63785	0	2.192
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	771,619575	32,3196	0	804
ΞΑΝΘΗΣ	1430,15858	108,4328	0	1.539
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	680,663675	40,19065	0	721
ΔΠΜ-Θ	26.559	3.245	0	29.804
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	1769,365765	82,49965	0	1.852
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	3538,481398	184,9433	0	3.723
ΑΡΤΑΣ	3473,518313	112,4789	0,68	3.587
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3279,58496	158,9807	0,255	3.439
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	852,539225	18,5324	0	871
ΠΑΤΡΩΝ	2292,984888	392,5031	0	2.685
ΑΙΓΙΟΥ	1146,566495	40,7935	0	1.187
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	2994,683603	182,3732	0	3.177
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	3295,670268	188,5705	2,156	3.486
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	2699,29404	96,8726	0	2.796
ΣΠΑΡΤΗΣ	2846,619535	149,6251	0	2.996
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	3179,766273	231,9552	0	3.412
ΠΥΡΓΟΥ	3832,69506	239,424	0	4.072
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	947,7142975	24,3797	0	972
ΔΠΠ-Η	36.149	2.104	3	38.257
ΒΟΛΟΥ	2.615	412	0	3.026
ΛΑΡΙΣΑΣ	3.052	429	0	3.481
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	1.991	210	0	2.200



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ (km)			
	ΕΝΑΕΡΙΟ	ΥΠΟΓΕΙΟ	Υ/Β	ΣΥΝΟΛΟ
ΛΑΜΙΑΣ	3.189	251	0	3.440
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	1.314	153	0	1.467
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	2.733	139	0	2.872
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	2.148	156	0	2.305
ΘΗΒΑΣ	832	37	0	869
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	1.176	65	0	1.241
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	572	66	0	637
ΔΠΚΕ	19.623	1.915	0	21.538
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	528	20	0	549
ΣΥΡΟΥ	2.423	127	0	2.551
ΣΑΜΟΥ	948	19	0	967
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	2.887	221	0	3.108
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	1.493	71	0	1.565
ΧΑΝΙΩΝ	2.270	142	0	2.412
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	1.158	98	0	1.255
ΡΟΔΟΥ	1.507	192	0	1.699
ΚΩ	957	87	0	1.044
ΛΕΣΒΟΥ	1.710	25	0	1.735
ΧΙΟΥ	759	36	0	795
ΔΠΝ	16.641	1.040	0	17.680
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	113.869	15.660	3,1	129.533



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-21 Μήκος εναερίου Δικτύου ΧΤ ανά είδος και Περιοχή ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2022)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ (km)			
	ΓΥΜΝΟΙ ΑΓΩΓΟΙ	ΣΥΝΕΣΤΡΑΜΜΕΝΑ	ΣΥΓΚΕΝΤΡΙΚΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΘΗΝΩΝ	48	216	0	264
ΠΕΙΡΑΙΑ	992	1.073	1	2.067
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	636	592	0	1.227
ΦΙΛΟΘ.-ΚΗΦΙΣΙΑΣ	507	2.859	0	3.366
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	628	1.192	0	1.820
ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ	1.053	3.590	64	4.707
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	50	1.396	0	1.446
ΔΠΑ	3.914	10.918	65	14.897
ΑΝΑΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	718	1.025	13	1.756
ΔΥΤ. ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	1.396	1.808	5	3.209
ΚΙΛΚΙΣ	397	891	27	1.315
ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	949	1.256	75	2.280
ΣΕΡΡΩΝ	1.160	929	0	2.089
ΔΡΑΜΑΣ	711	487	5	1.203
ΚΑΒΑΛΑΣ	1.010	927	23	1.960
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	317	882	28	1.227
ΑΛΕΞ/ΠΟΛΗΣ	505	1.315	0	1.820
ΕΔΕΣΣΑΣ	627	937	0	1.564
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	818	875	5	1.698
ΒΕΡΟΙΑΣ	483	1.062	0	1.545
ΚΟΖΑΝΗΣ	921	1.085	5	2.011
ΦΛΩΡΙΝΑΣ	336	435	0	772
ΞΑΝΘΗΣ	750	650	30	1.430
ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	356	316	9	681
ΔΠΜ-Θ	11.454	14.881	224	26.559
ΚΕΡΚΥΡΑΣ	445	1.305	19	1.769
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	1.952	1.586	0	3.538
ΑΡΤΑΣ	1.235	2.238	0	3.474
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	1.663	1.616	0	3.280
ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑΣ	48	805	0	853
ΠΑΤΡΩΝ	233	2.060	0	2.293
ΑΙΓΙΟΥ	181	965	0	1.147
ΚΟΡΙΝΘΟΥ	1.183	1.809	3	2.995
ΝΑΥΠΛΙΟΥ	1.487	1.808	0,5	3.296
ΤΡΙΠΟΛΗΣ	901	1.789	9	2.699
ΣΠΑΡΤΗΣ	676	2.171	0	2.847
ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	1.222	1.958	0	3.180
ΠΥΡΓΟΥ	1.344	2.489	0	3.833
ΖΑΚΥΝΘΟΥ	277	670	0	948
ΔΠΠ-Η	12.846	23.271	32	36.149
ΒΟΛΟΥ	538	2.076	1	2.615
ΛΑΡΙΣΙΑΣ	967	2.069	16	3.052
ΤΡΙΚΑΛΩΝ	254	1.736	0	1.991



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΕΡΙΟΧΕΣ	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ (km)			
	ΓΥΜΝΟΙ ΑΓΩΓΟΙ	ΣΥΝΕΣΤΡΑΜΜΕΝΑ	ΣΥΓΚΕΝΤΡΙΚΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΛΑΜΙΑΣ	690	2.499	0	3.189
ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ	36	1.277	2	1.314
ΧΑΛΚΙΔΑΣ	20	2.712	2	2.733
ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	664	1.480	5	2.148
ΘΗΒΑΣ	40	792	0	832
ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	25	1.151	0	1.176
ΑΜΦΙΣΣΑΣ	3	568	1	572
ΔΠΚΕ	3.236	16.361	27	19.623
Δ. ΚΥΚΛΑΔΩΝ (ΥΠΟΤ)	363	165	0	528
ΣΥΡΟΥ	1.324	1.012	88	2.423
ΣΑΜΟΥ	25	905	18	948
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	922	1.936	29	2.887
ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ	378	1.074	41	1.493
ΧΑΝΙΩΝ	505	1.758	6	2.270
ΡΕΘΥΜΝΟΥ	106	1.046	6	1.158
ΡΟΔΟΥ	85	1.370	52	1.507
ΚΩ	115	842	0,3	957
ΛΕΣΒΟΥ	63	1.636	11	1.710
ΧΙΟΥ	31	677	51	759
ΔΠΝ	3.917	12.422	301	16.641
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	35.367	77.853	650	113.869



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-22 Σταθμοί ΑΠΕ σε Λειτουργία ανά Τάση, Τεχνολογία και Περιφέρεια ΔΕΔΔΗΕ (31.12.2023)

Περιφέρεια	Τεχνολογία	ΜΤ		ΧΤ		ΣΥΝΟΛΟ	
		Αριθμός	Ισχύς (ΜW)	Αριθμός	Ισχύς (ΜW)	Αριθμός	Ισχύς (ΜW)
ΔΠΑ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	6	10	1	0	7	10
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	8	38	0	0	8	38
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	0	0	4	0	4	0
	ΣΗΘΥΑ - (ΣΗΘΥΑ)	12	50	1	0	13	50
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	2	2	0	0	2	2
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	523	258	8.056	117	8.579	375
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΑ	551	358	8.062	117	8.613	473
ΔΠΚΕ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	74	417		0	74	417
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	27	26		0	27	26
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	6	8	3	0	9	8
	ΣΗΘΥΑ - (ΣΗΘΥΑ)	16	20		0	16	20
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	34	66	1	0	35	66
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	2.658	1.649	9.605	269	12.263	1.919
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΚΕ	2.815	2.186	9.609	269	12.424	2.455
ΔΠΜ-Θ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	24	149	0	0	24	149
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	47	41	1	0	48	41
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	7	5	3	0	10	5
	ΣΗΘΥΑ - (ΣΗΘΥΑ)	10	29	3	0	13	29
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	70	93	1	0	71	93
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	2.780	1.702	26.895	533	29.675	2.235
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΜ-Θ	2.938	2.018	26.903	533	29.841	2.552
ΔΠΝ	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	54	228	2	0	56	228
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	3	2		0	3	2
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	1	0		0	1	0
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	94	28	5.201	124	5.295	152
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΝ	152	258	5.203	124	5.355	382
ΔΠΠ-Η	Αιολικό Πάρκο - (ΑΠ)	34	287		0	34	287
	Βιοαέριο - (ΒΙΟΑ)	17	11		0	17	11
	Βιομάζα - (ΒΙΟΜ)	6	4	1	0	7	4
	Υδροηλεκτρικό - (ΥΗΣ)	40	104	1	0	41	104
	Φωτοβολταϊκό - (ΦΒ)	1.261	823	17.815	453	19.076	1.276
ΣΥΝΟΛΟ ΔΠΠ-Η	1.358	1.229	17.817	453	19.175	1.676	
ΣΥΝΟΛΟ		7.814	6.049	67.594	1.496	75.408	7.545



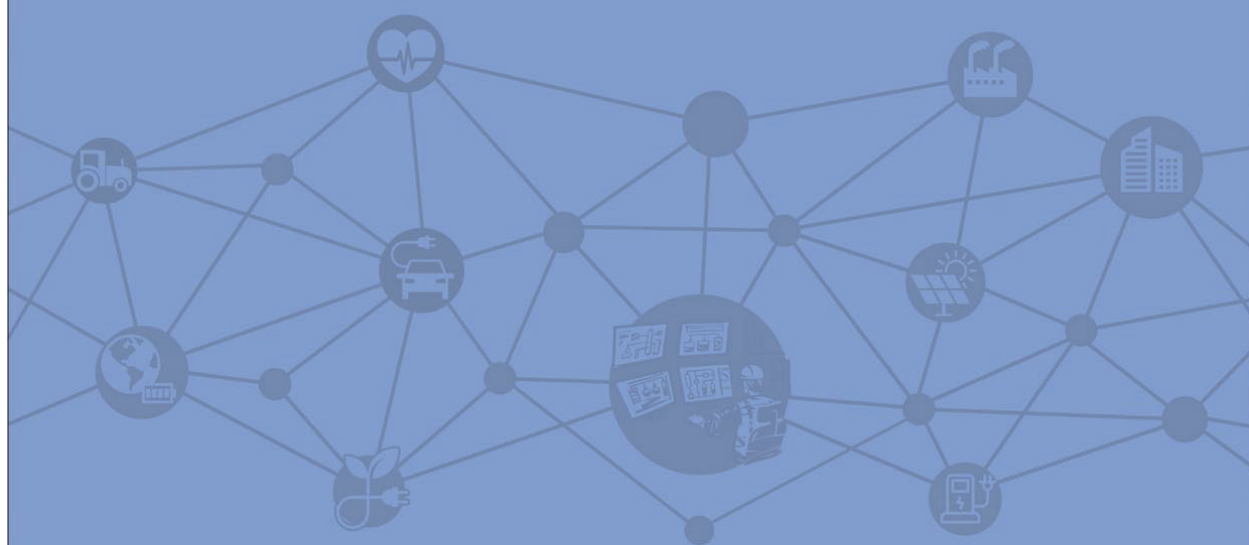
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΑ-23 Σταθμοί ΑΠΕ σε Λειτουργία στα ΜΔΝ ανά Τεχνολογία (31.12.2023)

Τάση Σύνδεσης	Τεχνολογία	Ισχύς (MW)
ΧΤ & ΜΤ	Αιολικά Πάρκα	108,015
	Μικρά Αιολικά Πάρκα	0,025
	Βιοαέριο	0
	Βιομάζα	0
	ΣΗΘΥΑ	0
	Υδροηλεκτρικά	0
	Φωτοβολταϊκά (ΦΒ)	51,453
	Υβριδικά Σύστηματα	2,950
	ΦΒ Net Metering	7,952
	ΦΒ Ειδικό Πρόγραμμα	4,676
Σύνολο	175,071	

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ

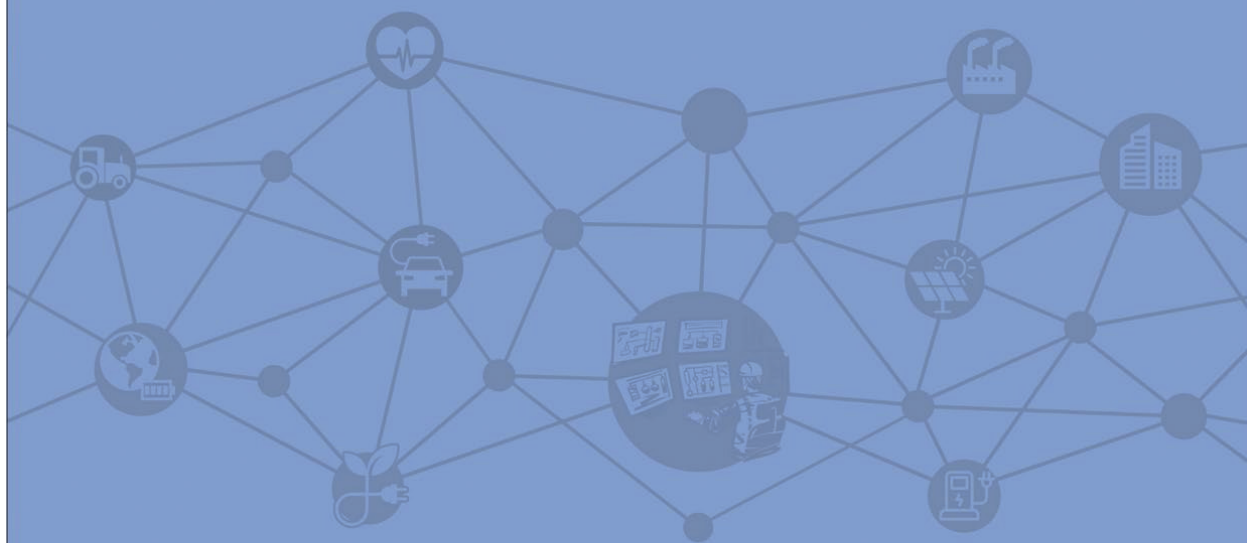


Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β:
ΒΑΣΙΚΕΣ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ
(ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4)

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β1:
ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΕΙΣΟΔΟΥ ΓΙΑ ΤΗ
ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β: ΒΑΣΙΚΕΣ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4) ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β1: ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΕΙΣΟΔΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ

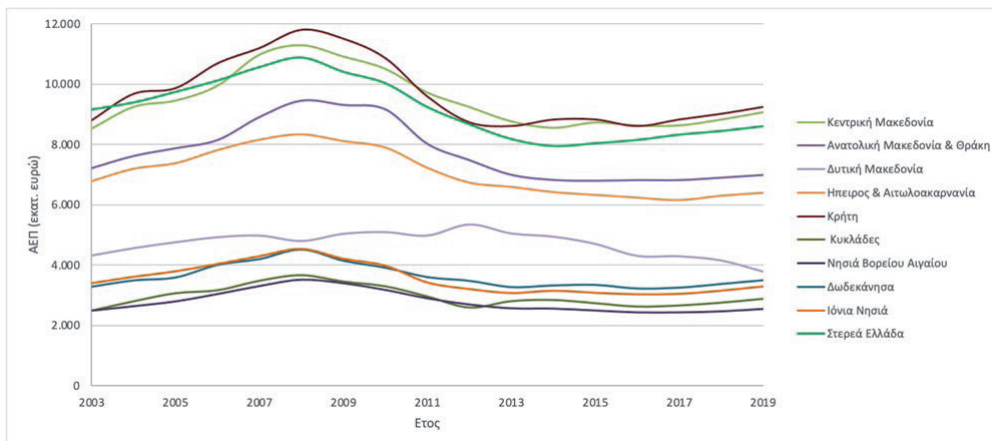
Πίνακας ΠΒ1-1 Ιστορικά στοιχεία: Ετήσια Ζήτηση Ενέργειας (ΤWh) ανά Γεωγραφική Περιοχή

Γεωγραφική περιοχή	Ετήσια Ζήτηση Ενέργειας (ΤWh) ΔΕΛΔΗΕ													
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Αττική	17,45	17,29	17,11	16,15	16,04	16,49	16,37	16,55	16,26	16,71	16,35	16,43	16,02	15,31
Θεσσαλονίκη	4,75	4,61	4,58	4,36	4,3	4,41	4,36	4,45	4,36	4,42	4,19	4,31	4	4,08
Κεντ. Μακεδονία	3,77	3,73	3,8	3,73	3,6	3,73	3,73	3,83	3,7	3,81	3,5	3,5	3,1	3,58
Αν. Μακεδονία & Θράκη	2,45	2,48	2,49	2,44	2,31	2,41	2,4	2,44	2,36	2,37	2,26	2,27	2,07	2,38
Δυτ. Μακεδονία	1,09	1,11	1,11	1,07	1,04	1,02	0,97	0,99	0,94	0,95	0,88	0,84	0,68	0,85
Θεσσαλία	3,36	3,28	3,38	3,31	3,23	3,15	3,12	3,11	3,04	3,14	2,9	2,82	2,24	2,82
Στερεά Ελλάδα & Εύβοια	3,64	3,61	3,59	3,45	3,32	3,38	3,46	3,5	3,48	3,51	3,37	3,12	2,56	2,97
Ήπειρος & Αιτωλοακαρνανία	2,26	2,18	2,2	2,15	2,08	2,14	2,15	2,22	2,22	2,25	2,15	2,07	2,11	2,15
Πελοπόννησος	5,11	5,25	5,24	5,05	4,87	5,05	5,04	5,14	4,95	5,09	4,81	4,95	4,61	4,47
Ιόνια Νησιά	1	1,02	1,04	1,04	1,02	1,08	1,08	1,12	1,14	1,2	0,97	1,1	1,14	1,16
Κυκλάδες διασυνδεδεμένες	0,52	0,52	0,51	0,49	0,51	0,53	0,54	0,57	0,61	0,62	0,52	0,62	0,66	0,68
Κυκλάδες προς διασύνδεση	0,17	0,18	0,18	0,17	0,19	0,21	0,22	0,24	0,26	0,28	0,21	0,26	0,36	0,38
Κρήτη	2,76	2,86	2,85	2,74	2,74	2,75	2,94	2,88	2,84	2,87	2,6	2,93	2,83	2,81
Δωδεκάνησα	1,2	1,22	1,24	1,19	1,19	1,24	1,26	1,3	1,34	1,36	1,03	1,22	1,33	1,34
Νησιά Β. Αιγαίου	0,77	0,77	0,75	0,71	0,71	0,73	0,73	0,74	0,73	0,74	0,7	0,72	0,68	0,67
ΔΕΛΔΗΕ (έγχυση ενέργειας)	50,34	50,14	50,11	48,1	47,19	48,38	48,42	49,11	48,29	49,34	46,47	47,16	44,39	45,65

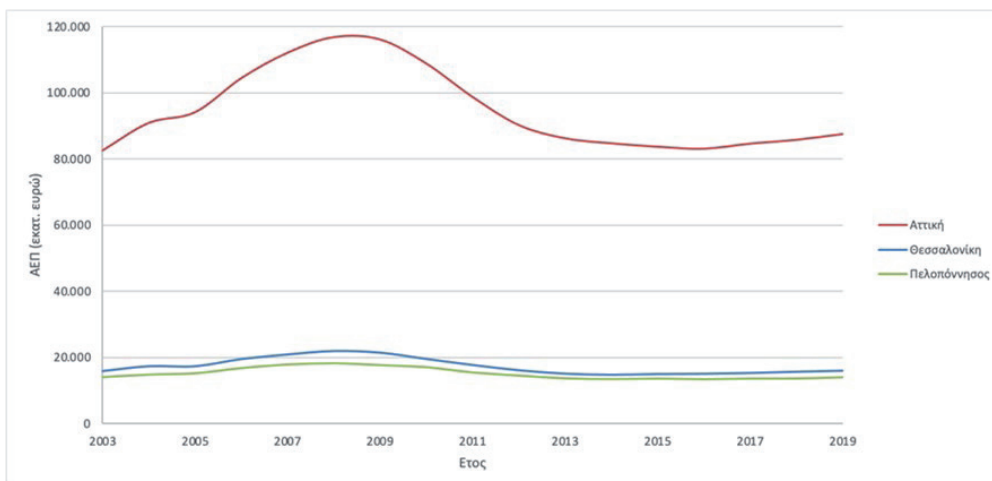


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ1-2 Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν (ΑΕΠ) (εκατ. €) ανά γεωγραφική περιοχή (εκτός Αττικής, Θεσσαλονίκης, Πελοποννήσου)



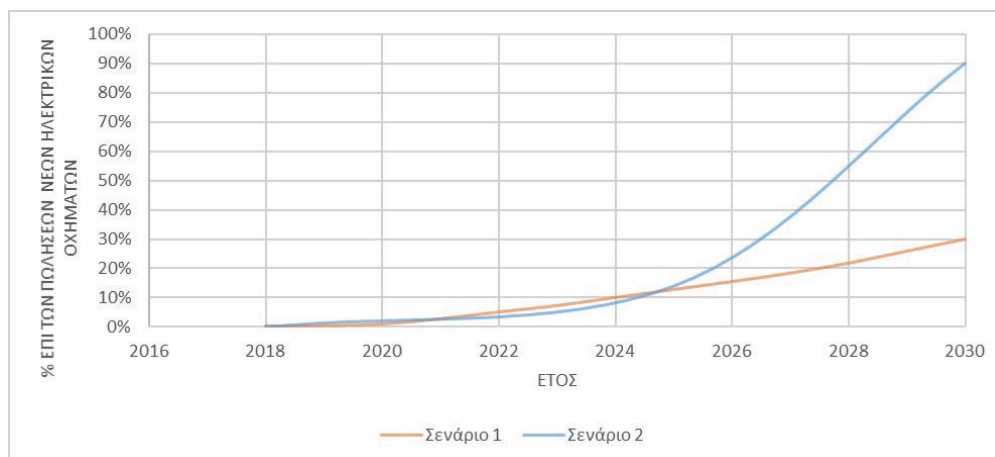
Σχήμα ΠΒ1-3 Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν (ΑΕΠ) (εκατ. €) Αττικής, Θεσσαλονίκης, Πελοποννήσου





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ1-4 Εξέλιξη μεριδίου Ηλεκτροκίνητων Επιβατικών Οχημάτων στις ετήσιες νέες Ταξινομήσεις της Ελληνικής αγοράς τα δυο Σενάρια



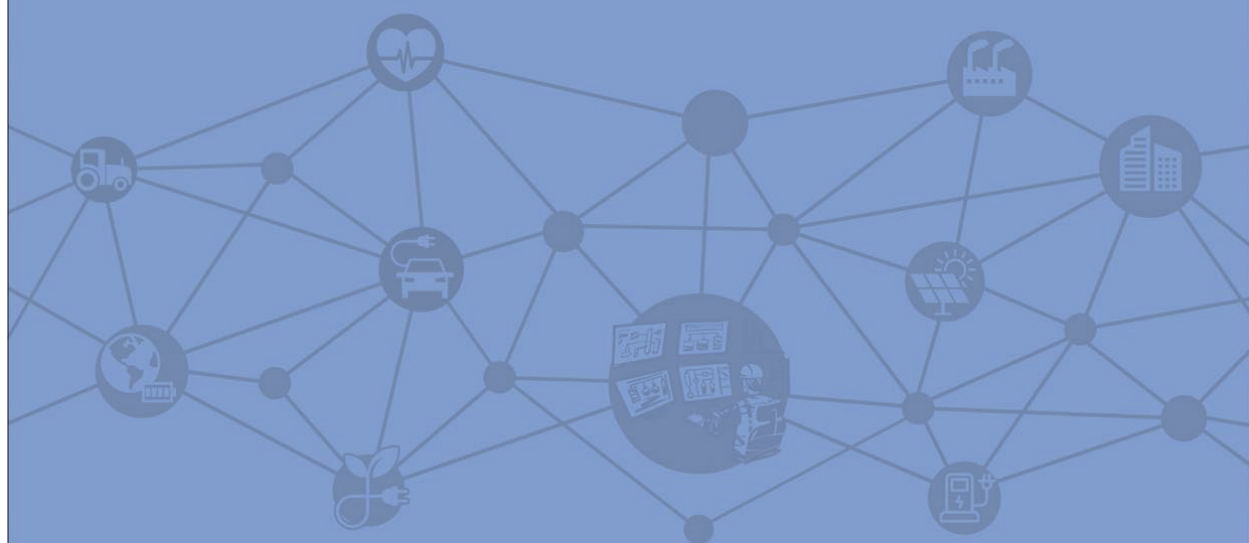
Σημείωση

Η μεθοδολογία πρόβλεψης ζήτησης έχει βασιστεί στην ακόλουθη διεθνή βιβλιογραφία:

- R. Weron, "Modeling and forecasting electricity loads and prices: A statistical approach," Wiley Finance, 2006.
- Rob J Hyndman and George Athanasopoulos., "Forecasting: principles and practice," 2nd edition, OTexts: Melbourne, Australia, 2018.
- Ljung, L., "System Identification - Theory for the User", 2nd edition, Prentice Hall, Upper Saddle River, 1999.
- Pankratz, A., "Forecasting with Dynamic Regression Models", John Wiley & Sons, New York, 1991.
- Hyndman, R.J., Athanasopoulos, G., "Forecasting: principles and practice", 2nd edition, OTexts: Melbourne, Australia, 2018.
- Box, G. E. P., Jenkins, "Time series analysis: Forecasting and control", Holden-Day, San Francisco, 1976.
- Shumway, R.H., Stoffer, D.S., "Time Series Analysis and Its Applications: With R Examples", 4th edition, Springer, 2017.
- Brockwell, P.J., Davis, R.A., "Time Series: Theory and Methods", 2nd edition, Springer-Verlag, New York, 1991.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

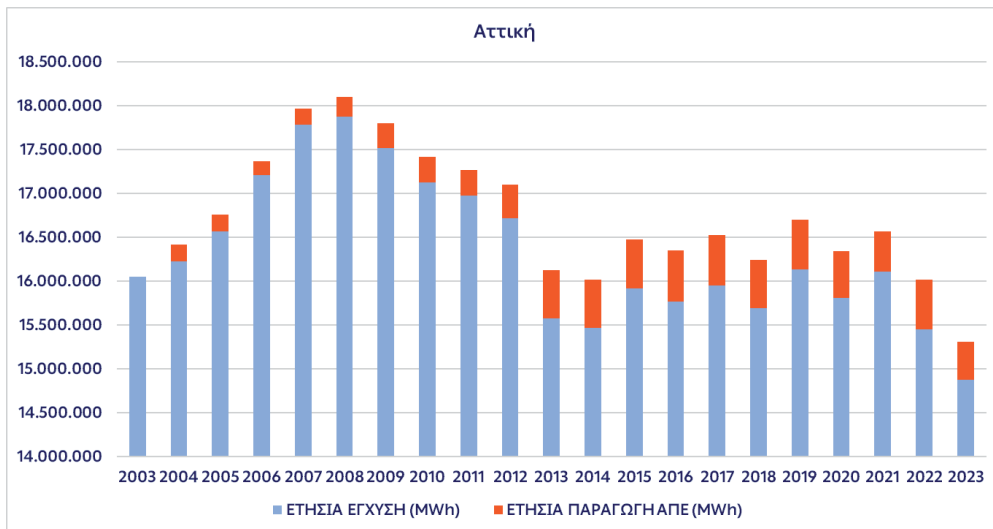
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β2: ΙΣΤΟΡΙΚΑ
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ ΑΝΑ
ΠΕΡΙΟΧΗ ΜΕΛΕΤΗΣ



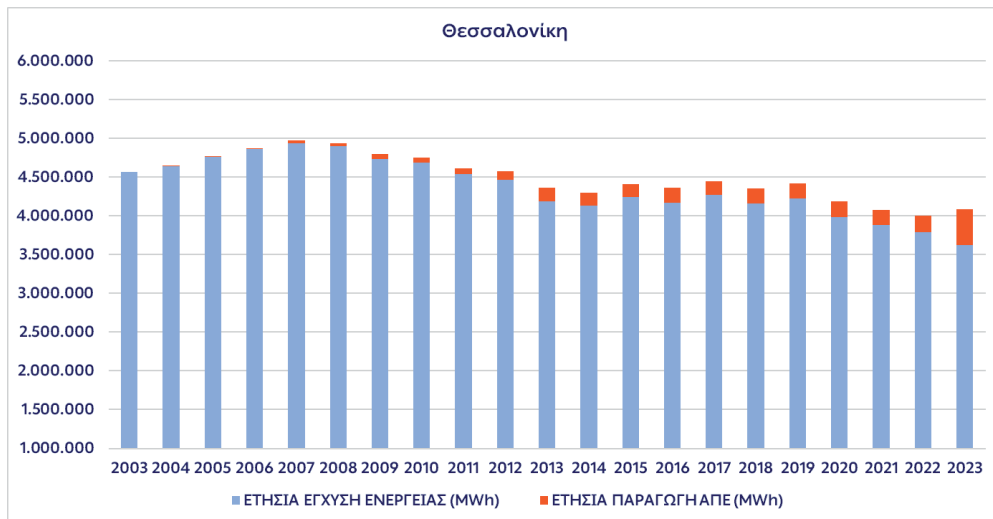
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β2: ΙΣΤΟΡΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ ΑΝΑ ΠΕΡΙΟΧΗ ΜΕΛΕΤΗΣ

Σχήμα ΠΒ2-1 Συνολική ενέργεια Αττικής



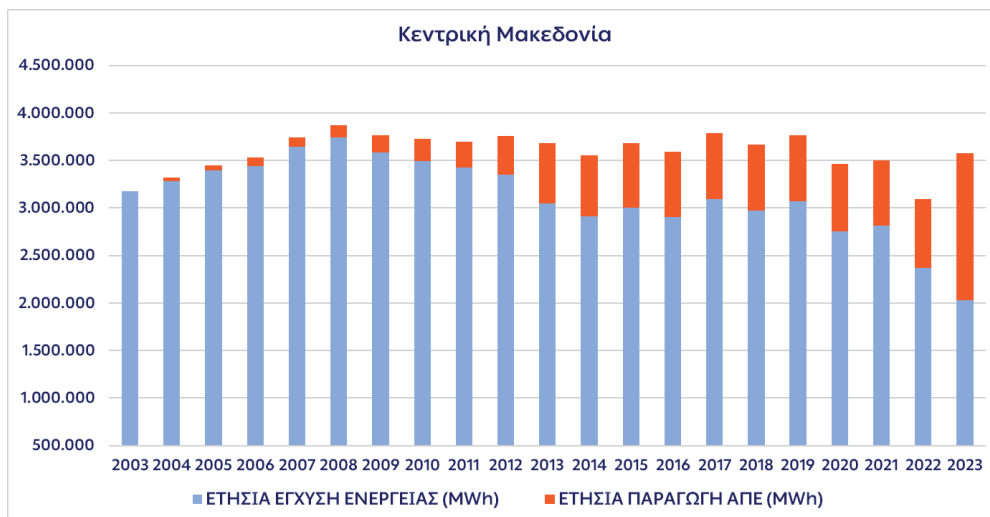
Σχήμα ΠΒ2-2 Συνολική ενέργεια Θεσσαλονίκης



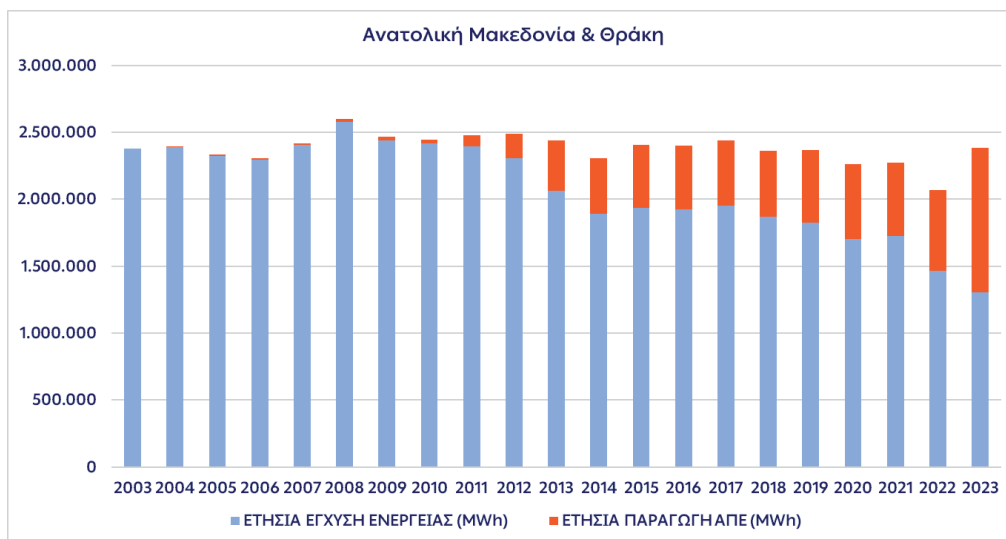


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-3 Συνολική ενέργεια Κεντρικής Μακεδονίας



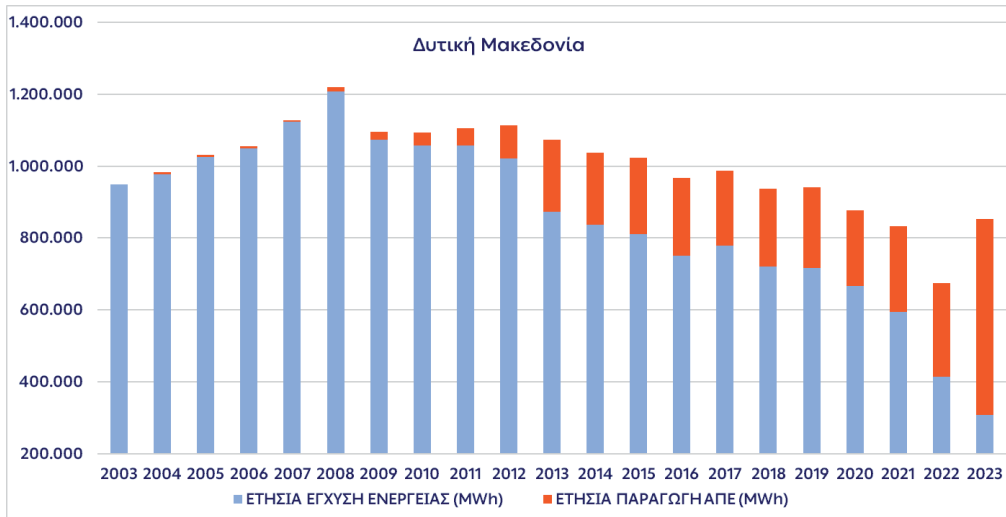
Σχήμα ΠΒ2-4 Συνολική ενέργεια Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης



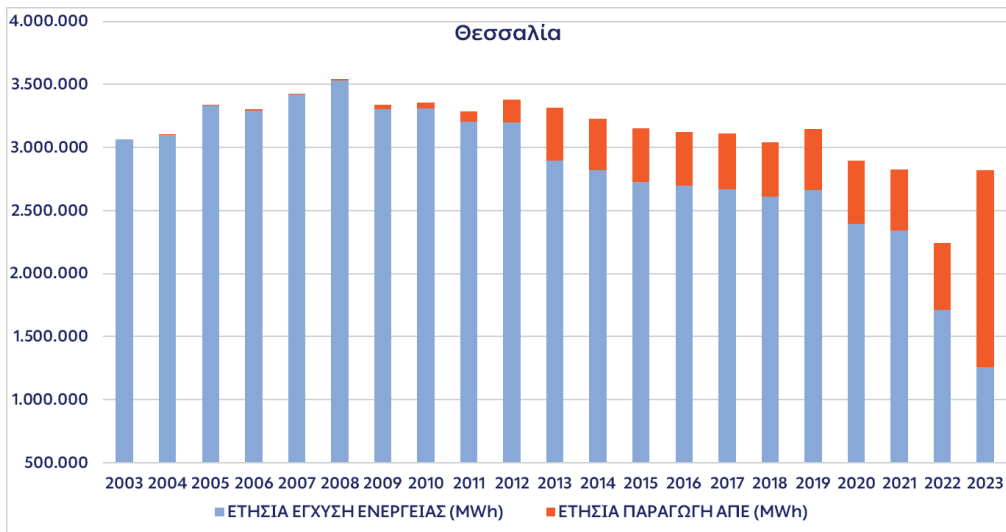


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-5 Συνολική ενέργεια Δυτικής Μακεδονίας



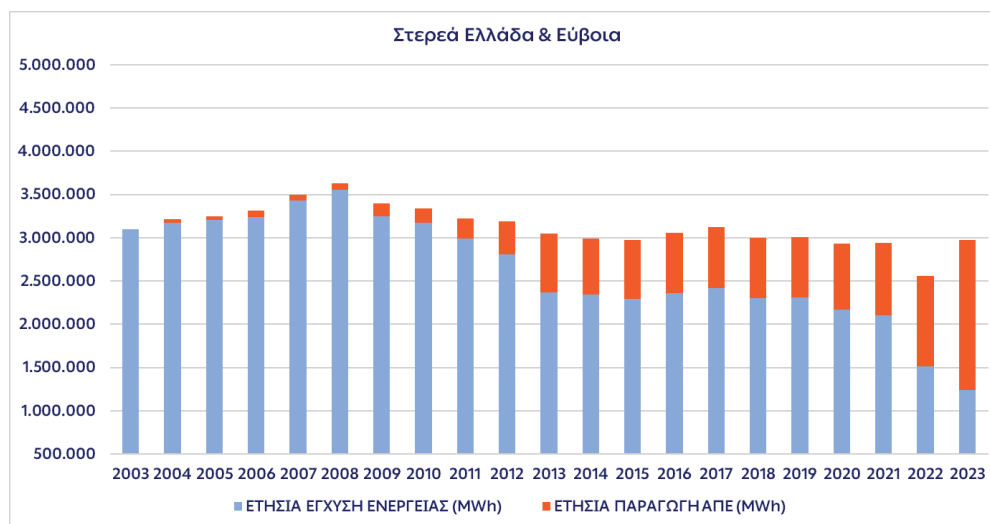
Σχήμα ΠΒ2-6 Συνολική ενέργεια Θεσσαλίας



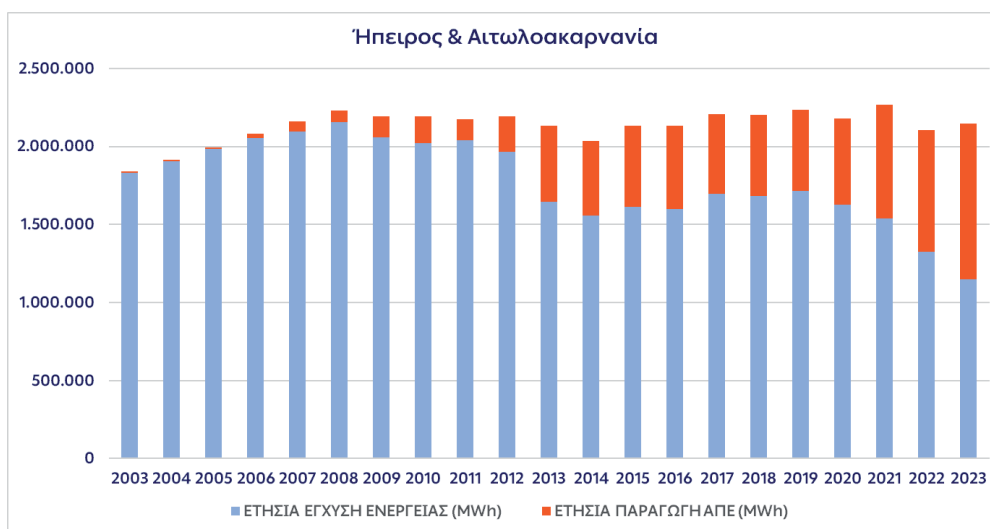


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-7 Συνολική ενέργεια Στερεάς Ελλάδας



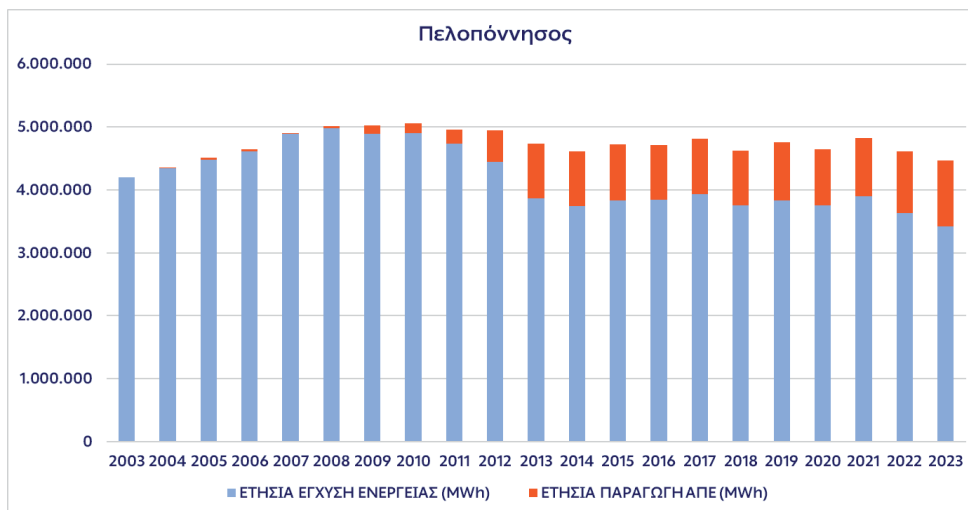
Σχήμα ΠΒ2-8 Συνολική ενέργεια Ηπείρου & Αιτωλοακαρνανίας



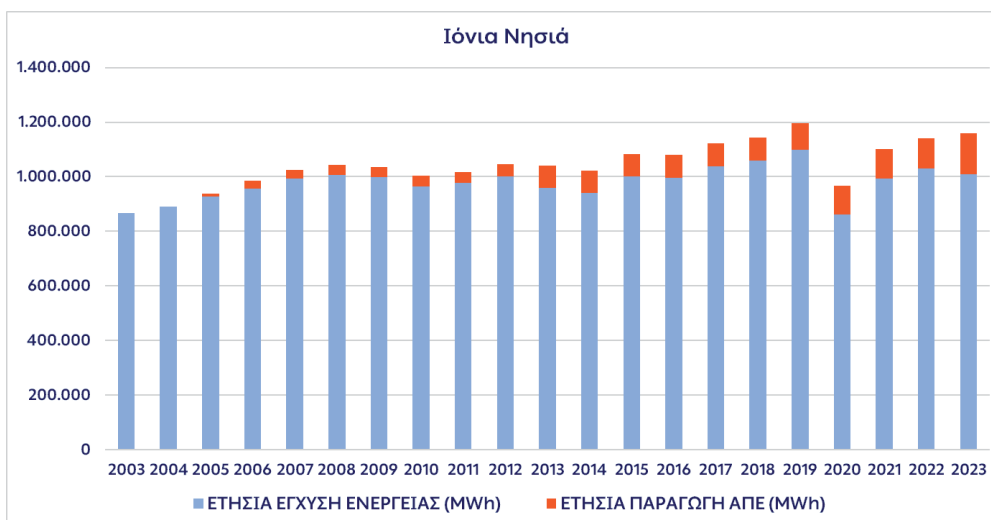


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-9 Συνολική ενέργεια Πελοποννήσου



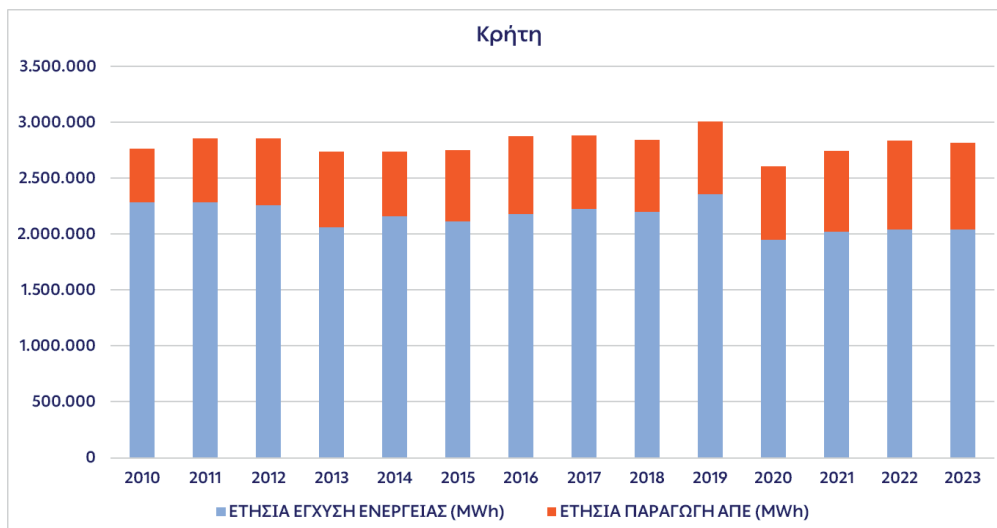
Σχήμα ΠΒ2-10 Συνολική ενέργεια Ιονίων Νήσων



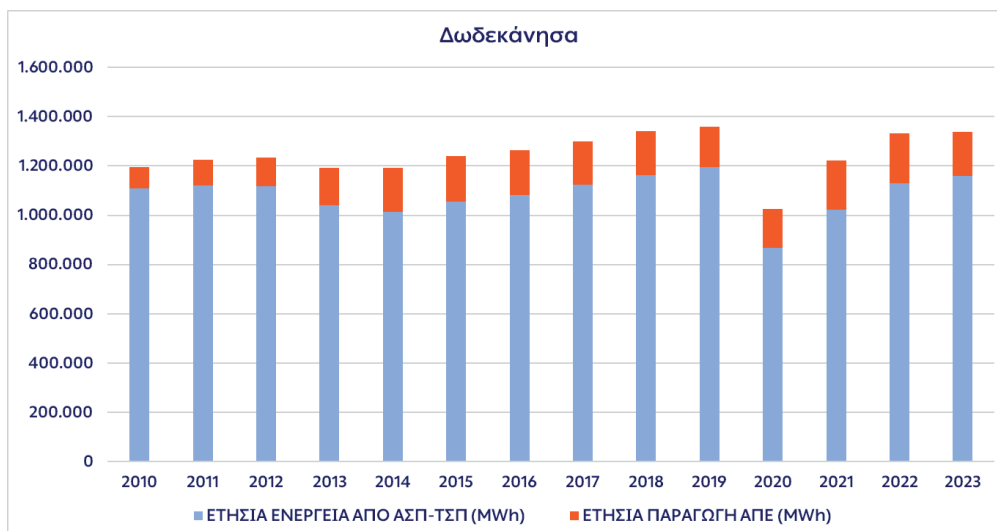


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-11 Συνολική ενέργεια Κρήτης



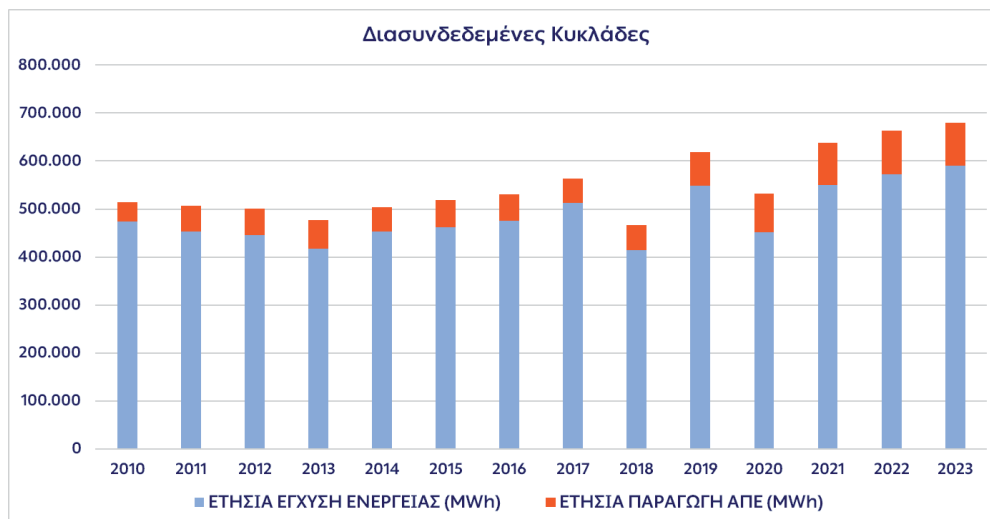
Σχήμα ΠΒ2-12 Συνολική ενέργεια Δωδεκανήσων



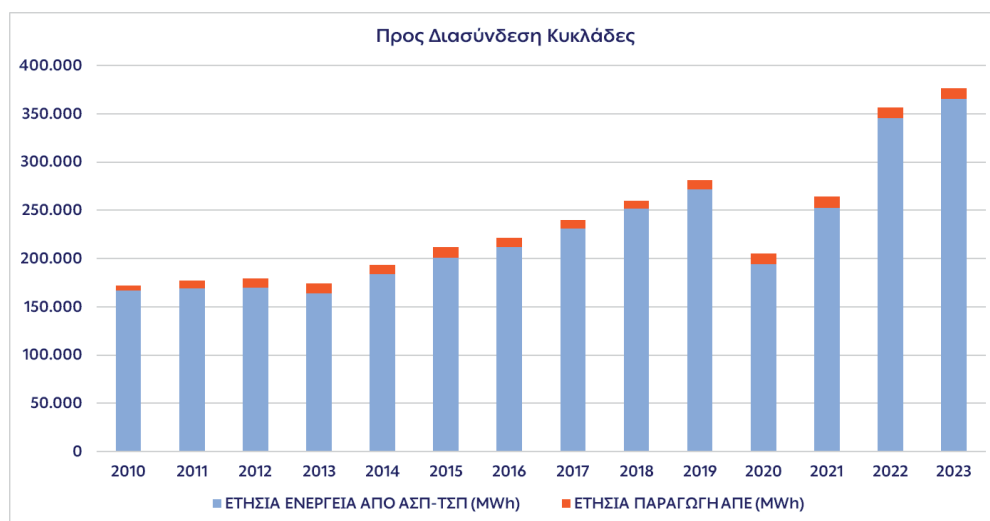


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-13 Συνολική ενέργεια Κυκλάδων Διασυνδεδεμένων



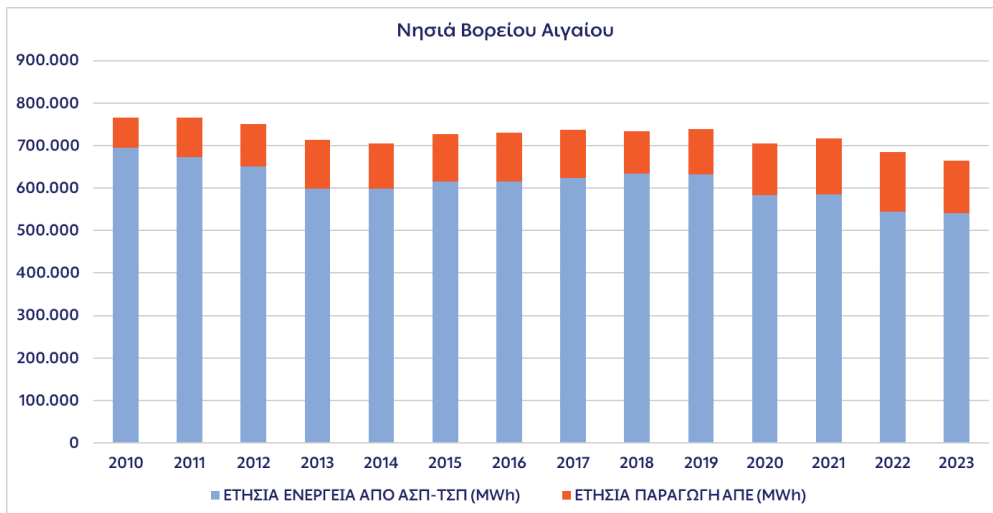
Σχήμα ΠΒ2-14 Συνολική ενέργεια Κυκλάδων Προς Διασύνδεση





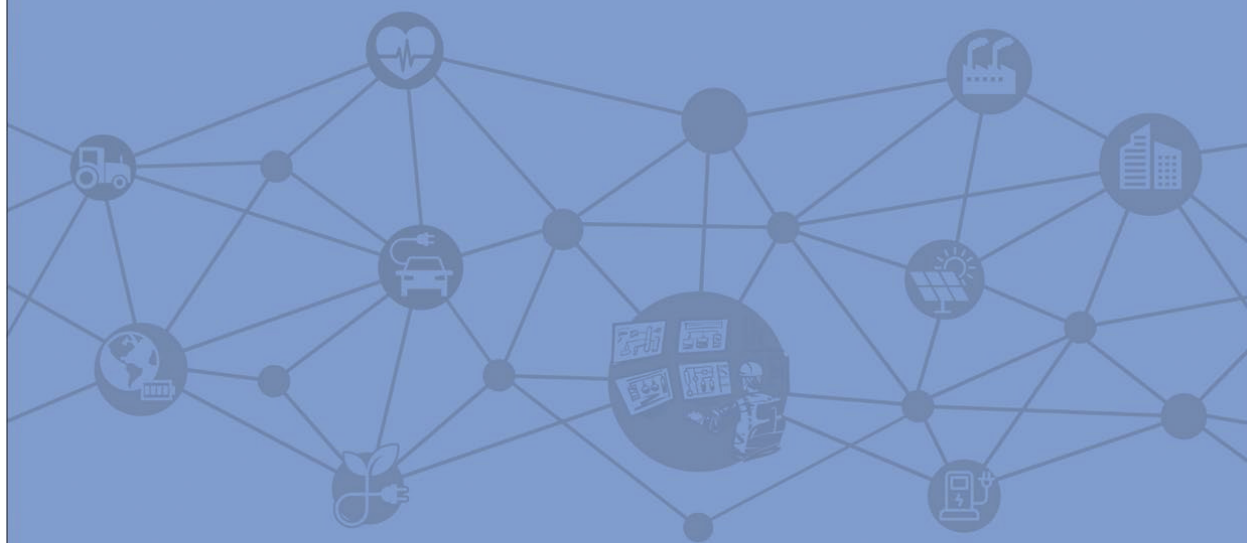
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ2-15 Συνολική ενέργεια Βορείου Αιγαίου



Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

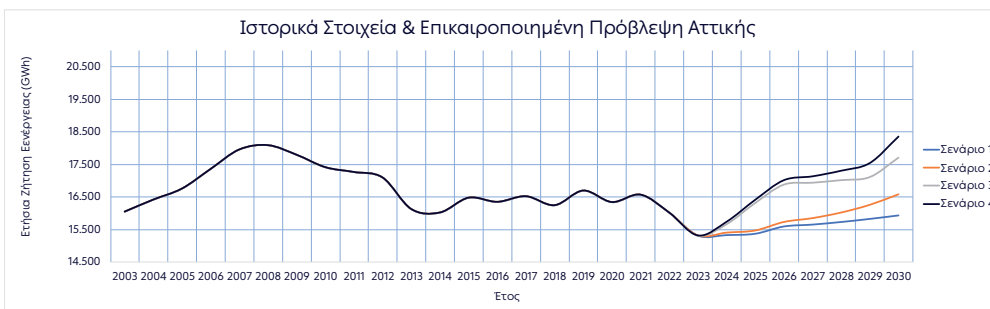
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β3: ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ
ΙΣΤΟΡΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ
ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΤΗΣ ΕΤΗΣΙΑΣ
ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ
ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΑΙ ΣΕΝΑΡΙΟ



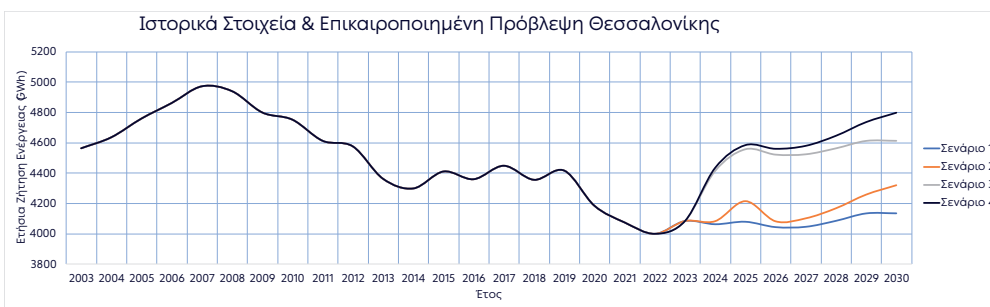
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β3: ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΙΣΤΟΡΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΤΗΣ ΕΤΗΣΙΑΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΑΙ ΣΕΝΑΡΙΟ

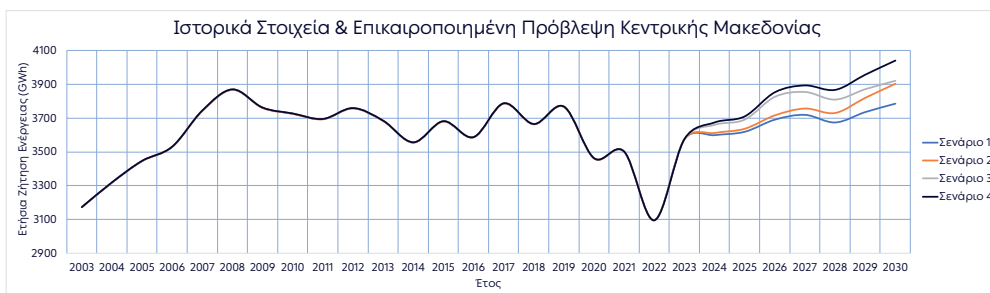
Σχήμα ΠΒ3-1 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Αττικής



Σχήμα ΠΒ3-2 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Θεσσαλονίκης



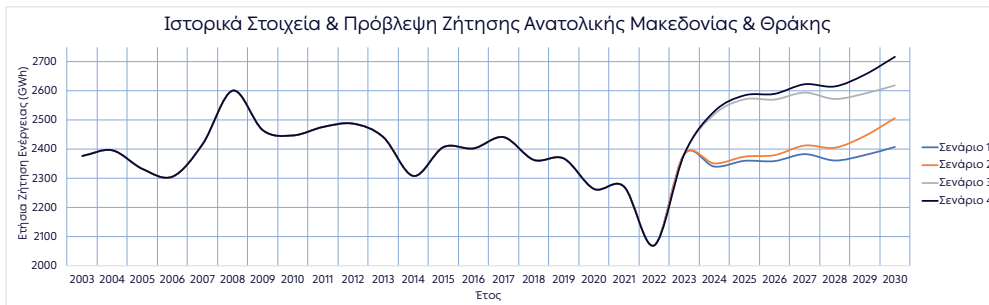
Σχήμα ΠΒ3-3 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Κεντρικής Μακεδονίας



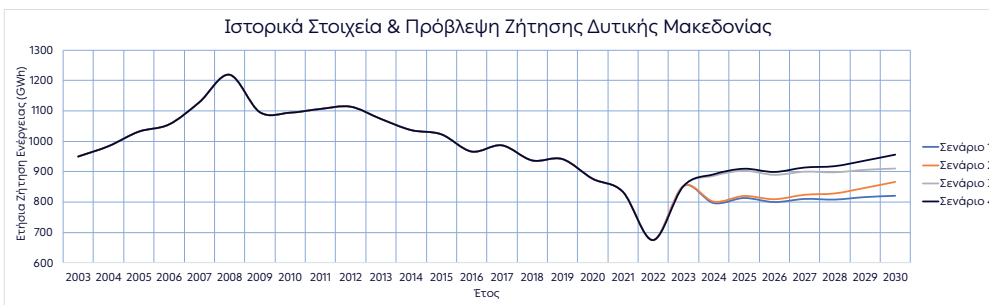


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

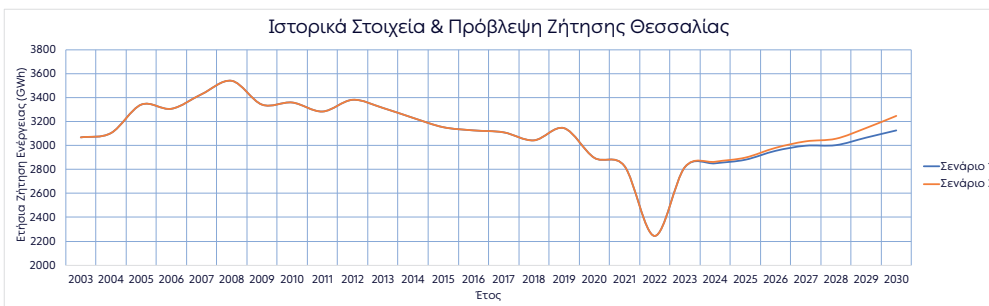
Σχήμα ΠΒ3-4 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης



Σχήμα ΠΒ3-5 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Δυτικής Μακεδονίας



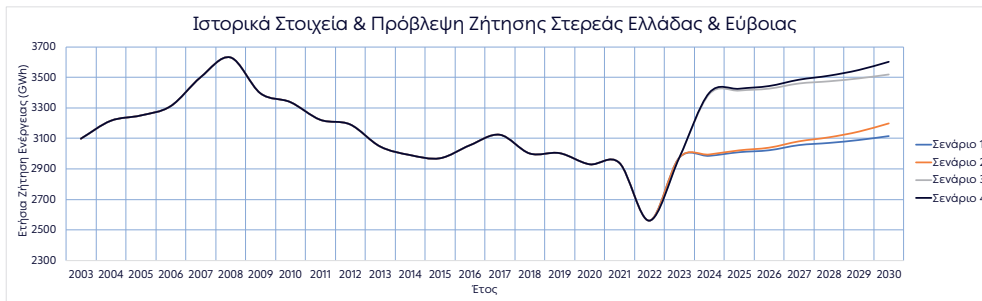
Σχήμα ΠΒ3-6 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Θεσσαλίας



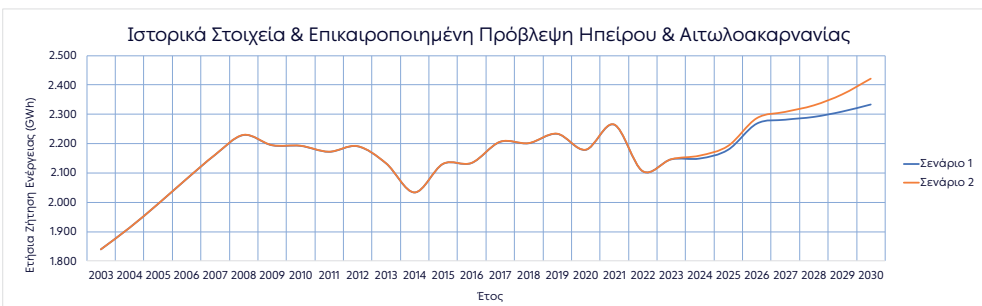


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

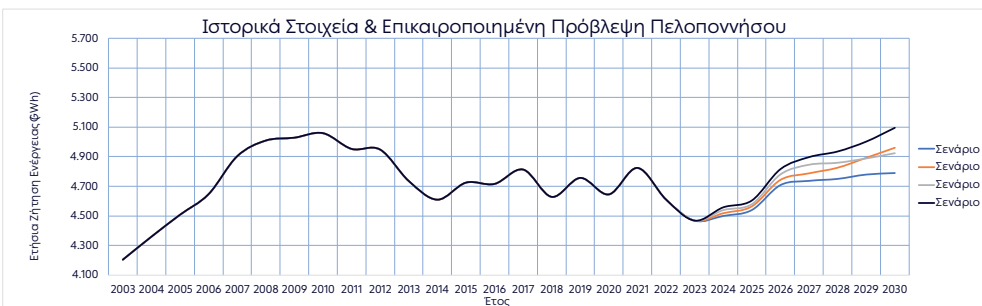
Σχήμα ΠΒ3-7 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Στερεάς Ελλάδας



Σχήμα ΠΒ3-8 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Ηπείρου & Αιτωλοακαρνανίας



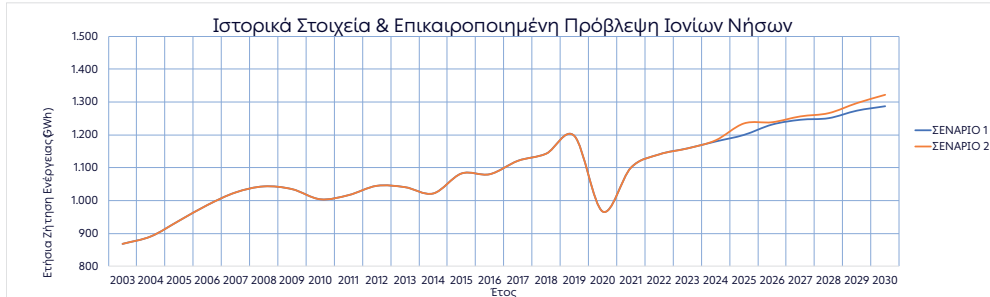
Σχήμα ΠΒ3-9 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Πελοποννήσου





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

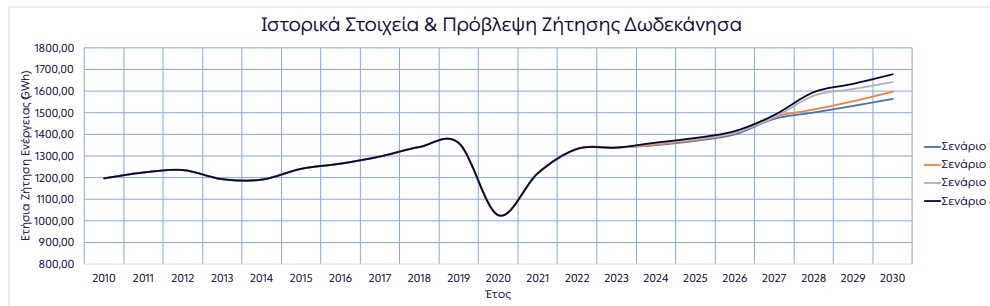
Σχήμα ΠΒ3-10 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Ιονίων Νήσων



Σχήμα ΠΒ3-11 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Κρήτης



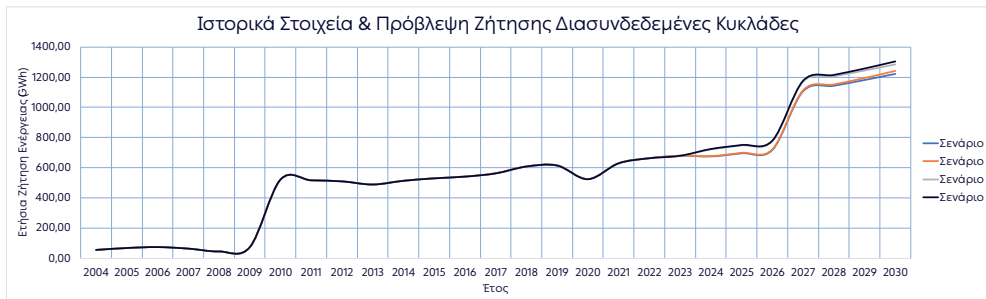
Σχήμα ΠΒ3-12 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Δωδεκανήσων



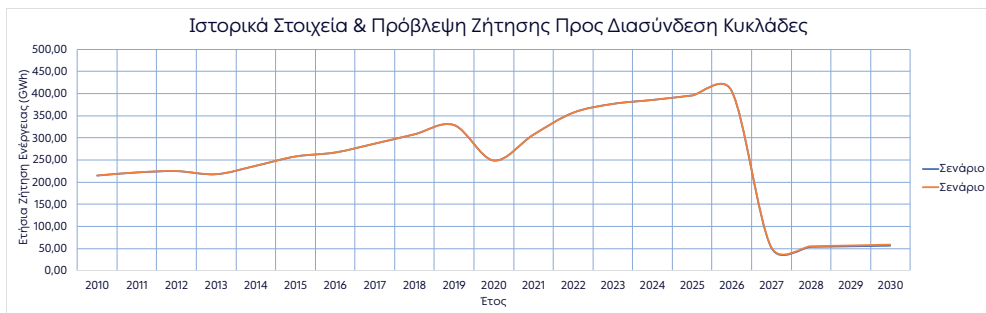


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

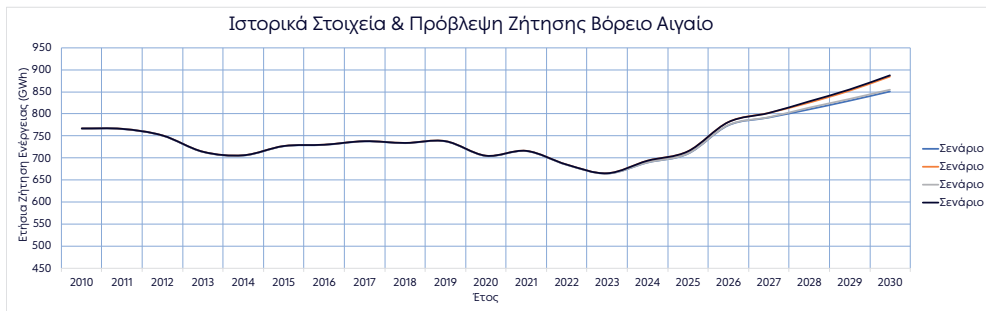
Σχήμα ΠΒ3-13 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Διασυνδεδεμένων Κυκλάδων



Σχήμα ΠΒ3-14 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Προς Διασύνδεση Κυκλάδες

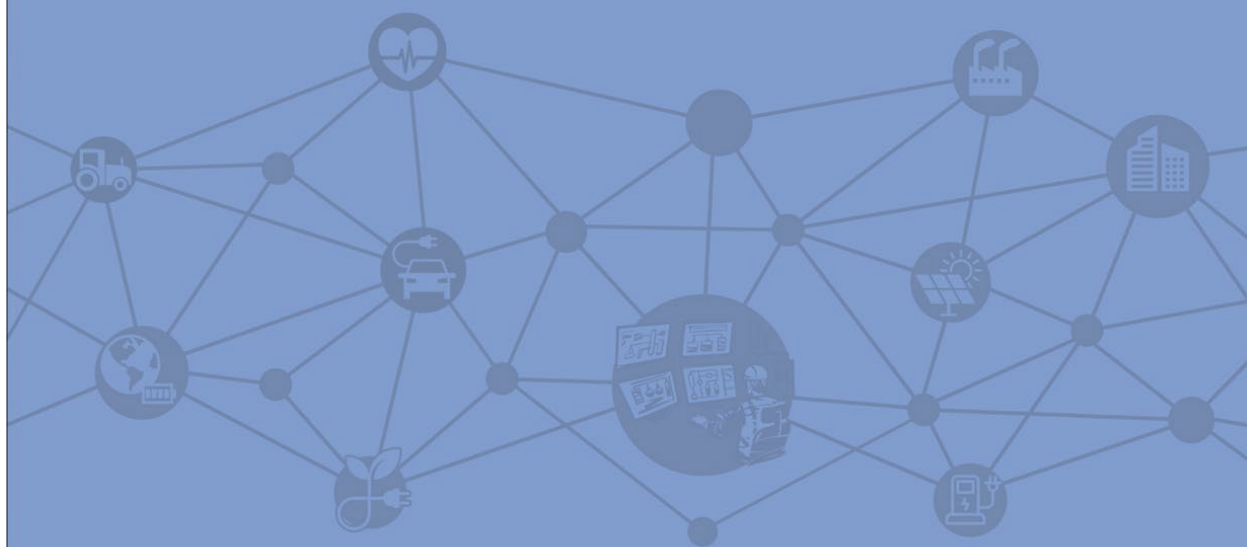


Σχήμα ΠΒ3-15 Ιστορικά Στοιχεία & Πρόβλεψη Βορείου Αιγαίου



Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β4: ΚΑΤΑΤΑΞΗ
ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΛΙΜΕΝΩΝ ΚΑΙ
ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΟΔΡΟΜΩΝ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ
ΔΙΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΔΙΚΤΥΟ
ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ (TEN-T)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β4: ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΛΙΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΟΔΡΟΜΩΝ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΔΙΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ (TEN-T)

Πίνακας ΠΒ4-1 Κύρια Λιμάνια Ελλάδας (Core Ports)

1. Πειραιάς
2. Θεσ/νίκη
3. Πάτρα
4. Ηγουμενίτσα
5. Ηράκλειο

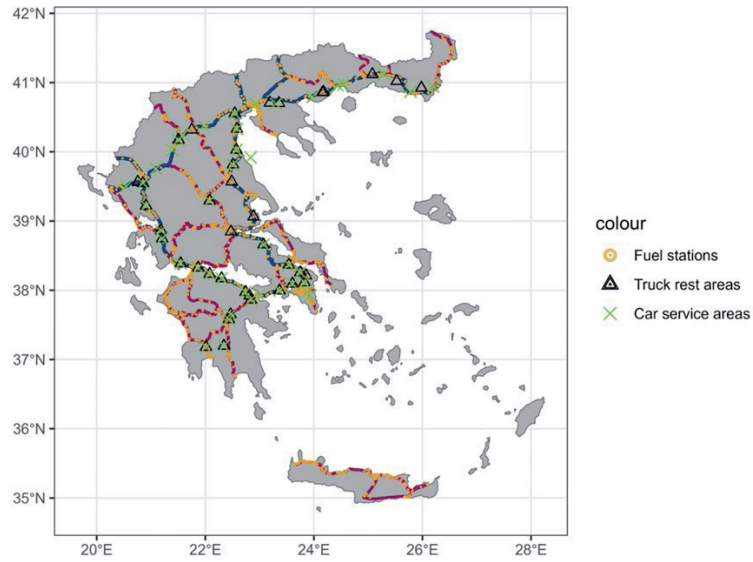
Πίνακας ΠΒ4-2 Ελληνικά λιμάνια συμπληρωματικού δικτύου

1. Βόλος	11. Νάξος
2. Ελευσίνα	12. Πάρος
3. Καβάλα	13. Ραφήνα
4. Καλαμάτα	14. Ρόδος
5. Κατάκολο	15. Σαντορίνη
6. Κέρκυρα	16. Σκύρος
7. Κυλλήνη	17. Σύρος
8. Λαύριο	18. Χαλκίδα
9. Μύκονος	19. Χανιά
10. Μυτιλήνη	20. Χίος



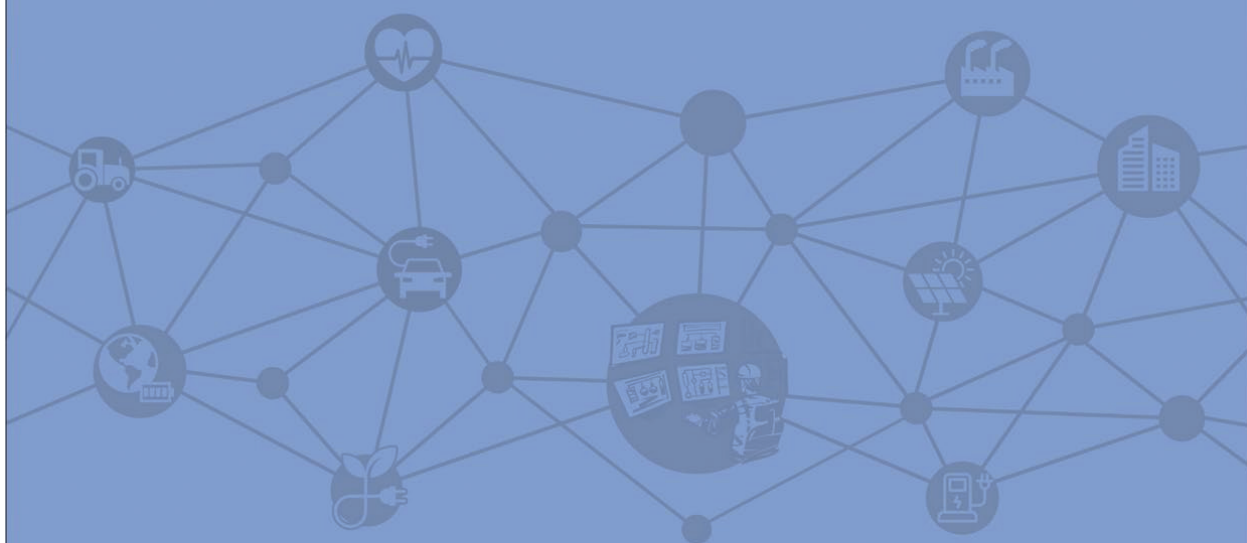
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ4-1 Αυτοκινητόδρομοι της Ελλάδας που εντάσσονται στο Διευρωπαϊκό Δίκτυο Μεταφορών



Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β5: ΥΠΟΒΡΥΧΙΕΣ
ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

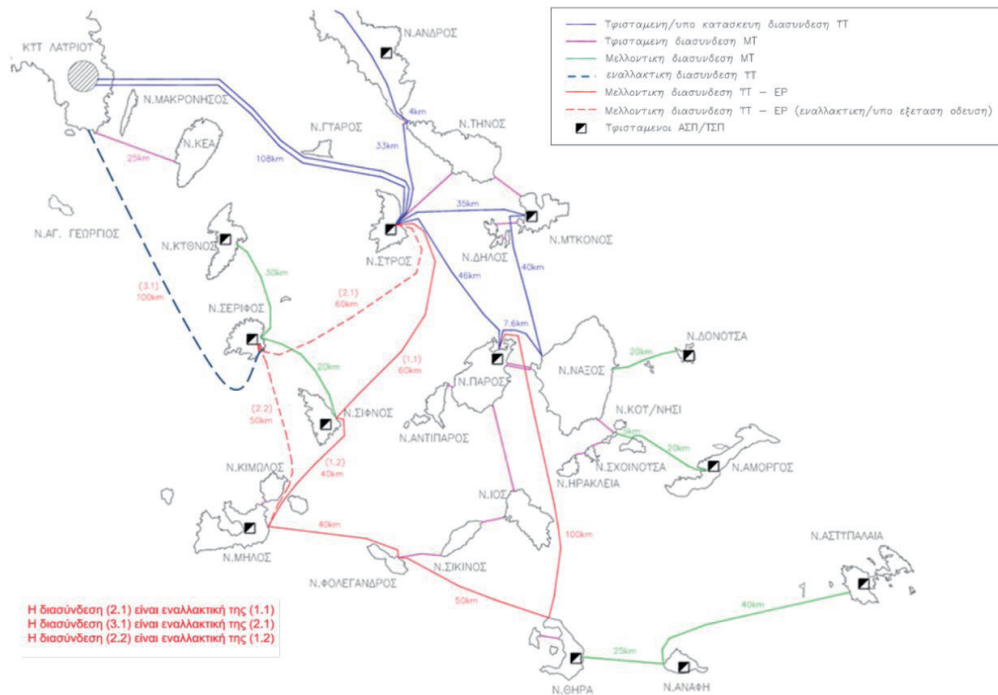
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β5: ΥΠΟΒΡΥΧΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και τις εργασίες της κοινής Ομάδας Εργασίας, ο ΑΔΜΗΕ ενσωμάτωσε στο ΔΠΑ 2019-2028 τον σχεδιασμό του έργου της διασύνδεσης των Νότιων και των Δυτικών Κυκλάδων (Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων) και στο ΔΠΑ 2020 - 2029 τον σχεδιασμό των έργων διασύνδεσης των Δωδεκανήσων και των Νήσων του Βορείου Αιγαίου.

Α. ΥΠΟΒΡΥΧΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΜΤ ΚΥΚΛΑΔΕΣ

Ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο ΣΑΔ 2021-2025 πέντε (5) νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ στις Κυκλάδες (με πράσινο χρώμα στο παρακάτω σχήμα ΠΒ5-1) με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE.

Σχήμα ΠΒ5-1 Συνολικό σχήμα διασύνδεσης των Κυκλάδων με το ΕΣΜΗΕ



Λαμβάνοντας υπόψη τις συντεταγμένες των νέων Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ από τους οποίους θα τροφοδοτούνται οι νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ, τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ είναι υπό εξέλιξη οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή των νέων υποβρυχίων καλωδίων ΜΤ (με πράσινο χρώμα στο παραπάνω σχήμα ΠΒ5-1) ως ακολούθως:

*Νέα υποβρύχια διασύνδεση Σέρφος - Σίφνος (2x18 km) **



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

*Νέα υποβρύχια διασύνδεση Σέριφος - Κύθνος (2x19 km) **

*Νέα υποβρύχια διασύνδεση Νάξος - Δονούσα (2x22 km) **

*Νέα υποβρύχια διασύνδεση Νάξος- Αμοργός (2x33 km) **

*Νέα υποβρύχια διασύνδεση Σαντορίνη-Ανάφη (2x25 km) **

* Επισημαίνεται ότι το αναφερόμενο μήκος είναι κατ' εκτίμηση, ενώ το ακριβές μήκος θα προκύψει μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Επίσης, προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Β. ΥΠΟΒΡΥΧΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΜΤ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΑ

Στο πλαίσιο της διασύνδεσης των νησιών των Δωδεκανήσων, με βάση το σχεδιασμό της επιτροπής ΡΑΑΕΥ και λαμβάνοντας υπόψη τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη και αδειοδότηση με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE, οι ακόλουθες διασυνδέσεις ΜΤ (Σχήμα ΠΒ5-2 και ΠΒ5-3)

*Νέα Υποβρύχια διασύνδεση Λειψοί - Αρκιοί (2x8 km) **

*Νέα Υποβρύχια διασύνδεση Λειψοί - Πάτμος (2x17 km) **

*Νέα Υποβρύχια διασύνδεση Λειψοί - Λέρος (2x10 km) **

Νέα Υποβρύχια διασύνδεση Ρόδος-Σύμη (2x28 km) (Σχήμα ΠΒ5-3)

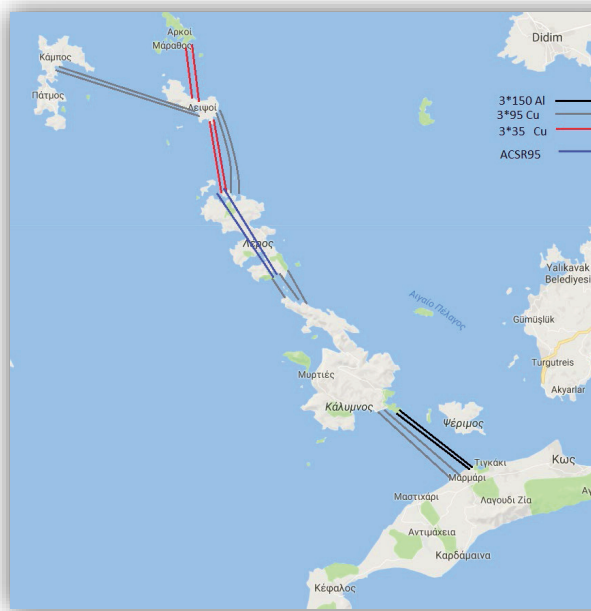
* Επισημαίνεται ότι το αναφερόμενο μήκος είναι κατ' εκτίμηση, ενώ το ακριβές μήκος θα προκύψει μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Επίσης, προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

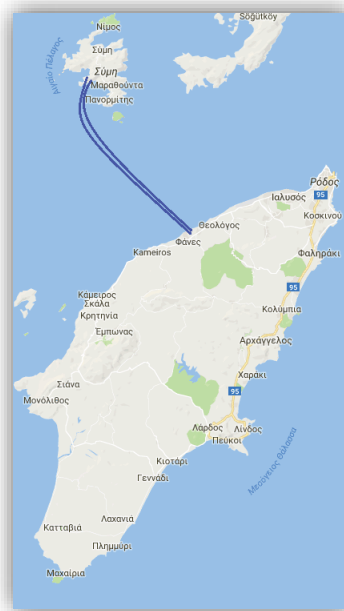


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ5-2 Διασυνδέσεις MT ενόψει της διασύνδεσης των Δωδεκανήσων με το ΕΣΜΗΕ



Σχήμα ΠΒ5-3 Διασύνδεση MT Ρόδου- Σύμης



Γ. ΥΠΟΒΡΥΧΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ MT ΒΟΡΕΙΟ ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ ΑΙΓΑΙΟ

Τέλος σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο Πόρισμα επί της οικονομικότητας της ηλεκτροδότησης των Νήσων του Βορείου Αιγαίου και λαμβάνοντας υπόψη ότι με την ολοκλήρωση των διασυνδέσεων των νησιών του Βορείου Αιγαίου μέσω υποβρυχίων καλωδίων ΥΤ με το ΕΣΜΗΕ, η Σάμος θα αποκτήσει τροφοδότηση από το δίκτυο ΥΤ του ΕΣΜΗΕ μέσω νέου Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στη θέση του σημερινού ΤΣΠ Σάμου, έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή των ακόλουθων διασυνδέσεων με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE:

*Νέα Υποβρύχια διασύνδεση Σάμος - Αγαθονήσι (2x27 km) * (Σχήμα ΠΒ5-4).*

*Νέας υποβρύχιας διασύνδεσης Ικαρία - Σάμος (2x 46 km) * (Σχήμα ΠΒ5-5).*

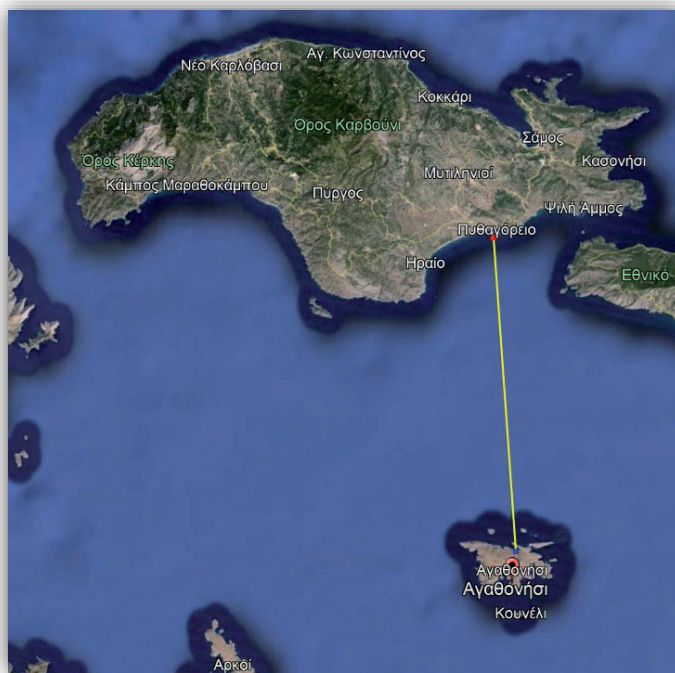
* Επισημαίνεται ότι το αναφερόμενο μήκος είναι κατ' εκτίμηση, ενώ το ακριβές μήκος θα προκύψει μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Επίσης, προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

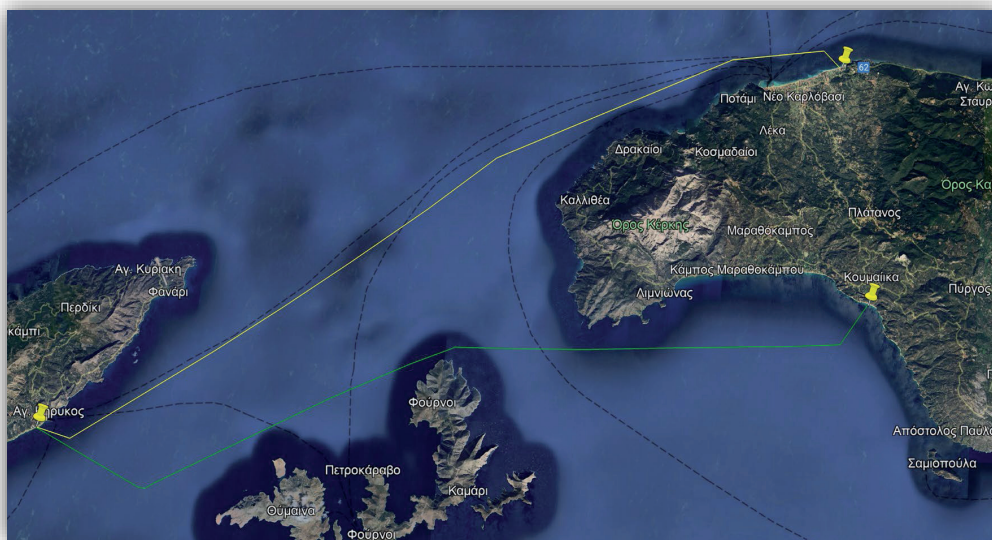


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Σχήμα ΠΒ5-4 Διασύνδεση ΜΤ Σάμου - Αγαθονησίου



Σχήμα ΠΒ5-5 Διασύνδεση ΜΤ Σάμου - Ικαρίας





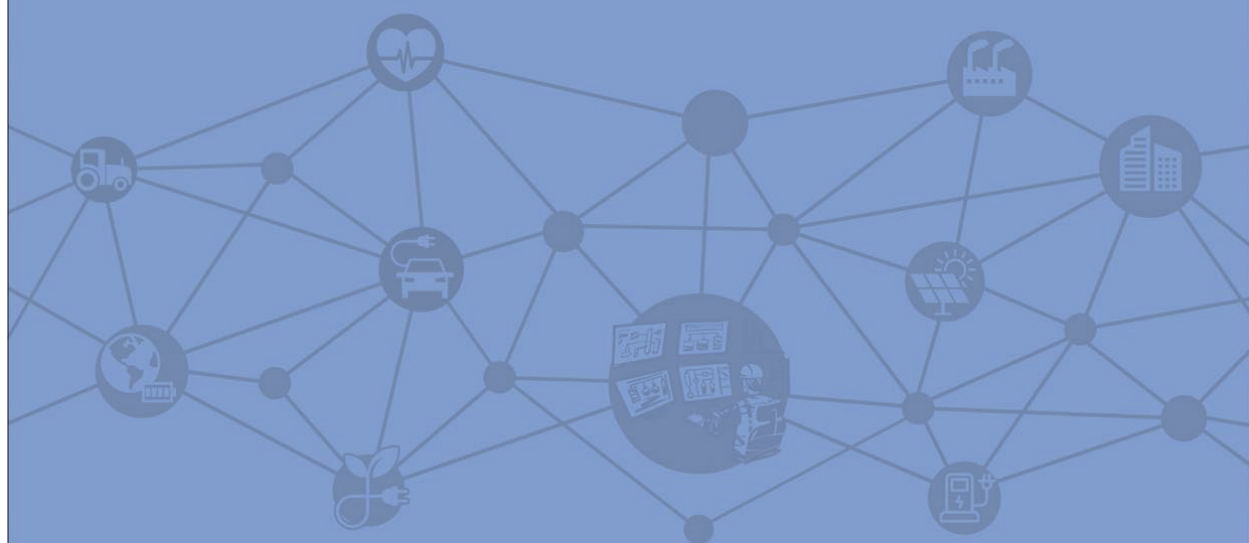
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Ειδικότερα, με τη διασύνδεση Σάμου-Ικαρίας είναι σημαντική και για την αξιοποίηση της εξαγόμενης ενέργειας από τον Υβριδικό Σταθμό Ικαρίας προς τη Σάμο, με το οποίο έχει επιτευχθεί αξιοποίηση του τοπικού υδραυλικού δυναμικού και των ΑΠΕ επί της νήσου,

Κατά τη διερεύνηση της διασύνδεσης της Σάμου με την Ικαρία, μέσω υποβρυχίων καλωδίων ΜΤ, εξετάζονται διαφορετικές πιθανές οδεύσεις των υποβρυχίων καλωδίων λόγω του ιδιαίτερου μεγάλου βάθους που διαπιστώθηκε στη βόρεια πλευρά της Σάμου (εναλλακτικές οδεύσεις στο Σχήμα ΠΒ5-5) και ο ΔΕΔΔΗΕ διερευνά τη βέλτιστη τεchnοοικονομικά λύση για την οριστικοποίηση της όδευσης.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β6: ΠΡΟΒΛΕΨΗ
ΖΗΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΤΩΝ ΓΙΑ ΤΟ
2024



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β6: ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΟ 2024**

Πίνακας ΠΒ6-1 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (kWh) ανά Τάση και Χρήση για το 2024

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΑΝΑ ΧΡΗΣΗ ΕΤΟΥΣ 2024 (kWh)				
ΤΑΣΕΙΣ / ΧΡΗΣΕΙΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ	ΚΡΗΤΗ	ΣΥΝΟΛΟ
ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ				
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ	372.584.147	17.454.206	23.106.822	413.145.175
ΓΕΩΡΓΙΚΗ	1.406.095.333	17.603.408	205.932.964	1.629.631.705
ΔΗΜΟΣΙΑ	650.376.119	81.783.297	81.374.685	813.534.101
ΕΜΠΟΡΙΚΗ	8.634.547.237	698.942.928	804.453.535	10.137.943.700
ΟΙΚΙΑΚΗ	13.936.650.979	692.204.642	880.525.589	15.509.381.210
ΦΟΠ	484.587.965	27.394.187	29.141.695	541.123.847
ΣΥΝΟΛΟ ΧΤ	25.484.841.780	1.535.382.668	2.024.535.290	29.044.759.738
ΜΕΣΗ ΤΑΣΗ				
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ	4.784.392.311	42.787.934	161.688.666	4.988.868.911
ΓΕΩΡΓΙΚΗ	340.950.805	2.092.417	17.384.756	360.427.978
ΔΗΜΟΣΙΑ	993.525.320	49.720.548	112.469.311	1.155.715.179
ΕΜΠΟΡΙΚΗ	3.908.143.741	446.285.344	453.589.999	4.808.019.084
ΕΛΞΗ	131.696.630	0	0	131.696.630
ΣΥΝΟΛΟ ΜΤ	10.158.708.807	540.886.243	745.132.732	11.444.727.782
ΣΥΝΟΛΟ ΧΤ και ΜΤ	35.643.550.587	2.076.268.911	2.769.668.022	40.489.487.520



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας Πβ6-2 Προβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (κWh) ΧΤ στο Διαισυνωδευμένο Σύστημα (Πλην Αεροδρομίου Αθηνών) ανά Παροχή και Τιμολόγο για το 2024

ΕΙΔΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΔΙΑΥΝΔΕΛΛΑΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΤΗ ΧΤ (ΠΛΗΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ) - (κWh)											ΠΑΡΟΧΕΣ 135 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 250 ΚVA	
		ΠΑΡΟΧΕΣ 10	ΠΑΡΟΧΕΣ 30	ΠΑΡΟΧΕΣ 15 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 25 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 35 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 55 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 85 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 135 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 250 ΚVA					
Γ1ΗΓ1Ν	10.450.890,204	7.350.594,814	3.100.295,390	68.889,519	2.702.001,293	240.575,599	46.519,393	22.500,982	15.920,748	3.887,856					
Γ1Ν ΝΥΧΤΑΣ	1.459.279,222	515.841,448	943.437,774	10.146,237	786.432,021	104.842,190	20.094,676	8.391,883	5.352,025	8.176,742					
Γ1	12.582,347	5.882,388	6.099,959	36,522	6.170,823	338,259	112,100	42,255	0	0					
ΚΟΤ (χωρίς χρέωση ΧΧΔ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
ΚΟΤ (με χρέωση ΧΧΔ)	1.822.095,589	1.526.226,477	295.869,112	7.523,965	278.374,947	9.589,052	381,148	0	0	0					
ΚΟΤ (ΣΥΝΟΛΟ)	1.822.095,589	1.526.226,477	295.869,112	7.523,965	278.374,947	9.589,052	381,148	0	0	0					
ΓΠ	191.803,617	80.378,456	111.425,161	1.146,430	102.836,317	6.952,443	474,670	15,301	0	0					
ΓΠΗΤ+ΓΠ	13.936.650,979	9.478.923,583	4.457.727,396	87.744,673	3.875.815,401	362.297,543	67.581,987	30.950,421	21.272,773	12.064,598					
Γ21	3.680.034,316	928.408,061	2.751.626,255	10.147,915	1.710.005,655	9.467,011	5.861,114	3.563,997	7.699,460	50,003					
Γ22	2.296.477,052	1.607,175	2.294.869,877	117,357	544,254	1.407,904,190	882.864,657	1.172,415	1.594,851	672,153					
Γ22 ΜΕ ΑΕΡΓΑ	3.033.905,827	0	3.033.905,827	0	0	0	0	1.077,095,292	1.323,607,451	633,203,084					
Γ23H	153.758,907	5.152,753	148.606,154	23.270,328	35.244,540	42.055,458	21.713,489	11.682,522	10.989,519	3.650,298					
Γ23N	119.945,369	3.368,045	116.577,324	16.195,146	26.152,969	32.763,588	19.963,943	11.130,496	7.962,283	2.408,899					
Γ2H+Γ2B+Γ23B	9.284,121,471	938.536,034	8.345.585,437	1.054,361,846	1.771.947,418	1.492.190,247	930.403,203	1.104,644,722	1.351.853,564	639.984,437					
Γ21/B	58.221,347	9.354,142	48.867,205	23.119,783	25.137,694	280,751	314,569	14,408	0	0					
Γ22/B	64.938,077	116,350	64.821,727	64,723	0	36.791,634	27.781,574	133,429	2,829	0					
Γ22/B ΜΕ ΑΕΡΓΑ	193.198,031	0	193.198,031	47,538	0	0	0	46,423,216	81,292,790	65,482,025					
Γ23H/B	27.059,724	391,031	26.668,693	2.522,401	3.992,450	6.889,840	6.994,238	3.900,104	1.730,290	639,370					
Γ23N/B	29.166,968	611,017	28.555,951	2.055,418	3.178,735	6.890,963	9.251,777	5.033,122	1.775,895	350,101					
Γ21B+Γ22B+Γ23B	372.584,147	10.472,540	362.111,607	27.745,140	32.373,602	50.853,188	44.343,098	55,524,279	84.801,804	66,471,496					
Γ21/ΜΑΤ	66.970,329	3.927,183	63.043,146	25.859,618	36.828,914	257,975	96,639	0	0	0					
Γ22/ΜΑΤ	93.801,188	195,089	93.606,099	80,635	116,528	49.309,899	43.611,515	235,408	252,114	0					
Γ22/ΜΑΤ Α	140.960,607	0	140.960,607	0	0	0	0	39,338,084	50,181,338	51,441,185					
Γ22B/ΜΑΤ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Γ22B/ΜΑΤ Α	208,036	0	208,036	0	0	0	0	0	0	0					
Τ33Α/ΑΤ	2.148,025	0	2.148,025	22,314	9,830	46,239	28,082	215,369	226,352	1,599,839					
Τ33ΑΡ	1.102,007,148	10.395,523	1.091,611,625	105.178,845	76.826,590	117.942,525	328.452,841	205.976,725	181.523,296	75.710,803					
ΜΑΤ	1.406.095,333	14.517,795	1.391.577,538	131.141,412	113.781,862	167.556,638	372.189,077	245.795,034	232.235,407	128.878,108					
Τ49/1	4.656,464	744,625	3.911,839	379,866	2.018,235	1.214,607	166,038	0	133,093	0					
Τ49/2	137,459	81,762	55,697	0	0	0	55,697	0	0	0					
Τ49/Α	12.900,904	1.866,310	11.034,594	2.592,584	4.538,082	2.406,275	1.272,455	120,212	104,986	0					
Τ49/ΑΜ	1.091,413	216,309	875,104	611,169	158,126	105,809	0	0	0	0					
Γ4/Α/Α	312.219,997	214.064,982	98.155,015	23.087,831	43.978,265	20.686,869	9.280,826	855,484	265,740	0					
Γ4/Α/Α-5%	150.966,247	126.494,842	24.471,405	15.215,410	7.887,732	1.133,516	52,400	0	182,347	0					
Γ4/Α/Μ	1.450,197	1138,983	311,214	156,231	151,015	3,968	0	0	0	0					
Γ4/Α/Μ-5%	1.165,284	1.032,766	132,518	56,853	28,088	47,577	0	0	0	0					
ΦΟΠ	484.587,965	345.640,579	138.947,386	42.099,944	58.759,543	25.598,621	10.827,416	975,696	686,166	0					
ΕΦΕΘ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
ΕΦΕΚ	723	723	0	0	0	0	0	0	0	0					
ΕΦΕΦ	5,072	5,072	0	0	0	0	0	0	0	0					
ΕΦΑΧ	796,090	5,599	790,491	63,214	76,731	69,466	133,960	13,105	168,051	265,964					
ΕΦ	801,885	11,394	790,491	63,214	76,731	69,466	133,960	13,105	168,051	265,964					
ΣΥΝΟΛΟ	25.484.841,780	10.788.101,925	14.696.739,855	1.343.356,229	5.852.754,557	2.098.565,703	1.425.477,741	1.437.903,257	1.691.077,765	847.664,603					



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΙΒ-4 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (κWh) ΣΤ Κρήτης ανά Παροχή και Τιμολόγο για το 2024

ΕΙΔΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ - (κWh)										
		ΠΑΡΟΧΗΣ 1Φ	ΠΑΡΟΧΗΣ 3Φ	ΠΑΡΟΧΗΣ 15 ΚVA	ΠΑΡΟΧΗΣ 25 ΚVA	ΠΑΡΟΧΗΣ 35 ΚVA	ΠΑΡΟΧΗΣ 55 ΚVA	ΠΑΡΟΧΗΣ 85 ΚVA	ΠΑΡΟΧΗΣ 135 ΚVA	ΠΑΡΟΧΗΣ 250 ΚVA		
ΓΗ+ΓΙΝ	746.525.485	547.299.982	199.225.503	7188.027	182.745.246	7.454.866	1.210.540	257.922	368.902	0	0	0
ΓΙΝ ΝΥΚΤΑΣ	36.746.081	11.894.799	24.851.282	417.643	22.605.785	1.487.021	278.028	62.805	0	0	0	0
ΓΠ	1.807.046	853.093	953.953	0	945.100	8.853	0	0	0	0	0	0
ΚΟΤ (χωρίς χρέωση ΧΧΔ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΚΟΤ (με χρέωση ΧΧΔ)	86.350.244	74.585.194	11.765.050	537.106	11.163.328	60.320	4.296	0	0	0	0	0
ΚΟΤ (ΣΥΝΟΛΟ)	86.350.244	74.585.194	11.765.050	537.106	11.163.328	60.320	4.296	0	0	0	0	0
ΠΠ	9.096.733	4.634.336	4.462.397	37.819	4.338.904	85.674	0	0	0	0	0	0
ΓΗ+ΓΗΠ	880.525.589	639.267.404	241.258.185	8.180.595	221.798.363	9.096.734	1.492.864	320.727	368.902	0	0	0
F21	339.083.839	82.706.813	256.377.026	110.529.920	145.086.683	282.393	8.033	449.702	13.817	0	0	6.478
F22	214.904.218	178.852	214.725.366	17.856	14.092	136.629.888	78.045.548	17.982	0	0	0	0
F22 ΜΕ ΑΕΡΓΑ	314.053.632	0	314.053.632	0	0	0	0	101.020.959	123.379.268	0	0	89.653.405
F23H	10.114.819	168.639	9.946.180	1.082.234	1.679.311	1.732.305	1.389.089	338.709	3.485.671	0	0	238.861
F23N	7.524.112	74.235	7.449.877	522.706	984.558	1.168.951	929.289	341.576	3.334.448	0	0	168.349
F2HH+Γ2H+Γ2B	885.680.620	83.128.539	802.552.081	112.152.716	147.764.644	139.813.537	80.371.959	102.168.928	130.213.204	0	0	90.067.093
F2I/B	2.296.957	56.326	2.240.631	848.887	1.391.744	0	0	0	0	0	0	0
F22/B	3.931.559	0	3.931.559	0	0	2.364.351	1.567.208	0	0	0	0	0
F22/B ΜΕ ΑΕΡΓΑ	14.363.561	0	14.363.561	0	0	0	0	3.921.985	7.369.221	0	0	3.072.355
F23H/B	1.385.120	638	1.384.482	113.706	236.323	485.291	57.479	213.136	116.824	0	0	161.723
F23N/B	1.129.625	8.670	1.120.955	94.612	151.040	437.227	58.192	278.845	60.162	0	0	40.877
F2I/B+Γ2H+Γ2B	23.106.822	65.634	23.041.188	1.057.205	1.719.107	3.264.869	1.682.879	4.413.966	7.546.207	0	0	3.274.955
F2I/MAT	11.397.228	439.257	10.957.971	6.491.252	4.373.010	87.025	6.684	0	0	0	0	0
F22/MAT	4.160.392	0	4.160.392	0	6.335	2.645.907	1.508.150	0	0	0	0	0
F22/MAT A	6.385.284	0	6.385.284	0	0	0	0	1.300.965	3.419.441	0	0	1.664.878
F22B/MAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
F22B/MAT A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
T33A/XT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
T33AP	183.990.060	1.304.847	182.685.213	12.826.898	7.171.303	7.085.001	13.419.447	15.018.525	21.892.501	0	0	105.271.538
MAT	205.932.964	1.744.104	204.188.860	19.318.150	11.550.648	9.817.933	14.934.281	16.319.490	25.311.942	0	0	106.936.416
T49J1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
T49J2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
T49AL	1.426.983	67.750	1.359.233	78.218	599.705	336.631	384.679	0	0	0	0	0
T49AM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
F4I/Λ	7.202.378	6.268.383	933.995	111.802	326.553	472.180	23.460	0	0	0	0	0
F4I/Λ-5%	20.494.561	18.083.041	2.411.520	1.320.790	866.081	146.510	78.139	0	0	0	0	0
F4I/M	9.920	9.920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
F4I/M-5%	7.853	7.853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΦΟΠ	29.141.695	24.429.094	4.712.601	1.518.663	1.752.359	955.321	484.278	0	0	0	0	0
ΕΦΕΘ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΚ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΥΧ	147.600	147.600	0	12.873	6.571	26.745	23.305	0	0	0	0	78.106
ΕΦ	147.600	147.600	0	12.873	6.571	26.745	23.305	0	0	0	0	78.106
ΣΥΝΟΛΟ	2.024.535.290	748.634.775	1.275.900.515	142.240.202	384.651.672	162.970.394	98.995.006	123.246.416	163.440.255	0	0	200.356.570



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας Πβ6-5 Πρόβλεψη Καταναλώσεων Ενέργειας (κWh) ΧΤ για το Σύνολο της Χώρας ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024

ΕΙΔΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ	ΚΑΤΑΜΟΛΩΣΕΙΣ ΧΩΡΑΣ ΣΤΗ ΧΤ - (κWh)													ΠΑΡΟΧΗΣ 250 ΚWΑ	
		ΠΑΡΟΧΗΣ 10	ΠΑΡΟΧΗΣ 30	ΠΑΡΟΧΗΣ 15 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 25 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 35 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 55 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 85 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 135 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 185 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 235 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 385 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 485 ΚWΑ	ΠΑΡΟΧΗΣ 635 ΚWΑ		
ΓΗΤ/ΤΝ	11.770.931.896	8.245.724.232	3.525.207.664	78.982.262	3.091.777.407	261.090.063	48.998.509	23.866.257	16.405.320	3.887.856						
ΓΙΝ ΝΥΧΤΑΣ	1.546.920.427	536.479.046	1.010.441.381	10.900.613	847.015.450	109.771.326	20.647.495	8.566.487	5.363.268	8.176.742						
ΓΤ	15.013.682	6.991.197	8.022.485	36.522	7.453.350	373.273	117.085	42.255	0	0						
ΚΟΤ (χωρίς χρέωση ΧΧΔ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
ΚΟΤ (με χρέωση ΧΧΔ)	19.669.936.266	1.642.453.282	324.482.984	8.301.569	305.796.465	9.996.573	388.377	0	0	0						
ΚΟΤ (ΣΥΝΟΛΟ)	19.669.936.266	1.642.453.282	324.482.984	8.301.569	305.796.465	9.996.573	388.377	0	0	0						
ΓΠ	209.578.939	88.229.395	121.349.544	1.251.924	112.379.964	7.211.785	490.570	15.301	0	0						
ΓΠΤ+ΓΠΠ	15.509.381.710	10.519.877.152	4.989.504.058	99.472.890	4.364.922.656	388.443.010	70.642.036	32.490.300	21.768.588	12.064.598						
Γ21	4.318.922.717	1.075.891.081	3.243.031.636	1.180.863.802	2.033.951.970	10.376.514	5.877.925	4.064.907	7.839.888	56.630						
Γ22	2.730.940.568	1.192.198	2.728.948.370	135.213	658.073	1.693.602.836	1.031.032.451	1.190.397	1.539.225.588	672.153						
Γ22 ΜΕ ΑΕΡΓΑ	3.590.789.406	5.813.764	1.69.851.325	25.366.866	40.202.348	47.570.685	24.782.073	12.757.322	151.020.033	4.051.998						
Γ23H	175.665.089	3.663.939	130.491.142	17.299.582	28.773.119	11.955.527	11.639.275	11.639.275	11.639.275	2.680.298						
Γ23N	134.155.081	3.663.939	130.491.142	17.299.582	28.773.119	11.955.527	11.639.275	11.639.275	11.639.275	2.680.298						
Γ21+Γ22+Γ23	10.950.472.861	1.087.340.982	9.863.111.879	1.223.645.463	2.103.585.510	1.787.763.044	1.083.632.981	1.298.883.076	1.575.482.031	790.110.024						
Γ21B	63.178.789	9.913.146	53.265.643	24.782.911	27.873.004	280.751	314.569	14.408	0	0						
Γ22B	71.287.239	116.350	71.70.889	47.538	64.723	40.846.931	30.075.439	133.429	2.829	2.829						
Γ22B ΜΕ ΑΕΡΓΑ	217.641.419	0	217.641.419	0	0	0	0	0	51.797.965	90.261.515						
Γ23H/B	29.593.858	403.307	29.190.551	2.742.194	4.404.304	7.831.406	7.344.315	4.165.212	1.902.027	801.093						
Γ23N/B	31.443.870	627.137	30.816.733	2.218.482	3.475.295	7.776.412	9.661.522	5.398.383	1.895.661	390.978						
Γ21B+Γ22B+Γ23B	413.145.175	11.059.940	402.085.285	29.791.125	35.817.326	56.735.500	47.395.845	61.509.397	94.062.032	76.774.010						
Γ21/MAT	80.235.322	4.631.901	75.603.421	33.084.858	42.037.083	378.157	103.323	0	0	0						
Γ22/MAT	99.282.434	195.089	99.087.345	80.635	122.863	52.909.798	45.486.527	235.408	252.114	0						
Γ22/MAT A	148.616.068	0	148.616.068	0	0	0	0	40.828.842	54.033.603	53.753.623						
Γ22B/MAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Γ22B/MAT A	208.036	0	208.036	0	0	0	0	0	0	0						
T33A/XT	2.148.025	0	2.148.025	22.314	8.830	46.239	28.082	215.369	226.352	1.599.839						
T33AP	1.299.141.820	12.935.830	1.286.205.990	124.920.581	85.874.127	126.590.995	342.811.356	221.418.320	203.608.233	180.982.378						
MAT	1.629.631.705	17.762.820	1.611.868.885	158.108.388	128.043.903	179.925.189	388.429.288	262.727.387	258.172.609	236.462.121						
T491	4.658.698	746.859	3.911.839	379.866	2.018.235	1.214.607	166.038	0	133.093	0						
T492	137.459	81.762	55.697	0	0	0	55.697	0	0	0						
T49MA	14.548.642	2.144.888	12.403.754	2.670.802	5.107.714	2.742.906	1.657.134	120.212	104.986	0						
T49MA	1.105.707	230.603	875.104	611.169	105.809	0	0	0	0	0						
Γ4/ΑΛ	330.003.729	225.202.224	104.801.505	24.310.332	47.996.215	22.066.234	9.307.500	855.484	265.740	0						
Γ4/ΑΛ-5%	187.877.199	159.561.601	28.315.598	17.081.485	9.474.217	1.447.010	130.539	0	182.347	0						
Γ4/ΑΜ	1.619.276	1.204.091	415.185	156.406	250.674	8.105	0	0	0	0						
Γ4/ΑΜ-5%	1.173.137	1.032.766	140.371	64.706	28.088	47.577	0	0	0	0						
ΦΟΠ	541.123.847	390.204.794	150.919.053	45.274.766	65.033.269	27.632.248	11.316.908	975.696	686.166	0						
ΕΦΕΘ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
ΕΦΕΚ	723	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
ΕΦΕΦ	999.145	9.024	990.121	81.457	83.302	69.466	184.246	40.393	168.051	363.206						
ΕΦΟΧ	1.004.940	14.819	990.121	81.457	83.302	69.466	184.246	40.393	168.051	363.206						
ΣΥΝΟΛΟ	29.044.759.738	12.026.280.507	17.018.479.231	1.556.394.089	6.697.185.946	2.440.558.457	1.601.601.104	1.656.626.199	1.950.339.477	1.115.773.959						



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας Π1Β6-6 Πρόβλεψη Πλήθους Χρηστών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (πλην Αεροδρομίου Αθηνών) στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγο για το 2024

ΕΙΔΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ	ΧΡΗΣΤΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΤΗ ΧΤ (ΠΛΗΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ)									
		ΠΑΡΟΧΕΣ 1Φ	ΠΑΡΟΧΕΣ 3Φ	ΠΑΡΟΧΕΣ 15 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 25 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 35 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 55 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 85 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 135 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 250 ΚVA	
ΓΗ+ΓΝ	4.827,523	3.800,445	1.027,078	26.603	945.623	49.392	4.464	686	271	39	
ΓΙΝ ΝΥΚΤΑΣ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ΓΤ	3.163	1.637	1.526	5	1.459	57	4	1	0	0	
ΚΟΤ	535,064	470,386	64,678	1.992	60,823	1.793	70	0	0	0	
Π	42,217	21,099	21,118	266	19,839	960	51	2	0	0	
ΓΗ+ΓΗΠ	5.407,967	4.293,567	1.114,400	28.866	1.027,744	52.202	4.589	689	271	39	
Γ21	1.075,945	507,939	568,006	234,714	323,796	902	513	350	7,688	43	
Γ22	94,688	167	94,521	14	50	68,620	25,795	26	15	1	
Γ22 ΜΕ ΑΕΡΓΑ	30,371	0	30,371	0	0	14,758	0	14,758	12,137	3,476	
Γ23Η	14,099	1,568	12,531	3,435	4,609	2,819	1,069	353	209	37	
Γ23Ν	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Γ2Η+Γ2Η+Γ23	1.215,103	509,674	705,429	238,163	328,455	72,341	27,377	15,487	20,049	3,557	
Γ21/Β	17,675	4,236	13,439	7,874	5,499	37	28	1	0	0	
Γ22/Β	3,973	19	3,954	4	4	2,610	1,332	3	1	0	
Γ22/Β ΜΕ ΑΕΡΓΑ	3,185	0	3,185	0	0	0	0	1,355	1,250	580	
Γ23Η/Β	1,810	58	1,752	310	431	492	362	116	33	8	
Γ23Ν/Β	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Γ21Β+Γ22Β+Γ23Β	26,643	4,313	22,330	8,188	5,934	3,139	1,722	1,475	1,284	588	
Γ21/ΜΑΤ	14,199	2,005	12,194	6,650	5,524	15	5	0	0	0	
Γ22/ΜΑΤ	5,268	23	5,245	4	16	3,428	1,783	7	7	0	
Γ22/ΜΑΤ Α	1,636	0	1,636	0	0	0	0	780	583	273	
Γ22Β/ΜΑΤ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Γ22Β/ΜΑΤ Α	8	0	8	0	0	0	0	5	1	2	
Τ33Α/ΧΤ	79	1	78	10	2	11	5	11	19	20	
Τ33ΑΡ	150,629	6,699	143,930	60,821	24,673	16,285	27,769	8,842	4,499	1,041	
ΜΑΤ	171,819	8,728	163,091	67,485	30,215	19,739	29,562	9,645	5,109	1,336	
Τ49/1	281	70	211	21	129	53	7	0	1	0	
Τ49/2	3	1	2	0	0	0	2	0	0	0	
Τ49Λ	776	265	511	184	216	78	30	2	1	0	
Τ49Μ	144	91	53	39	8	6	0	0	0	0	
Γ4/Λ	51,428	43,109	8,319	2,553	4,338	1,087	313	22	6	0	
Γ4/Λ-5%	33,539	310,59	2,480	1,629	755	87	6	0	3	0	
Γ4/ΛΜ	320	297	14	14	8	0	0	0	0	0	
Γ4/ΛΜ-5%	312	293	19	12	4	3	0	0	0	0	
ΦΟΠ	86,803	75,185	11,618	4,452	5,458	1,315	358	24	11	0	
ΕΦΕΘ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ΕΦΕΚ	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
ΕΦΕΦ	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	
ΕΦΥΧ	47	4	43	10	13	8	6	1	3	2	
ΕΦ	50	7	43	10	13	8	6	1	3	2	
ΣΥΝΟΛΟ	6,908,385	4,891,474	2,016,911	347,164	1,397,819	148,744	63,614	27,321	26,727	5,522	



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας Πβ6-7 Πρόβλεψη Πληθους Χρηστών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024

ΕΙΔΗ ΤΙΜΟΛΟΠΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ	ΧΡΗΣΤΕΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ ΣΤΗ ΧΤ											ΠΑΡΟΧΕΣ 250 ΚVA
		ΠΑΡΟΧΕΣ 1Φ	ΠΑΡΟΧΕΣ 3Φ	ΠΑΡΟΧΕΣ 15 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 25 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 35 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 55 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 85 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 135 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 195 ΚVA			
ΓΗΓΙΝ	264.885	200.287	64.598	1.213	61.268	1.993	91	29	4	0	0	0	0
ΓΙΝ ΝΥΧΤΑΣ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΓΤ	150	63	87	0	82	4	1	0	0	0	0	0	0
ΚΟΤ	13.749	10.926	2.823	59	2.726	38	0	0	0	0	0	0	0
ΓΠ	1.708	782	926	8	901	16	1	0	0	0	0	0	0
ΓΗΓΗΓΠ	280.492	212.058	68.434	1.280	64.977	2.051	93	29	4	0	0	0	0
Γ21	63.117	30.527	32.590	10.819	21.138	65	12	236	319	1	0	0	0
Γ22	8.033	8	8.025	0	6	6.250	1	1	1	1	0	0	0
Γ22 ΜΕ ΑΕΡΓΑ	2.166	0	2.166	0	0	0	0	1.116	728	0	0	0	322
Γ23Η	959	105	854	138	388	227	68	23	9	0	0	0	1
Γ23Ν	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ24Η Γ24ΗΓ23	74.275	30.640	43.635	10.957	21.532	6.542	1.847	1.376	1.057	0	0	0	324
Γ21/Β	912	233	679	381	298	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ22/Β	175	0	175	0	0	128	47	0	0	0	0	0	0
Γ22/Β ΜΕ ΑΕΡΓΑ	131	0	131	0	0	0	0	65	44	0	0	0	22
Γ23Η/Β	97	8	89	13	24	32	12	6	2	0	0	0	0
Γ23Ν/Β	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ21ΒΗ Γ22ΒΗ Γ23Β	1.315	241	1.074	394	322	160	59	71	46	22	0	0	0
Γ21/ΜΑΤ	513	128	385	213	167	5	0	0	0	0	0	0	0
Γ22/ΜΑΤ	70	0	70	0	0	56	14	0	0	0	0	0	0
Γ22/ΜΑΤ Α	17	0	17	0	0	0	0	7	6	0	0	0	4
Γ22Β/ΜΑΤ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ22Β/ΜΑΤ Α	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ33Α/ΧΤ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ33ΑΡ	8.054	1.493	6.561	5.731	555	186	66	18	3	2	0	0	0
ΜΑΤ	8.654	1.621	7.033	5.944	722	247	80	25	9	6	0	0	0
Τ491	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ49ΛΛ	52	51	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ49ΛΜ	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ4/ΛΛ	2.068	1.494	574	117	353	100	4	0	0	0	0	0	0
Τ4/ΛΛ-5%	3.429	3.255	174	78	86	10	0	0	0	0	0	0	0
Τ4/ΛΜ	23	14	9	2	6	1	0	0	0	0	0	0	0
Τ4/ΛΜ-5%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΦΟΠ	5.583	4.825	758	197	446	111	4	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΘ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΚ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΛΧ	5	1	4	0	0	0	2	1	0	0	0	0	1
ΕΦ	5	1	4	0	0	0	2	1	0	0	0	0	1
ΣΥΝΟΛΟ	370.324	249.386	120.938	18.772	87.999	9.111	2.085	1.502	1.116	353	0	0	0



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας Πίε-8 Πρόβλεψη Πληθους Χρηστών Κρήτης στη ΧΤ ανά Παροχή και Τιμολόγιο για το 2024

ΕΙΔΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ	ΧΡΗΣΙΤΕΣ ΚΡΗΤΗΣ ΣΤΗ ΧΤ										ΠΑΡΟΧΕΣ 250 ΚVA	
		ΠΑΡΟΧΕΣ 1Φ	ΠΑΡΟΧΕΣ 3Φ	ΠΑΡΟΧΕΣ 15 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 25 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 35 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 55 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 85 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 135 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 152 ΚVA	ΠΑΡΟΧΕΣ 208 ΚVA		
ΓΗΨΙΝ	312.574	263.461	49.113	2.408	45.770	836	83	11	0	0	0	5	0
ΓΙΝ ΝΥΧΤΑΣ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΓΤ	373	210	163	0	161	2	0	0	0	0	0	0	0
ΚΟΤ	21.888	19.747	2.141	126	2.002	12	1	0	0	0	0	0	0
ΓΠ	1.838	1.071	767	10	747	10	0	0	0	0	0	0	0
ΓΗΨΤ-ΓΠ	356.673	284.489	52.184	2.544	48.680	860	64	11	5	0	0	0	0
Γ21	77.914	39.982	37.932	19.246	17.677	32	22	925	16	14	0	0	0
Γ22	7.798	14	7.784	1	2	5.770	0	2.011	0	0	0	0	0
Γ22 ΜΕ ΑΕΡΓΑ	2.908	0	2.908	0	0	0	0	1.443	0	0	0	0	0
Γ23Η	616	38	578	123	228	142	57	13	11	4	0	0	0
Γ23Ν	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ21Η22-Η23	89.236	40.034	49.202	19.370	17.907	5.944	2.090	2.381	1.100	410	0	0	0
Γ21/Β	379	25	354	168	186	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ22/Β	157	1	156	0	0	112	44	0	0	0	0	0	0
Γ22/Β ΜΕ ΑΕΡΓΑ	300	0	300	0	0	0	0	126	124	50	0	0	0
Γ23Η/Β	97	1	96	11	19	46	8	9	2	1	0	0	0
Γ23Ν/Β	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ21ΒΗ22ΒΗ23Β	933	27	906	179	205	158	52	135	126	51	0	0	0
Γ21/ΜΑΤ	3.096	181	2.915	1.956	953	5	1	0	0	0	0	0	0
Γ22/ΜΑΤ	370	0	370	1	288	81	0	0	0	0	0	0	0
Γ22/ΜΑΤ Α	98	0	98	0	0	0	0	43	40	15	0	0	0
Γ22Β/ΜΑΤ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ22Β/ΜΑΤ Α	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ33Α/ΧΤ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ33ΑΡ	10.157	637	9.520	6.351	1.133	610	626	334	258	208	0	0	0
ΜΑΤ	13.721	818	12.903	8.307	2.087	903	708	377	298	223	0	0	0
Τ49/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ49/2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τ49/Λ	70	6	64	6	37	13	8	0	0	0	0	0	0
Τ49/Μ	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ4/ΛΛ	1.350	1.288	62	21	25	15	1	0	0	0	0	0	0
Γ4/ΛΛ-5%	5.120	4.753	367	242	114	8	3	0	0	0	0	0	0
Γ4/ΛΜ	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γ4/ΛΜ-5%	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΦΟΠ	6.544	6.049	495	271	176	36	12	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΘ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΚ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦΕΦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΦ/Χ	7	0	7	2	1	0	0	2	0	2	0	0	2
ΕΦ	7	0	7	2	1	0	0	2	0	2	0	0	2
ΣΥΝΟΛΟ	447.114	331.417	115.697	30.673	69.056	7.901	2.946	2.906	1.529	686	0	0	0



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ)

Πίνακας ΠΒ6-10 Πρόβλεψη Στοιχείων Χρηστών και Καταναλώσεων Ενέργειας στη ΜΤ για το 2024

ΜΤ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ 2024				
	Αριθμός Χρηστών	Συμφ. Ισχύς (kVA)	ΜΑ*	Καταναλώσεις (kWh)
ΛΟΙΠΟΙ	17.002	9.374.053	25.327.916	9.817.758.002
ΓΕΩΡΓΙΚΟΙ	538	453.980	1.030.739	340.950.805
ΣΥΝΟΛΟ	17.540	9.828.033	26.358.655	10.158.708.807

ΜΤ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ 2024				
	Αριθμός Χρηστών	Συμφ. Ισχύς (kVA)	ΜΑ*	Καταναλώσεις (kWh)
ΛΟΙΠΟΙ	619	380.765	1.246.106	538.793.826
ΓΕΩΡΓΙΚΟΙ	5	2.151	5.248	2.092.417
ΣΥΝΟΛΟ	624	382.916	1.251.354	540.886.243

ΜΤ ΚΡΗΤΗΣ 2024				
	Αριθμός Χρηστών	Συμφ. Ισχύς (kVA)	ΜΑ*	Καταναλώσεις (kWh)
ΛΟΙΠΟΙ	923	569.381	1.743.983	727.747.976
ΓΕΩΡΓΙΚΟΙ	30	23.059	64.532	17.384.756
ΣΥΝΟΛΟ	953	592.440	1.808.515	745.132.732

ΜΤ ΣΥΝΟΛΟ ΧΩΡΑΣ 2024				
	Αριθμός Χρηστών	Συμφ. Ισχύς (kVA)	ΜΑ*	Καταναλώσεις (kWh)
ΛΟΙΠΟΙ	18.544	10.324.199	28.318.005	11.084.299.804
ΓΕΩΡΓΙΚΟΙ	573	479.190	1.100.519	360.427.978
ΣΥΝΟΛΟ	19.117	10.803.389	29.418.524	11.444.727.782

* Άθροισμα 12 μηνιαίων μεγίστων ζήτησης αιχμής

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ

ΔΕΔΔΗΕ

Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας





ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ.....	
1 ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ.....	
1.1 Εισαγωγή.....	
1.2 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α: Ενίσχυση Δικτύου.....	
1.3 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β: Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου.....	
1.4 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Γ: Σύνδεση Χρηστών.....	
1.5 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ: Παραλλαγές Δικτύου.....	
1.6 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε: Αισθητική Αναβάθμιση.....	
1.7 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΤ: Λοιπά Έργα Δικτύου.....	
1.8 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ζ: Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων.....	

ΠΙΝΑΚΕΣ

Πίνακας 1-1 Σύνολο Έργων 2024-2028.....	
---	--



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ

ΑΑ	Αισθητική Αναβάθμιση (κωδικός έργου)
ΑΔΜΗΕ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΑΗΣ	Ατμοηλεκτρικός Σταθμός
ΑΜΣ	Αυτομετασχηματιστής
ΑΝ	Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου (κωδικός έργου)
ΑΠ	Αιολικό Πάρκο
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣΠ	Αυτόνομος Σταθμός Παραγωγής
ΒΙΟ.ΠΑ.	Βιομηχανικό Πάρκο
ΒΙΠΕ	Βιομηχανική Περιοχή
ΓΜ	Γραμμή Μεταφοράς (κωδικός έργου)
ΔΑ	Διακόπτης Απομόνωσης
ΔΑΕ	Διακόπτης Αυτόματης Επαναφοράς
ΔΔ	Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων(κωδικός έργου)
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΗ	Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού
ΔΠΑ	Διεύθυνση Περιφέρειας Αττικής
ΔΠΚΕ	Διεύθυνση Περιφέρειας Κεντρικής Ελλάδας
ΔΠΜΘ	Διεύθυνση Περιφέρειας Μακεδονίας - Θράκης
ΔΠΝ	Διεύθυνση Περιφέρειας Νησιών
ΔΠΠ-Η	Διεύθυνση Περιφέρειας Πελοποννήσου - Ηπείρου
ΔΦ	Διακόπτης Φορτίου
ΕΔΔΗΕ	Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΔΣ	Ενδεικτικά Διελεύσεως Σφάλματος
ΕΕ	Ευρωπαϊκή Ένωση
ΕΕΧ	Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα (κωδικός έργου)
ΕΚ.	εκατομμύριο
ΕΝ	Ενίσχυση Δικτύου
ΕΞ	Εξοπλισμός
ΕΠΜ	Έργα Πολιτικού Μηχανικού
ΕΠΣ	Ενιαίο Πληροφοριακό Σύστημα



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΣΕΚ	Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΣΠΑ	Εταιρικό Σύμφωνο Περιφερειακής Ανάπτυξης
ΕΤΕπ	Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων
Η/Ο	Ηλεκτρικό Όχημα
ΗΕΠ	Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός
ΘΗΣ	Θερμοηλεκτρικός Σταθμός
Κ/Δ	Κέντρα Διανομής
ΚΕΔΔ	Κέντρο Ελέγχου Δικτύου Διανομής
ΚΕΕ	Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας
ΚΣΕ	Κεντρικό Σύστημα Ελέγχου
ΚΤ	Γήπεδα, κτίρια, κτιριακές υποδομές και εξοπλισμός
ΚΥΤ	Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης
ΛΟΙ	Λοιπές επενδύσεις Διαχειριστή Δικτύου Διανομής
ΛΕ	Λοιπά Έργα Δικτύου (κωδικός έργου)
Μ/Σ	Μετασχηματιστής
ΜΑΣΜ-Ν	Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς Νησιών
ΜΔΕ	Μη Διανεμόμενη Ενέργεια
ΜΔΝ	Μη Διασυνδεδεμένα νησιά
ΜΤ	Μέση Τάση
ΟΚΩ	Οργανισμοί Κοινής Ωφέλειας
ΟΤΑ	Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης
ΠΔ	Παραλλαγές Δικτύου (κωδικός έργου)
Π-ΚΕΔΔ	Περιφερειακά Κέντρα Ελέγχου Δικτύων Διανομής
ΠΛΗ	Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα & εφαρμογές (κωδικός έργου)
ΠΣ-ΜΔΝ	Πληροφοριακό Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
ΡΑΑΕΥ	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων
ΡΑΕ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (προηγούμενος τίτλος φορέα)
ΣΑΔ	Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου
ΣΕΕ	Υποδομές και Συστήματα Εποπτείας & Ελέγχου Δικτύων
ΣΗΘΥΑ	Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΣτΕ	Συμβούλιο της Επικρατείας
Στρ.	Στρατηγικό έργο του ΔΕΔΔΗΕ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΣΧ	Σύνδεση Χρηστών (κωδικός έργου)
Τ/Χ	Τηλεχειριζόμενος
ΤΑΣ	Τηλεχειρισμός Ακουστικής Συχνότητας
ΤΛΜ	Συστήματα Τηλεμέτρησης (κωδικός έργου)
ΤΣΠ	Τοπικός Σταθμός Παραγωγής
Υ/Β	Υποβρύχιο καλώδιο ΜΤ
Υ/Σ	Υποσταθμός
ΥΒ	Υποβρύχια καλώδια ΜΤ (κωδικός έργου)
ΥΒΣ	Υβριδικός Σταθμός
ΥΔΕ	Υπεύθυνη Δήλωση Εγκαταστάτη
ΥΗΣ	Υδροηλεκτρικός Σταθμός
ΥΠ	Καλωδιακές γραμμές μεταφοράς ΥΤ (κωδικός έργου)
ΥΣ	Υποσταθμός (κωδικός έργου)
ΥΣ-Μ	Υποσταθμοί ΜΤ/ΜΤ (κωδικός έργου)
ΥΣ-Υ	Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής (κωδικός έργου)
ΥΤ	Υψηλή Τάση
ΦΒ	Φωτοβολταϊκό
ΦΟΣΕ	Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης
ΦΟΣΕΑΖ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης
ΧΤ	Χαμηλή Τάση
3Φ	Τριφασικός
ΑΜΙ	Automated Meter Infrastructure
ΒΡΜΣ	Business Process Management Solution
CΑΡΕΧ	Capital Expenditure
CRM	Customer Relationship Management
DAM	Database Activity Monitoring
DMS	Distribution Management System
DNO	Distribution Network Operator
DSO	Distribution System Operator
ECC	Enterprise Resource Planning (ERP) Central Component
EDL	Enterprise Data Lake
EDW	Enterprise Data Warehouse
ERP	Enterprise Resource Planning



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

GIS	Gas Insulated Substations
GIS	Geographical Information System
GNSS	Global Navigation Satellite System
GPRS	General Packet Radio Services
GRC	Governance Risk & Compliance
GSM	Global System for Mobile communication
HRMS	Human Resource Management System
IAAS	Infrastructure As A Service
IoT	Internet of Things
ITSM	IT Service Management
Km	Kilometer
kV	kiloVolt
LIDAR	Light Detection and Ranging
MDMS	Meter Data Management System
MPLS	Multi-Protocol Label Switching
MPS	Managed Print Services
MVA	Megavoltampere
MVar	MegaVar
MW	MegaWatt
Nb-IoT	Narrowband Internet of things
NDR	Network Detection and Response
PAAS	Platform As A Service
PLC	Power Line Carrier
PMUs	Phasor Measurement Units
RRF	Recovery and Resilience Facility
RTU	Remote Terminal Units (Περιφερειακή Μονάδα Ελέγχου)
SAIDI	System Average Interruption Duration Index (Δείκτης Μέσης Διάρκειας Διακοπών Τροφοδότησης ανά Χρήστη)
SAIFI	System Average Interruption Frequency Index (Δείκτης Μέσης Συχνότητας Διακοπών Τροφοδότησης ανά Χρήστη)
SCADA	Supervisor Control and Data Acquisition
SD-WAN	Software-Defined Wide-Area Network
SF6	Sulfur Hexafluoride (Εξαφθοριούχο Θείο)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

SLA	Service Level Agreement
SMS OTP	Short Message Service One-Time Password
TCO	Total Cost of Ownership
TCP/IP	Transmission Control Protocol/Internet Protocol
WAF	Web Application Firewall
WAMS	Wide Area Monitoring System
WMS	Warehouse Management System (Σύστημα Διαχείρισης Αποθήκης)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1 ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ

1.1 Εισαγωγή

Στο τεύχος αυτό παρουσιάζονται τα έργα που περιλαμβάνονται στο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) 2024- 2028. Για κάθε έργο δίνεται αναλυτική περιγραφή και οικονομικά στοιχεία. Σημειώνεται ότι το ύψος των επενδύσεων καθώς και οι χρηματοροές των έργων για τα έτη 2024- 2028 αναφέρονται σε τιμές 2024.

Η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των έργων ακολουθεί την κατηγοριοποίηση της **Απόφασης 1431/2020-Παράρτημα Β**. Προκειμένου να διευκολύνεται η παρακολούθηση των έργων του ΣΑΔ ως προς το φυσικό και το οικονομικό αντικείμενό τους, η κωδικοποίησή τους είναι της μορφής: **ΚΑΤ.ΕΙΔ.ΣΑΔ.ΑΑ**, όπου:

ΚΑΤ: Κατηγορία έργου σύμφωνα με την Ρυθμιστική Απόφαση 1431/2020 (Παράρτημα Β)

ΕΝ: Ενίσχυση Δικτύου

ΑΝ: Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου

ΣΧ: Σύνδεση Χρηστών

ΠΑ: Παραλλαγές Δικτύου

ΑΑ: Αισθητική Αναβάθμιση

ΛΠ: Λοιπά Έργα Δικτύου

ΔΔ: Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

ΕΙΔ: Είδος έργου

ΓΜ: Εναέριες γραμμές μεταφοράς ΥΤ

ΕΕΧ: Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα

ΕΞ: Εξοπλισμός

ΚΤ: Γήπεδα, κτίρια, κτιριακές υποδομές και εξοπλισμός

ΛΟΙ: Λοιπές επενδύσεις Διαχειριστή Δικτύου Διανομής

ΠΛΗ: Εξειδικευμένα πληροφοριακά συστήματα & εφαρμογές

ΣΕΕ: Υποδομές και συστήματα εποπτείας & ελέγχου δικτύων

ΤΛΜ: Συστήματα τηλεμέτρησης

ΥΒ: Υποβρύχια καλώδια ΜΤ

ΥΠ: Καλωδιακές γραμμές μεταφοράς ΥΤ

ΥΣ-Υ: Υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ και Κέντρα Διανομής

ΥΣ-Μ: Υποσταθμοί ΜΤ/ΜΤ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΣΑΔ: Αριθμός Αναφοράς του ΣΑΔ, δηλαδή τα δύο τελευταία ψηφία του 1^{ου} έτους της περιόδου αναφοράς του πρώτου ΣΑΔ με το οποίο εγκρίνεται το έργο (π.χ. ΧΧ=19 για τα έργα που έχουν εγκριθεί στο πλαίσιο εξέτασης του ΣΑΔ 2019-2023).

ΑΑ: Αύξων αριθμός έργου

Κάθε έργο χαρακτηρίζεται ως προς το στάδιο υλοποίησής του ως εξής:

Νέα έργα: πρόκειται για νέα έργα που δεν συμπεριλαμβάνονταν στο προηγούμενο ΣΑΔ

Διαγωνιστική διαδικασία: πρόκειται για έργα που βρίσκονται σε διαγωνιστική διαδικασία

Υπό κατασκευή: πρόκειται για έργα που βρίσκονται σε φάση κατασκευής

Αδειοδότηση: πρόκειται για έργα που βρίσκονται σε φάση αδειοδοτικής διαδικασίας

Υπό παράδοση: πρόκειται για έργα που βρίσκονται στη φάση δοκιμών και παράδοσης του έργου σε λειτουργία

Προγραμματισμός: πρόκειται για έργα τα οποία βρίσκονται στο στάδιο σχεδιασμού, προμελετών-μελετών και προγραμματισμού ενώ δεν έχουν ξεκινήσει ακόμα οι διαδικασίες αδειοδότησης, κατασκευής, ανάθεσης κτλ. Στην κατηγορία αυτή επίσης εμπίπτουν τα έργα που επαναπρογραμματίζονται σε σχέση με το προηγούμενο ΣΑΔ για διάφορους λόγους

Ακύρωση: πρόκειται για έργα που ακυρώνονται

Ολοκληρωμένα: πρόκειται για έργα που έχουν ολοκληρωθεί.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Πίνακας 1-1 Σύνολο Έργων 2024–2028

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης	Συνολικός Προϋπολογισμός (εκ. €)	Υψος Δαπάνης έως 31.12.2023 (εκ. €)	Επενδύσεις (εκ. €)					Στάδιο	Αριθμός Σελίδας	
						2024	2025	2026	2027	2028			
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.01	Κ/Δ Χαλίων II	2027	18,2	0,23	0,23	1,50	9,00	7,24	-	17,97	Διαγωνιστική Διαδικασία	18
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.03	Κ/Δ Κερατέας	2028	13,7	0,29	0,20	0,70	4,00	6,80	1,68	13,38	Προγραμματισμός	19
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.04	Κ/Δ Πύλου	2028	21,9	0,02	1,00	4,50	6,50	7,70	2,20	21,90	Διαγωνιστική Διαδικασία	20
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΠ.19.05	Καλωδιακές Γραμμές Κ/Δ Πύλου	2028	16,5	0,19	0,03	0,3	2,70	7,00	6,28	16,31	Διαγωνιστική Διαδικασία	21
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.06	Υ/Σ Σκάθου	ολοκληρώθηκε	5,8	5,56	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	22
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.07	Επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα II	ολοκληρώθηκε	1,9	2,07	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	23
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.08	Ανακατασκευή με Επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα I	2024	2,5	1,75	0,77	-	-	-	-	0,77	Υπό Κατασκευή	24
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.09	Ανακατασκευή με Επαύξηση Υ/Σ ΑΗΣ Αλιβερίου	2028	3,2	0,01	0,05	0,15	0,50	1,20	1,29	3,19	Προγραμματισμός	25
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.10	Ανακατασκευή Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Εδεσσαίου	2029	3,0	-	-	0,01	0,04	0,10	0,85	1,00	Προγραμματισμός	26
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.11	Επαύξηση Υ/Σ Γρεβενών	2024	2,3	0,21	2,09	-	-	-	-	2,09	Υπό Κατασκευή	27
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.12	Ανακατασκευή και Επαύξηση Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Πηγών Αίου	2029	3,0	-	-	-	0,01	0,10	0,79	0,90	Προγραμματισμός	28
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.13	Επαύξηση Υ/Σ Πύλου	2024	2,8	1,55	1,20	-	-	-	-	1,20	Υπό Κατασκευή	29
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.14	Επαύξηση Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Στρατού	2029	3,4	-	-	-	0,05	0,30	0,85	1,20	Προγραμματισμός	30
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.15	Επαύξηση Υ/Σ Κασσανδρέας	ολοκληρώθηκε	1,4	1,37	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	31
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.16	Ανακατασκευή και Επαύξηση ΚΥΤ Αραχθού	2025	4,5	1,24	2,40	0,81	-	-	-	3,21	Υπό Κατασκευή	32
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.19.17	Επαύξηση Υ/Σ Ιωάννινα I	ολοκληρώθηκε	2,0	1,96	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	34
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.03	Υ/Σ Αμφολοχία II	2024	0,3	0,23	0,07	-	-	-	-	0,07	Υπό παράδοση	35
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.29	Επαύξηση Υ/Σ Ονοφρύων	2025	2,5	0,29	1,00	1,21	-	-	-	2,21	Υπό Κατασκευή	36
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.30	Επαύξηση Υ/Σ Ολυμπιακού Χωριού	2028	2,4	-	-	0,05	0,50	0,95	0,90	2,40	Προγραμματισμός	37
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.32	Λοιπές Εργασίες σε Υ/Σ και ΚΥΤ	2028	3,5	-	0,40	0,90	1,00	0,60	0,60	3,50	Υπό Κατασκευή	38
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΠ.22.01	Κ/Δ Γλυφάδας	2028	19,0	0,09	0,05	0,15	1,50	9,00	8,21	18,91	Προγραμματισμός	39
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΠ.21.02	Τροφοδοτικές Γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας (ΚΔ Γλυφάδας - Βάρη)	2028	1,3	0,02	0,00	0,01	0,01	0,40	0,84	1,26	Προγραμματισμός	40
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΠ.22.01	Καλωδιακές Γραμμές Κ/Δ ΓΛΥΦΑΔΑΣ (Κ/Δ Πλυφάδας - Κ/Δ Ελληνικό)	2028	1,6	0,05	0,00	0,01	0,01	0,50	1,00	1,52	Προγραμματισμός	41
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.22.09	Επαύξηση ΚΥΤ Τρικάλων	2025	3,5	0,03	2,30	1,17	-	-	-	3,47	Υπό Κατασκευή	42
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.04	Υ/Σ εντός ΚΥΤ Πάτρας	2029	9,5	-	-	0,03	0,10	1,32	3,50	4,95	Προγραμματισμός	43
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.05	Υ/Σ Τήνου	2026	8,9	-	0,01	3,20	5,23	0,42	-	8,85	Προγραμματισμός	44
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.06	Υ/Σ Θήρας	2025	8,0	0,77	2,30	4,55	0,38	-	-	7,23	Υπό Κατασκευή	45
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.07	Υ/Σ Μήλου	2025	8,9	0,00	2,00	6,43	0,42	-	-	8,85	Υπό Κατασκευή	46
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.08	Υ/Σ Φοκλεανάδρου	2025	8,8	0,01	2,00	6,38	0,42	-	-	8,79	Υπό Κατασκευή	47
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.09	Υ/Σ Σερφίου	2025	8,5	0,00	1,80	6,30	0,40	-	-	8,50	Υπό Κατασκευή	48
Α. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΥΣ-Υ.21.10	Υ/Σ Μαστιχοφρίου	2028	20,0	-	0,01	0,01	0,80	5,50	13,19	19,50	Προγραμματισμός	49

ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης	Συνολικός Προϋπολογισμός (ε.ε. €)	Υπόλοιπο Δαπανών έως 31.12.2023 (ε.ε. €)	Επενδύσεις (ε.ε. €)					Αριθμός Σελίδας		
						2024	2025	2026	2027	2028		2024-2028	Στάδιο
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.11	Υ/Σ Κω	2029	12,5	-	-	0,05	0,15	2,90	4,00	7,10	50	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.12	Υ/Σ Λήμβου	2028	9,9	-	-	0,15	0,55	2,60	6,14	9,44	51	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.13	Υ/Σ Λέσβου	2028	9,9	-	-	0,15	0,55	2,60	6,14	9,44	52	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.14	Υ/Σ Καλλονής	2029	9,9	-	-	0,05	0,17	0,65	3,20	4,07	53	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.15	Υ/Σ Σιδαριού	2033	10,0	-	-	-	-	-	0,02	0,02	54	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.16	Επαιδευση Υ/Σ Μικόνου	ολοκληρωθήκε	1,5	1,43	-	-	-	-	-	-	55	Ολοκληρωμένα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.17	Επαιδευση Υ/Σ Καλλιστηρίου	2027	3,4	-	0,02	0,10	1,50	1,79	-	3,40	56	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.18	Επαιδευση Υ/Σ Σκιδόρας	2025	3,2	0,05	2,20	0,95	-	-	-	3,15	57	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.19	Επαιδευση Υ/Σ Εορδαίας (Πτολεμαίδας II)	2025	4,6	0,05	0,14	4,41	-	-	-	4,55	58	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.21	Επαιδευση Υ/Σ Μεγάρων	2025	5,5	0,03	3,40	2,07	-	-	-	5,47	59	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.22	Επαιδευση Υ/Σ Μαγικού	2025	2,7	0,04	0,30	2,33	-	-	-	2,63	60	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.23	Επαιδευση Υ/Σ Σπέρχειτιάδας	2025	3,1	0,05	0,40	2,65	-	-	-	3,05	61	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.26	Επαιδευση Υ/Σ εντός ΚΥΤ Μελίτης	2024	4,7	0,06	2,64	-	-	-	-	2,64	62	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.10	Επαιδευση Υ/Σ Δομοκού	2025	4,7	0,02	0,01	4,67	-	-	-	4,68	63	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.21.27	Επαιδευση Υ/Σ Φλώρινας	2025	4,2	0,30	3,75	0,10	-	-	-	3,85	64	Υπό Κατασκευή
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.01	Ανακατασκευή και Επαιδευση Υ/Σ εντός του ΑΗΣ Πτολεμαίδας	2028	9,5	-	0,02	0,02	0,10	4,20	5,17	9,50	65	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.02	Επαιδευση Υ/Σ Αγιάς Λαρίσας	2027	3,4	-	0,01	0,20	1,50	1,69	-	3,40	66	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.03	Επαιδευση Υ/Σ Κυπαρισσίας	2028	3,4	-	-	0,02	0,10	0,75	2,53	3,40	67	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.04	Επαιδευση Υ/Σ Αμφιπόλης	2028	3,2	-	-	0,03	0,25	0,90	2,02	3,20	68	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.05	Επαιδευση Υ/Σ Λομίνας	2027	3,4	-	0,01	0,15	1,10	2,14	-	3,40	69	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.06	Υ/Σ Προσοτσάνης	2032	8,5	-	-	-	-	0,01	0,04	0,05	70	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.22.07	Υ/Σ ΒΠΠΕ Θεσσαλονίκης, II (Σίνδος II)	2032	9,0	-	-	-	-	-	0,05	0,05	71	Προγραμματισμός
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.01	Υ/Σ Καστελλίου Πεδιάδας	2027	8,8	-	0,03	0,15	3,82	5,00	-	9,00	72	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.02	Υ/Σ Καρπάθου	2029	8,8	-	-	-	0,01	0,05	2,64	2,70	73	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.03	Υ/Σ Σόμου	2029	12,5	-	-	0,06	0,15	2,90	3,40	6,51	74	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.04	Υ/Σ Χίου	2029	12,5	-	-	0,06	0,15	2,90	3,40	6,51	75	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.05	Υ/Σ Σκύρου	2029	8,8	-	-	-	0,01	0,05	2,64	2,70	76	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.06	Υ/Σ Κεφαλονιάς II	2033	9,5	-	-	-	-	-	0,01	0,01	77	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.07	Υ/Σ Αίγινας	2033	9,9	-	-	-	-	-	0,01	0,01	78	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.08	Επαιδευση Υ/Σ Ηρακλείου I	2027	4,0	-	0,05	0,10	1,20	2,65	-	4,00	79	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.09	Υ/Σ εντός ΚΥΤ Ν. Σάντας Κομοτηνής	2029	3,0	-	-	-	0,01	0,05	0,74	0,80	80	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.10	Ανακατασκευή με Επαιδευση του Υ/Σ Προβατών	2030	3,5	-	-	-	-	0,01	0,05	0,06	81	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.11	Επαιδευση του Υ/Σ Πάτρας ΒΙ.Π.Ε.	2030	3,0	-	-	-	-	-	0,05	0,05	82	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YS-Y.24.12	Υ/Σ Μικρό Βουνό	2025	0,3	-	0,10	0,20	-	-	-	0,30	83	Νέα έργα
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.ΓΜ.22.08	Προμήθεια -Εγκατάσταση Αλεξίφραων σε Γραμμές Μεταφοράς Ρόδου	2027	3,5	-	0,06	1,00	1,00	1,44	-	3,50	84	Προγραμματισμός



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης	Συνολικός Προϋπολογισμός (εκ. €)	Ύψος Δαπανών έως 31.12.2023 (εκ. €)	2024	2025	2026	2027	Επενδύσεις (εκ. €) 2028	2024-2028	Στάδιο	Αριθμός Σελίδος
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.19.18	Υποβρυχία Καλωδία Πάρος - Αντίπαρος	ολοκληρώθηκε	1,2	1,37	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	86
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.19.19	Υποβρυχία Καλωδία Κάλυμνος - Λέρος	2027	18,3	0,10	0,02	0,02	9,00	9,14	-	18,18	Αδειοδότηση	87
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.19.20	Υποβρυχία Καλωδία Κόλλος Καλλονής, Λέσβου	2024	1,8	1,79	0,01	-	-	-	-	0,01	Ολοκληρωμένα	89
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.19.21	Υποβρυχία Καλωδία Τροιζηνία - Ν.Πάρος	ολοκληρώθηκε	2,1	2,02	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	90
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.19.22	Υποβρυχία Καλωδία Κεραμωτή - Θάσος	ολοκληρώθηκε	2,3	2,25	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	91
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.19.23	Υποβρυχία Καλωδία Άγιος Κωνσταντίνος - Αργολίδα	2031	1,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	Προγραμματισμός	92
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.33	Υποβρυχία Καλωδία Σκορπιός-Λευκάδα (βρόχος)	2026	8,0	0,14	0,02	0,45	7,40	-	-	7,86	Αδειοδότηση	93
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.34	Υποβρυχία Καλωδία Σέρφρος - Σίφνος	2029	30,0	0,01	0,27	0,01	0,02	2,90	8,00	11,20	Προγραμματισμός	94
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.35	Υποβρυχία Καλωδία Σέρφρος - Κύβινος	2029	31,5	0,01	0,27	0,01	0,02	0,02	3,00	3,32	Προγραμματισμός	95
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.36	Υποβρυχία Καλωδία Νάξος - Δοουσα	2031	36,5	-	0,00	0,01	0,30	0,01	0,01	0,33	Προγραμματισμός	97
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.37	Υποβρυχία Καλωδία Νάξος - Αμοργός	2031	54,8	-	0,00	0,01	0,30	0,01	0,01	0,33	Προγραμματισμός	98
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.38	Υποβρυχία Καλωδία Σαντορίνη - Αμοργός	2031	49,8	-	0,00	0,00	0,01	0,30	0,01	0,32	Προγραμματισμός	99
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.39	Υποβρυχία Καλωδία Ικαρία - Σάμος	2029	75,0	-	0,01	0,60	0,01	0,01	0,03	0,66	Προγραμματισμός	101
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.21.40	Υποβρυχία Καλωδία Πλάκα - Σπιναλόγκα	2024	11	0,46	0,66	-	-	-	-	0,66	Ολοκληρωμένα	103
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.22.01	Υποβρυχία Καλωδία Οινούσες - Παναγιά	ολοκληρώθηκε	0,5	0,44	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	104
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.22.02	Υποβρυχία Καλωδία Αναβάθμιση Διασύνδεσης Μέσης Τάσης νησιδων Νοτίου Αιγαίου	2024	19,5	7,82	11,68	-	-	-	-	11,68	Ολοκληρωμένα	105
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.24.01	Υποβρυχία Καλωδία Σάμος - Αγαθονήσι	2033	45,0	-	-	-	0,00	0,00	0,01	0,02	Νέα έργα	106
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.24.02	Υποβρυχία Καλωδία Ρόδος - Σύμη	2033	46,5	-	-	-	0,00	0,00	0,01	0,02	Νέα έργα	107
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.24.03	Υποβρυχία Καλωδία Λειψοί - Αρκαίοι	2032	13,3	-	-	0,00	0,00	0,01	0,15	0,17	Νέα έργα	108
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.24.04	Υποβρυχία Καλωδία Λειψοί - Πατάρι	2032	28,2	-	-	0,00	0,00	0,01	0,26	0,28	Νέα έργα	109
A. Ενίσχυση Δικτύου	EN.YB.24.05	Υποβρυχία Καλωδία Λειψοί - Λέρος (Νέο)	2032	16,6	-	-	0,00	0,00	0,01	0,18	0,20	Νέα έργα	110
A. Ενίσχυση Δικτύου	ENEEX.22.01	Ενισχύσεις	-	-	-	54,00	35,00	35,00	59,00	65,00	248,00	Υπό Κατασκευή	111
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	AN.YΣ-Υ.19.24	ΚΥΤ Φυλιππων	2024	2,0	0,94	1,06	-	-	-	-	1,06	Ολοκληρωμένα	113
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	AN.YΣ-Υ.19.25	Αντικατάσταση Διακοπών ΥΤ	2027	3,5	2,00	0,40	0,38	0,38	0,34	-	1,50	Υπό Κατασκευή	114
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	AN.YΣ-Υ.19.26	Προσθήκη Πυλών και Εγκαθιές Βελτίωσης ΜΤ στον Υ.Σ. Αγίου Βασίλειου	2026	1,2	0,35	0,05	0,40	0,40	-	-	0,85	Υπό Κατασκευή	115
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	AN.YΣ-Υ.19.27	Αντικατάσταση Πυλών ΜΤ στο Κ/Δ Παγκρατίου	2027	3,5	-	0,03	0,05	1,50	1,92	-	3,50	Προγραμματισμός	116
B. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	AN.YΣ-Υ.19.28	Αντικατάσταση Πυλών ΜΤ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης VIII (Μπότσαρη)	2027	2,0	0,00	0,02	0,02	0,50	1,45	-	2,00	Προγραμματισμός	117

ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΡΟΫΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης	Συνολικός Προϋπολογισμός (ε.ε. €)	Υποσ. Δαπανών έως 31.12.2023 (ε.ε. €)	Επενδύσεις (ε.ε. €)					Αριθμός Σελίδας	
						2024	2025	2026	2027	2028		Στάδιο
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.29	Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης IV (Ν.Ε.Βετίνα)	2027	1,2	0,00	0,02	0,40	0,75	-	1,20	118	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.30	Αναβάθμιση Πυλών ΥΤ στον Υ/Σ Θεσ/νική VIII (Μπότσαρης)	2030	2,5	-	-	-	-	0,02	0,02	119	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.31	Ανακατασκευή Υ/Σ Ηγουμενίτσας	2026	3,0	-	0,03	1,47	-	-	3,00	120	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.32	Ανακατασκευή Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Λούρου	2032	7,0	-	-	-	-	0,01	0,01	121	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.33	Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Αγίου Νικολάου Κρήτης	2024	1,1	0,33	0,77	-	-	-	0,77	122	Ολοκληρωμένα
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.34	Ανακατασκευή Κ/Δ Ν.Σιμύνης	2029	17,0	-	0,05	0,15	3,50	3,50	7,20	123	Αδειοδότηση
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.42	Ανακατασκευή Υ/Σ Χαλκιδόνας	2030	6,0	-	-	-	0,01	0,05	0,06	124	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.43	Ανακατασκευή Υ/Σ Θεσσαλονίκης I (Δόξα)	2028	5,0	-	-	0,05	1,50	3,45	5,00	125	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.44	Ανακατασκευή Υ/Σ Θεσσαλονίκης III (Αγ. Δημήτριος)	2026	1,3	-	0,00	0,10	0,15	1,05	-	1,30	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.45	Υ/Σ εντός του ΚΥΤ Ρουφ	2028	12,6	-	-	0,05	0,15	5,80	6,00	127	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.46	Λοιπές Εργασίες σε Υ/Σ και ΚΥΤ	-	5,8	-	1,75	1,00	1,00	1,00	1,00	128	Υπό Κατασκευή
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.22.01	Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Ηράκλειο II Κρήτης	2027	1,1	-	0,02	0,03	0,65	0,40	-	1,10	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.22.02	Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Σητείας & αλλαγή ταίρι στα 20ΚV	2027	0,6	-	0,02	0,03	0,30	0,25	-	0,60	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Μ.19.42	Ανακατασκευή Ζεύξης του ολοκληρώθηκε	-	0,5	0,31	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΠ.12.03	Μετατόπιση Καλωδιακών Γραμμών ΥΤ Ελληνικού	2024	0,3	0,25	0,01	-	-	-	-	0,01	Υπό Κατασκευή
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.24.01	Αντικατάσταση Μ/Σ εντός του ΘΗΣ Κομοτηνής (ΒΙΠΕ)	2024	1,1	-	1,10	-	-	-	-	1,10	Νέα έργα
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.41	Αναβάθμιση Συστημάτων Προστασίας σε Υ/Σ της Περιφέρειας	2027	3,5	0,06	0,10	1,50	0,84	-	3,44	134	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΣ-Υ.24.02	Αντικατάσταση Η/Ν Προστασίας & Ελέγχου και Υλοποίηση Ψηφιακού Δικτύου Επικοινωνίας σε 4 Κ/Δ	2026	3,5	-	0,88	1,76	0,88	-	-	3,52	Νέα έργα
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.35	Υποβρύχια Καλώδια Στάθους - Σκοπέλας	2026	0,7	-	-	0,00	0,70	-	-	0,70	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.36	Υποβρύχια Καλώδια Ταρ - Σικινος	2030	3,5	-	-	-	-	0,01	0,01	138	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.37	Υποβρύχια Καλώδια Λέρως - Λειψοί	2028	4,0	0,03	-	0,00	0,50	3,47	3,97	139	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.38	Υποβρύχια Καλώδια Αίγινα - Μέθανα	2030	0,3	-	-	-	-	0,02	0,02	140	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.39	Υποβρύχια Καλώδια Κάρπαθος - Κάσος	2031	1,2	-	-	-	-	0,02	0,02	141	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.40	Υποβρύχια Καλώδια Κως - Γυαλι	2028	0,5	-	-	0,00	0,00	0,50	0,50	142	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.19.41	Υποβρύχια Καλώδια Σάμος - Φουρνά	2028	1,1	-	-	0,00	0,01	1,09	1,10	143	Προγραμματισμός
Β. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	ΑΝ.ΥΒ.22.01	Υποβρύχια Καλώδια Ρόδος - Χάλκη (μετατόπιση)	2025	2,7	0,10	0,00	2,61	-	-	2,62	144	Προγραμματισμός



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΡΟΥΣΙΑΣΤΗ ΕΡΓΩΝ)

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης	Συνολικός Π/σμός (εκ. €)	Ύψος Δαπανών έως 31.12.2023 (εκ. €)	Επενδύσεις (εκ. €)					Αριθμός Σελίδος		
						2024	2025	2026	2027	2028		Στάδιο	
Β. Αντικατάσταση και Ανακίνηση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.22.01	Βελτιώσεις / Ανακαινίσεις	-	-	-	77,00	25,00	25,20	26,00	27,00	180,20	Υπό Κατασκευή	145
Β. Αντικατάσταση και Ανακίνηση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.24.01	Βελτιώσεις για την Αύξηση της Ανθεκτικότητας του Δικτύου	-	-	-	-	-	-	20,00	25,00	45,00	Νέα Έργα	146
Β. Αντικατάσταση και Ανακίνηση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.21.02	RRF Β (Αναβάθμιση Δικτύων ΔΕΔΔΗΕ σε Δασικές Περιοχές)	2026	150,0	12,30	44,86	54,58	38,08	-	-	137,52	Υπό Κατασκευή	147
Β. Αντικατάσταση και Ανακίνηση Δικτύου	ΑΝ.ΕΕΧ.21.03	RRF C (Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας και Προστασία του Περιβάλλοντος)	2026	200,0	15,73	66,94	77,21	39,44	-	-	183,59	Υπό Κατασκευή	148
Γ. Συνδεδεμένοι Χρήστες	ΣΧ.ΕΕΧ.22.01	Ηλεκτροδοτήσεις	-	-	-	112,00	104,00	106,30	110,00	115,00	547,30	Υπό Κατασκευή	150
Δ. Παραλλαγές Δικτύου	ΠΔ.ΕΕΧ.22.01	Παραλλαγές	-	-	18,00	18,00	20,00	22,00	24,00	24,00	102,00	Υπό Κατασκευή	153
Ε. Αισθητήρια Αναβάθμιση	ΑΑ.ΕΕΧ.22.01	Αισθητήρια Αναβάθμιση	-	-	2,50	2,50	3,50	4,50	4,50	4,50	17,50	Υπό Κατασκευή	155
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΤΜΜ.19.48	Επέκταση Τηλεμετρικής (ΣΤρ.11)	2030	1.132,2	24,61	40,42	113,39	195,00	195,31	189,99	734,12	Διαγωνιστική Διαδικασία	157
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΤΜΜ.24.01	Υποδομή συλλογής και διαχείρισης ενεργειακών δεδομένων πραγματικού χρόνου Χρηστών Δικτύου	2030	77,9	-	0,03	9,55	14,91	12,91	13,24	50,64	Νέα Έργα	160
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.19.43	Εκσυγχρονισμός Κέντρου Ελέγχου Δικτύου Αττικής (ΣΤρ.1)	2020	12,0	10,74	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	163
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.19.44	Δημιουργία Κέντρου Ελέγχου Δικτύου Νησιών (ΣΤρ.2)	2024	5,1	4,81	0,30	-	-	-	-	0,30	Ολοκληρωμένα	165
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.19.45	Αναβάθμιση των 3 κέντρων Ελέγχου Δικτύων των Λοιπών Περιφερειών (ΣΤρ.3)	2025	7,9	7,16	0,62	0,12	-	-	-	0,74	Υπό Κατασκευή	167
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.19.46	Αναβάθμιση του Περιφερειακού Εξοπλισμού Πληροφοριών στα Δίκτυα (ΣΤρ.4)	εναλλακτική	-	12,91	-	-	-	-	-	-	Ενσωμάτωση στο ΛΕ.ΣΕΕ.22.01	169
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.19.47	Υποδομές Μετρικής Σταθμών Παραγωγής ΜΑΝ (ΣΤρ.9α)	ολοκληρώθηκε	1,1	1,03	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	170
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.21.47	Εγκατάσταση Συστήματος ΤΑΣ	2028	8,0	2,73	0,80	1,10	1,10	1,20	1,10	5,30	Υπό Κατασκευή	171
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ.22.01	Έργα Αυτοματοποίησης Εμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυούς Δικτύου	2028	104,8	0,21	10,42	11,18	25,99	23,65	33,29	104,54	Υπό Κατασκευή/ Διαγωνιστική Διαδικασία	172
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ. 24.01	Ολοκληρωμένο Σύστημα Online Condition Monitoring σε Μ/Σ Ισχύος ΥΤ/ΜΤ	2027	5,5	0,00	1,00	1,00	1,00	2,45	-	5,45	Νέα Έργα	175
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ. 24.02	Σύστημα Επιθεώρησης Δικτύου	2026	6,0	-	-	3,00	3,00	-	-	6,00	Νέα Έργα	178
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ. 24.03	Πilotικό IoT Δίκτυο Αισθητήρων Εγκαιρής Πυρασφάλειας και Εύδοξης	2024	0,45	-	0,45	-	-	-	-	0,45	Νέα Έργα	180
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΣΕΕ. 24.04	Υλοποίηση Συστήματος Ελέγχου Ευρείας Περιοχής (WAMS) για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Ρόδου	2025	0,4	-	-	0,40	-	-	-	0,40	Νέα Έργα	183
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΛΟΙ.21.48	Μικρά Δομικά σε κτίρια ΔΕΔΔΗΕ	2024	-	-	6,00	3,00	4,02	3,00	2,90	18,92	Υπό Κατασκευή	185
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΛΟΙ.22.01	Προμήθεια-Συνδεδεση στο Σύστημα SCADA (ΔΠΜΘ)	2024	0,6	0,28	0,15	-	-	-	-	0,15	Υπό Κατασκευή	186
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΛΟΙ.22.05	Πilotικό Επιστήσια ΧΤ Βόλο- Αστυλάτσια	2024	0,2	0,01	0,16	-	-	-	-	0,16	Υπό Κατασκευή	187
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΛΟΙ.22.02	Συνεργημένος Ύψ Ζευξης Γραμ. ΜΤ Pilotικό	2024	0,1	-	0,10	-	-	-	-	0,10	Υπό Κατασκευή	189
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΛΟΙ.22.03	Multitility	2024	0,3	-	0,31	-	-	-	-	0,31	Υπό Κατασκευή	190

ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης	Συνολικός Προϋπολογισμός (ε.ε. €)	Υποσύνολο Δαπανών έως 31.12.2023 (ε.ε. €)	Επενδύσεις (ε.ε. €)				Αριθμός Σελίδας			
						2024	2025	2026	2027		2028	2024-2028	Στάδιο
ΣΤ. Λοιπά Έργα Δικτύου	ΛΕ.ΛΟΙ.22.04	Αναβάθμιση της Σύνδεσης ΘΗΣ Ν. Ροδού	2024	0,3	0,14	0,17	-	-	-	0,17	Υπό Κατασκευή	191	
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.49	Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS) (Στρ.5)	2027	40,8	11,02	6,41	12,11	8,12	3,16	-	29,78	Υπό Κατασκευή	193
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.50	Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εμπειρετικής Πλατφόρμας Χρηστών Δικτύου του ΔΕΔΔΗΕ (Στρ.6)	2028	52,3	12,29	8,55	16,67	11,89	1,64	1,27	40,02	Υπό Κατασκευή	196
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.51	Κέντρα Τηλε-εξυπηρέτησης (Call Centers) (Στρ.7)	2030	3,1	-	0,32	0,38	0,38	0,40	0,40	1,88	Υπό Κατασκευή	200
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.52	Αναβάθμιση Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων (Στρ.8)	ολοκληρώθηκε	0,8	0,84	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	203
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.53	Δημιουργία Υποδομών ΜΔΝ για την Τήρηση του Κώδικα ΜΔΝ (Διαχείριση της Παραγωγής και Λειτουργία της Αγοράς) (Στρ.9β)	2026	10,70	5,79	1,92	1,75	1,25	-	-	4,91	Υπό Κατασκευή	205
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.54	Αναδιοργάνωση Εφοδιαστικής Αλυσίδας (Στρ.12)	2029	10,6	4,10	1,27	1,20	1,00	1,00	1,00	5,47	Υπό Κατασκευή	208
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.55	Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατ. 13)	2029	13,0	-	2,00	3,31	3,10	2,09	2,09	12,58	Διαγωνιστική Διαδικασία	210
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.19.56	Νέο ERP ΔΕΔΔΗΕ και Εφαρμογές Ανάπτυξης Λογισμικού	2030	31,7	5,00	1,69	2,10	4,40	6,91	3,91	19,20	Υπό Κατασκευή	212
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ. ΠΜΗ.21.49	Μηχανογράφηση και Λογισμικά Περιφερειών	2024	0,1	0,05	0,03	-	-	-	-	0,03	Υπό Κατασκευή	215
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.22.07	SD WAN ΔΕΔΔΗΕ	2024	1,4	-	1,43	-	-	-	-	1,43	Υπό Κατασκευή	216
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.01	Λογισμικό Microsoft (Enterprise Agreement)	2030	32,3	-	2,71	2,80	3,80	5,89	1,00	16,20	Νέα Έργα	217
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.02	Ανάπτυξη Νέων Εφαρμογών Λογισμικού	2030	12,9	-	1,69	1,20	1,20	1,69	1,70	7,48	Νέα Έργα	218
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.03	Backup & Archive	2025	3,2	-	2,10	1,05	-	-	-	3,15	Νέα Έργα	219
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.04	WAF DAM	2030	1,8	-	0,38	1,25	0,03	0,03	0,03	1,72	Νέα Έργα	220
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.05	ITSM (IT Service Management)	2030	15,8	-	7,54	2,39	1,29	1,29	1,29	13,82	Νέα Έργα	221
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.06	Πληροφοριακό Σύστημα Υπολογιστού Μονεδαίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	2026	0,4	-	0,28	0,04	0,04	-	-	0,36	Νέα Έργα	222
Ζ. Επενδύσεις Υποστηρίξεων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.07	Σύστημα Διαχείρισης Κρίσεων & Εργασιών Πεδίου με Κινητά	2026	13,2	-	3,68	3,50	6,02	-	-	13,20	Νέα Έργα	223



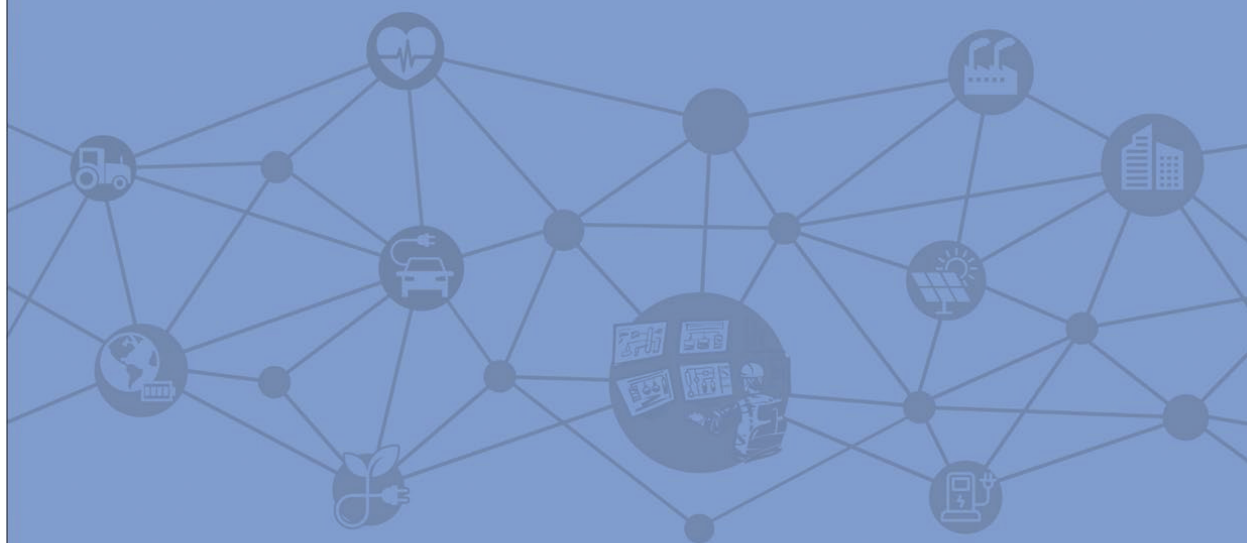
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Κατηγορία	Κωδικός	Έργο	Εκτιμώμενο Έτος Ολοκλήρωσης	Συνολικός Π/σμός (εκ. €)	Ύψος Δαπανών έως 31.12.2023 (εκ. €)	Επενδύσεις (εκ. €)					Αριθμός Σελίδας		
						2024	2025	2026	2027	2028		Στάδιο	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.08	Εφαρμογή ΑΠΕ	2026	3,5	-	1,30	2,15	-	-	3,45	Νέα έργα	225	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.09	Νέο Σύστημα Προμηθειών σε Πλατφόρμα SAP ARIBA	2029	6,9	-	1,30	1,30	2,15	1,15	5,90	Νέα έργα	229	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.10	HRMS New Generation Platform	2030	6,8	-	1,30	1,30	0,80	0,80	5,20	Νέα έργα	230	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.11	DR Site	2027	3,0	-	1,00	1,00	1,00	-	3,00	Νέα έργα	231	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.12	ΕΡΜΗΣ - Υποδομή MAINFRAME IBM - Επέκταση	2025	0,9	-	0,46	-	-	-	0,91	Νέα έργα	232	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.13	Network Segmentation Tool	2030	1,2	-	0,60	0,10	0,10	0,10	1,00	Νέα έργα	233	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.14	IP Τηλεφωνία	2030	0,5	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,36	Νέα έργα	234	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.15	Σύστημα Βάσης Γνώσεων (Πολιτικών, Διαδικασιών, Κανονισμών ΔΕΔΔΗΕ) και Υποδομής Τεχνητής Νοημοσύνης	2030	9,1	-	1,36	1,20	2,79	1,16	2,00	8,50	Νέα έργα	235
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ. 24.16	Cloud Transformation	2030	4,5	-	0,85	1,43	0,90	0,40	3,58	Νέα έργα	237	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.17	SD LAN	2028	19,9	-	1,95	3,90	9,97	4,00	19,82	Νέα έργα	239	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ. 24.18	Ψηφιοποίηση Αρχείου ΔΕΔΔΗΕ	2026	5,0	-	2,50	2,50	-	-	5,00	Νέα έργα	241	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ.24.19	Προστασία Εγγράφων και Δεδομένων & Διαχείριση Πρόσβασης Χρηστών	2027	9,8	2,23	1,29	3,71	2,27	-	7,60	Νέα έργα	242	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΠΜΗ. 24.20	Ανίχνευση Κακόβουλων Δικτυακών Ενεργειών και Αμέσης Απόκριση	2028	4,1	-	0,55	1,50	1,03	1,03	4,11	Νέα έργα	245	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΕΕ.21.50	Εξοπλισμός		-	-	20,68	8,50	8,50	8,50	54,68	Προγραμματισμός	248	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΚΤ.21.51	Δομικά σε Ακίνητα Τρίτων		-	-	4,86	2,00	4,33	0,70	12,49	Προγραμματισμός	249	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΚΤ.21.52	Αγορά Κεντρικού Κτιρίου ΔΕΔΔΗΕ ολοκληρωθήκε		22,5	-	-	-	-	-	-	Ολοκληρωμένα	250	
Z. Επενδύσεις Υποστηρίξης Ρυθιζόμενων Δραστηριοτήτων	ΔΔ.ΚΤ.24.01	Έργο Κεντροκοπήσεων των Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ	2026	100,0	-	50,00	50,00	-	-	100,00	Νέα έργα	251	
				ΣΥΝΟΛΑ	174,73	559,74	651,27	712,98	648,93	647,61	3.220,54		

Σημειώνεται ότι η παύλα () στις ετήσιες χρηματοροές, σημαίνει ότι δεν υπάρχουν δαπάνες ή δεν προβλέπονται δαπάνες στο αντίστοιχο έτος.

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



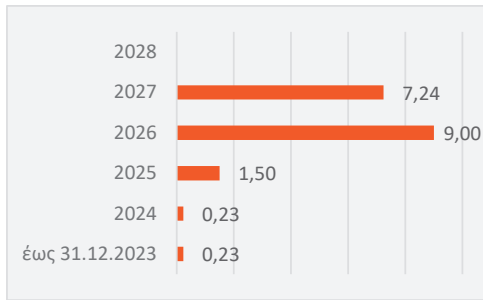
Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α: Ενίσχυση Δικτύου



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.2 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α: Ενίσχυση Δικτύου

**ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.01
Κ/Δ Χανίων ΙΙ****Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €)** 18,2**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το νέο Κ/Δ Χανίων ΙΙ θα καλύψει την αυξημένη ζήτηση στην περιοχή του Ακρωτηρίου και την αξιόπιστη τροφοδότηση κρίσιμων φορτίων, όπως το αεροδρόμιο και τον Ναύσταθμο καθώς και τμήμα της πόλης των Χανίων, αποφορτίζοντας ταυτόχρονα τις γραμμές ΜΤ του Υ/Σ Χανίων Ι. Ο νέος Υ/Σ Χανιά ΙΙ θα είναι κλειστού τύπου με σύνδεση διπλής καλωδιακής γραμμής 150 kV σε δύο νέες πύλες στον Υ/Σ Χανιά Ι.

Στο νέο Κ/Δ προβλέπεται η εγκατάσταση 2 Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA και οι αναγκαίοι πίνακες ΜΤ.

Ο διαγωνισμός επαναπροκηρύχθηκε και έχουν ολοκληρωθεί τα νέα τεύχη διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

66,29%, ΕΣΠΑ

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-

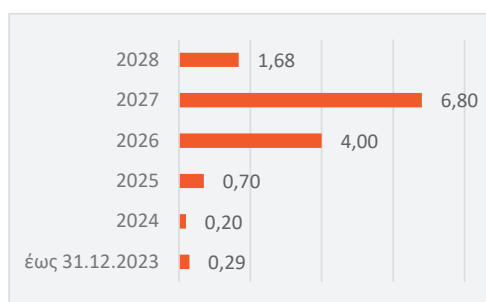


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.03 Κ/Δ Κερατέας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 13,7**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το Κ/Δ Κερατέας αναμένεται να συμβάλει στην αποφόρτιση των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ευρύτερης περιοχής της Νοτιοανατολικής Αττικής και την αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης της ευρύτερης γεωγραφικής περιοχής που περιλαμβάνει το ΒΙΟ.ΠΑ. Κερατέας και τις όμορες με αυτό περιοχές (Καλύβια, Λαγονήσι, Πόρτο Ράφτη κλπ.), όπου λειτουργούν γραμμές ΜΤ μεγάλου μήκους. Επιπρόσθετα το εν λόγω Κ/Δ ενδέχεται να τροφοδοτήσει νέα επιστημονικά και τεχνολογικά πάρκα. Το Κ/Δ Κερατέας αναμένεται να συμβάλει στην αποφόρτιση των γειτονικών Υ/Σ Μαρκόπουλου, Βάρης και Λαυρίου.

Στο νέο Κ/Δ προβλέπεται η εγκατάσταση 3 Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA και οι αναγκαίοι πίνακες ΜΤ.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση του.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

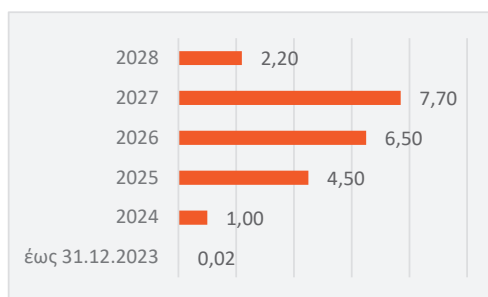


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.04 Κ/Δ Ιλίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 21,9**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το Κ/Δ Ιλίου θα κατασκευαστεί στην περιοχή μεταξύ των υφιστάμενων Υ/Σ Χαλκηδόνας, Ν. Ιωνίας, Αιγάλεω και ΚΥΤ Αχαρνών, ώστε να ενισχυθεί το δίκτυο της Δυτικής Αττικής και αναμένεται να συμβάλει στην αποφόρτιση των γειτονικών Υ/Σ Αιγάλεω, Ν. Ιωνίας και Χαλκηδόνας, όπου τα τελευταία έτη εμφανίζεται σημαντική αύξηση των φορτίων κατά τους χειμερινούς μήνες.

Στο νέο Κ/Δ προβλέπεται η εγκατάσταση 3 Μ/Σ ισχύος 100 MVA και οι απαιτούμενοι πίνακες ΜΤ. Η προσθήκη 3^{ου} Μ/Σ κρίνεται απαραίτητη με στόχο την κάλυψη της διαφαινόμενης αυξημένης ζήτησης στην περιοχή της Δυτικής Αττικής.

Η τεχνική πολυπλοκότητα ενός τέτοιου μεγάλου έργου καθιστά τη διαγωνιστική διαδικασία πολύπλοκη και χρονοβόρα.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

64,51%, ΕΣΠΑ

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

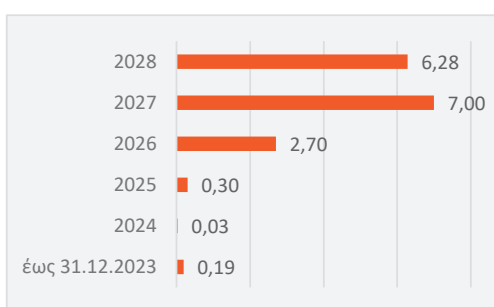


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΠ.19.05 Καλωδιακές Γραμμές Κ/Δ Ιλίου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 16,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Περιγραφή Έργου

Κατασκευή διπλής καλωδιακής γραμμής 150 kV, μεταξύ Κ/Δ Ιλίου και ΚΥΤ Αχαρνών, μήκους 12 km η καθεμία.

Στάδιο

Το έργο παρουσιάζει αυξημένη πολυπλοκότητα. Ολοκληρώνεται η προετοιμασία της διαγωνιστικής διαδικασίας.

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

64,51%, ΕΣΠΑ

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

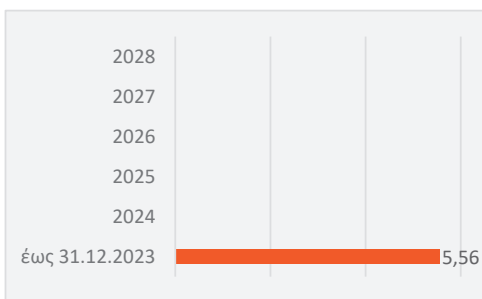
-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.06
Υ/Σ ΣκιάθουΠροϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 5,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

έχει ολοκληρωθεί

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η κατασκευή του νέου Υ/Σ κλειστού τύπου (GIS) με εγκατάσταση 2 Μ/Σ 40/50 MVA στη Σκιάθο αποτελεί την οριστική λύση της αξιόπιστης τροφοδότησης των νησιών από την ΥΤ. Η τροφοδότηση του Κ/Δ θα γίνει από τον Υ/Σ Μαντουδίου, μέσω νέου εναερίου τμήματος γραμμής 150 kV και υποβρυχίου καλωδίου ΥΤ μεταξύ Εύβοιας - Σκιάθου.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείριση και εκτέλεσή του. Το έργο έχει ολοκληρωθεί και ο Υ/Σ έχει τεθεί σε λειτουργία.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

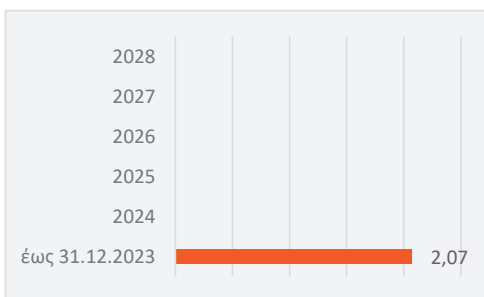


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.07 Επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα II

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,9**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

έχει ολοκληρωθεί

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Επαύξηση του Υ/Σ Κέρκυρα II με αντικατάσταση των δύο Μ/Σ ισχύος 20/25 MVA από δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA λόγω της περιορισμένης δυνατότητας τροφοδότησης του συνολικού φορτίου από τους γειτονικούς Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, εξαιτίας αφενός της ακτινικής τροφοδότησης του Υ/Σ από την ΥΤ, αλλά και της δομής του δικτύου ΜΤ (θέση Υ/Σ έναντι των περιοχών με υψηλή ζήτηση, μεγάλο μήκος γραμμών ΜΤ, προβλήματα κατολίθωσης στον Υ/Σ Αγ. Βασιλείου).

Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και των δύο Μ/Σ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

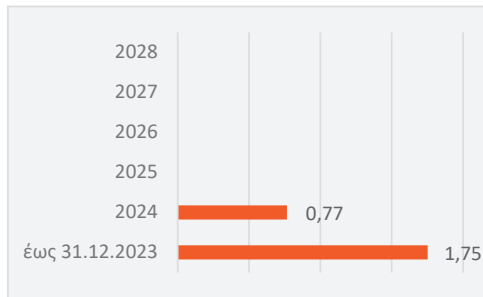


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.08 Ανακατασκευή με Επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα Ι

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ο Υ/Σ Κέρκυρα Ι έχει εγκατεστημένη ισχύ 2X20/25 MVA και λειτουργεί στα 66 kV, ενώ σήμερα τροφοδοτείται μόνο από τον Υ/Σ Κέρκυρα ΙΙ μέσω ΓΜ 150 kV και ΑΜΣ 150/66 kV. Έχουν δρομολογηθεί τα αναγκαία έργα για τη μετάβασή του στα 150 kV, την εγκατάσταση υπογείου καλωδίου ΥΤ μεταξύ των Υ/Σ Κέρκυρα Ι και ΙΙ, με την προσθήκη μίας πύλης ΥΤ σε καθένα από τους δύο Υ/Σ, και την εγκατάσταση δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA.

Η συμφωνία επιπέδου υπηρεσιών (SLA) μεταξύ ΑΔΜΗΕ-ΔΕΔΔΗΕ υπεγράφη το Σεπτέμβριο του 2021. Οι εργασίες εκτελούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ ανεξάρτητα έως ένα βαθμό κατά την υλοποίηση του έργου. Το έργο θα εκτελεστεί σε χρονική περίοδο που θα προκαλείται η μικρότερη δυνατόν όχληση στην οικονομική και κοινωνική δραστηριότητα του νησιού.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

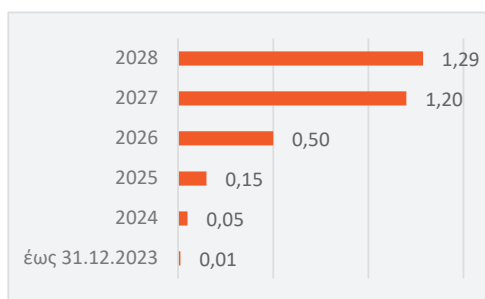


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.09 Ανακατασκευή με Επαύξηση Υ/Σ ΑΗΣ Αλιβερίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €)** 3,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στον εν λόγω Υ/Σ είχε προγραμματιστεί η αντικατάσταση ενός από τους δύο Μ/Σ ισχύος, που δεν διέθετε ρυθμιστή τάσης, με νέο Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA, καθώς και η αλλαγή της τάσης από 15 στα 20 kV στην τροφοδοτούμενη από αυτόν πλευρά ΜΤ. Η με αριθμό Πρωτ. 164092/24-9-2014 Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος που αφορούσε στην οριστική παύση λειτουργίας των παλαιών Μονάδων του ΑΗΣ Αλιβερίου επέβαλε τη δρομολόγηση των διαδικασιών για πλήρη διαχωρισμό των εγκαταστάσεων του ΔΕΔΔΗΕ από αυτές του Σταθμού Παραγωγής σε συνδυασμό με τη συνολική ανακατασκευή του Υ/Σ με προσθήκη ενός (1) νέου Μ/Σ 40/50 ΜVA.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση της διακήρυξης. Η σύνταξη τεχνικών τευχών για την ανακατασκευή του συστήματος προστασίας & ελέγχου είναι σε εξέλιξη.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

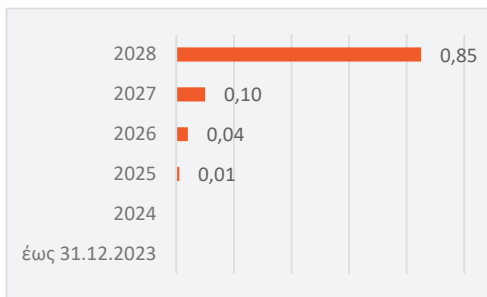


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.10 Ανακατασκευή Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Εδεσσαίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ανακατασκευή με κατάργηση της χρήσης από τον ΔΕΔΔΗΕ του Μ/Σ 3 τυλιγμάτων, εγκατάσταση δύο (2) Μ/Σ 20/25 ΜVA και αντικατάσταση των υφιστάμενων διακοπών αναχωρήσεων ΜΤ. Το έργο είναι αναγκαίο για την κατάργηση χρήσης παγίων της ΔΕΗ/Παραγωγής καθώς και για τη βελτιστοποίηση του Δικτύου και θα υποβοηθήσει την ένταξη πρόσθετου δυναμικού από ΑΠΕ, ιδιαιτέρως στην περιοχή της Αριδαίας όπου καταγράφεται μεγάλο ενδιαφέρον για ΥΗΣ.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ και χαρακτηρίζεται από υψηλό βαθμό πολυπλοκότητας. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

-

-

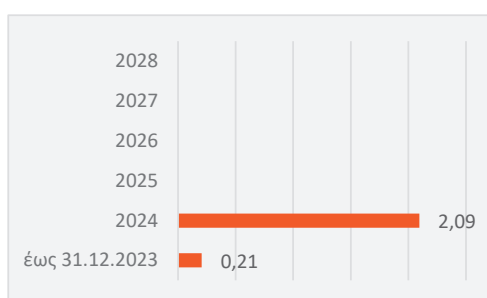


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.11 Επαύξηση Υ/Σ Γρεβενών

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,3**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Επαύξηση του Υ/Σ Γρεβενών με αντικατάσταση των δύο (2) Μ/Σ ισχύος 20/25 MVA από δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA. Το μέγιστο φορτίο του Υ/Σ αγγίζει τα 30 MW, ενώ η λειτουργούσα ισχύς διεσπαρμένης παραγωγής είναι πολύ υψηλή. Σε περιπτώσεις βλάβης, συντήρησης ή προσωρινής απομόνωσης του ενός εκ των δύο Μ/Σ επιβάλλεται η μεταφορά τμημάτων του υφιστάμενου δικτύου του Υ/Σ σε γειτονικούς Υ/Σ (Κοζάνη, Σέρβια, Καστοριά), οι οποίοι βρίσκονται σε τέτοιες αποστάσεις, που δεν διασφαλίζουν την απρόσκοπτη λειτουργία των χρηστών (καταναλωτών και παραγωγών) από πλευράς επιτρεπών επιπέδων τάσης.

Έχει ολοκληρωθεί η επέκταση της πλευράς ΜΤ και έχει ξεκινήσει η εγκατάσταση των Μ/Σ

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

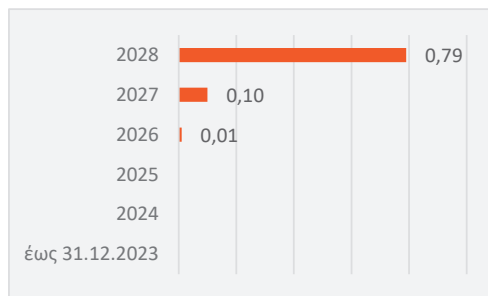


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.12 Ανακατασκευή και Επαύξηση Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Πηγών Αώου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ανακατασκευή στον υπάρχοντα χώρο του ΥΗΣ Πηγών Αώου ως εξής: παραμονή του Μ/Σ 10/12,5 MVA για τα φορτία του σταθμού παραγωγής και προσθήκη νέου Μ/Σ ισχύος 20/25 MVA για την εξυπηρέτηση των φορτίων. Επιπρόσθετα, απαιτείται διασύνδεση ζυγών ΜΤ.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση της διακήρυξης

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

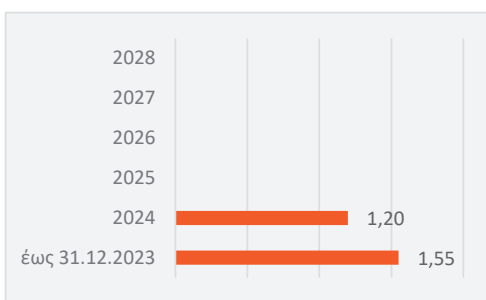


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.13 Επαύξηση Υ/Σ Πύλου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,8**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επанаσχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Επαύξηση του Υ/Σ με αντικατάσταση των δύο Μ/Σ ισχύος 20/25MVA από δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA. Το μέγιστο του Υ/Σ το 2021 ανήλθε στα 30,7 MW καθώς παρουσιάζεται σημαντική αύξηση της ζήτησης λόγω μεγάλων τουριστικών μονάδων και υπάρχει δυσκολία ανάληψης φορτίων από τους γειτονικούς Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Με την άρση των περιορισμών λόγω κορεσμού στο δίκτυο της Πελοποννήσου, αναμένεται να συμβάλει στην αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

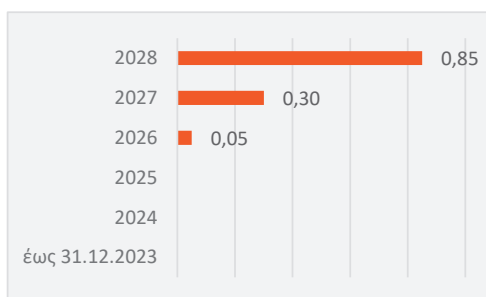


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.14 Επαύξηση Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Στράτου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2029

Κατάσταση

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ο Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ εντός του ΥΗΣ Στράτου εξυπηρετεί τα φορτία της πόλης του Αγρινίου καθώς και τα αρδευτικά φορτία της ευρύτερης αγροτικής περιοχής. Το μέγιστο του Υ/Σ ανήλθε το έτος 2021 στα 25,5 MW, παρά τον ιδιαίτερο μεγάλο όγκο ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένα στο Δίκτυο. Η επαύξηση του Υ/Σ με προσθήκη δεύτερου Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA είναι αναγκαία, καθώς η παραλαβή των φορτίων από τους παρακείμενους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, σε περίπτωση βλαβών του πρωτεύοντος εξοπλισμού του εν λόγω Υ/Σ, είναι δυσχερής. Επιπλέον, εξαιτίας της σημαντικής διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ, η στάθμη βραχυκύκλωσης στους ζυγούς ΜΤ έχει αγγίξει τη στάθμη σχεδιασμού.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση της διακήρυξης

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

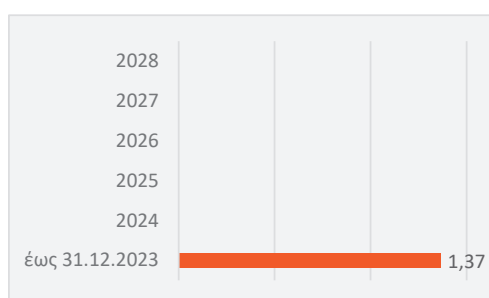


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.15 Επαύξηση Υ/Σ Κασσανδρείας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Επαύξηση του Υ/Σ Κασσανδρείας με εγκατάσταση τρίτου Μ/Σ 40/50 MVA, λόγω της μεγάλης αύξησης της ζήτησης, η οποία το 2021 ήταν 70,3 MW. Επισημαίνεται ότι υπάρχει περιορισμένη δυνατότητα μεταφοράς στον γειτονικό Υ/Σ Μουδανιών, γεγονός που μειώνει τις δυνατότητες αδιάλειπτης τροφοδότησης κρίσιμων τουριστικών φορτίων. Επιπλέον, απαιτείται η επέκταση του ζυγού ΜΤ για τη σύνδεση νέων γραμμών διανομής ΜΤ.

Έχει ολοκληρωθεί η ηλεκτρισή του έργου

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

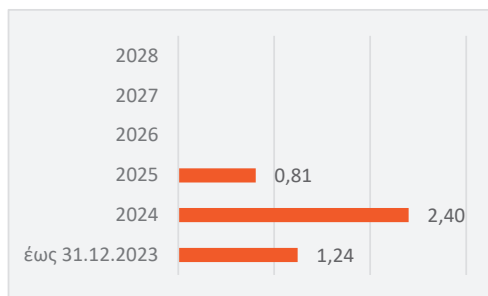


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.16 Ανακατασκευή και Επαύξηση ΚΥΤ Αράχθου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στον εν λόγω Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ έχει πλήρως εξαντληθεί η δυνατότητα σύνδεσης περαιτέρω δυναμικού διεσπαρμένης παραγωγής στους Μ/Σ ισχύος, με βάση τα θεωρούμενα κριτήρια κορεσμού, δηλαδή τη μη υπέρβαση της ονομαστικής ικανότητας του μετασχηματιστή (κριτήριο θερμικού ορίου) και τη μη υπέρβαση της στάθμης βραχυκυκλώσεως σχεδιασμού, λαμβάνοντας υπόψη τη συνδυασμένη συμβολή του προτεταγμένου Συστήματος και των κατάντη συνδεδεμένων μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής (κριτήριο στάθμης βραχυκύκλωσης). Με βάση συγκεκριμένα κριτήρια, τα οποία περιλαμβάνονται σε σχετική μελέτη του ΔΕΔΔΗΕ που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ και εγκρίθηκε, προκύπτει ως το πλέον κατάλληλο έργο ενίσχυσης η προσθήκη 3^{ου} Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA στον Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ εντός του ΚΥΤ Αράχθου με την ανάλογη ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ. Επιπλέον των έργων επαύξησης, θα γίνει αναβάθμιση του εξοπλισμού προστασίας των υφιστάμενων αναχωρήσεων Μέσης Τάσης και η κατασκευή ενός νέου κτιρίου, το οποίο θα στεγάσει τους Πίνακες Προστασίας του υφιστάμενου εξοπλισμού Μέσης Τάσης, καθώς και του εξοπλισμού ΜΤ της επέκτασης του Υ/Σ.

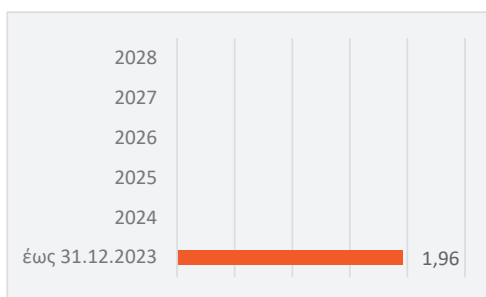


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας	-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.19.17
Επαύξηση Υ/Σ
Ιωάννινα Ι**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 2,0**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης**Περιγραφή Έργου**

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στον εν λόγω Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ έχει πλήρως εξαντληθεί η δυνατότητα σύνδεσης περαιτέρω δυναμικού διεσπαρμένης παραγωγής στους Μ/Σ ισχύος, με βάση τα θεωρούμενα κριτήρια κορεσμού, δηλαδή τη μη υπέρβαση της ονομαστικής ικανότητας του μετασχηματιστή (κριτήριο θερμοκικού ορίου) και τη μη υπέρβαση της στάθμης βραχυκυκλώσεως σχεδιασμού, λαμβάνοντας υπόψη τη συνδυασμένη συμβολή του προτεταγμένου Συστήματος και των κατάνη συνδεδεμένων μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής (κριτήριο στάθμης βραχυκύκλωσης). Με βάση συγκεκριμένα κριτήρια, τα οποία περιλαμβάνονται σε σχετική μελέτη του ΔΕΔΔΗΕ που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ και εγκρίθηκε, προκρίνεται ως το δεύτερο πιο κρίσιμο έργο η ενίσχυσή του με τρίτο Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA και ανάλογη ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

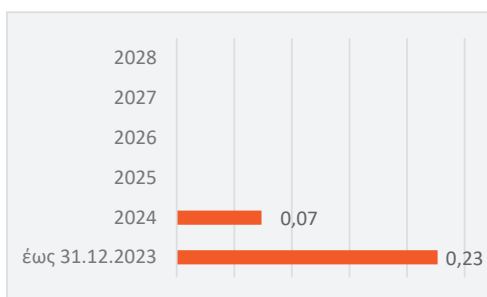


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.03 Υ/Σ Αμφιλοχία II

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,3**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο εν λόγω Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ θα κατασκευαστεί από Παραγωγό για τη σύνδεση ΑΠΕ και μετά την κατασκευή του θα περιέλθει στην κυριότητα του ΔΕΔΔΗΕ. Θα περιλαμβάνει δύο Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021 -2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

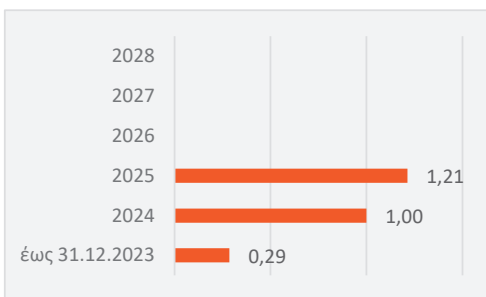


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.29 Επαύξηση Υ/Σ Οινοφύτων

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η επαύξηση του Υ/Σ Οινοφύτων περιλαμβάνει αντικατάσταση 2 Μ/Σ 20/25 ΜVA με 2 Μ/Σ 40/50 ΜVA. Η επαύξηση απαιτείται για την κάλυψη της ζήτησης και θα συνδράμει στην δυνατότητα ένταξης πρόσθετου δυναμικού από ΑΠΕ, όπου καταγράφεται μεγάλο ενδιαφέρον για σύνδεση νέων αιτήσεων ΑΠΕ στην ευρύτερη περιοχή Αυλώνα-Ωρωπού.

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες για την επέκταση της πλευράς ΜΤ

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021 -2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

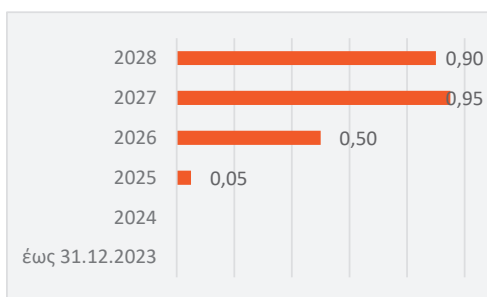


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.30 Επαύξηση Υ/Σ Ολυμπιακού Χωριού

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο εν λόγω Υ/Σ είναι υψηλά φορτισμένος. Η επαύξηση δρομολογείται για την κάλυψη της μελλοντικής ζήτησης, καθώς έχει ζητηθεί από επενδυτές η διερεύνηση της δυνατότητας του Δικτύου να τροφοδοτήσει νέα Data Centers στην ευρύτερη περιοχή, με ισχύ μεγαλύτερη των 10MW ανά παροχή και απαιτήσεις για εναλλακτικές δυνατότητες τροφοδότησης από διαφορετικά Κ/Δ. Η επαύξηση περιλαμβάνει προσθήκη τρίτου Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA. Έχει υπογραφεί η σύμβαση του Μ/Σ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021 -2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

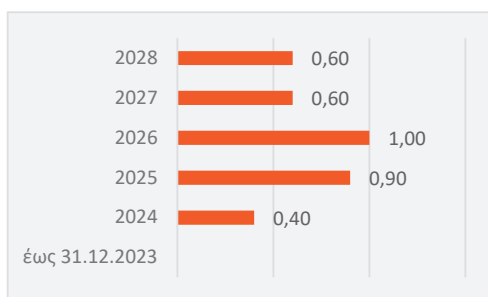


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.32 Λοιπές Εργασίες σε Υ/Σ και ΚΥΤ

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

-

Διάφορα μικρά έργα που εκτελούνται κάθε χρόνο εντός των χώρων των Υ/Σ καθώς και σε εγκαταστάσεις του ΔΕΔΔΗΕ εντός των ΚΥΤ. Σε αυτά περιλαμβάνονται οι επεκτάσεις πυλών ΜΤ, οι προσθήκες πυκνωτών, μικρής κλίμακας βελτιώσεις εξοπλισμού (π.χ. προσθήκες αντιστάσεων κόμβου, κ.α.).

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021 -2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

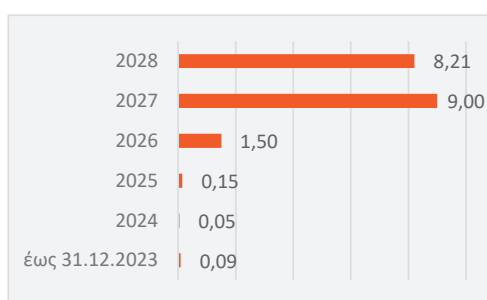


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.01 Κ/Δ Γλυφάδας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 19,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στην περιοχή πρόκειται να κατασκευαστεί το Μητροπολιτικό Πάρκο Ελληνικού του οποίου οι ενεργειακές απαιτήσεις είναι της τάξης των 80 MW και τα έργα πρόκειται να ολοκληρωθούν σε 4 φάσεις. Στη διάρκεια της πρώτης και δεύτερης φάσης των έργων, που θα ολοκληρωθούν η κάθε μία σε 5 χρόνια, δηλαδή σε έναν ορίζοντα 10ετίας, θα απαιτηθούν 35 MW. Το φορτίο αυτό, στην πρώτη φάση, θα τροφοδοτηθεί από το Κ/Δ Ελληνικού, το οποίο, λόγω της ανάπτυξης της περιοχής, τείνει να αυξηθεί σημαντικά. Το νέο Κ/Δ Γλυφάδας θα αναλάβει φορτία από τους όμορους Υ/Σ Ελληνικού, Βάρης και Φαλήρου. Το νέο Κ/Δ θα περιλαμβάνει τρεις Μ/Σ 40/50 MVA και θα εγκατασταθεί στο χώρο του υφιστάμενου Υ/Σ 22/6.6 kV Γλυφάδας, ο οποίος θα καταργηθεί και τα φορτία του, της τάξης των 5 MW, θα αναληφθούν από το νέο Κ/Δ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

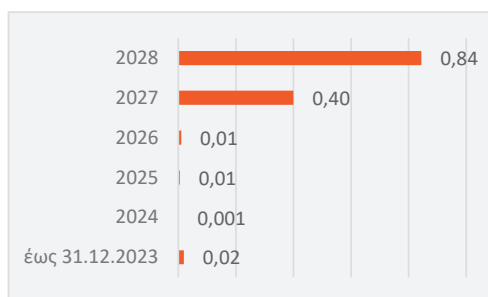


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΠ.21.02 Τροφοδοτικές Γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας (Κ/Δ Γλυφάδας - Βάρη)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το νέο Κ/Δ Γλυφάδας θα διασυνδεθεί αρχικά με το Κ/Δ Ελληνικού και τη Ζεύξη Βάρης και προτείνεται να τροφοδοτηθεί από τους Υ/Σ Βάρης και Αργυρούπολης. Το σχήμα τροφοδότησης από την ΥΤ τελεί υπό εξέταση σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ.

Ο προγραμματισμός του έργου εξαρτάται από τον σχεδιασμό του ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τη δυνατότητα διασύνδεσης του νέου Κ/Δ στο ΕΣΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

-

-

- ❖ Σημείωση: Οι τροφοδοτικές γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας έχουν διαχωριστεί σε δύο πλέον γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας - Κ/Δ Ελληνικού και Κ/Δ Γλυφάδας - Ζεύξη Βάρης.

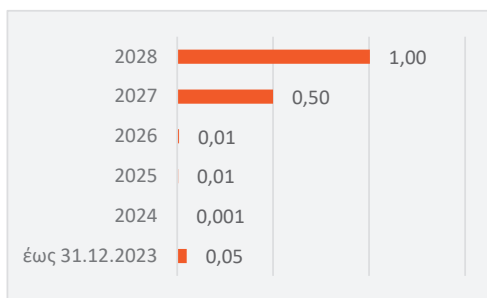


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΠ.22.01 Καλωδιακές Γραμμές Κ/Δ ΓΛΥΦΑΔΑΣ (Κ/Δ Γλυφάδας - Κ/Δ Ελληνικό)

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,6**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το νέο Κ/Δ Γλυφάδας θα διασυνδεθεί αρχικά με το Κ/Δ Ελληνικού και τη Ζεύξη Βάρης και προτείνεται να τροφοδοτηθεί από τους Υ/Σ Βάρης και Αργυρούπολης. Το σχήμα τροφοδότησης από την ΥΤ τελεί υπό εξέταση σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ.

Ο προγραμματισμός του έργου εξαρτάται από τον σχεδιασμό του ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τη δυνατότητα διασύνδεσης του νέου Κ/Δ στο ΕΣΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2022-2026	-	-

- ❖ Σημείωση: Οι τροφοδοτικές γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας έχουν διαχωριστεί σε δύο πλέον γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας - Κ/Δ Ελληνικού και Κ/Δ Γλυφάδας - Ζεύξη Βάρης.

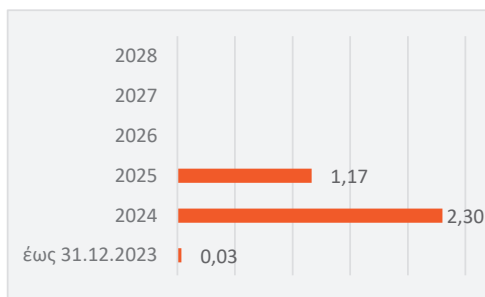


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.09 Επαύξηση ΚΥΤ Τρικάλων

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Επαύξηση του Υ/Σ ΚΥΤ Τρικάλων με εγκατάσταση τρίτου Μ/Σ 40/50 ΜVA και ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται λόγω της μεγάλης αύξησης της ζήτησης και αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης &
Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

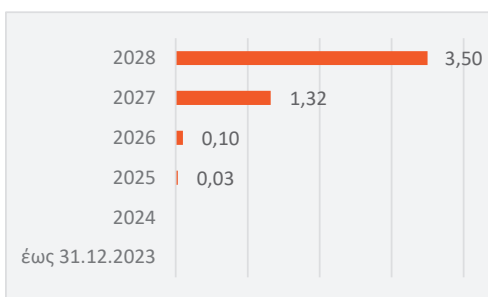


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.04 Υ/Σ εντός ΚΥΤ Πάτρας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2029

Κατασκευή νέου Υ/Σ υποβιβασμού εντός του χώρου του νέου ΚΥΤ Πάτρας. Το έργο συναρτάται με την κατασκευή του νέου ΚΥΤ και θα περιλαμβάνει 2 Μ/Σ 40/50ΜVA καθώς και 1 πυκνωτή ΜΤ 12ΜVAr.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

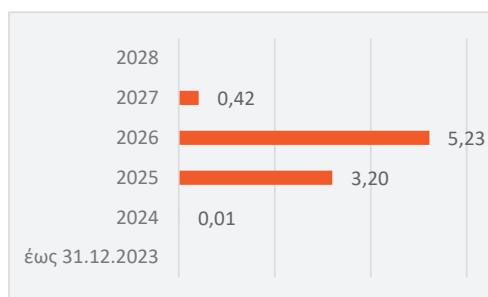


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.05 Υ/Σ Τήνου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 8,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Οι γραμμές Μέσης Τάσης μέσω των οποίων τροφοδοτείται η Τήνος, από τον Υποσταθμό ΥΤ/ΜΤ της Άνδρου, είναι μεγάλοι μήκους και διέρχονται από περιοχές δύσβατες οι οποίες είναι εξαιρετικά εκτεθειμένες στις καιρικές συνθήκες με αποτέλεσμα όταν επικρατούν άσχημες καιρικές συνθήκες να παρουσιάζονται διακυμάνσεις της τάσης του δικτύου οι οποίες έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στην τροφοδότηση των κρίσιμων φορτίων της Νήσου Τήνου.

Για αυτούς τους λόγους και με γνώμονα τη διασφάλιση της αξιόπιστης τροφοδότησης του συνολικού φορτίου της Τήνου, έπειτα από τη συνεργασία των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ, έχει δρομολογηθεί η κατασκευή του Υ/Σ GIS με δύο Μ/Σ 20/25 ΜVA. Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή του. Σε εξέλιξη η προετοιμασία των τευχών της διακήρυξης από τον ΑΔΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

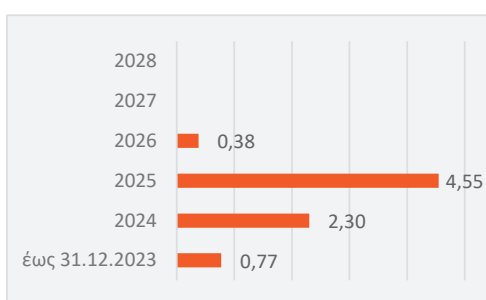


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.06 Υ/Σ Θήρας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €)** 8,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Κατασκευή ενός νέου Υ/Σ 150/20kV με 3 Μ/Σ 40/50MVA κλειστού τύπου GIS και 3 πυκνωτές 20 kV / 12 MVar στο πλαίσιο της Δ' Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, που αφορά στη διασύνδεση της Νήσου της Θήρας, με το ΕΣΜΗΕ με βάση το Πόρισμα της επιτροπής ΡΑΕ επί της οικονομικότητας της ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ στην περιοχή των Κυκλάδων.

Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεομένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή του.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

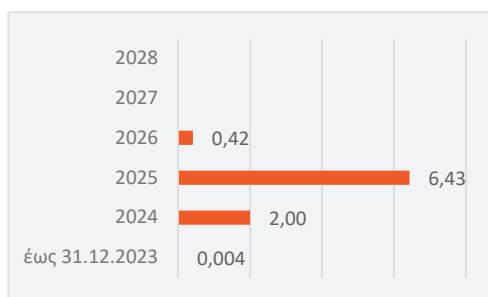
-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.07
Υ/Σ ΜήλουΠροϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 8,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Κατασκευή ενός νέου Υ/Σ 150/20kV με 2 Μ/Σ 20/25 MVA κλειστού τύπου GIS, στο πλαίσιο της Δ' Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, που αφορά στη διασύνδεση της Νήσου της Μήλου, με το ΕΣΜΗΕ με βάση το Πόρισμα της επιτροπής ΡΑΕ επί της οικονομικότητας της ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ στην περιοχή των Κυκλάδων.

Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή του.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

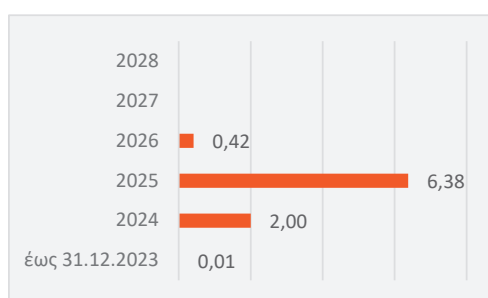


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.08 Υ/Σ Φολέγανδρου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 8,8**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγνωστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Κατασκευή ενός νέου Υ/Σ 150/20kV με 2 Μ/Σ 20/25 MVA κλειστού τύπου GIS, στο πλαίσιο της Δ' Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, που αφορά στη διασύνδεση των Νήσου Φολεγάνδρου με το ΕΣΜΗΕ με βάση το Πόρισμα της επιτροπής ΡΑΕ επί της οικονομικότητας της ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ στην περιοχή των Κυκλάδων.

Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεομένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή του.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

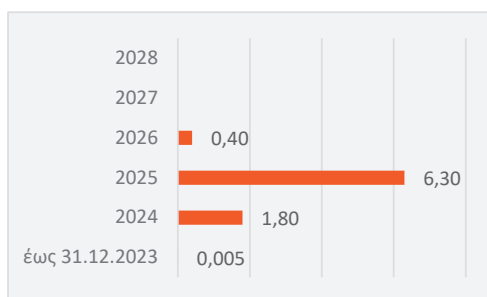


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.09 Υ/Σ Σερίφου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση (εκ. €) 8,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Κατασκευή ενός νέου Υ/Σ 150/20kV με 2 Μ/Σ 20/25 MVA κλειστού τύπου GIS, στο πλαίσιο της Δ' Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, που αφορά στη διασύνδεση της Νήσου Σερίφου με το ΕΣΜΗΕ με βάση το Πόρισμα της επιτροπής ΡΑΕ επί της οικονομικότητας της ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ στην περιοχή των Κυκλάδων .

Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεομένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα). Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή του.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

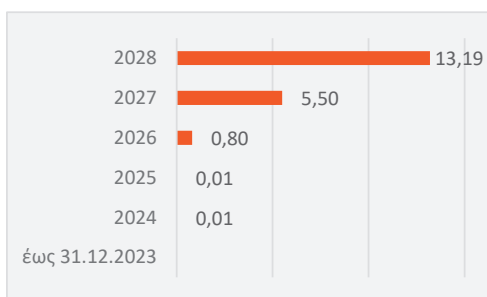


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.10 Υ/Σ Μαστιχαρίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 20.0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Κατασκευή 2 νέων Υ/Σ 150/20kV με 2 Μ/Σ 40/50 MVA, έκαστος, στο χώρο ανάπτυξης των υποδομών ΥΤ στην περιοχή του Μαστιχαρίου, ακολουθώντας τον γενικότερο σχεδιασμό του ΑΔΜΗΕ, στο πλαίσιο της διασύνδεσης των Δωδεκανήσων με το ΕΣΜΗΕ, για την τροφοδότηση τόσο της Κω όσο και των διασυνδεδεμένων νησιών (Κάλυμνο, Λέρο, Λειψούς, Ψέριμο, Τέλενδο, Γυαλί και Τήλο).

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

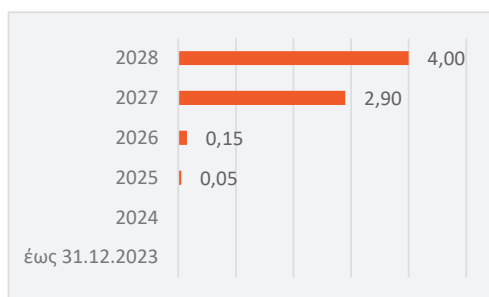


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

**ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.11
Υ/Σ Κω**

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 12,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2029

Ολοκλήρωση των έργων του Υ/Σ 150/20kV Κω (όπου έχουν γίνει τα ΕΠΜ) για την τροφοδότηση των φορτίων της πόλης της Κω με 3 Μ/Σ 40/50 MVA, σύμφωνα με τα προτεινόμενα έργα της ΜΑΣΜ-Ν.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

-

-

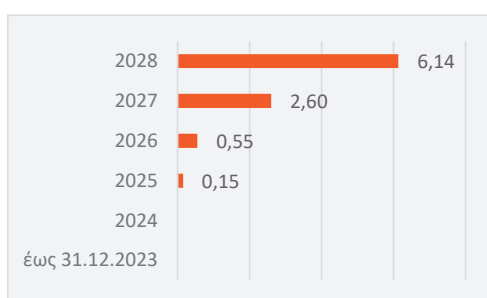


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.12 Υ/Σ Λήμνου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,9**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Κατασκευή Υ/Σ 150/20kV με δύο Μ/Σ 40/50 MVA, στο πλαίσιο της διασύνδεσης των νησιών του ΒΑ Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα σχετικό «Πόρισμα επί της οικονομικότητας ηλεκτροδότησης των νησιών του Βορείου Αιγαίου Μέρος ΙΙ» το οποίο εξέδωσε η Επιτροπή της εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και της τεχνικής δυνατότητας της ηλεκτροδότησης της ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) μέσω της διασύνδεσής της με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε σύγκριση με την εξακολούθηση της ηλεκτροδότησής του(ς) ως ΜΔΝ.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

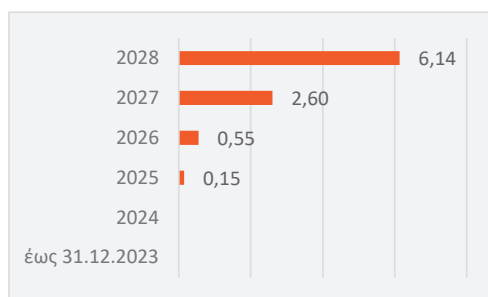


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.13 Υ/Σ Λέσβου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,9**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το Σύστημα Μεταφοράς λειτουργεί σε τάση 66 kV και αποτελείται από ένα Υ/Σ ανυψώσεως στη Μυτιλήνη και ένα Υ/Σ υποβιβασμού στη Καλλονή, που συνδέονται μέσω μίας ΓΜ 66 kV απλού κυκλώματος, ενώ από τους προαναφερόμενους Υ/Σ αναχωρούν πλήθος γραμμών ΜΤ. Λόγω των μεγάλων γεωγραφικών αποστάσεων και της υφιστάμενης ανάπτυξης του δικτύου ΜΤ, δεν είναι δυνατή η αναδιάταξη του γραμμών ΜΤ ώστε να τροφοδοτούνται μόνο από έναν Υ/Σ 150kV/MT, όπως έχει προταθεί στο ΔΠΑ (Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης) του ΕΣΜΗΕ. Συνεπώς, η κατασκευή δύο νέων Υ/Σ 150 kV/MT και του απαιτούμενου δικτύου 150 kV είναι επιβεβλημένη. Η κατασκευή του νέου Υ/Σ Λέσβου αναφέρεται στο ΔΠΑ του ΑΔΜΗΕ και θα περιλαμβάνει δύο Μ/Σ 40/50 MVA με πρόβλεψη εγκατάστασης και τρίτου Μ/Σ, ενώ προτείνεται η ανακατασκευή του Υ/Σ Καλλονής και μετατροπή σε Υ/Σ 150 kV/MT με δύο Μ/Σ 40/50 MVA. Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

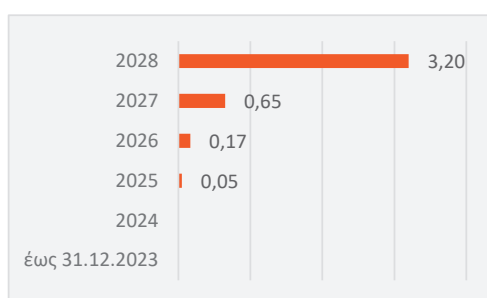


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.14 Υ/Σ Καλλονής

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,9**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το Σύστημα Μεταφοράς λειτουργεί σε τάση 66 kV και αποτελείται από ένα Υ/Σ ανυψώσεως στη Μυτιλήνη και ένα Υ/Σ υποβιβασμού στη Καλλονή, που συνδέονται μέσω μίας ΓΜ 66 kV απλού κυκλώματος, ενώ από τους προαναφερόμενους Υ/Σ αναχωρούν πλήθος γραμμών ΜΤ. Λόγω των μεγάλων γεωγραφικών αποστάσεων και της υφιστάμενης ανάπτυξης του δικτύου ΜΤ, δεν είναι δυνατή η αναδιάταξη του γραμμών ΜΤ ώστε να τροφοδοτούνται μόνο από έναν Υ/Σ 150kV/ΜΤ, όπως έχει προταθεί στο ΔΠΑ του ΕΣΜΗΕ. Συνεπώς, η κατασκευή δύο νέων Υ/Σ 150 kV/ΜΤ και του απαιτούμενου δικτύου 150 kV είναι επιβεβλημένη. Η κατασκευή του νέου Υ/Σ Λέσβου αναφέρεται στο ΔΠΑ του ΑΔΜΗΕ και θα περιλαμβάνει δύο Μ/Σ 40/50 MVA με πρόβλεψη εγκατάστασης και τρίτου Μ/Σ, ενώ προτείνεται η ανακατασκευή του Υ/Σ Καλλονής και μετατροπή σε Υ/Σ 150 kV/ΜΤ με αντικατάσταση των υφιστάμενων Μ/Σ με δύο νέους Μ/Σ 40/50 MVA .

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

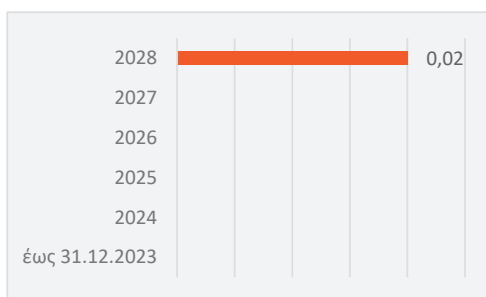


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.15 Υ/Σ Σιδαρίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 10,0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη νέας ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση νέας διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2033

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Από το έτος 2008 λόγω καθίζησης του εδάφους στον Υ/Σ Αγ. Βασιλείου υπάρχουν σοβαρά προβλήματα στη λειτουργία και συντήρηση από την πλευρά της ΜΤ. Σε περίπτωση εκτεταμένων βλαβών στη ΜΤ ή σε στοιχεία του Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ Αγ. Βασιλείου, υπάρχει περιορισμένη δυνατότητα παραλαβής των φορτίων από το Δίκτυο, με πιθανή τη μόνιμη διακοπή τροφοδότησης κρίσιμων, τουριστικών φορτίων στο βόρειο τμήμα του νησιού. Με στόχο την αποφυγή καθυστερήσεων υλοποίησης του έργου, προτείνεται η τροφοδότηση του νέου Υ/Σ από την ΥΤ με υπόγεια καλώδια 150 kV. Ο νέος Υ/Σ θα έχει εγκατεστημένη ισχύ 2x40/50 MVA. Ο χώρος του νέου Υ/Σ έχει απαλλοτριωθεί. Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείριση της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

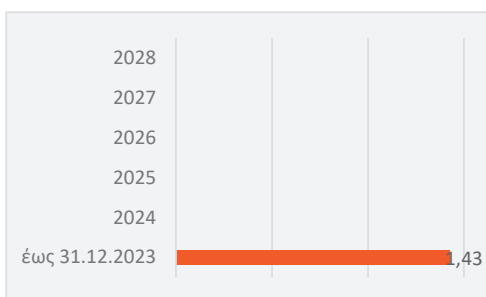


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.16 Επαύξηση Υ/Σ Μυκονου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η ζήτηση στη νήσο Μύκονο ανήλθε στα 56,4 MW το 2021, εμφανίζοντας αλματώδη αύξηση κατά τα τελευταία έτη. Λαμβάνοντας υπόψη την αλματώδη αύξηση της ζήτησης τα τελευταία έτη και τη διαφαινόμενη αδυναμία διασφάλισης της αδιάλειπτης τροφοδότησης των χρηστών σε περίπτωση βλάβης ενός εκ των υφισταμένων Μ/Σ ισχύος (εξασφάλιση του κριτηρίου N-1) έχει δρομολογηθεί η εγκατάσταση τρίτου Μ/Σ ισχύος 50 MVA στον Υ/Σ Μυκόνου.

Το έργο ολοκληρώθηκε εντός του 2023.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

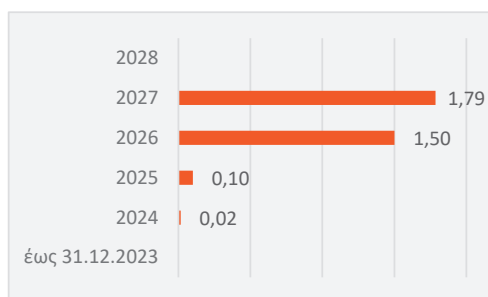


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.17 Επαύξηση Υ/Σ Καλλιστηρίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η επαύξηση του Υ/Σ με εγκατάσταση τρίτου Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA απαιτείται λόγω των αυξημένων φορτίων της περιοχής, ενώ συμβάλλει στην ένταξη πρόσθετου δυναμικού ΑΠΕ. Επισημαίνεται ότι, λόγω κορεσμού στο δίκτυο της Πελοποννήσου, υπάρχει περιορισμός σύνδεσης νέων ΑΠΕ στους άλλους όμορους Υ/Σ 150/20kV, δηλαδή στους Υ/Σ Μάνδρας, Μεγάρων και Ασπροπύργου. Επιπρόσθετα, η επέκταση ζυγών ΜΤ απαιτείται λόγω έλλειψης διακοπών ΜΤ και αδυναμίας ανάπτυξης δικτύου ΜΤ στην ευρύτερη περιοχή, με στόχο την ανάπτυξη δικτύου ΜΤ και τη βελτίωση της ποιότητας της παρεχόμενης ενέργειας.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

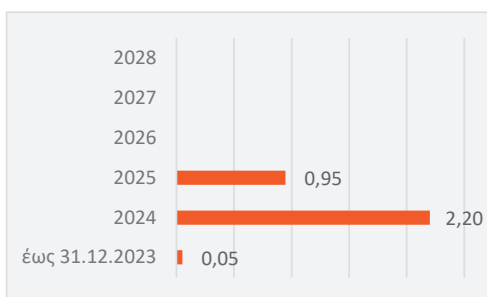


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.18 Επαύξηση Υ/Σ Σκύδρας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η επαύξηση του Υ/Σ με εγκατάσταση τρίτου Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA δρομολογείται, ως άμεση λύση μέχρι την ανακατασκευή του Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Εδεσσαίου. Το έργο θα συμβάλει την βελτιστοποίηση του δικτύου και την αύξηση της ένταξης πρόσθετου δυναμικού από ΑΠΕ, όπου καταγράφεται μεγάλο ενδιαφέρον.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

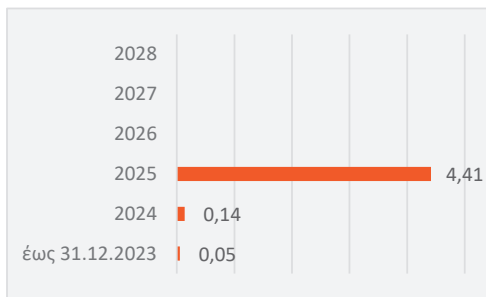


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.19 Επαύξηση Υ/Σ Εορδαίας (Πτολεμαΐδας ΙΙ)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,6

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Η επαύξηση με αντικατάσταση των 2 Μ/Σ ισχύος 20/25 MVA με 2 Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA και ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης &
Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

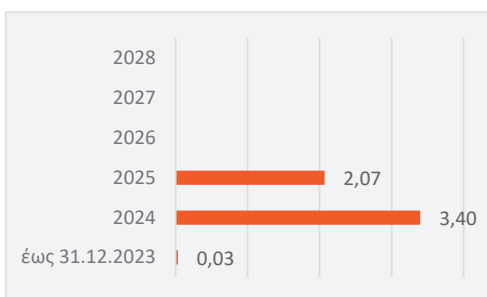


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.21 Επαύξηση Υ/Σ Μεγάρων

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 5,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η επαύξηση του Υ/Σ Μεγάρων περιλαμβάνει αντικατάσταση 3 Μ/Σ 20/25 MVA με Μ/Σ 40/50 MVA, καθώς και επέκταση της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

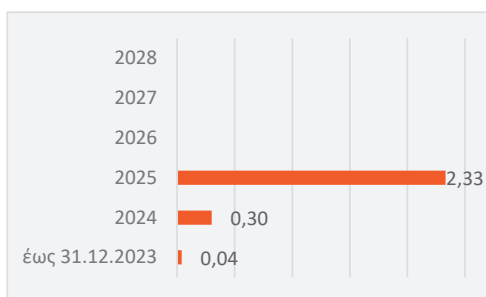
Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.22
Επαύξηση Υ/Σ
Μαγικού**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 2,7**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης**Περιγραφή Έργου**

2025

Η επαύξηση του Υ/Σ Μαγικού περιλαμβάνει προσθήκη 1 Μ/Σ 40/50 MVA και ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

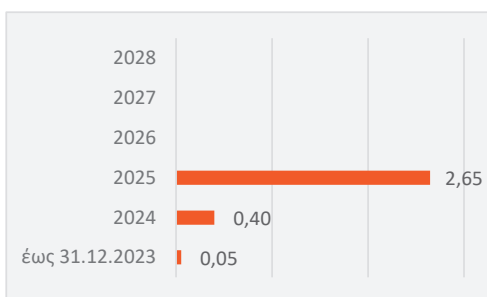


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.23 Επαύξηση Υ/Σ Σπερχειάδας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €)** 3,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η επαύξηση του Υ/Σ Σπερχειάδας περιλαμβάνει προσθήκη 1 Μ/Σ 40/50 MVA και ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ. Ο εν λόγω Υ/Σ, τροφοδοτεί το σύνολο των φορτίων της δυτικής Φθιώτιδας (περιοχή Μακρακώμης – Σπερχειάδας) μέχρι τα όρια με το Νομό Ευρυτανίας. Συνεπώς η επαύξηση κρίνεται αναγκαία, για την αποδοτικότερη διαχείριση των φορτίων, ιδιαίτερα δε σε καταστάσεις (N-1) σε επίπεδο Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ του ίδιου Υποσταθμού. Επίσης θα αυξήσει σημαντικά τις δυνατότητες διασυνδεσιμότητας του δικτύου ΜΤ, με τους όμορους Υ/Σ Λαμίας και Καρπενησίου.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

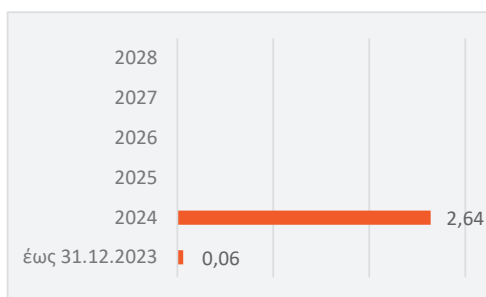


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.26 Επαύξηση Υ/Σ εντός ΚΥΤ Μελίτης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,7

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2024

Η επαύξηση περιλαμβάνει προσθήκη 1 Μ/Σ 40/50 ΜVA και ανάπτυξη της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

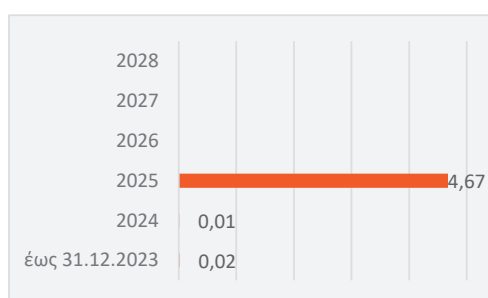


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.10 Επαύξηση Υ/Σ Δομοκού

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,7**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Περιγραφή Έργου

Επαύξηση του Υ/Σ Δομοκού με αντικατάσταση των δύο (2) Μ/Σ ισχύος 20/25 ΜVA από δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA με ταυτόχρονη ανάπτυξη επιπλέον οκτώ (8) Πυλών ΜΤ (από τέσσερις (4) ανά Μ/Σ). Το έργο απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

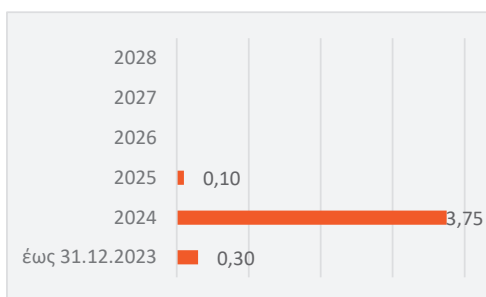


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.27 Επαύξηση Υ/Σ Φλώρινας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Η επαύξηση του Υ/Σ Φλώρινας περιλαμβάνει αντικατάσταση 2 Μ/Σ 20/25 MVA με 2 Μ/Σ 40/50 MVA – επέκταση της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται για τη βελτιστοποίηση του δικτύου ΜΤ και την αύξηση της ένταξης δυναμικού από ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

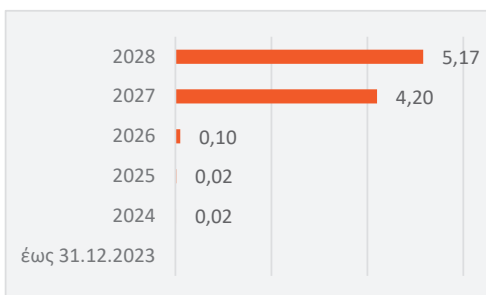


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.01 Ανακατασκευή και Επαύξηση Υ/Σ εντός του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Κατασκευή νέου Υ/Σ με δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA και ανάπτυξη νέων ζυγών και αναχωρήσεων MT εντός του χώρου για τις ανάγκες του Δικτύου

Η πλήρης ανακατασκευή, απαιτείται λόγω της ιδιαίτερα μεγάλης παλαιότητας του υφιστάμενου εξοπλισμού

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

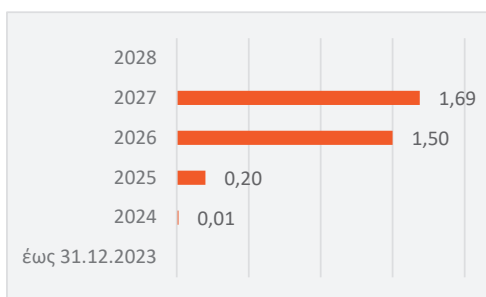


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.02 Επαύξηση Υ/Σ Αγιάς Λάρισας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαδικασία Διαγωνιστική
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ο εν λόγω Υ/Σ, τροφοδοτεί το σύνολο των φορτίων της παραλίας Αγιάς καθώς και μέρος των φορτίων της ΒΙΠΕ Λάρισας, τα οποία κατά της θερινούς μήνες αυξάνονται σημαντικά. Συνεπώς η επαύξηση με έναν Μ/Σ 40/50 ΜVA κρίνεται άκρως αναγκαία, αφενός από πλευράς εφεδρείας, αφετέρου για την αποδοτικότερη διαχείριση των φορτίων. Επιπλέον, το έργο θα συμβάλει στην αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

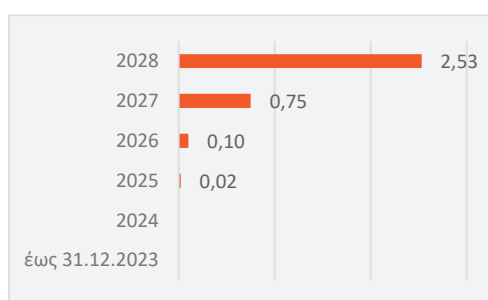


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.03 Επαύξηση Υ/Σ Κυπαρισσίας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η επαύξηση του Υ/Σ Κυπαρισσίας περιλαμβάνει την αντικατάσταση 2 Μ/Σ 20/25 ΜVA με 2 Μ/Σ 40/50 ΜVA για την εξασφάλιση της απαιτούμενης εφεδρείας και επάρκειας ισχύος τροφοδότησης για καταναλωτές.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

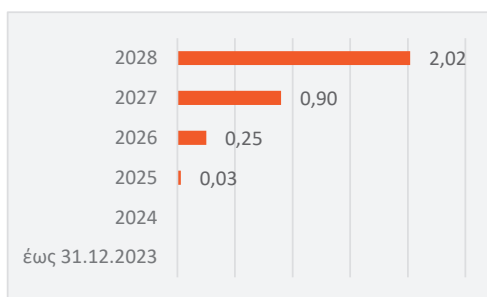


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.04 Επαύξηση Υ/Σ Αμφίπολης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Επαύξηση του Υ/Σ Αμφίπολης με εγκατάσταση ενός επιπλέον Μ/Σ 40/50 ΜVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ. Το έργο απαιτείται λόγω της μεγάλης αύξησης της ζήτησης και αύξησης της διείσδυσης των ΑΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση του

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

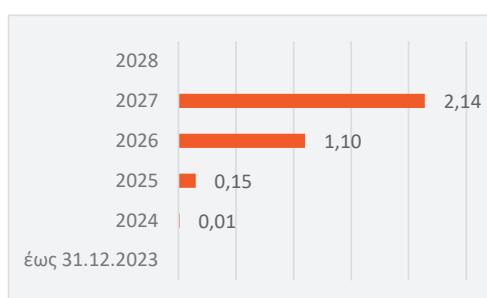


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.05 Επαύξηση Υ/Σ Λαμίας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,4**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Επαύξηση του Υ/Σ Λαμίας με εγκατάσταση ενός επιπλέον Μ/Σ 40/50 ΜVA και ανάπτυξη επιπλέον πυλών ΜΤ. Το έργο απαιτείται λόγω της μεγάλης αύξησης της ζήτησης και θα συμβάλει στην αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ. Ο εν λόγω Υ/Σ, τροφοδοτεί το σύνολο των φορτίων του Δήμου Λαμίας, περιλαμβάνοντας μεταξύ άλλων και κρίσιμα φορτία (Νοσοκομείο Λαμίας, Βιομηχανικές μονάδες κ.λ.π.) ενώ καλύπτει και αγροτικά φορτία (ιδιαίτερα αυξημένα κατά τους θερινούς μήνες). Η επαύξηση κρίνεται αναγκαία, για την αποδοτικότερη διαχείριση των φορτίων.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση του.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

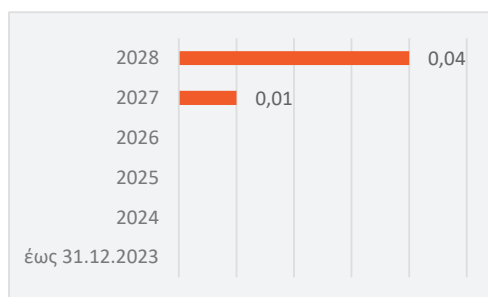


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.06 Υ/Σ Προσοτσάνης

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 8,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2032

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο εν λόγω Υ/Σ με δύο Μ/Σ 20/25 MVA, προτείνεται να εγκατασταθεί ανάμεσα στους Υ/Σ Δράμας και Νευροκοπίου μετά τον Ξηροπόταμο και τη ΒΙΠΕ Δράμας, στην περιοχή του Σταυρού Δράμας. Ο νέος Υ/Σ θα παραλάβει άμεσα φορτίο της τάξης των 17 MVA από τους γειτονικούς Υ/Σ και θα συμβάλει σημαντικά στον περιορισμό του αριθμού των βλαβών και του χρόνου αποκατάστασής τους λόγω μεγάλου μήκους των υφιστάμενων γραμμών ΜΤ καθώς και στη δυνατότητα απένταξης σταθμών ΑΠΕ από τον Υ/Σ Δράμας, ώστε να δοθεί εκ νέου περιθώριο ένταξης νέων σταθμών ΑΠΕ στο δίκτυο ΜΤ του υπόψη Υ/Σ και στην αναδιάταξη του προβλεπόμενου τρόπου σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ στον Υ/Σ Νευροκοπίου.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

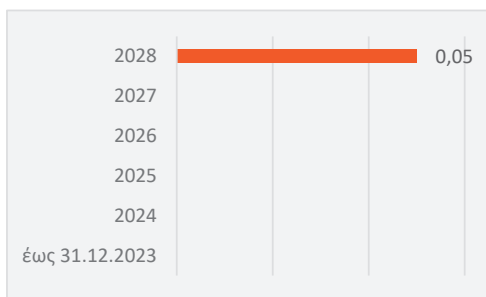


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.22.07 Υ/Σ ΒΙΠΕ Θεσσαλονίκης II (Σίνδος II)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2032

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Δημιουργία Υ/Σ με δύο Μ/Σ 40/50 MVA, για την εφεδρική τροφοδότηση της ΒΙΠΕ Θεσσαλονίκης και αποφόρτιση του υφιστάμενου Υ/Σ Σίνδου, στον οποίο ήδη είναι εγκατεστημένοι 3 Μ/Σ ισχύος. Η διαδικασία απαλλοτρίωσης χώρου που ανήκει στον ΟΔΔ είχε ξεκινήσει παλαιότερα, όμως ο ΟΔΔ έχει προσφύγει στο ΣτΕ. Το έργο κρίνεται ιδιαίτερα κρίσιμο και αποτελεί πάγιο αίτημα του ΔΕΔΔΗΕ.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Διαχείριση διακήρυξης από τον ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

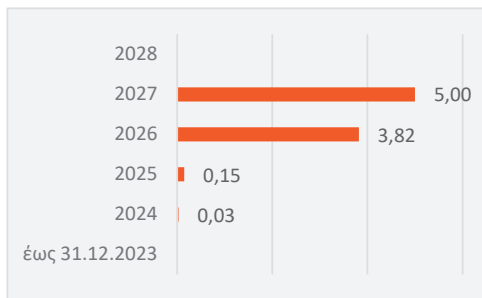


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.01 Υ/Σ Καστελλίου Πεδιάδας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Κατόπιν συνεννόησης με τον κατασκευαστή του Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ που θα τροφοδοτεί τον νέο Διεθνή Αερολιμένα Καστελλίου, δρομολογήθηκε η εγκατάσταση νέου Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ του ΔΕΔΔΗΕ με 2 Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA και τους αναγκαίους πίνακες ΜΤ στον ίδιο χώρο, ώστε να τροφοδοτηθεί η αυξημένη ζήτηση στην περιοχή της Σταλίδας και του Ακρωτηρίου και να αυξηθεί η αξιοπιστία τροφοδότησης. Το έργο βρίσκεται στη φάση οριστικού σχεδιασμού της γενικής διάταξης.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση του.

Έγκριση ΣΑΔ

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

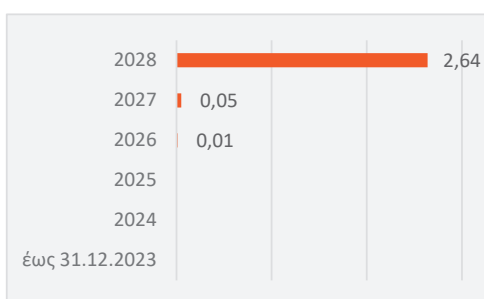
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-
2028

-

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.02
Υ/Σ Καρπάθου**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 8,8**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο νέος Υ/Σ Καρπάθου περιλαμβάνει 2 Μ/Σ 20/25 MVA κλειστού τύπου GIS για τις ανάγκες τροφοδότησης των φορτίων της Νήσου, στα πλαίσια της διασύνδεσης των Δωδεκανήσων και αφορά τη διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ της ομάδας των Νήσων του Νοτιοανατολικού Αιγαίου.

Το έργο αποτελεί συνδιακήρυξη ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ. Η διαχείριση της διακήρυξης πραγματοποιείται από τον ΑΔΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

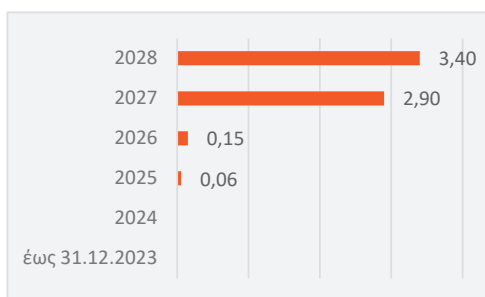
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.03
Υ/Σ Σάμου**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 12,5**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης**Περιγραφή Έργου****2029**

Ο νέος Υ/Σ Σάμου περιλαμβάνει 3 Μ/Σ 40/50 MVA κλειστού τύπου GIS για τις ανάγκες τροφοδότησης των φορτίων της Νήσου, στα πλαίσια της διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ της ομάδας των Νήσων του Βορειοανατολικού Αιγαίου.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το έργο αποτελεί συνδιακήρυξη ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ. Η διαχείριση της διακήρυξης πραγματοποιείται από τον ΑΔΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ**Χρηματοδότηση (%) / Φορέας****Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας**

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

-

-

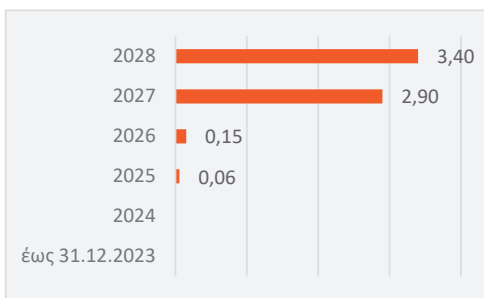


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.04 Υ/Σ Χίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 12,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο νέος Υ/Σ Χίου περιλαμβάνει 3 Μ/Σ 40/50 MVA κλειστού τύπου GIS για τις ανάγκες τροφοδότησης των φορτίων της Νήσου, στα πλαίσια της διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ της ομάδας των Νήσων του Βορειοανατολικού Αιγαίου.

Το έργο αποτελεί συνδιακήρυξη ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ. Η διαχείριση της διακήρυξης πραγματοποιείται από τον ΑΔΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

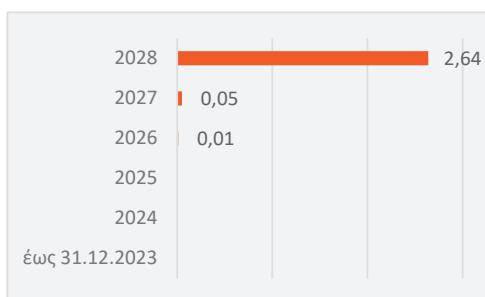
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.05
Υ/Σ Σκύρου**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 8,8**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης**Περιγραφή Έργου****2029**

Ο νέος Υ/Σ Σκύρου περιλαμβάνει 2 Μ/Σ 20/25 MVA κλειστού τύπου για τις ανάγκες τροφοδότησης των φορτίων της Νήσου, στα πλαίσια της διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ της ομάδας των Νήσων του Βορειοανατολικού Αιγαίου.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το έργο αποτελεί συνδιακήρυξη ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ. Η διαχείριση της διακήρυξης πραγματοποιείται από τον ΑΔΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ**Χρηματοδότηση (%) / Φορέας****Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας**

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

-

-

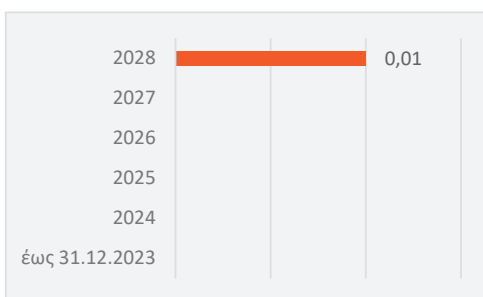


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.06 Υ/Σ Κεφαλλονιά II

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2033

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ο νέος Υ/Σ περιλαμβάνει 2 Μ/Σ 40/50 MVA και θα εξασφαλίσει την εφεδρική τροφοδότηση των φορτίων του νησιού και την αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των καταναλωτών για τους ακόλουθους λόγους. Ο Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ Αργοστολίου πέραν των κρίσιμων τουριστικών φορτίων της Ν. Κεφαλλονιάς, τροφοδοτεί και την Ν. Ιθάκη. Το Δίκτυο ΜΤ είναι μεγάλου μήκους (π.χ. ο κορμός της γραμμής ΜΤ μέχρι την άφιξη των υποβρυχίων καλωδίων στη Ν. Ιθάκη είναι περίπου 40 km). Ο νέος Υ/Σ θα συμβάλει στη βελτιστοποίηση Δικτύου και την αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης.

Το έργο αποτελεί συνδιακήρυξη ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ. Η διαχείριση της διακήρυξης πραγματοποιείται από τον ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

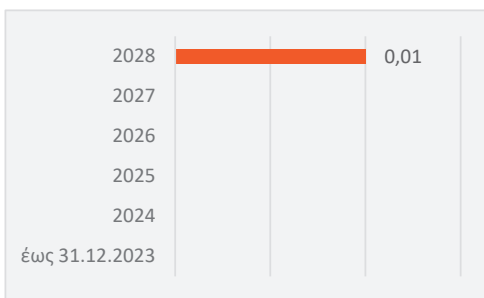
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

**ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.07
Υ/Σ Αίγινας****Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,9****Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης**Περιγραφή Έργου****2033**

Λόγω αύξησης των φορτίων της νήσου, απαιτείται η σύνδεση του νησιού μέσω υποβρυχίου καλωδίου ΥΤ και κατασκευή νέου Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Ο νέος Υ/Σ Αίγινας περιλαμβάνει 2 Μ/Σ 40/50 ΜVA κλειστού τύπου (GIS).

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το έργο αποτελεί συνδιακήρυξη ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ. Η διαχείριση της διακήρυξης πραγματοποιείται από τον ΑΔΜΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας****Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

-

-

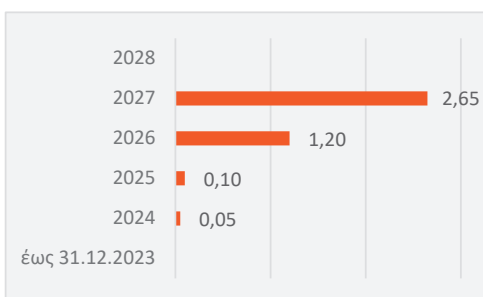


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.08 Επαύξηση Υ/Σ Ηρακλείου Ι

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Λόγω των αυξημένων αναγκών που έχουν προκύψει κοντά στην πόλη του Ηρακλείου και κυρίως μεγάλων πελατών όπως ο οργανισμός Λιμένα Ηρακλείου (ΟΛΗ) που έχει αιτηθεί 20MW, νέου Datacenter με ανάγκες ύψους 10MW, η πρώην Αμερικάνικη Βάση που έχει αιτηθεί 4MW, καθώς και την προβλεπόμενη ανάπτυξη της ΒΙΠΕ Ηρακλείου, ο ΔΕΔΔΗΕ έχει δρομολογήσει με τη μορφή κατεπείγοντος έργου, την επαύξηση του Υ/Σ Ηράκλειο Ι με την προσθήκη ενός Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA και τους αναγκαίους πίνακες ΜΤ.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

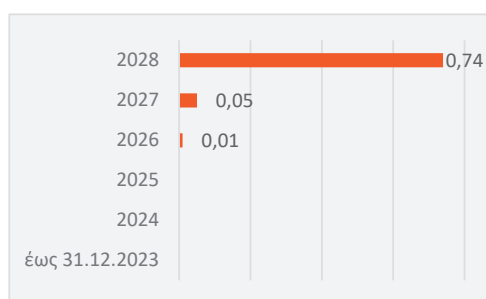


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.09 Υ/Σ εντός ΚΥΤ Ν. Σάντας Κομοτηνής

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Νέος Υ/Σ στο χώρο του ΚΥΤ, για την αποφόρτιση του Υ/Σ Κομοτηνής ΘΗΣ (ΒΙ.ΠΕ.). Ο Μ/Σ 20/25 ΜVA θα εγκατασταθεί στον προβλεπόμενο χώρο, ενώ μελλοντικά θα ζητηθεί και η εγκατάσταση δευτέρου Μ/Σ 20/25 ΜVA.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση του.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

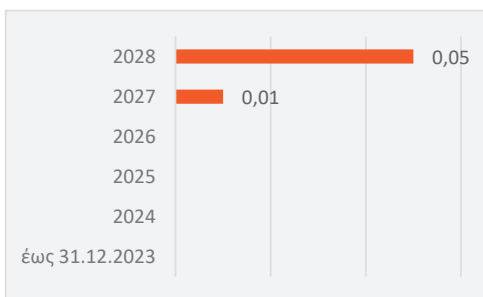


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.10 Ανακατασκευή με Επαύξηση του Υ/Σ Προβατών

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Από τον Υ/Σ Προβατών τροφοδοτείται μεγάλη βιομηχανία συμφωνημένης ισχύος 10 MVA. Για την αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης, προγραμματίζονται τα ακόλουθα:

- Αναβάθμιση - ανακατασκευή του Υ/Σ με αντικατάσταση του εμβόλου τεχνητού σφάλματος με ΔΙ στην άφιξη του Μ/Σ ισχύος
- Προσθήκη 2ου Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA, ώστε να αποφευχθεί η τροφοδότηση της ζήτησης από τον Υ/Σ Αλεξανδρούπολης μέσω του δικτύου ΜΤ αρκετών χιλιομέτρων, σε περίπτωση απώλειας του υφιστάμενου Μ/Σ ισχύος.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση του.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

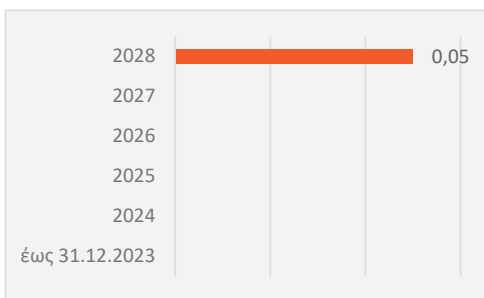


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.11 Επαύξηση του Υ/Σ Πάτρα ΒΙ.ΠΕ.

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

Περιγραφή Έργου

Επαύξηση του Υ/Σ Πάτρα ΒΙ.ΠΕ., με προσθήκη ενός Μ/Σ ισχύος 40/50ΜVA, για την κάλυψη των μελλοντικών αναγκών της ΒΙ.ΠΕ. Πάτρας, κατόπιν αιτημάτων της ΕΤΒΑ/ΒΙ.ΠΕ.

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

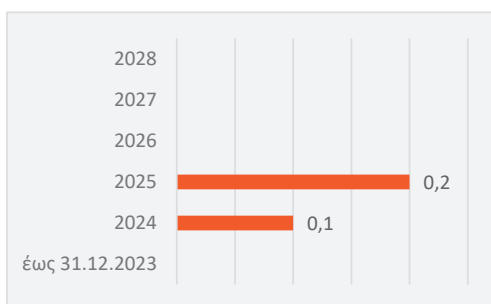
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΣ-Υ.24.12
Υ/Σ Μικρό Βουνό**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 0,3**Χρηματοροές (εκ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης**2025****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο εν λόγω Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ θα κατασκευαστεί από Παραγωγούς για τη σύνδεση ΑΠΕ και μετά την κατασκευή του θα περιέλθει στην κυριότητα του ΔΕΔΔΗΕ. Θα περιλαμβάνει 2 Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA με αυξημένο uk και 5 πύλες ΜΤ ανά Μ/Σ.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

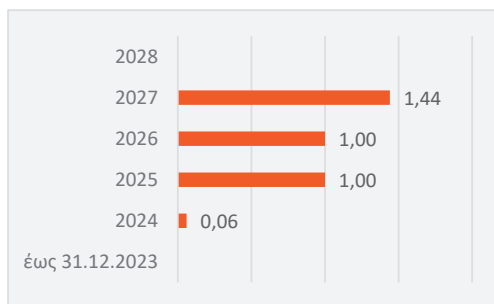


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΓΜ.22.08 Προμήθεια - Εγκατάσταση Αλεξικέραυνων σε Γραμμές Μεταφοράς Ρόδου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5**

Χρηματορρέες (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Προμήθεια και εγκατάσταση αλεξικέραυνων στη Γραμμή Μεταφοράς 150kV διπλού κυκλώματος που συνδέει τον ΘΗΣ Ν. Ρόδου, προς αποφυγή εκδήλωσης σφαλμάτων κατά τη πτώση κεραυνού στην υπόψη ΓΜ Έχουν καταγραφεί πολλά περιστατικά στη Ρόδο και την ευρύτερη περιοχή της Νοτίου Δωδεκανήσου στα οποία η πτώση κεραυνού σε πύργο του διπλού κυκλώματος έχει προκαλέσει σημαντική αστάθεια στο ηλεκτρικό σύστημα της Ρόδου. Η αιτία είναι τα σφάλματα από αντίστροφα βραχυκυκλώματα (back flashover), όπου η πτώση ενός κεραυνού στον αγωγό προστασίας ή σε ένα από τα δύο κυκλώματα επηρεάζει την λειτουργία και του δεύτερου. Στην πράξη παρατηρείται η ταυτόχρονη πτώση και επαναφορά των δύο κυκλωμάτων 150 kV με αποτέλεσμα την απώλεια παραγωγής από τον υπόψη Σταθμό.

Από την μελέτη του Εργαστηρίου Υψηλών Τάσεων του Αριστ. Παν. Θεσ/νίκης προκύπτει ότι η εγκατάσταση απαγωγέων υπέρτασης σε όλους τους πύργους κατά μήκος της γραμμής και σε όλες τις φάσεις εξαλείφει αποτελεσματικά τα πλήγματα στον αγωγό προστασίας (backflashover) και τους



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

αγωγούς φάσης (shielding failure flashover).

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2022-2026	-	-

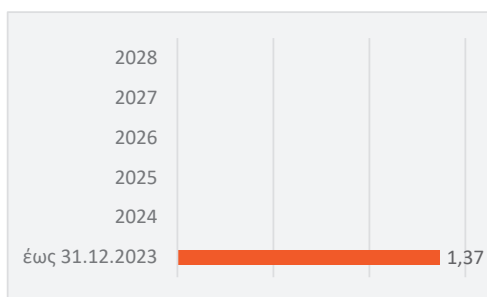


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.19.18 Υποβρύχια καλώδια Πάρος - Αντίπαρος

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η Αντίπαρος τροφοδοτείται από το δίκτυο ΜΤ της Πάρου μέσω τεσσάρων μονοπολικών υποβρυχίων καλωδίων. Επειδή προβλέπεται αύξηση του φορτίου της Αντιπάρου τα επόμενα έτη λόγω τουριστικής και οικιστικής ανάπτυξης και προκειμένου να εξασφαλιστεί η επαρκής και εναλλακτική τροφοδότηση της Αντιπάρου, προβλέπεται η εγκατάσταση ενός (1) νέου τριπολικού υποβρυχίου καλωδίου (μήκους περίπου 1,7 km) νοτιότερα της υφιστάμενης θέσης διασύνδεσης, προκειμένου η εναλλακτική τροφοδότηση να γίνει από άλλη γραμμή ΜΤ της Πάρου. Το νέο υποβρύχιο καλώδιο θα είναι 3x95 mm² Cu με μόνωση XLPE μήκους 1,7 km.

Το έργο έχει ολοκληρωθεί.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

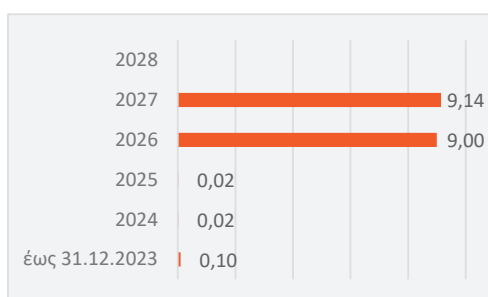


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.19.19 Υποβρύχια καλώδια Κάλυμνος - Λέρος

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €)** 18,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το νησί της Λέρου, καθώς και οι Λειψοί, τροφοδοτούνται από τον ΑΣΠ της Καλύμνου μέσω δύο υποβρυχίων καλωδίων ΜΤ, μήκους 4 km. Οι εναέριες γραμμές ΜΤ και τα υφιστάμενα υποβρύχια καλώδια είναι εγκατεστημένες/α σε δυσπρόσιτα σημεία, χωρίς οδική πρόσβαση, με αποτέλεσμα να καθίσταται δυσχερής η επιδιόρθωσή τους. Η προσέγγιση στα ακροκιβώτια των υποβρυχίων καλωδίων γίνεται μέσω θαλάσσης, όπου ο παράγοντας των καιρικών συνθηκών είναι ιδιαίτερα σημαντικός, ενώ σε ορισμένες περιπτώσεις απαιτείται προσέγγιση των στύλων των εναέριων γραμμών με ελικόπτερο.

Για όλους τους παραπάνω λόγους, έχει δρομολογηθεί η πόντιση τριών (3) νέων υποβρυχίων καλωδίων (3x95 mm² Cu με μόνωση XLPE μήκους 8 km το καθένα) σε νέα θέση προσαιγιάλωσης επί της Καλύμνου, τα οποία θα τροφοδοτηθούν από νέες γραμμές ΜΤ που θα οδεύσουν σε προσβάσιμες διαδρομές.

Τα προαναφερόμενα έργα στοχεύουν στη βελτίωση των δεικτών ποιότητας της Περιοχής Κω (SAIDI, SAIFI) και πιο συγκεκριμένα της Λέρου και των Λειψών. Επιπρόσθετα, τα εν λόγω καλώδια θα αξιοποιηθούν και κατά τη μελλοντική υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ της Πάτμου με το σύμπλεγμα Κάλυμνος - Λέρος -Λειψοί.

Περιγραφή Έργου



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

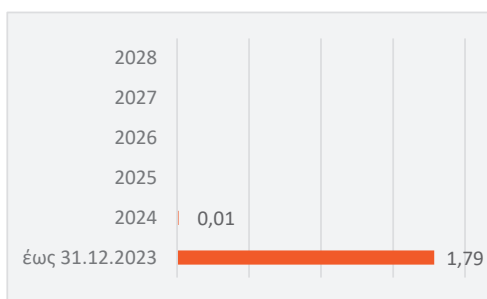


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.19.20 Υποβρύχια Καλώδια Κόλπος Καλλονής Λέσβου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΥΣ Καλλονής Λέσβου (66/20 kV) τροφοδοτείται από μία εναέρια γραμμή των 66 kV, με αποτέλεσμα πιθανό σφάλμα στη γραμμή να προκαλέσει διακοπή τροφοδοσίας στο δυτικό τμήμα του νησιού. Η εγκατάσταση δύο (2) νέων υποβρυχίων καλωδίων στον κόλπο Καλλονής θα εξασφαλίσει εναλλακτική τροφοδότηση στο δίκτυο ΜΤ σε περίπτωση διακοπής στη γραμμή των 66 kV, που τροφοδοτεί τον Υ/Σ Καλλονής. Το μήκος των νέων υποβρυχίων καλωδίων είναι 2,2 km το καθένα.

Το έργο έχει ολοκληρωθεί.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

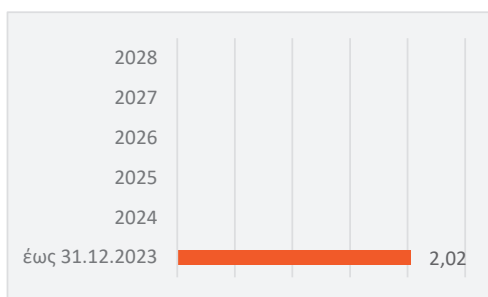


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.19.21 Υποβρύχια Καλώδια Τροιζηνία - Ν. Πόρος

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το νησί του Πόρου συνδέεται με το ηπειρωτικό σύστημα μέσω εναέριας γραμμής ΜΤ (μήκους 726 m), η οποία διέρχεται πάνω από θαλάσσια περιοχή με πολλά σκάφη. Επιπλέον, οι αγωγοί της γραμμής εκατέρωθεν του θαλάσσιου περάσματος στηρίζονται σε μη τυποποιημένες κατασκευές, μέρος των οποίων βρίσκονται εντός ιδιωτικού ακινήτου στην πλευρά του Γαλατά (δυσκολία πρόσβασης) και εντός της πόλης του Πόρου στην άλλη πλευρά (έντονες αντιδράσεις κατοίκων). Παρά το γεγονός ότι η μέγιστη ζήτηση στο νησί κατά τη θερινή αιχμή θα μπορούσε να καλυφθεί με ένα υποβρύχιο καλώδιο, για την εξασφάλιση του κριτηρίου N-1, απαιτείται η εγκατάσταση και δευτέρου υποβρυχίου καλωδίου, καθώς η υφιστάμενη εναέρια γραμμή ΜΤ δεν μπορεί να διατηρηθεί ως εφεδρεία. Συνεπώς, εγκαταστάθηκαν δύο νέα υποβρύχια καλώδια 3x95 mm² Cu με μόνωση XLPE, μήκους 1,9 km και 2 km αντίστοιχα.

Το έργο έχει ολοκληρωθεί.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

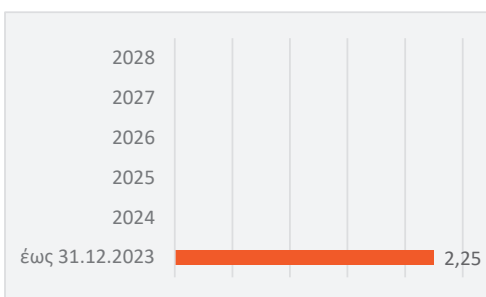


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.19.22 Υποβρύχια Καλώδια Κεραμωτή - Θάσος

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η νήσος Θάσος ηλεκτροδοτείται από τον Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ Κεραμωτής μέσω τριών τριπολικών υποβρυχίων καλωδίων (δύο καλώδια 3x150 mm² Al και ένα καλώδιο 3x95 mm² Cu) και τεσσάρων μονοπολικών καλωδίων (1x95 mm² Cu, το ένα καλώδιο είναι εφεδρικό). Τα ως άνω καλώδια τροφοδοτούν τέσσερις γραμμές ΜΤ, δύο εκ των οποίων οδεύουν παραλιακά καθ' όλη την έκταση του νησιού. Το καλοκαίρι του 2018 η συνολική θερινή ζήτηση άγγιξε συνολικά τα 870 Α. Λόγω της αλματώδους αύξησης της ζήτησης κατά τους θερινούς μήνες, δρομολογήθηκε πόντιση πέμπτου υποβρυχίου καλωδίου ΜΤ (3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE, μήκους 8,2 km) μεταξύ Κεραμωτής - Θάσου.

Το έργο έχει ολοκληρωθεί.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

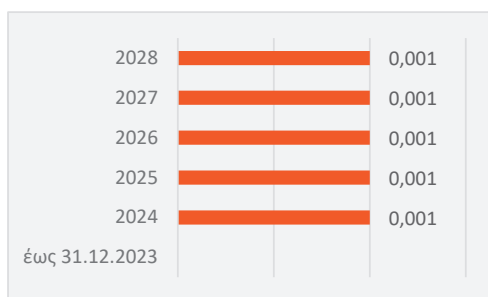


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.19.23 Υποβρύχια Καλώδια Άγιος Κωνσταντίνος - Αργοστόλι

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,4

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2031

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η υφιστάμενη υποβρύχια διασύνδεση περιλαμβάνει δύο τριπολικά καλώδια (3x150 mm² Al, μήκος κάθε καλωδίου 1,5 km). Προβλέπεται η πόντιση νέου καλωδίου 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE, μήκους 1,5 km και κατάλληλη προστασία αυτού (π.χ. ταφή λόγω αγκυροβόλησης κρουαζιερόπλοιων).

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

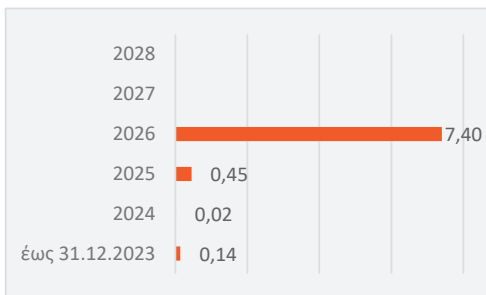


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.33 Υποβρύχια Καλώδια Σκορπιός - Λευκάδα (βρόχος)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 8,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το έργο περιλαμβάνει την πόντιση τριών νέων υποβρυχίων καλωδίων 3x95 mm² Cu με μόνωση XLPE, σε βροχοειδή διάταξη, για την τροφοδότηση του νησιωτικού συμπλέγματος Σπάρτης - Σκορπιού από τον Υ/Σ Λευκάδας, κατόπιν αιτήματος ιδιώτη, ο οποίος θα επιβαρυνθεί με το συνολικό κόστος υλοποίησης (μελέτη-κατασκευή) του έργου.

Σε εξέλιξη η υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης με τον ενδιαφερόμενο.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

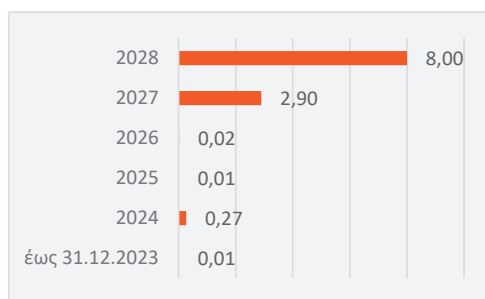


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.34 Υποβρύχια Καλώδια Σέριφος - Σίφνος

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 30,00

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και τις εργασίες της κοινής Ομάδας Εργασίας, για τον σχεδιασμό του έργου της διασύνδεσης των Νότιων και των Δυτικών Κυκλάδων (Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων), ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο ΣΑΔ 2021-2025 νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE.

Λαμβάνοντας υπόψη τις συντεταγμένες των νέων Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ από τους οποίους θα τροφοδοτούνται οι νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ, τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ, είναι υπό εξέλιξη οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή της νέας υποβρύχιας διασύνδεσης ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 18 km έκαστο.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

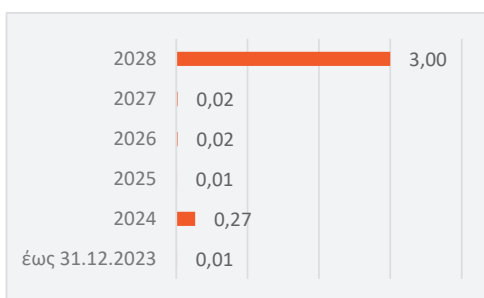


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.35 Υποβρύχια Καλώδια Σέριφος - Κύθνος

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 31,5**

Χρηματορρέες (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και τις εργασίες της κοινής Ομάδας Εργασίας, για τον σχεδιασμό του έργου της διασύνδεσης των Νότιων και των Δυτικών Κυκλάδων (Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων), ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο ΣΑΔ 2021-2025 νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE.

Λαμβάνοντας υπόψη τις συντεταγμένες των νέων Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ από τους οποίους θα τροφοδοτούνται οι νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ, τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ, είναι υπό εξέλιξη οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή της νέας υποβρύχιας διασύνδεσης ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 19 km έκαστο.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2021-2025	-	-

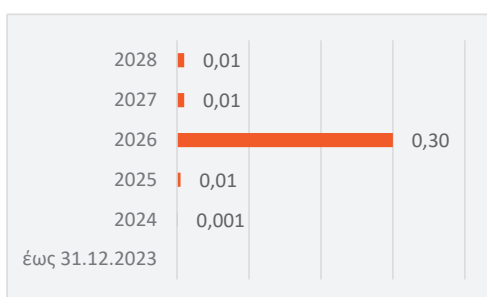


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.36 Υποβρύχιο Καλώδιο Νάξος - Δονούσα

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 36,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2031

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και τις εργασίες της κοινής Ομάδας Εργασίας, για τον σχεδιασμό του έργου της διασύνδεσης των Νότιων και των Δυτικών Κυκλάδων (Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων), ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο ΣΑΔ 2021-2025 νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE.

Λαμβάνοντας υπόψη τις συντεταγμένες των νέων Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ από τους οποίους θα τροφοδοτούνται οι νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ, τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ, είναι υπό εξέλιξη οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή της νέας υποβρύχιας διασύνδεσης ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 22 km έκαστο.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

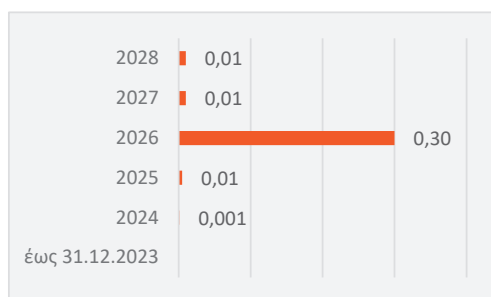


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.37 Υποβρύχια Καλώδια Ναξος - Αμοργός

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 54,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2031

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και τις εργασίες της κοινής Ομάδας Εργασίας, για τον σχεδιασμό του έργου της διασύνδεσης των Νότιων και των Δυτικών Κυκλάδων (Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων), ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο ΣΑΔ 2021-2025 νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE.

Λαμβάνοντας υπόψη τις συντεταγμένες των νέων Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ από τους οποίους θα τροφοδοτούνται οι νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ, τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ, είναι υπό εξέλιξη οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή της νέας υποβρύχιας διασύνδεσης ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 33 km έκαστο.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

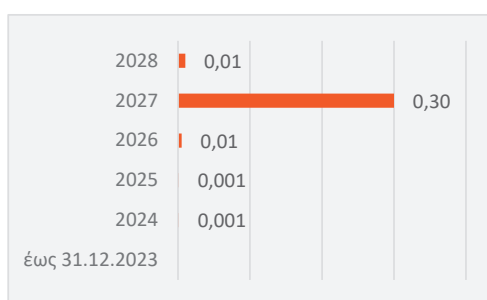


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.38 Υποβρύχια Καλώδια Σαντορίνη - Ανάφη

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 49,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2031

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και τις εργασίες της κοινής Ομάδας Εργασίας, για τον σχεδιασμό του έργου της διασύνδεσης των Νότιων και των Δυτικών Κυκλάδων (Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων), ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο ΣΑΔ 2021-2025 νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ με υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 Cu με μόνωση XLPE.

Λαμβάνοντας υπόψη τις συντεταγμένες των νέων Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ από τους οποίους θα τροφοδοτούνται οι νέες υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΤ, τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ, είναι υπό εξέλιξη οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή της νέας υποβρύχιας διασύνδεσης ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 25 km έκαστο.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2021-2025	-	-

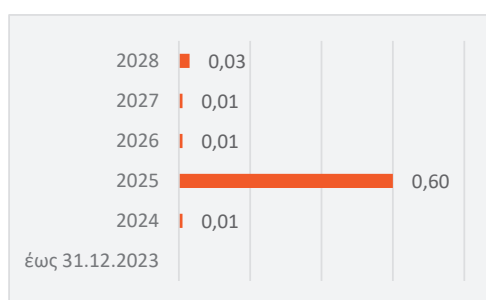


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.39 Υποβρύχια Καλώδια Ικαρία - Σάμος

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 75,0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η διασύνδεση Σάμου-Ικαρίας είναι απαραίτητη για:

- την αξιοποίηση της εξαγόμενης ενέργειας από τον Υβριδικό Σταθμό Ικαρίας προς τη Σάμο, κατόπιν αιτήματος της ΔΕΗ Ανανεώσιμες και τη σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ
- τη μελλοντική διασύνδεση των νησιών του ΒΑ Αιγαίου

Ειδικότερα αναφέρεται ότι με τη διασύνδεση Ικαρίας - ΕΣΜΗΕ μέσω Σάμου μπορεί να επιτευχθεί σημαντική μείωση στο συνολικό κόστος ηλεκτροδότησης της Ικαρίας. Επιπλέον, με δεδομένο ότι στην Ικαρία έχουν υλοποιηθεί έργα αξιοποίησης του τοπικού υδραυλικού δυναμικού και των ΑΠΕ μέσω του υβριδικού σταθμού Ικαρίας, η διασύνδεσή της ενδείκνυται για την αξιοποίηση και βέλτιστη λειτουργία των έργων αυτών, ακόμα και πριν την υλοποίηση των διασυνδέσεων των νησιών του Βορείου Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ.

Κατά τη διερεύνηση της διασύνδεσης της Σάμου με την Ικαρία, μέσω υποβρυχίων καλωδίων ΜΤ, εξετάστηκαν διαφορετικές πιθανές οδεύσεις καλωδίων και διαμορφώσεις στο δίκτυο ΜΤ επί της Σάμου με στόχο την εύρεση της βέλτιστης τεχνοοικονομικά λύσης.

Τελικά, προτείνεται προκρίθηκε η υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ μεταξύ Σάμου -Ικαρίας με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

mm² Cu, με μόνωση XLPE, μήκους περίπου 46 km έκαστο. Στην αρχική φάση (προ της διασύνδεσης των νησιών του ΒΑ Αιγαίου) τα εν λόγω νέα υποβρύχια καλώδια θα συνδεθούν στο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο ΜΤ επί της Σάμου, ενώ στην τελική φάση θα συνδεθούν με νέα υπόγεια καλώδια ΜΤ για την κάλυψη της συνολικής ζήτησης της Ικαρίας από το νέο Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στη θέση του υφιστάμενου ΤΣΠ Σάμου.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2021-2025	-	-

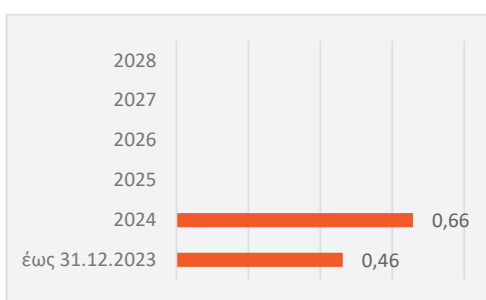


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.21.40 Υποβρύχια Καλώδια Πλάκα - Σπιναλόγκα

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά την υποβρύχια διασύνδεση της νήσου Σπιναλόγκας μέσω δύο νέων τριπολικών υποβρύχιων καλωδίων MT διατομής 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 1 km έκαστο.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

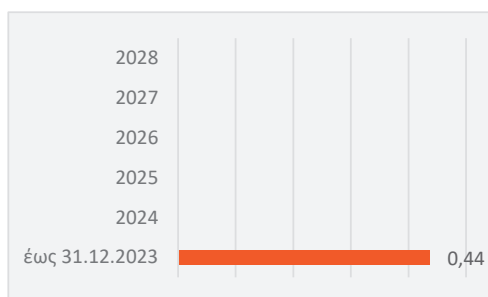


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.22.01 Υποβρύχια Καλώδια Οινούσσες - Παναγιά

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά στην ηλεκτροδότηση της νήσου Παναγιάς.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

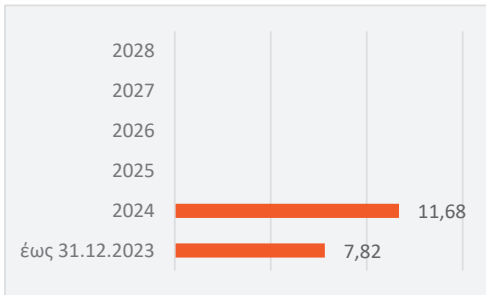


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ. 22.02 Υποβρύχια Καλώδια Αναβάθμιση Διασύνδεσης Μέσης Τάσης νησίδων Νοτίου Αιγαίου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 19,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο περιλαμβάνει την αναβάθμιση του δικτύου μέσης τάσης νησίδων Νοτίου Αιγαίου με διασυνδέσεις τους μέσω υποβρυχίων καλωδίων μέσης τάσης 3x95 mm² Cu και μόνωση XLPE.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

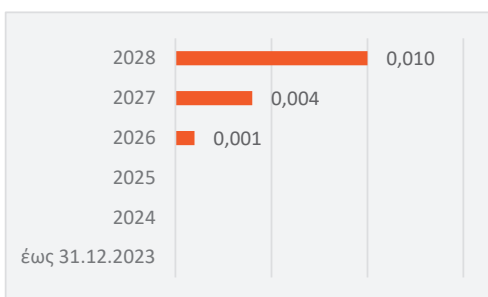


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.24.01 Υποβρύχια Καλώδια Σάμος - Αγαθονήσι

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 45,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2033

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Σύμφωνα με το Πόρισμα επί της οικονομικότητας της ηλεκτροδότησης των Νήσων του Βορείου Αιγαίου και λαμβάνοντας υπόψη ότι με την ολοκλήρωση των διασυνδέσεων των νησιών του Βορείου Αιγαίου μέσω υποβρυχίων καλωδίων ΥΤ με το ΕΣΜΗΕ, η Σάμος θα αποκτήσει τροφοδότηση από το δίκτυο ΥΤ του ΕΣΜΗΕ μέσω νέου Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ στη θέση του σημερινού ΤΣΠ Σάμου, έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη, αδειοδότηση και κατασκευή νέων υποβρυχίων καλωδίων.

Το έργο περιλαμβάνει την νέα υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 27 km έκαστο, κατ' εκτίμηση. Το μήκος θα προκύψει με μεγαλύτερη ακρίβεια, μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

Υπό έγκριση, ΣΑΔ 2024-2028

-

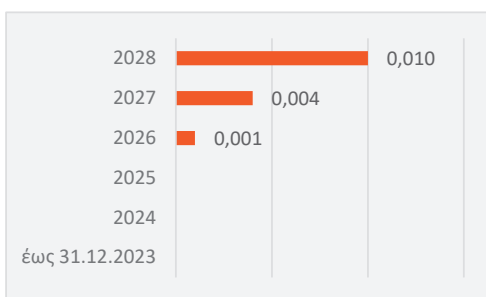


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.24.02 Υποβρύχια Καλώδια Ρόδος - Σύμη

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 46,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2033

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στο πλαίσιο της διασύνδεσης των νησιών των Δωδεκανήσων, με βάση το σχεδιασμό της επιτροπής ΡΑΑΕΥ και λαμβάνοντας υπόψη τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη και την αδειοδότηση νέων υποβρύχων καλωδίων.

Το έργο περιλαμβάνει την νέα υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 28 km έκαστο κατ' εκτίμηση. Το μήκος θα προκύψει με μεγαλύτερη ακρίβεια, μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση, ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

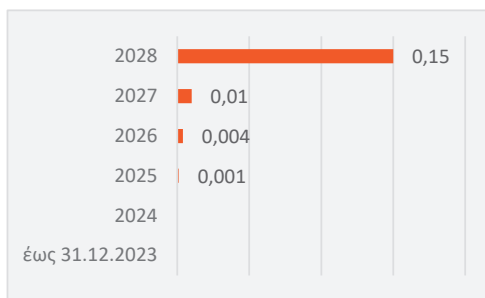


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.24.03 Υποβρύχια Καλώδια Λειψοί - Αρκιοί

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 13,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2032

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στο πλαίσιο της διασύνδεσης των νησιών των Δωδεκανήσων, με βάση το σχεδιασμό της επιτροπής ΡΑΑΕΥ και λαμβάνοντας υπόψη τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη και την αδειοδότηση νέων υποβρύχιων καλωδίων.

Το έργο περιλαμβάνει την νέα υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 8 km έκαστο κατ' εκτίμηση. Το μήκος θα προκύψει με μεγαλύτερη ακρίβεια, μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση, ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

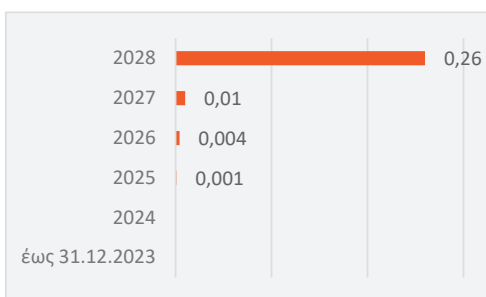


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.24.04 Υποβρύχια Καλώδια Λειψοί - Πάτμος

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 28,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2032

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Στο πλαίσιο της διασύνδεσης των νησιών των Δωδεκανήσων, με βάση το σχεδιασμό της επιτροπής ΡΑΑΕΥ και λαμβάνοντας υπόψη τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη και την αδειοδότηση νέων υποβρύχιων καλωδίων.

Το έργο περιλαμβάνει την νέα υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ με δύο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 17 km έκαστο κατ' εκτίμηση. Το μήκος θα προκύψει με μεγαλύτερη ακρίβεια, μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση, ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

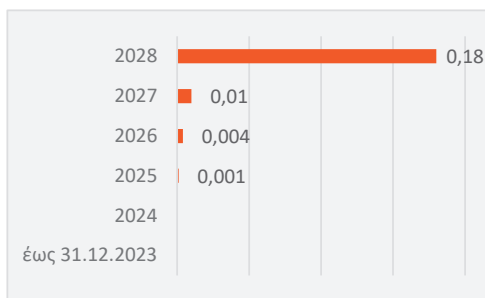


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΕΝ.ΥΒ.24.05 Υποβρύχια Καλώδια Λειψοί - Λέρος (νέο)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 16,6

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2032

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Στο πλαίσιο της διασύνδεσης των νησιών των Δωδεκανήσων, με βάση το σχεδιασμό της επιτροπής ΡΑΑΕΥ και λαμβάνοντας υπόψη τις οδεύσεις των υφιστάμενων εναερίων γραμμών ΜΤ έχουν δρομολογηθεί οι απαιτούμενες ενέργειες για τη μελέτη και την αδειοδότηση νέων υποβρύχιων καλωδίων.

Το έργο περιλαμβάνει την νέα υποβρύχια διασύνδεση ΜΤ με δυο υποβρύχια καλώδια ΜΤ 3x95 mm² Cu, με μόνωση XLPE και μήκους περίπου 10 km έκαστο κατ' εκτίμηση. Το μήκος θα προκύψει με μεγαλύτερη ακρίβεια, μετά την εκπόνηση της μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Προβλέπεται εκτεταμένη ταφή σε περιοχές όπου θα κριθεί ότι υπάρχει κίνδυνος τραυματισμού, οι οποίες θα οριστικοποιηθούν μετά την εκπόνηση σχετικής εξειδικευμένης μελέτης θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων.

Έγκριση ΣΑΔ

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

Υπό έγκριση, ΣΑΔ 2024-2028

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

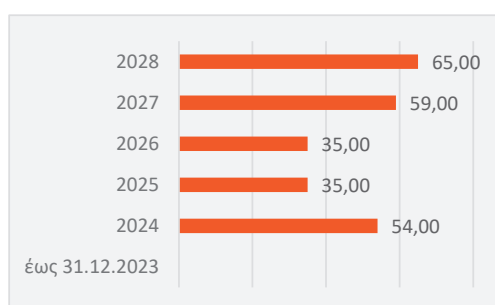
ΕΝ.ΕΕΧ.22.01 Ενισχύσεις

Έτος Ολοκλήρωσης

Στάδιο

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοδοτές (εκ. €)



- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργα κατασκευής νέων ή ενίσχυσης υφιστάμενων δικτύων, που αποσκοπούν σε αύξηση της ικανότητας εξυπηρέτησης φορτίου του δικτύου και τη βελτίωση των συνθηκών εκμετάλλευσης του δικτύου. Τα ΕΕΧ είναι μικρής συνήθως κλίμακας και μεγάλοι πλήθους τα οποία είναι διάσπαρτα σε όλη την επικράτεια και εκτελούνται σε ετήσια βάση. Ειδικότερα, κατά την πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να εκτελεστούν ΕΕΧ συνολικού ύψους 233 εκ. € που αφορούν σε Ενισχύσεις Δικτύου με τους ακόλουθους μέσους ετήσιους ρυθμούς:

- 194 km εναέριου δικτύου ΜΤ
- 260 km εναέριου δικτύου ΧΤ
- 131 km υπόγειου δικτύου ΜΤ
- 38 km υπόγειου δικτύου ΧΤ
- Εγκατάσταση 750 νέων Μ/Σ
- Αύξηση εγκατεστημένης ισχύος Μ/Σ κατά 270 ΜVA

Σημειώνεται ότι στις ενισχύσεις περιλαμβάνονται τόσο η τοποθέτηση νέων τμημάτων όσο και η ενίσχυση υφιστάμενων τμημάτων Δικτύου. Επιπλέον, περιλαμβάνονται τα έργα που προκύπτουν από τις μελέτες για την αύξηση της στάθμης βραχυκύκλωσης στα δίκτυα που τροφοδοτούνται από επιλεγμένους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, με στόχο την αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

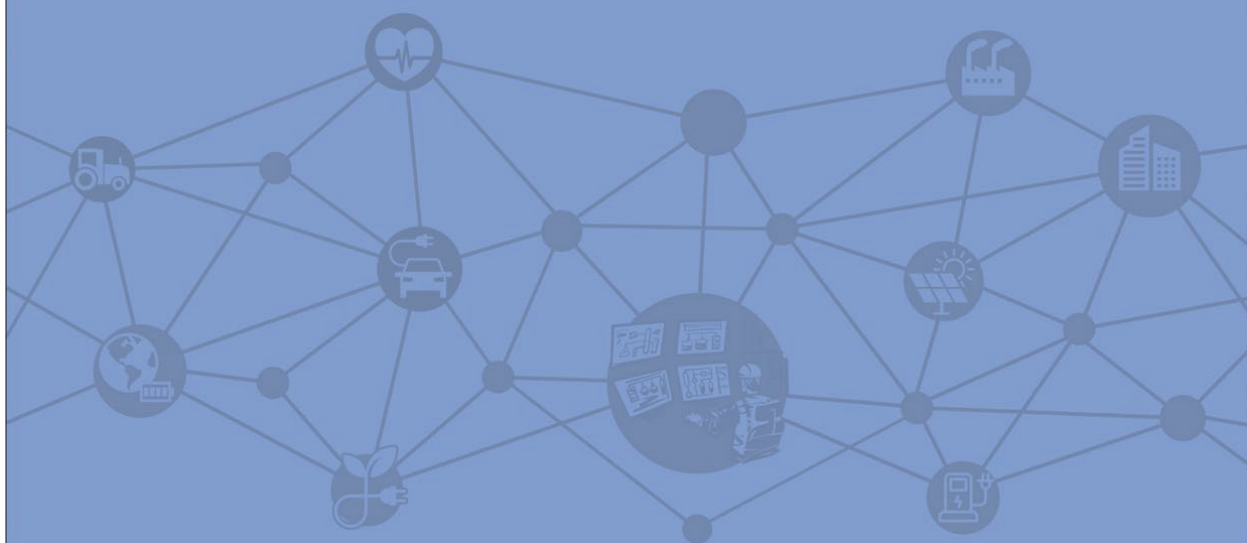
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β: Αντικατάσταση
και Ανακαίνιση Δικτύου

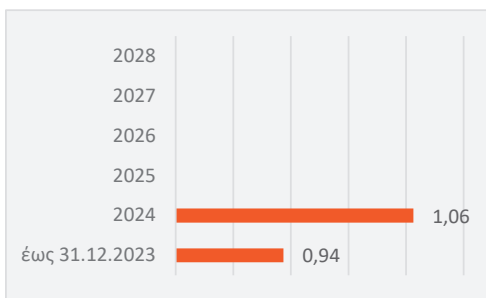


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.3 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β: Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.24
ΚΥΤ ΦιλίππωνΠροϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Περιγραφή Έργου

Εγκατάσταση νέου Μ/Σ ισχύος 50 ΜVA στη θέση του κατεστραμμένου από παλαιότερη πυρκαγιά.

Στάδιο

Ο νέος Μ/Σ ισχύος είναι κατάλληλος για την αύξηση διείσδυσης των ΑΠΕ

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση
(%)/ΦορέαςΤαμείο Ανάκαμψης &
ΑνθεκτικότηταςΠροτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

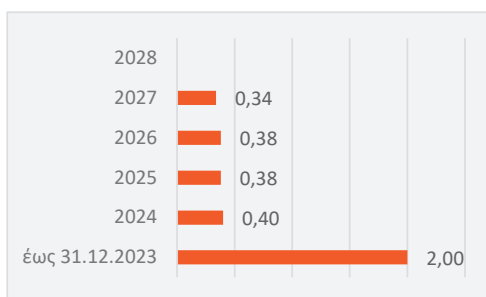


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.25 Αντικατάσταση Διακοπών ΥΤ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Σταδιακή αντικατάσταση διακοπών ΥΤ, οι οποίοι είτε είναι πεπαλαιωμένοι είτε έχουν παρουσιάσει προβλήματα κατά τη λειτουργία.

- Κατάσταση
- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

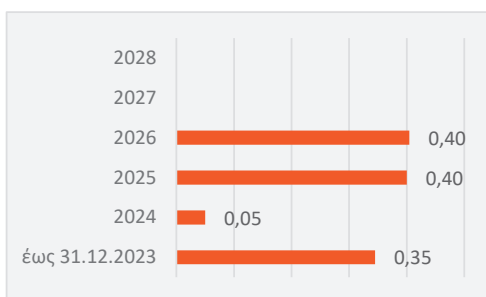


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.26 Προσθήκη Πυλών και Εργασίες Βελτίωσης ΜΤ στον Υ/Σ Αγίου Βασιλείου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Προσθήκη πυλών ΜΤ και εργασίες βελτίωσης στην πλευρά ΜΤ λόγω καθιζήσεων του εδάφους

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Το έργο περιλαμβάνει την προσθήκη πυλών ΜΤ καθώς και την αποκατάσταση της καθιζήσης το εδάφους .

Περιγραφή Έργου

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

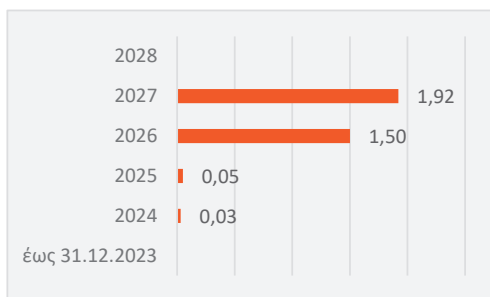


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.27 Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Παγκρατίου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η αντικατάσταση παλαιών πινάκων ΜΤ που λειτουργούν στο Κ/Δ Παγκρατίου αφορά σε 100 πίνακες ΜΤ των Μ/Σ Νο 1 και Μ/Σ Νο 2. Οι εν λόγω πίνακες έχουν εμφανίσει πολλές βλάβες και γενικότερα μη αξιόπιστη συμπεριφορά, ενώ υπάρχει και σοβαρή έλλειψη σε ανταλλακτικά. Για τις εν λόγω εγκαταστάσεις έχουν γίνει σχετικά αιτήματα από τις αρμόδιες Υπηρεσίες του ΔΕΔΔΗΕ για τη συντήρηση.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

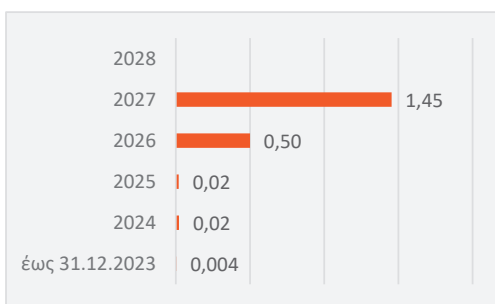


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.28 Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης VIII (Μπότσαρη)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η αντικατάσταση παλαιών πινάκων ΜΤ που λειτουργούν στο Κ/Δ Θεσ/νίκης VIII (Μπότσαρη) αφορά σε, 50 πίνακες ΜΤ των Μ/Σ Νο 1 και 2. Οι εν λόγω πίνακες έχουν εμφανίσει πολλές βλάβες και γενικότερα μη αξιόπιστη συμπεριφορά, ενώ υπάρχει και σοβαρή έλλειψη σε ανταλλακτικά. Για τις εν λόγω εγκαταστάσεις έχουν γίνει σχετικά αιτήματα από τις αρμόδιες Υπηρεσίες του ΔΕΔΔΗΕ για τη συντήρηση.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

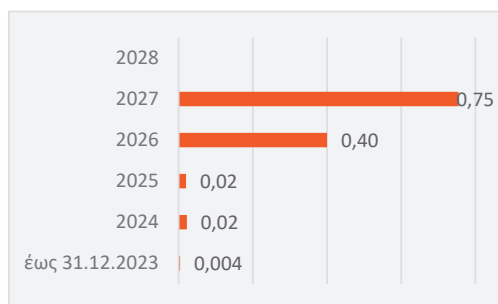


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.29 Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης IV (Ν. Ελβετία)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η αντικατάσταση παλαιών πινάκων ΜΤ που λειτουργούν στο Κ/Δ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης IV (Ν. Ελβετία) αφορά σε 25 πίνακες ΜΤ του Μ/Σ Νο 1. Οι εν λόγω πίνακες έχουν εμφανίσει πολλές βλάβες και γενικότερα μη αξιόπιστη συμπεριφορά, ενώ υπάρχει και σοβαρή έλλειψη σε ανταλλακτικά. Για τις εν λόγω εγκαταστάσεις έχουν γίνει σχετικά αιτήματα από τις αρμόδιες Υπηρεσίες του ΔΕΔΔΗΕ για τη συντήρηση.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

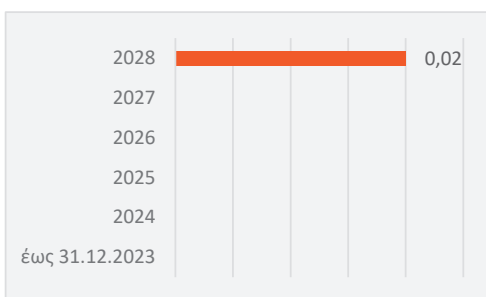


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.30 Αναβάθμιση Πυλών ΥΤ στον Υ/Σ Θεσ/νίκης VIII (Μπότσαρης)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,5

Χρηματοορές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2030

Στο πλαίσιο της αναβάθμισης του εξοπλισμού ΥΤ με μόνωση αερίου SF6 (Gas Insulated Substation) που έχει δρομολογηθεί από τον ΑΔΜΗΕ και έχει ενταχθεί στο ΔΠΑ του ΑΔΜΗΕ, θα γίνει ταυτόχρονα και η αναβάθμιση των τμημάτων του Υ/Σ που αποτελούν πάγια του Δικτύου (τρεις πύλες Μ/Σ και τα αντίστοιχα τμήματα ζυγών ΥΤ).

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

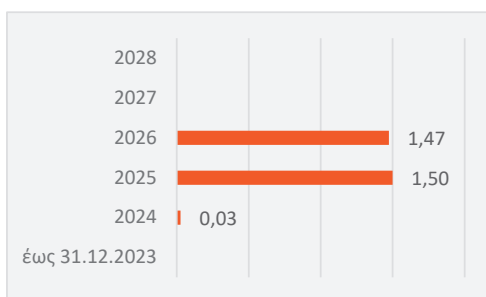


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.31 Ανακατασκευή Υ/Σ Ηγουμενίτσας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Εγκατάσταση δεύτερου Μ/Σ 150/20 kV ισχύος 40/50 MVA στη θέση του υφιστάμενου Μ/Σ 66/20 kV. Το έργο είναι αναγκαίο, τόσο για την κατάργηση της πλευράς των 66 kV, όσο και λόγω του γεγονότος ότι το υπάρχει αύξηση της ζήτησης λόγω και της ηλεκτροδότησης των έργων για cold ironing εντός του λιμένα Ηγουμενίτσας.

Ο βαθμός και η πολυπλοκότητα του έργου είναι σημαντική. Η εγκατάσταση θα γίνει σε γήπεδο εντός του παλαιού ΑΗΣ, όπου ενδέχεται να υπάρχουν εμπλοκές με την πολεοδομία.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

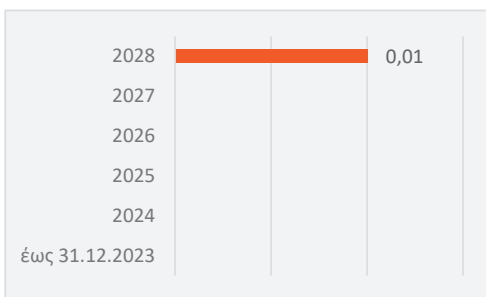


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.32 Ανακατασκευή Υ/Σ εντός του ΥΗΣ Λούρου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 7,0

Χρηματορoές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2022

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Ανακατασκευή του Υ/Σ 150kV/MT εντός του χώρου του ΥΗΣ Λούρου με αντικατάσταση του υπάρχοντος Μ/Σ ισχύος 6/7,5 MVA με έναν Μ/Σ 40/50 MVA αποκλειστικά για τις ανάγκες φορτίων διανομής, διαχωρισμό του δικτύου MT μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ Ανανεώσιμες και αλλαγή της τάσεως από 15 kV σε 20 kV. Με την ανακατασκευή του Υ/Σ ΥΤ/MT θα βελτιστοποιηθεί η ανάπτυξη του δικτύου MT και η αξιοπιστία τροφοδότησης, ενώ επιπρόσθετα θα δοθεί η δυνατότητα σύνδεσης περαιτέρω δυναμικού ΑΠΕ στον Υ/Σ, η οποία υπό τα τρέχοντα δεδομένα έχει εξαντληθεί.

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή της διακήρυξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

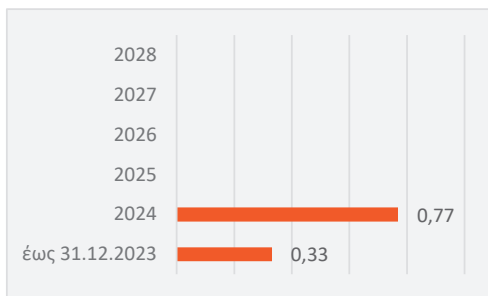


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.33 Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Αγίου Νικολάου Κρήτης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2024

Στον Υ/Σ Αγίου Νικολάου είχε προγραμματιστεί η επαύξηση της εγκατεστημένης ισχύος με αντικατάσταση των δύο (2) Μ/Σ ισχύος 20/25 MVA με δύο (2) Μ/Σ ισχύος 40/50 MVA και η αντικατάσταση του εξοπλισμού ΜΤ. Η αντικατάσταση των Μ/Σ έχει ολοκληρωθεί, ενώ εκκρεμεί η αντικατάσταση του εξοπλισμού ΜΤ ώστε να είναι δυνατή η αξιοποίηση της πλήρους ισχύος των Μ/Σ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

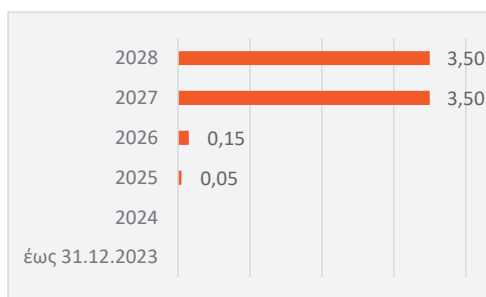


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.19.34 Ανακατασκευή Κ/Δ Ν. Σμύρνης

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €)** 17,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο εν λόγω Υ/Σ βρίσκεται σε κομβικό σημείο και είναι ιδιαίτερα κρίσιμος για το Δίκτυο της Αττικής. Λόγω της παλαιότητας του εξοπλισμού ΥΤ και ΜΤ έχει δρομολογηθεί η σταδιακή ανακαίνιση του Υ/Σ, με γνώμονα τη διατήρηση της αξιοπιστίας του Δικτύου. Οι παλαιοί υπαίθριοι ζυγοί 150 kV θα αντικατασταθούν με νέους ζυγούς 150 kV G.I.S. εντός κτιρίου, περιορισμένου όγκου, καλαίσθητοι με αποτέλεσμα την περιβαλλοντική και αισθητική αναβάθμιση της ευρύτερης περιοχής. Επίσης, θα εγκατασταθούν τρεις (3) νέοι σύγχρονοι Μ/Σ 150/20 kV ισχύος 100 MVA έκαστος και πίνακες ΜΤ με αποτέλεσμα τη μείωση των τεχνικών απωλειών και τη βελτίωση της ποιότητα τροφοδότησης των πελατών.

Η υλοποίηση του έργου παρουσιάζει πολυπλοκότητα πολεοδομικής φύσεως.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

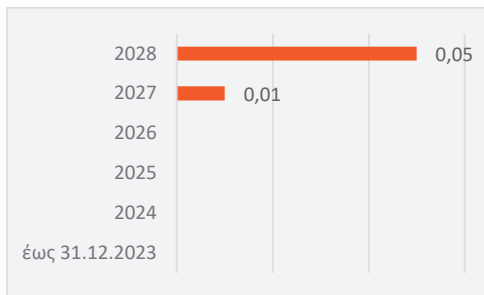


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.42 Ανακατασκευή Υ/Σ Χαλκηδόνας

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 6,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΑΔΜΗΕ έχει δρομολογήσει την ανακατασκευή της πλευράς ΥΤ με την κατασκευή νέων Υ/Σ με τεχνολογία GIS. Στα πλαίσια αυτών των εργασιών θα ενταχθεί και η αναβάθμιση των πυλών ΥΤ σύνδεσης των Μ/Σ ισχύος του ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

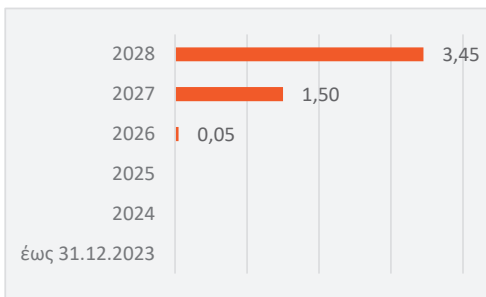


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.43 Ανακατασκευή Υ/Σ Θεσσαλονίκης Ι (Δόξα)

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 5,0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΑΔΜΗΕ έχει δρομολογήσει την ανακατασκευή της πλευράς ΥΤ με την κατασκευή νέων Υ/Σ με τεχνολογία GIS. Στα πλαίσια αυτών των εργασιών θα ενταχθεί και η αναβάθμιση των πυλών ΥΤ σύνδεσης των Μ/Σ ισχύος του ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

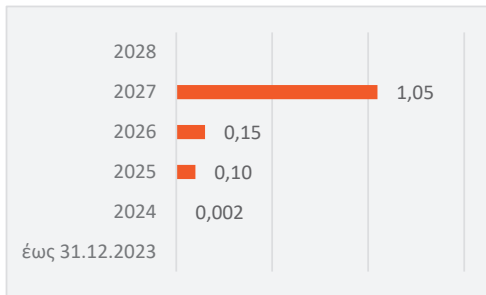


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.44 Ανακατασκευή Υ/Σ Θεσσαλονίκης ΙΙΙ (Άγιος Δημήτριος)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διεισδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΑΔΜΗΕ έχει δρομολογήσει την ανακατασκευή της πλευράς ΥΤ με την κατασκευή νέων Υ/Σ με τεχνολογία GIS. Στα πλαίσια αυτών των εργασιών θα ενταχθεί και η αναβάθμιση των πυλών ΥΤ σύνδεσης των Μ/Σ ισχύος του ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

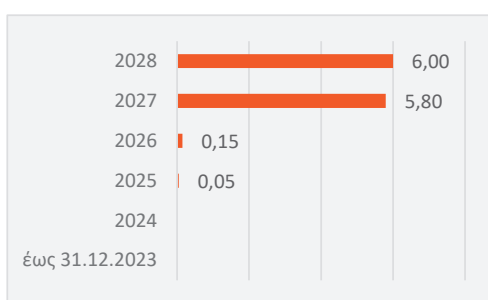


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.45 Υ/Σ εντός του ΚΥΤ Ρουφ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 12,6

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2028

Σε συνδυασμό με την ανακατασκευή του ΚΥΤ Ρουφ από τον ΑΔΜΗΕ, εντός του χώρου θα εγκατασταθούν 3 Μ/Σ ισχύος 40/50 ΜVA 150/20 kV, ενώ οι Μ/Σ 150/22 kV θα καταργηθούν.

Στάδιο

Αποτελεί έργο συνδιακήρυξης ΔΕΔΔΗΕ-ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείρισή του.

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

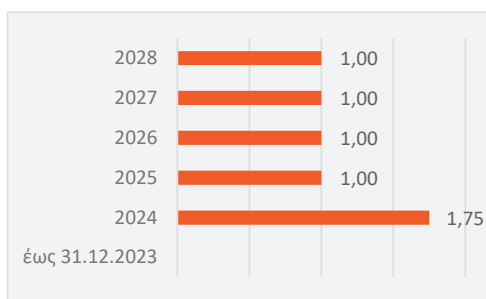


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.46 Λοιπές Εργασίες σε Υ/Σ και ΚΥΤ

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 5,8**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Διάφορα μικρά έργα που εκτελούνται κάθε χρόνο εντός των χώρων των Υ/Σ καθώς και σε εγκαταστάσεις του ΔΕΔΔΗΕ εντός των ΚΥΤ. Σε αυτά περιλαμβάνονται οι επεκτάσεις πυλών ΜΤ, οικ. προσθήκες πυκνωτών, μικρής κλίμακας βελτιώσεις εξοπλισμού (π.χ. εκσυγχρονισμός ηλεκτρονόμων προστασίας), προσθήκες αντιστάσεων κόμβου, κ.α.)

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

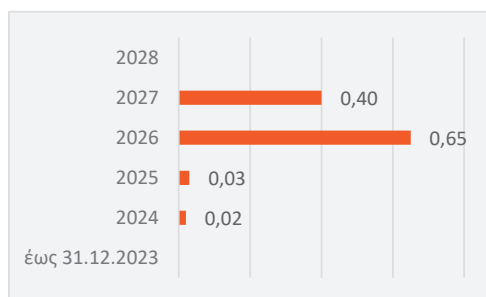


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.22.01 Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Ηράκλειο ΙΙ Κρήτης

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,1**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Στον Υ/Σ Ηράκλειο ΙΙ λειτουργούν συνολικά 35 πεπαλαιωμένες πύλες ΜΤ, οι οποίες εμφανίζουν δυσλειτουργίες, ενώ υπάρχει σημαντική δυσκολία προμήθειας ανταλλακτικών, τα οποία επιπλέον έχουν ιδιαίτερα υψηλό κόστος. Απαιτείται συνεπώς η αντικατάσταση των παλαιών πεδίων ΜΤ με πεδία νεότερης τεχνολογίας, τα οποία προσφέρουν υψηλότερα επίπεδα ασφάλειας και αξιοπιστίας και μικρότερων διαστάσεων με αποτέλεσμα την αύξηση του συνολικού αριθμού πυλών.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

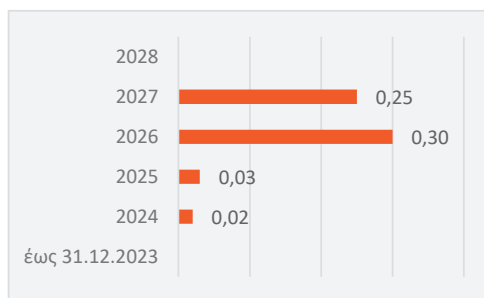


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.22.02 Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Σητείας & Αλλαγή Τάσης στα 20kV

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,6

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Στον Υ/Σ Σητείας λειτουργούν συνολικά 27 πύλες ΜΤ εκ των οποίων 12 είναι πεπαλαιωμένες οι οποίες εμφανίζουν δυσλειτουργίες, ενώ υπάρχει σημαντική δυσκολία προμήθειας ανταλλακτικών, τα οποία επιπλέον έχουν ιδιαίτερα υψηλό κόστος. Παράλληλα, στον Υ/Σ Σητείας απαιτείται η δρομολόγηση υλοποίησης της αλλαγής τάσης λειτουργίας των δικτύων ΜΤ από τα 15kV στα 20kV, με σκοπό την καλύτερη εκμετάλλευση των εγκατεστημένων Μ/Σ του Υ/Σ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

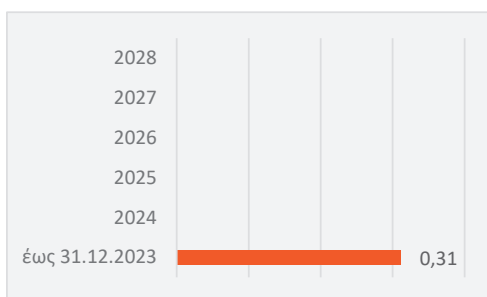


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Μ.19.42 Ανακατασκευή Ζεύξης Ίου

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Στη ζεύξη Ίου καταλήγουν τα υποβρύχια καλώδια ΜΤ από την Πάρο για την τροφοδότηση των νήσων Ίου- Σικίνου και Φολεγάνδρου και αναχωρούν οι γραμμές ΜΤ για την τροφοδότηση των καταναλωτών. Τα φορτία του λιμανιού της Ίου αναμένεται να αυξηθούν λόγω τουριστικής ανάπτυξης. Με αφορμή την αναγκαιότητα προμήθειας νέου εξοπλισμού για την προσθήκη νέας αναχώρησης στον Υ/Σ ζεύξης και προκειμένου να διασφαλιστεί τόσο η αξιόπιστη λειτουργία του Υ/Σ Ζεύξης Ίου (και κατ' επέκταση η αξιόπιστη ηλεκτροδότηση των νησιών Ίου, Σικίνου και Φολεγάνδρου) όσο και η ασφάλεια του προσωπικού που εκτελεί χειρισμούς στον εν λόγω Υ/Σ, κρίθηκε σκόπιμη η αντικατάσταση των υφιστάμενων πινάκων με νέους.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

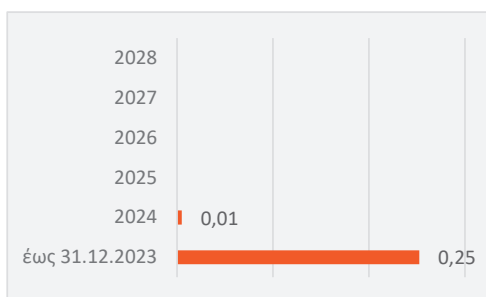


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΠ.22.03 Μετατόπιση Καλωδιακών Γραμμών ΥΤ Ελληνικού

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2024

Διευθέτηση της όδευσης των καλωδίων ΥΤ, βάσει του σχεδίου ανάπλασης της περιοχής.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

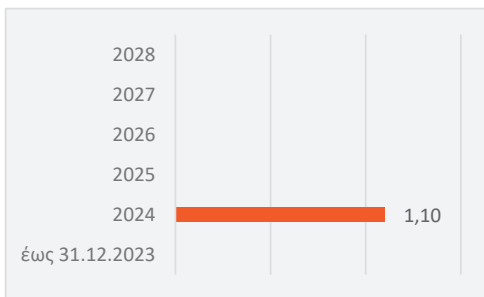


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.24.01 Αντικατάσταση Μ/Σ εντός του ΘΗΣ Κομοτηνής (ΒΙ.ΠΕ.)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,1

Χρηματοορές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2024

Στον Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ εντός του Υ/Σ Κομοτηνής ΘΗΣ (ΒΙ.ΠΕ.) έχει δρομολογηθεί η αντικατάσταση του ενός Μ/Σ ισχύος με Μ/Σ κατάλληλων τεχνικών προδιαγραφών, έτσι ώστε να προκύψει διαθέσιμο περιθώριο για ένταξη σταθμών ΑΠΕ στο Δίκτυο ώστε να καταστεί δυνατή η σύνδεση αυξημένου αριθμού αιτημάτων σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ κυρίως από επιχειρήσεις εγκατεστημένες στη ΒΙ.ΠΕ.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

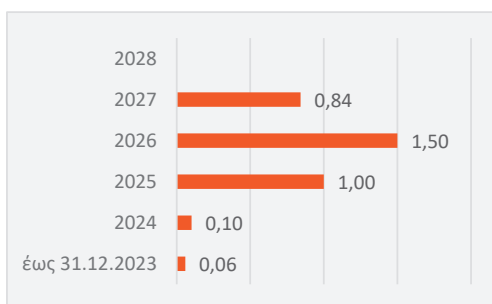


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.21.41 Αναβάθμιση Συστημάτων Προστασίας σε Υ/Σ της Περιφέρειας

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2027

Αντικατάσταση παλιών ηλεκτρονόμων και λοιπών συστημάτων προστασίας σε υφιστάμενους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της περιφέρειας.

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

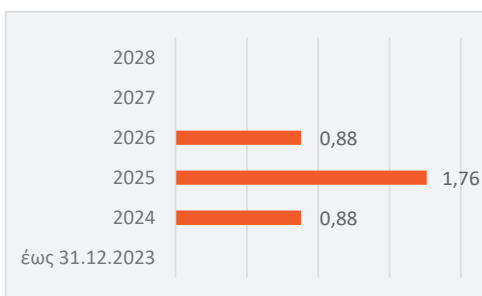


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΣ-Υ.24.02 Αντικατάσταση Η/Ν Προστασίας & Ελέγχου και Υλοποίηση Ψηφιακού Δικτύου Επικοινωνίας σε 4 Κ/Δ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Καθολικός εκσυγχρονισμός των συστημάτων προστασίας & ελέγχου των τεσσάρων ψηφιακών (προηγούμενης τεχνολογικής γενιάς) Κέντρων Διανομής 150/21 kV Βριλησίων, Ελληνικού, Κορυδαλλού και Φαλήρου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 750MVA.

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων είναι επιτακτική διότι παρουσιάζουν μη αντιμετωπίσιμα λειτουργικά προβλήματα, καθώς δεν υποστηρίζονται πλέον από τους κατασκευαστικούς τους οίκους. Επιπροσθέτως στα συστήματα αυτής της τεχνολογικής γενιάς εμφανίζονται σοβαρά προβλήματα συμβατότητας μεταξύ συσκευών διαφορετικών κατασκευαστών καθιστώντας τα δύσκολα διαχειρίσιμα σε περιπτώσεις βλαβών και μη



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

επεκτάσιμα.

Η Μετάβαση στο σύγχρονο πρωτόκολλο επικοινωνίας σε επίπεδο Υ/Σ "IEC 61850", με το οποίο διασφαλίζεται η διαλειτουργικότητα (Interoperability) μεταξύ συσκευών διαφορετικών κατασκευαστών λύνει το πρόβλημα της μη συμβατότητας και εξασφαλίζει τόσο την αντιμετώπιση βλαβών όσο και την επεκτασιμότητα των συστημάτων σε βάθος χρόνου.

Η αύξηση της λειτουργικής αξιοπιστίας καθώς και η διεύρυνση της μεταδιδόμενης πληροφορίας προς το ΚΕΔΔ συμπεριλαμβάνονται στις θετικές επιδράσεις του έργου σε επίπεδο λειτουργίας δικτύου.

Το έργο βρίσκεται στη διαδικασία υποβολής προσφορών.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-

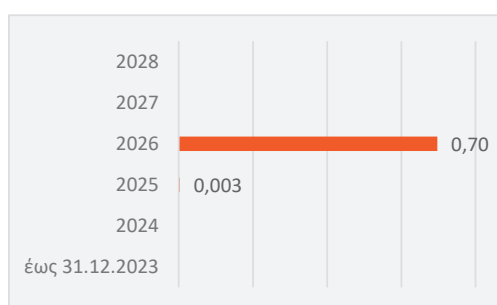


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.35 Υποβρύχια Καλώδια Σκιάθος - Σκόπελος

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,7**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η υφιστάμενη υποβρύχια σύνδεση περιλαμβάνει τέσσερα μονοπολικά καλώδια (1x50 mm² Cu) και δύο τριπολικά καλώδια (3x150 mm² Al), μήκους περίπου 9,2 km το καθένα. Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών των καλωδίων προβλέπεται αποξήλωση και αντικατάσταση τμήματος των δύο τριπολικών καλωδίων, συνολικού μήκους 600 m (300 m έκαστο), καθώς και προστασία (π.χ. δια ταφής) των νέων τμημάτων των καλωδίων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

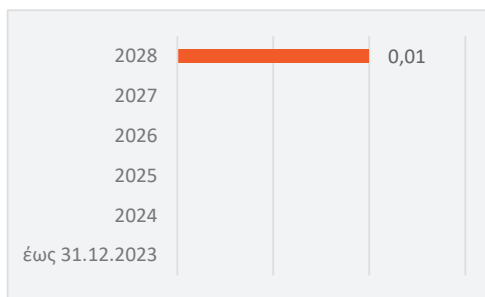


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.36 Υποβρύχια Καλώδια Ίος - Σίκινοσ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η υφιστάμενη υποβρύχια σύνδεση περιλαμβάνει 2 τριπολικά καλώδια (3x35 mm² Al, μήκος κάθε καλωδίου 10,3 km). Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών των καλωδίων προβλέπεται αποξήλωση τμημάτων και των δύο καλωδίων και πόντιση νέων καλωδίων συνολικού μήκους 9 km (4,5 km έκαστο), καθώς και προστασία (π.χ. δια ταφής) των νέων τμημάτων των καλωδίων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

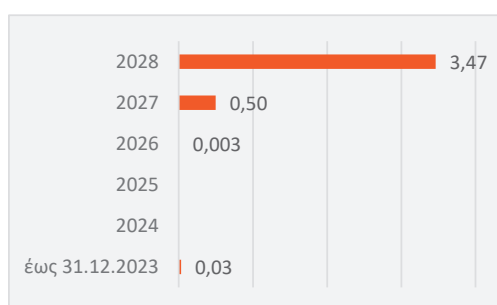


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.37 Υποβρύχια Καλώδια Λέρος - Λειψοί

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η υφιστάμενη υποβρύχια σύνδεση περιλαμβάνει 2 τριπολικά καλώδια (3x35 mm² Al, μήκος κάθε καλωδίου 9,7 km). Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών προβλέπεται αποξήλωση του ενός εκ των δυο υφιστάμενων καλωδίων (από ακτή σε ακτή) με ανάκτηση και φύλαξη των υγιών μηκών του καλωδίου, πόντιση ενός νέου καλωδίου συνολικού μήκους 9,7 km, καθώς και προστασία (π.χ. δια ταφής) των νέων τμημάτων των καλωδίων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

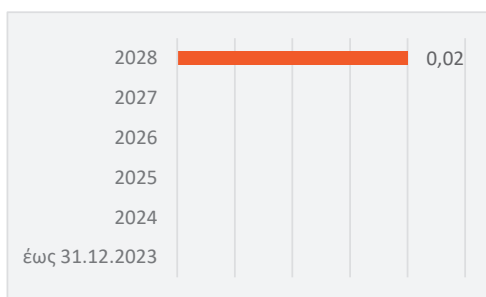


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.38 Υποβρύχια Καλώδια Αίγινα - Μέθανα

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η υφιστάμενη υποβρύχια σύνδεση περιλαμβάνει τέσσερα τριπολικά καλώδια (τρία καλώδια 3x150 mm² ΑΙ και ένα 3x95 mm² Cu), μήκους περίπου 9-10 km το καθένα. Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών της διασύνδεσης προβλέπεται αποξήλωση και αντικατάσταση τμήματος 150 m ενός εκ των τριπολικών καλωδίων ΑΙ, το οποίο παρουσιάζει σημαντικό αριθμό βλαβών, καθώς και προστασία δια ταφής του νέου τμήματος. Επιπλέον, προβλέπεται κατάλληλη προστασία (π.χ. ταφή) των καλωδίων στην περιοχή προσαιγιάλωσης στα Μέθανα σε μήκος 300 m.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

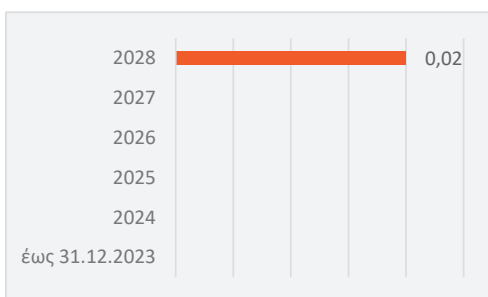


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.39 Υποβρύχια Καλώδια Κάρπαθος - Κάσος

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2031

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Η υφιστάμενη υποβρύχια σύνδεση περιλαμβάνει δύο τριπολικά καλώδια (3x35 mm² Al, μήκος κάθε καλωδίου 15,2 km). Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών προβλέπεται η αποξήλωση και αντικατάσταση τμημάτων σε κάθε καλώδιο συνολικού μήκους 3,5 km (2 km και 1,5 km) και κατάλληλη προστασία αυτών (π.χ. με κελύφη).

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

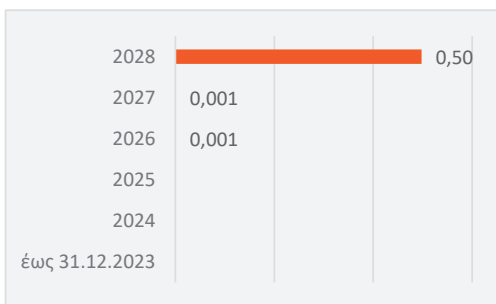


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.40 Υποβρύχια Καλώδια Κως - Γυαλί

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η υφιστάμενη υποβρύχια σύνδεση περιλαμβάνει δύο τριπολικά καλώδια (3x35 mm² Cu, μήκος κάθε καλωδίου 10,4 km). Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών προβλέπεται η αποξήλωση και αντικατάσταση τμημάτων ενός εκ των δύο καλωδίων συνολικού μήκους 900 m και κατάλληλη προστασία αυτών (π.χ. ταφή, τοποθέτηση προστατευτικών κελυφών).

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

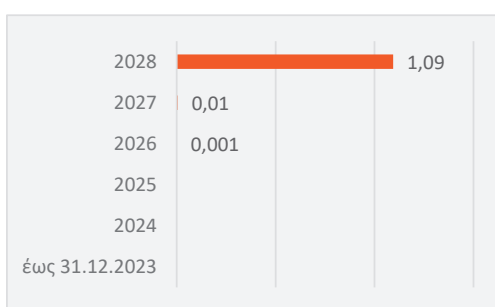


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.19.41 Υποβρύχια Καλώδια Σάμος - Φούρνοι

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,1**

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η υφιστάμενη υποβρύχια διασύνδεση περιλαμβάνει δύο τριπολικά καλώδια (3x35 mm² Al, μήκος κάθε καλωδίου 8,5 km). Για τη μείωση του αριθμού των βλαβών προβλέπεται η αποξήλωση και αντικατάσταση τμημάτων σε κάθε καλώδιο συνολικού μήκους 2 km (1 km έκαστο) και κατάλληλη προστασία αυτών (π.χ. ταφή, τοποθέτηση προστατευτικών κελυφών).

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

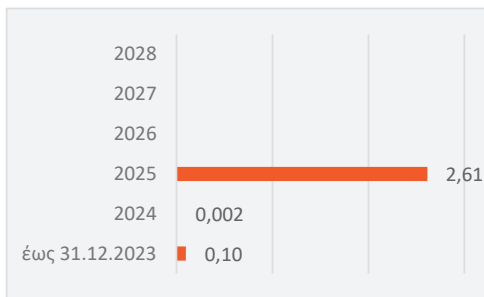


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΥΒ.22.01 Υποβρύχια Καλώδια Ρόδος - Χάλκη (Μετατόπιση)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 2,7

Χρηματοροές (εκ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

Περιγραφή Έργου

2025

Μετατόπιση των υποβρυχίων καλωδίων λόγω κατασκευής μαρίνας.

Στάδιο

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες της μελέτης τοπογραφικών και θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων. Σε εξέλιξη η διαγωνιστική διαδικασία.

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΕΕΧ.22.01 Βελτιώσεις / Ανακαινίσεις

Έτος Ολοκλήρωσης

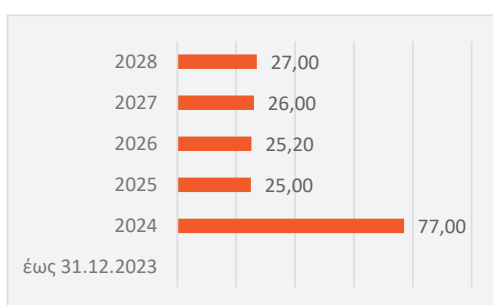
-

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση (εκ. €) -

Χρηματοροές (εκ. €)



Περιγραφή Έργου

Είναι Έργα Δικτύου που δεν οδηγούνται από την εξυπηρέτηση της ζήτησης και τα οποία αποσκοπούν στην αντιμετώπιση της φυσιολογικής φθοράς του εξοπλισμού του Δικτύου στο τέλος της οικονομικά ωφέλιμης ζωής του ή στον εκσυγχρονισμό του, με στόχο τη βελτίωση της εκμετάλλευσης του Δικτύου, της ποιότητας ενέργειας και τη μείωση των τεχνικών απωλειών καθώς και την ένταση στις εργασίες θωράκισης του Δικτύου λόγω της κλιματικής αλλαγής. Τα έργα επαναληπτικού χαρακτήρα είναι μικρής συνήθως κλίμακας και μεγάλου πλήθους τα οποία είναι διάσπαρτα σε όλη την επικράτεια και εκτελούνται σε ετήσια βάση. Ειδικότερα, κατά την πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να εκτελεστούν ΕΕΧ συνολικού ύψους 129,2 εκ. € που αφορούν σε Βελτιώσεις και Ανακαινίσεις Δικτύου με τους ακόλουθους μέσους ετήσιους ρυθμούς:

- 92 km εναέριου δικτύου ΜΤ
- 424 km εναέριου δικτύου ΧΤ
- 110 km υπόγειου δικτύου ΜΤ
- 42 km υπόγειου δικτύου ΧΤ

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

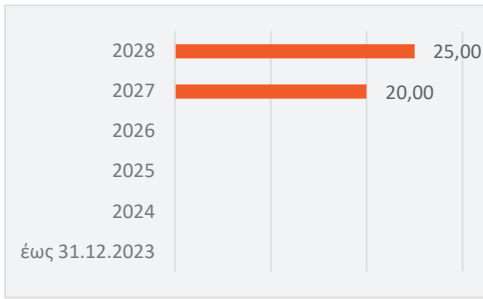


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΕΕΧ.24.01 Βελτιώσεις για την Αύξηση της Ανθεκτικότητας του Δικτύου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

-

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργα για την αύξηση της ανθεκτικότητας του Δικτύου έναντι των ακραίων καιρικών φαινομένων σε περιαστικές και δασικές περιοχές. Αφορούν υπογειοποιήσεις ή και μετατοπίσεις δικτύων. Ειδικότερα τα έργα αφορούν:

- Μετατοπίσεις εναερίου δικτύου ΜΤ (Αποξήλωση και κατασκευή νέου)
- Αποξήλωση εναερίου ΜΤ και κατασκευή υπογείου ΜΤ εντός δασικών εκτάσεων, Αποξήλωση εναερίου ΜΤ και κατασκευή υπογείου ΜΤ

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

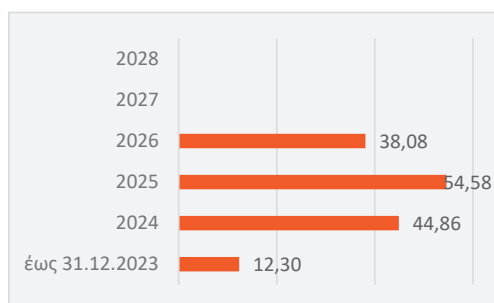


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΕΕΧ.21.02 RRF Β (Αναβάθμιση Δικτύων ΔΕΔΔΗΕ σε Δασικές Περιοχές)

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 150,0**

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργα για την αύξηση της ανθεκτικότητας του Δικτύου έναντι των ακραίων καιρικών φαινομένων σε δασικές περιοχές. Αφορούν υπογειοποιήσεις ή και μετατοπίσεις δικτύων και στις πέντε στις Διοικητικές Περιφέρειες (ΔΠΑ, ΔΠΚΕ, ΔΠΜΘ, ΔΠΝ, ΔΠΠΗ). Ειδικότερα τα έργα αφορούν:

- Μετατοπίσεις εναερίου δικτύου ΜΤ (Αποξήλωση και κατασκευή νέου): 746,4 km,
- Μετατοπίσεις εναερίου δικτύου ΧΤ (Αποξήλωση και κατασκευή νέου με ΣΚ): 300,5 km,
- Αποξήλωση εναερίου ΜΤ και κατασκευή ΣΚ ΜΤ: 254,8 km,
- Αποξήλωση εναερίου ΜΤ και κατασκευή υπογείου ΜΤ: 783,8 km
- Η εκτίμηση τους μήκους δικτύου ανά κατηγορία είναι ενδεικτική και ενδέχεται να διαφοροποιηθεί κατά την κατασκευή των επιμέρους έργων.

Το έργο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, με το ποσό των 40 εκ. €, δυνάμει της με Α.Π. 100624/ 14.07.2022 Απόφασης Ένταξης, η οποία εκδόθηκε από την Ειδική Υπηρεσία Συντονισμού Ταμείου Ανάκαμψης σε συνέχεια σχετικής πρότασης του ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2021-2025	Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας	-

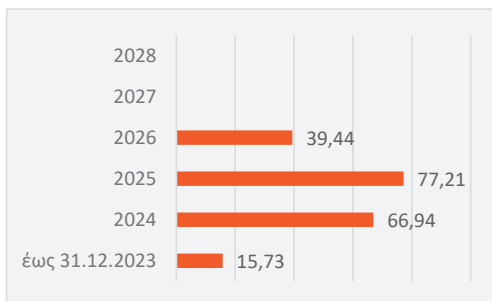


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΑΝ.ΕΕΧ.21.03 RRF C (Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας και Προστασία του Περιβάλλοντος)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 200,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργα για την αύξηση της ανθεκτικότητας του Δικτύου έναντι των ακραίων καιρικών φαινομένων σε αστικές περιοχές. Αφορούν υπογειοποιήσεις και στις πέντε στις Διοικητικές Περιφέρειες (ΔΠΑ, ΔΠΚΕ, ΔΠΜΘ, ΔΠΝ, ΔΠΠΗ). Ειδικότερα τα έργα αφορούν σε:

- Αποξήλωση εναερίου ΜΤ και κατασκευή υπογείου ΜΤ: 1.176,9 km
- Αποξήλωση εναερίου ΧΤ και κατασκευή υπογείου ΧΤ: 668,5 km.

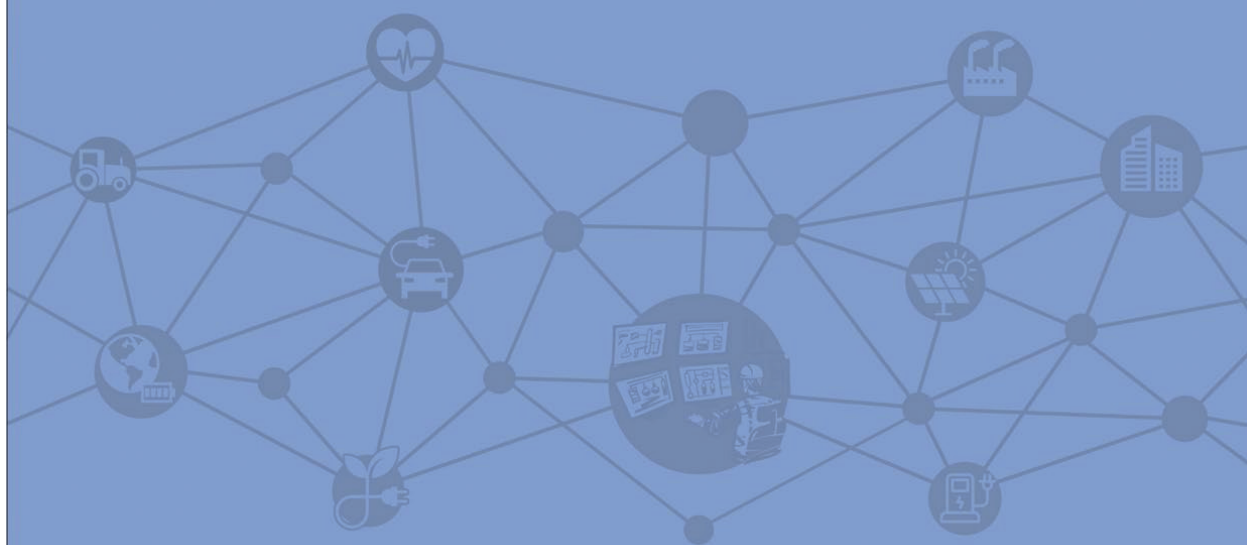
Το μήκος δικτύου ανά κατηγορία ενδέχεται να διαφοροποιηθεί κατά την κατασκευή των επιμέρους έργων.

Το έργο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, με το ποσό των 60 εκ. €, δυνάμει της με Α.Π. 100619/ 14.07.2022 Απόφασης Ένταξης, η οποία εκδόθηκε από την Ειδική Υπηρεσία Συντονισμού Ταμείου Ανάκαμψης σε συνέχεια σχετικής πρότασης του ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2021-2025	Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας	-

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Γ: Σύνδεση Χρηστών



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.4 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Γ: Σύνδεση Χρηστών

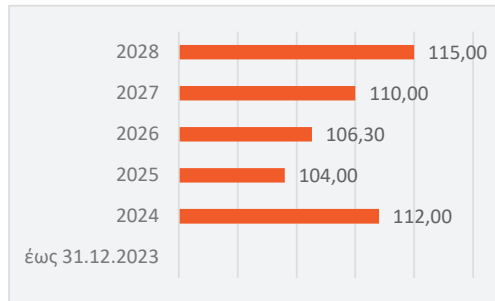
ΣΧ.ΕΕΧ.22.01 Ηλεκτροδοτήσεις

Έτος Ολοκλήρωσης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Στάδιο

Χρηματοροές (εκ. €)



- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Τα έργα εκτελούνται με σκοπό την ικανοποίηση αιτημάτων χρηστών (παραγωγών και καταναλωτών) για τη σύνδεσή τους με το Δίκτυο ή λόγω μεταβολής των υφιστάμενων αναγκών χρηστών. Η βασική παράμετρος τους είναι η εξυπηρέτηση της ζήτησης, είτε αφορούν φορτία είτε παραγωγή ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Αποτελούν έργα επαναληπτικού χαρακτήρα μικρής συνήθως κλίμακας και μεγάλου πλήθους τα οποία είναι διάσπαρτα σε όλη την επικράτεια και εκτελούνται σε ετήσια βάση. Ειδικότερα, κατά την πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να εκτελεστούν ΕΕΧ συνολικού ύψους 539,3 εκ. € που αφορούν σε Ηλεκτροδοτήσεις Καταναλωτών και Παραγωγών με τους ακόλουθους μέσους ετήσιους ρυθμούς:

- 95,000 συνδέσεις καταναλωτών
- Σύνδεση 910 MW παραγωγών
- 730 km εναέριου δικτύου ΜΤ, με περίπου το 70% να αφορά σε παραγωγούς
- 454 km εναέριου δικτύου ΧΤ, με περίπου το 95% να αφορά σε καταναλωτές
- 167 km υπόγειου δικτύου ΜΤ, με περίπου το 60% να αφορά σε παραγωγούς
- 69 km υπόγειου δικτύου ΧΤ, που αφορά σχεδόν εξ ολοκλήρου σε καταναλωτές



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

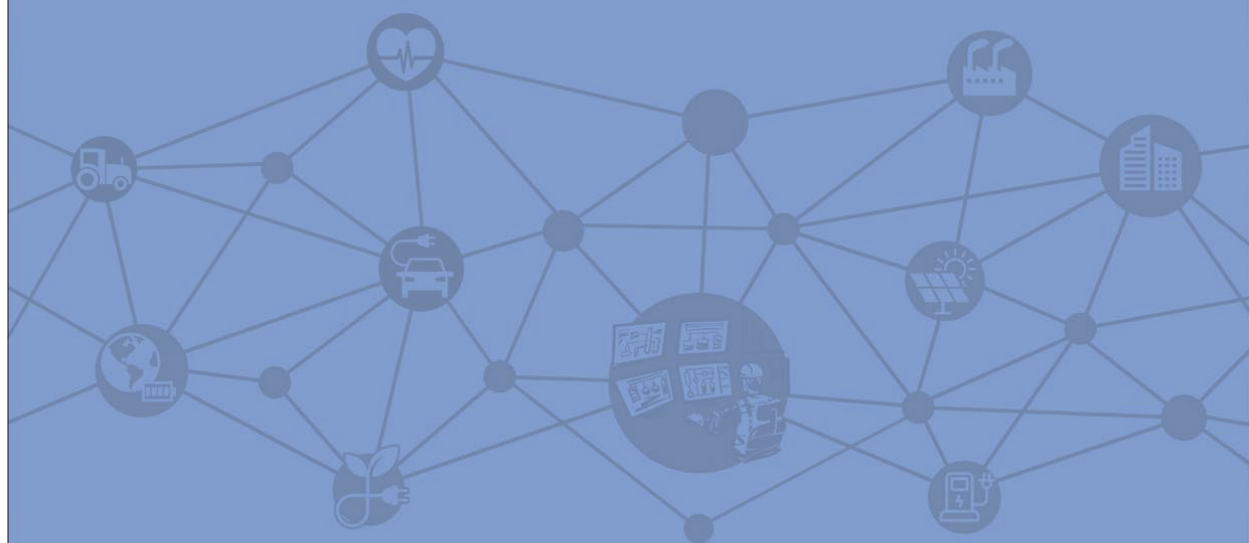
Νέος Πίνακας εκτιμώμενων χρηματοροών (εκ. €)

Ηλεκτροδοτ.	2024	2025	2026	2027	2028	ΣΥΝΟΛΟ
Σύνολο	104	104	106,3	110	115	539,3
Καταναλωτών	79,2	81,6	84,0	86,5	89,1	420,5
Παραγωγών	24,8	22,4	22,3	23,5	25,9	119,8

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2022-2026	-	-

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ:
Παραλλαγές Δικτύου



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.5 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ: Παραλλαγές Δικτύου

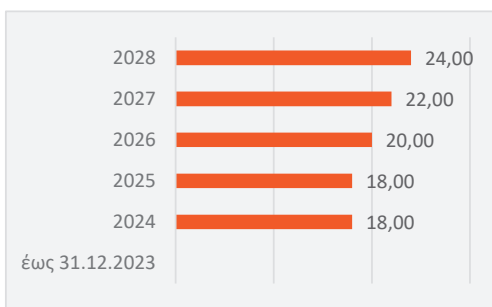
ΠΔ.ΕΕΧ.22.01
Παραλλαγές

Έτος Ολοκλήρωσης

Στάδιο

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοορές (εκ. €)



- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργα μετατόπισης ή άλλων αλλαγών τμημάτων γραμμών του Δικτύου, που εκτελούνται είτε για να τηρηθούν οι εκ του νόμου προβλεπόμενες ελάχιστες αποστάσεις ασφαλείας από υπό ανέγερση κτίσματα, είτε λόγω εκτέλεσης δημόσιων έργων ή έργων ΟΤΑ, είτε γιατί παρεμποδίζεται από το Δίκτυο η νόμιμη χρήση ιδιοκτησιών. Ειδικότερα, κατά την πενταετία 2024 - 2028 προβλέπεται να εκτελεστούν ΕΕΧ συνολικού ύψους 102 εκ. € που αφορούν σε Παραλλαγές Δικτύου με τους ακόλουθους μέσους ετήσιους ρυθμούς:

- 100 km εναέριου δικτύου ΜΤ
- 140 km εναέριου δικτύου ΧΤ
- 43 km υπόγειου δικτύου ΜΤ
- 26 km υπόγειου δικτύου ΧΤ

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

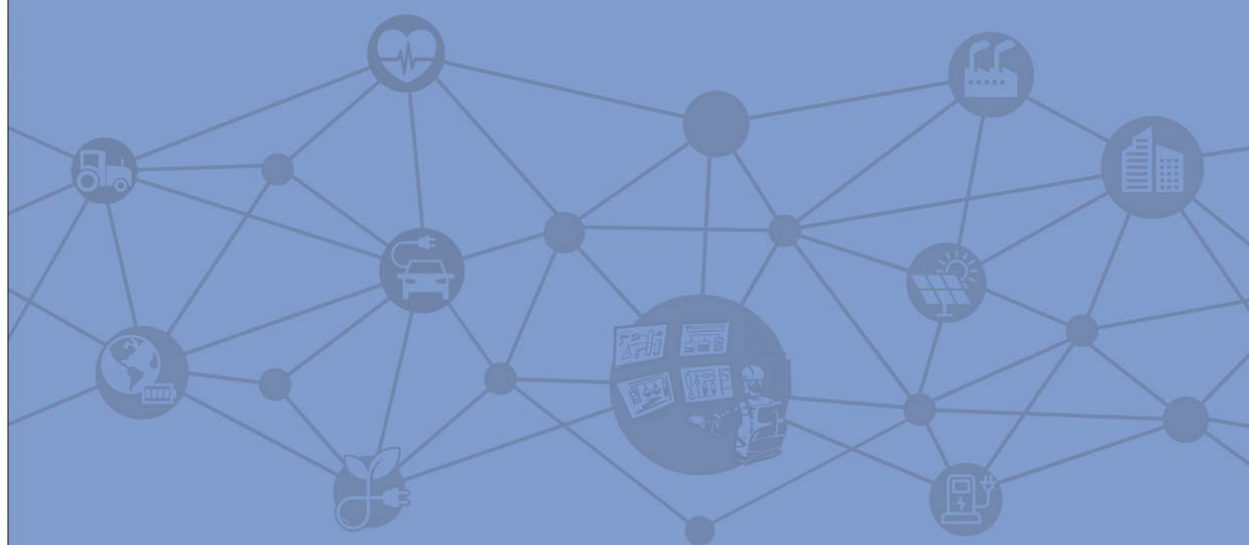
-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε:
Αισθητική Αναβάθμιση



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.6 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε: Αισθητική Αναβάθμιση

ΑΑΔ.ΕΕΧ.22.01 Αισθητική Αναβάθμιση

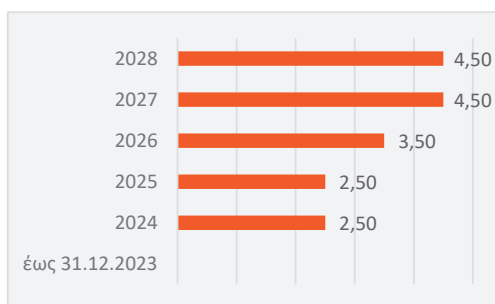
Έτος Ολοκλήρωσης

-

Στάδιο

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοορές (εκ. €)



- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργα υπογειώσεων εναέριων γραμμών ΜΤ - ΧΤ και Υποσταθμών ΜΤ/ΧΤ, τα οποία δεν επιβάλλονται από οικονομοτεχνικούς λόγους ή λόγους τήρησης αποστάσεων ασφαλείας, αλλά εκτελούνται για την αισθητική βελτίωση του Δικτύου πόλεων, καθώς και παραδοσιακών και τουριστικών οικισμών. Τα έργα αυτά εκτελούνται με συμμετοχή στο κόστος του αιτούντα φορέα. Ειδικότερα, κατά την πενταετία 2024 - 2028 προβλέπεται να εκτελεστούν ΕΕΧ συνολικού ύψους 17,5 εκ. € που αφορούν σε Αισθητική Αναβάθμιση με τους ακόλουθους μέσους ετήσιους ρυθμούς:

- 1,5 km εναέριου δικτύου ΜΤ
- 5 km εναέριου δικτύου ΧΤ
- 5 km υπόγειου δικτύου ΜΤ
- 20 km υπόγειου δικτύου ΧΤ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

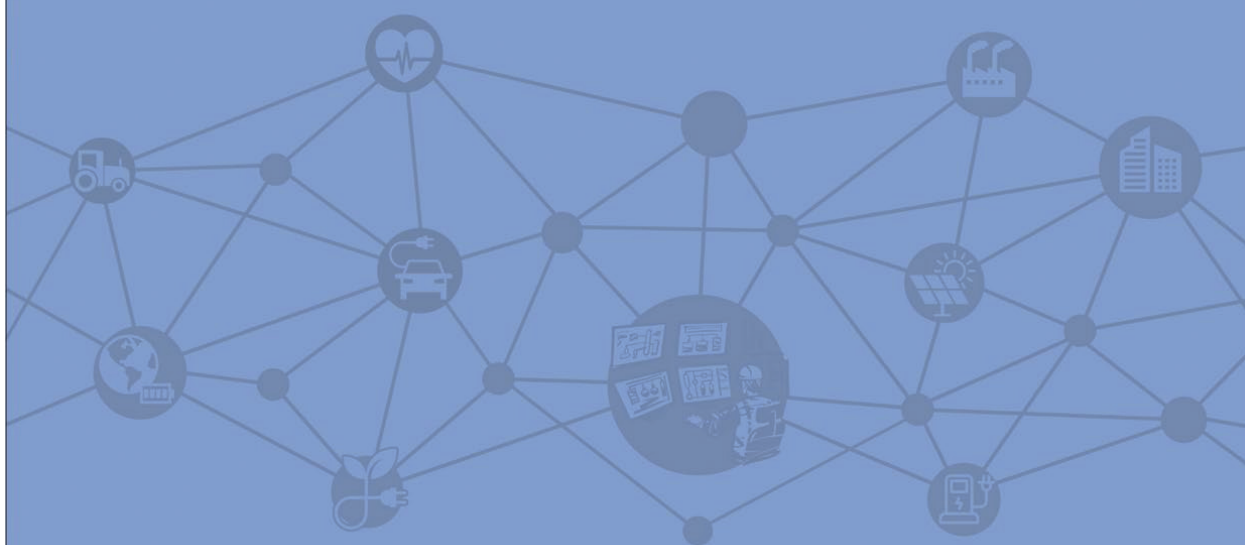
-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΤ:
Λοιπά Έργα Δικτύου



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.7 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΤ: Λοιπά Έργα Δικτύου

ΛΕ.ΤΛΜ.19.48
Επέκταση
Τηλεμέτρησης
(Στρ. 11)

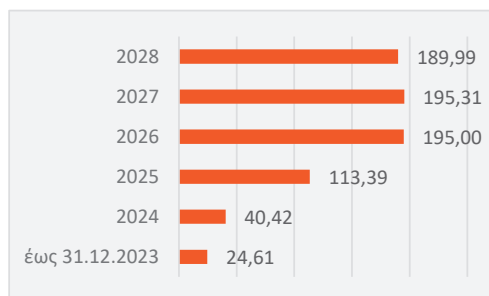
Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1.132,2

Χρηματοροές (εκ. €)



- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, το άρθρο 59 του Ν. 4001/2011, την απόφαση Υφυπουργού Περιβάλλοντος στο ΦΕΚ Β' 297/13.2.2013 «ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΥΦΥΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΣΤΟ ΕΔΔΗΕ» δια της οποίας εγκρίθηκε η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης, τη θετική Γνωμοδότηση 10/2012 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), εγκρίθηκε η υλοποίηση πιλοτικής εγκατάστασης έξυπνων μετρητών σε καταναλωτές χαμηλής τάσης, η οποία ακυρώθηκε λόγω προσφυγών στο ΣτΕ.

Με βάση τα παραπάνω και λαμβάνοντας υπόψη τη Σύσταση 2012/148/ΕΕ για την εξάπλωση των Έξυπνων Συστημάτων Μέτρησης και την Οδηγία 2019/944/ΕΕ για την Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο ΔΕΔΔΗΕ δρομολογεί την πανελλαδική επέκταση της τηλεμέτρησης, η οποία έχει εγκριθεί να χρηματοδοτηθεί μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης (RRF) και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕΠ).

Το έργο είναι ύψιστης σημασίας για την ψηφιοποίηση του δικτύου, που είναι μια από τις στρατηγικές προτεραιότητες του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) για την περίοδο 2021-2030. Θα επιτρέψει, μεταξύ άλλων, την δυναμική τιμολόγηση της ενέργειας, την αύξηση της διείσδυσης ανανεώσιμων πηγών στο σύστημα ηλεκτρικής



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ενέργειας, βελτιωμένη γνώση της κατάστασης του δικτύου και μείωση μη-τεχνικών απωλειών.

Πιο συγκεκριμένα, το έργο περιλαμβάνει την προμήθεια και εγκατάσταση 7,3 εκ. «έξυπνων» μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες χαμηλής τάσης σε όλη την ελληνική επικράτεια (5.200.000 μονοφασικοί και 2.100.000 τριφασικοί) καθώς και την ένταξή τους σε σύστημα τηλεμέτρησης δυναμικότητας 8 εκ. μετρητικών σημείων. Ταυτόχρονα, θα αποξηλωθούν ισάριθμοι υφιστάμενοι μετρητές σε Πελάτες χαμηλής τάσης του ΔΕΔΔΗΕ.

Ο εκτιμώμενος χρόνος ολοκλήρωσης του έργου είναι έως το 2030.

Ειδικότερα το έργο περιλαμβάνει:

- Προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Τηλεμέτρησης AMI (Automated Meter Infrastructure) για την πανελλαδική συλλογή μετρήσεων κατανάλωσης και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από 8εκ. έξυπνους ηλεκτρονικούς μετρητές χαμηλής τάσης, που θα υποστηρίζει τις παρακάτω τεχνολογίες επικοινωνίας μετρητών:
 - Ασύρματη τεχνολογία κινητής τηλεφωνίας GSM/GPRS/3G/4G/5G, Nb-IoT κ.α.
 - Διαδικτυακό Πρωτόκολλο TCP/IP
 - Ράδιο συχνότητα (RF Mesh)
 - Φερέσυχνα (Power Line Carrier – PLC) πάνω σε γραμμές Διανομής
- Προμήθεια 7,3 εκ. έξυπνων μετρητών Χαμηλής Τάσης:
 - 5,2 εκ. μονοφασικών έξυπνων μετρητών Χαμηλής Τάσης
 - 2,1 εκ. τριφασικών έξυπνων μετρητών Χαμηλής Τάσης
- Προμήθεια 2,92 εκ. κιβωτίων τοποθέτησης έξυπνων μετρητών Χαμηλής Τάσης
- Εργασίες Πεδίου στις 5 Περιφέρειες της Διανομής που περιλαμβάνουν:
 - αντικατάσταση υφιστάμενων κιβωτίων
 - αντικατάσταση υφιστάμενων μετρητών με έξυπνους μετρητές
 - ένταξη έξυπνων μετρητών σε Κέντρο Τηλεμέτρησης

Τα πιο σημαντικά **αναμενόμενα οφέλη** από την υλοποίηση του έργου είναι τα ακόλουθα:

ι. Για τους Πελάτες του ΔΕΔΔΗΕ

1. Καταναλωτές /Καταναλωτές με δυνατότητα παραγωγής
 - Δυνατότητα συμμετοχής στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΦΟΣΕ (Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης) για αυτούς που έχουν στις εγκαταστάσεις τους είτε μονάδες παραγωγής ΑΠΕ μέσω ειδικών προγραμμάτων (Net metering κλπ.), είτε μονάδες αποθήκευσης (storage units ή αυτοκίνητα)
 - Δυνατότητα παρακολούθησης της κατανάλωσής τους, μέσω home device ή web application, και μετατόπισης της κατανάλωσής τους σε ώρες χαμηλού κόστους σύμφωνα με το σήμα που θα τους δοθεί από τον Προμηθευτή τους.
 - Παροχή επικυρωμένων δεδομένων ιστορικής κατανάλωσης είτε από το ΔΕΔΔΗΕ, είτε μέσω τρίτων μερών (π.χ. προμηθευτές) Μείωση των χρόνων διακοπών ηλεκτροδότησης, λόγω καλύτερης εποπτείας του δικτύου.


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

2. Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας
- Κατάρτιση τιμολογίων με σκοπό την μετατόπιση ζήτησης από τους πελάτες τους από ώρες υψηλού κόστους σε ώρες χαμηλού κόστους και συνεπώς μείωση του κόστους προμήθειάς του ανταγωνιστικού σκέλους της ενέργειας.
 - Κατάρτιση τιμολογίων ανάλογα με προφίλ κατανάλωσης των πελατών τους σε συνδυασμό με την προηγούμενη δυνατότητα
 - Επιτάχυνση της διαδικασίας αλλαγής προμηθευτή
3. Άλλα μέρη της αγοράς
- Δυνατότητα σε Εταιρείες Ενεργειακών Υπηρεσιών να δομήσουν καλύτερες προτάσεις προς τους πελάτες τους
- ii. **Για το Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) μεταξύ άλλων:**
- Βελτίωση ελέγχου και εποπτείας του Δικτύου
 - Μείωση κόστους λόγω αυτοματοποίησης διαδικασιών καταμέτρησης κατανάλωσης και αλλαγής προμηθευτή.
 - Ευκολότερος εντοπισμός σφαλμάτων δικτύου/ρευματοκλοπών
 - Πιστοποίηση στοιχείων για την ποιότητα ενέργειας
 - Βελτίωση του σχεδιασμού των επενδύσεων δικτύου μέσω ακριβέστερης πρόβλεψης μελλοντικών φορτίων και αιχμών

Ολοκληρώθηκε ο ανασχεδιασμός έργου και η επικαιροποίηση της στρατηγικής του. Ολοκληρώθηκαν οι προδιαγραφές έξυπνων μετρητών και συστημάτων. Βρίσκεται σε φάση ολοκλήρωσης η διαγωνιστική διαδικασία.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

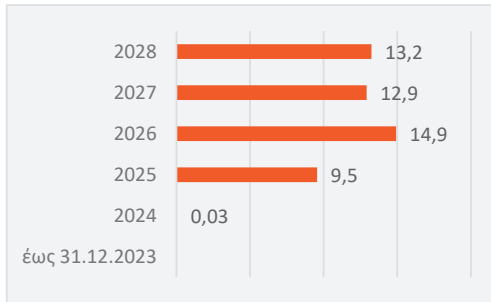


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΤΛΜ.24.01 Υποδομή συλλογής και διαχείρισης ενεργειακών δεδομένων πραγματικού χρόνου Χρηστών Δικτύου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 77,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Οι νέοι ρόλοι, τα νέα ενεργειακά προϊόντα και υπηρεσίες καθώς και τα νέα επιχειρησιακά μοντέλα που προβλέπεται να αναπτυχθούν βάσει των ευρωπαϊκών Οδηγιών (π.χ. Οδηγία 2019/944/ΕΕ), και ειδικότερα η Απόκριση Ζήτησης, οι υπηρεσίες ευελιξίας και οι διμερείς συναλλαγές ενέργειας (π.χ. Over-the-Counter PPAs), απαιτούν τη συλλογή, διαχείριση, ανάλυση και διάθεση δεδομένων υψηλής ανάλυσης σε πραγματικό χρόνο από σημεία έγχυσης και απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ταυτόχρονα, βασικός άξονας πολιτικής για την ενεργειακή ασφάλεια και την εσωτερική αγορά ενέργειας του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) αποτελεί η ενεργή συμμετοχή των καταναλωτών στην αγορά μέσω, εκτός των άλλων, της ωρίμανσης του πλαισίου για την απόκριση ζήτησης (demand response) μέσω ψηφιοποίησης των δικτύων και της ανάπτυξης των κατάλληλων υποδομών και σχετικών υπηρεσιών και προϊόντων των ενεργειακών αγορών ώστε να αυξηθεί η συμμετοχή υπηρεσιών απόκρισης ζήτησης από τους συμμετέχοντες σε αυτές. Για την επίτευξη της ενεργής συμμετοχής της κατανάλωσης στην αγορά ενέργειας μέσω της απόκρισης ζήτησης (demand response) και ειδικά μέσω σχετικών οντοτήτων της ενεργειακής αγοράς, όπως οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (ΦοΣΕΑΖ), απαιτείται τόσο η εγκατάσταση "έξυπνων" μετρητών όσο και του συνοδού εξοπλισμού και της ψηφιακής υποδομής για τη μέτρηση και διάθεση σε σχεδόν πραγματικό χρόνο

**ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)**

δεδομένων από τα σημεία έγχυσης και απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των Χρηστών Δικτύου, υπό τη διαχείριση του ΔΕΔΔΗΕ. Η ανάπτυξη της συνολικής αυτής υποδομής θα επιτρέψει την ενεργή συμμετοχή των καταναλωτών στην αγορά ενέργειας, ενισχύοντας την απόκρισή τους στη ζήτηση και προσφέροντας την ευελιξία της κατανάλωσής τους, και συνεισφέροντας στην αποδοτικότερη χρήση των ενεργειακών πόρων και των ηλεκτρικών δικτύων συνολικά, καθώς και στην αποτελεσματικότητα και συνολική βιωσιμότητα του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Επισημαίνεται ότι η Απόκριση Ζήτησης ως υπηρεσία θα γίνεται όλο και πιο σημαντική τα επόμενα, καθώς θα αυξάνεται συνεχώς η στοχαστική παραγωγή των ΑΠΕ (μη ελεγχόμενη παραγωγή κύρια από ΦΒ και Αιολικά πάρκα), και για την επιτυχή εφαρμογή και αύξηση του μεριδίου υπηρεσιών Απόκρισης Ζήτησης απαιτείται η ύπαρξη του κατάλληλου εξοπλισμού, καθώς και η σταδιακή εξοικείωση ενός ολόένα και μεγαλύτερου αριθμού τελικών καταναλωτών τόσο στη ΜΤ όσο και στη ΧΤ.

Ειδικότερα, η συμμετοχή στις ενεργειακές αγορές από οντότητες απόκρισης ζήτησης και ουσιαστικά η ένταξη τέτοιων δυνατοτήτων ενεργούς συμμετοχής στις ενεργειακές αγορές, αναμένεται να έχει πολλαπλά οφέλη σε όλο το φάσμα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προς όφελος των τελικών καταναλωτών. Κατ' αρχάς, η συμμετοχή όσο το δυνατόν περισσότερων οντοτήτων στις χονδρεμπορικές αγορές αναμένεται να αυξήσει τον ανταγωνισμό. Συνεπώς, η συμμετοχή των ΦοΣΕΑΖ στην αγορά αναμένεται να μειώσει το φορτίο του συστήματος, μειώνοντας την ανάγκη ενεργοποίησης τυπικά πιο ακριβών μονάδων, και ουσιαστικά μέσω της αύξησης του ανταγωνισμού μεταξύ των συμμετεχόντων να οδηγήσει και σε πιο ανταγωνιστικές τιμές και στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Με βάση τα παραπάνω και λαμβάνοντας υπόψη την Οδηγία 2019/944/ΕΕ για την Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας αλλά και τους άξονες πολιτικής και τους στόχους του ΕΣΕΚ, ο ΔΕΔΔΗΕ, αποσκοπώντας στην επιτάχυνση της ψηφιοποίησης και ωρίμανσης των σχετικών υπηρεσιών, δρομολογεί την εγκατάσταση εξοπλισμού στην θύρα H1 των έξυπνων μετρητών (H1 Dongle), παράλληλα με την εκτέλεση του Στρατηγικού Έργου 11 για την Επέκταση Τηλεμέτρησης, και την υλοποίηση σχετικής ψηφιακής υποδομής, διασφαλίζοντας την εύκολη και ασφαλή μέτρηση και διάθεση μη επικυρωμένων δεδομένων κατανάλωσης σε σχεδόν πραγματικό χρόνο στους τελικούς χρήστες του Δικτύου.

Πιο συγκεκριμένα, το έργο περιλαμβάνει την προμήθεια και εγκατάσταση 2,3 εκ. συσκευών H1 Dongle, σε όλη την ελληνική επικράτεια, στους πελάτες χαμηλής τάσης παροχών νο. 1 έως 7 καθώς και στους πελάτες μέσης τάσης, οι οποίοι αποτελούν το 29% του πλήθους παροχών αλλά αντιπροσωπεύουν άνω του 70% της απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΔΔΗΕ, με τυπικό χρόνο ολοκλήρωσης το 2030. Επιπρόσθετα, το έργο περιλαμβάνει την υλοποίηση ψηφιακής υποδομής για την εύκολη και ασφαλή διάθεση των δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο εντός του 2025, μέσω προμήθειας σχετικής υπηρεσίας από τρίτο εξειδικευμένο μέρος βάσει των πλέον σύγχρονων πρακτικών προμήθειας υπηρεσιών ψηφιακής υποδομής. Για την περίοδο 2024 - 2028, ο ΔΕΔΔΗΕ προβλέπει 305 χιλ. εγκαταστάσεις σχετικού εξοπλισμού κατά μέσο όρο.

Ο σχεδιασμός του έργου προβλέπει την υλοποίηση παράλληλα με το Στρατηγικό Έργο 11 για την Επέκταση Τηλεμέτρησης, ώστε να διασφαλίζεται η ταυτόχρονη εγκατάσταση του εξοπλισμού μαζί με τους έξυπνους μετρητές για την αξιοποίηση συνεργειών με



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

στόχο την οικονομικά αποτελεσματικότερη και αποδοτικότερη εκτέλεση του έργου και τη διασφάλιση του μέγιστου οφέλους των πελατών.

Ο τρόπος τιμολόγησης παροχής και χρήσης σχετικών υπηρεσιών από τους τελικούς χρήστες του Δικτύου είναι υπό εξέταση από τον ΔΕΔΔΗΕ.

Ειδικότερα το έργο περιλαμβάνει:

- Προμήθεια και εγκατάσταση 2.3 εκ. συσκευών H1 Dongle σε όλη την ελληνική επικράτεια, που θα υποστηρίζουν τεχνολογία επικοινωνίας Wi-Fi ή NB-IoT, ανάλογα των αναγκών και ιδιαιτεροτήτων υλοποίησης των εγκαταστάσεων
- Προμήθεια σχετικής υπηρεσίας ψηφιακής υποδομής για την εύκολη και ασφαλή διάθεση των δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο στους τελικούς χρήστες του ΕΔΔΗΕ

Τα πιο σημαντικά αναμενόμενα οφέλη από την υλοποίηση του έργου είναι τα ακόλουθα:

- αναβάθμιση του ρόλου των καταναλωτών με ενεργή συμμετοχή στη αγορά ενέργειας μέσω προγραμμάτων απόκρισης της ζήτησης,
- επίτευξη καλύτερης εξισορρόπηση του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας και διαχείρισης των φορτίων αιχμής,
- αποδοτικότερη και πιο ορθολογική χρήση ενεργειακών πόρων και βελτίωση αποτελεσματικότητας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας,
- δυνατότητα των τελικών καταναλωτών να παρακολουθούν την κατανάλωσή τους σε σχεδόν πραγματικό χρόνο και να μεταπορίζουν την κατανάλωσή τους από ώρες υψηλού κόστους σε ώρες χαμηλού κόστους,
- δυνατότητα των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης να υποβάλλουν δυναμικά εντολές για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπούν και ενίσχυση των δυνατοτήτων και πλήθους επιλογών που θα έχουν για τέτοιες προσφορές στις ενεργειακές αγορές.

Υπό Έγκριση, ΣΑΔ
2024-2028

**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-

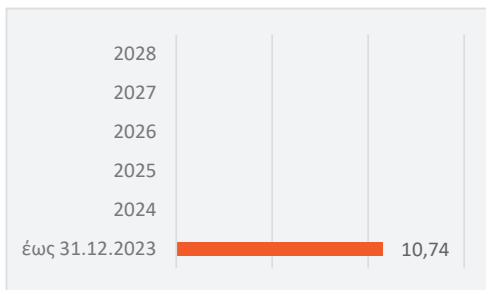


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.19.43 Εκσυγχρονισμός Κέντρου Ελέγχου Δικτύων Αττικής (Στρ. 1)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 12,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2020

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο έχει ξεκινήσει από το 2010 και πλέον έχει ολοκληρωθεί. Στόχοι του έργου είναι η αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων τηλεχειρισμών (Control Center και Remote Terminal Units-RTUs σε Υ/Σ και Κ/Δ), η ανάπτυξη εφαρμογών DMS και ο εκσυγχρονισμός των ΚΕΔΔ.

Η χρήση του νέου συστήματος SCADA, καθώς και των εφαρμογών DMS θα αποφέρει στο ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και στους καταναλωτές, οφέλη που μπορεί να συνοψιστούν ως εξής:

- βελτίωση της ποιότητας της παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, της αξιοπιστίας του Δικτύου της ΔΠΑ, καθώς και του εντοπισμού των ασθενών σημείων του
- συγκέντρωση και εξοικονόμηση πόρων, αποτελεσματικότερη διαχείριση ανθρώπινου δυναμικού κατά τη διάρκεια βλαβών και καλύτερη αντιμετώπιση πολλαπλών συμβάντων στο Δίκτυο
- εξειλιγμένες δυνατότητες διαχείρισης Δικτύων, με αποτέλεσμα τη μείωση της φόρτισης των εγκαταστάσεων σε περιόδους αυξημένης ζήτησης, τις μειωμένες απώλειες ισχύος και ενέργειας στο δίκτυο, καθώς και τον περιορισμό των τεχνικών απωλειών
- ομογενοποίηση συστημάτων τηλεχειρισμών
- ψηφιοποίηση του συνόλου των δεδομένων των δικτύων
- επεκτασιμότητα συστήματος με τη δυνατότητα προσθήκης μεγάλου αριθμού τηλεχειριζόμενων στοιχείων



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- δυνατότητα διασύνδεσης και επικοινωνίας με άλλα συστήματα (π.χ. GIS) και επιχειρησιακές μονάδες του Διαχειριστή του Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ) και του Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ).

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

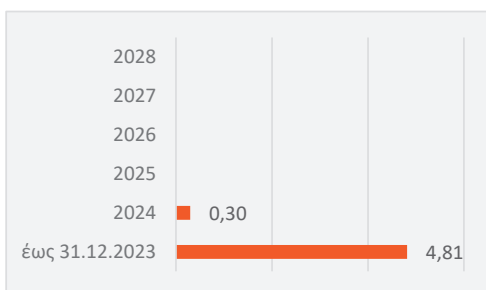


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.19.44 Δημιουργία Κέντρου Ελέγχου Δικτύων Νησιών (Στρ. 2)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 5,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το Έργο της προμήθειας και εγκατάστασης του ΚΣΕ SCADA με εφαρμογές DMS στη ΔΠΝ έχει ξεκινήσει από το 2013 και πλέον έχει ολοκληρωθεί.

Το ενιαίο ΚΕΔΔ Νησιών με το ΚΣΕ και την ένταξη του συνόλου των Υ/Σ, θα εξασφαλίσουν τα παρακάτω πλεονεκτήματα και οφέλη:

- πιο αξιόπιστη λειτουργία με καταλληλότερη και λιγότερη στελέχωση
- καλύτερη αξιοποίηση του υφιστάμενου προσωπικού και κεντρικό ενιαίο έλεγχο και εποπτεία όλων των Υ/Σ με κοινά κριτήρια και μεθόδους
- άμεση πρόληψη καταστροφής εξοπλισμού και εγκαταστάσεων των Υ/Σ και του δικτύου
- άμεσο και έγκαιρο εντοπισμό βλαβών και δυσλειτουργιών σε Υ/Σ
- δυναμική απεικόνιση της κατάστασης του Δικτύου MT και των χαρακτηριστικών του σε πραγματικό χρόνο
- ακριβή στοιχεία ζήτησης φορτίου ανά γραμμή και νησί
- άμεση αποκατάσταση εναλλακτικής τροφοδότησης γραμμών MT και νησιών μέσω υποβρύχιων διασυνδέσεων
- περιορισμό των απωλειών στο δίκτυο, λόγω της βελτίωσης της διαχείρισής του
- μείωση κόστους εκμετάλλευσης, μέσω της εξοικονόμησης ανθρωπίνων πόρων
- βελτίωση δεικτών ποιότητας ενέργειας (SAIDI, SAIFI)
- δυνατότητα διεπαφής και ανταλλαγής δεδομένων με άλλα συστήματα (όπως



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

το GIS, το μελλοντικό Κέντρο Εξυπηρέτησης Πελατών Call Center κλπ).

Το έργο περιλαμβάνει 5 υποέργα, η εξέλιξη των οποίων περιγράφεται κατωτέρω:

Υποέργο 1: Ολοκλήρωση παραλαβής του SCADA/DMS

Υποέργο 2: Έχει ολοκληρωθεί η ένταξη στο ΚΣΕ 30 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Σε εξέλιξη η ολοκλήρωση της ένταξης των υπόλοιπων 3 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ (Ροδινίου & Σορωνής & Αθερινόλακος - έχουν δρομολογηθεί λύσεις)

Υποέργο 3: Έχει ολοκληρωθεί η ένταξη στο ΚΣΕ 11 Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ (6 ΑΣΠ & 5 ΤΣΠ), 4 Υ/Σ Ζεύξης και 1 πιλοτικός Υ/Σ ΒΚΙΙ (και 30 Υ/Σ πόλεως & ~150 Τ/Χ Δ/Φ σε συνεργεια με το Στρ. έργο 4). Εκκρεμεί η ένταξη 1 Υ/Σ ΑΣΠ (Καρπάθου-έχει δρομολογηθεί), 1 Υ/Σ Ζεύξης (Ιου-ανάγκη αντικατάστασης Πεδίων ΜΤ από ΔΕΕΔ) και επαύξηση του αντικειμένου με την ένταξη 2 επιπλέον Υ/Σ Ζεύξης (ΝΗ-1 & ΝΗ22)

Υποέργο 4: Ολοκλήρωση παραλαβής και τήρησης λειτουργικών σχεδίων ΜΤ (AutoCAD) σε 2/11 Περιοχές (Χίου και Ηρακλείου)

Υποέργο 5: Σύσταση ΚΕΔΔ στη ΔΠΝ - Ολοκλήρωση Α' φάσης στελέχωσης & εποπτικής λειτουργίας.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

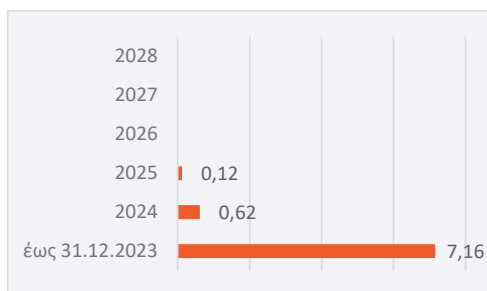


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.19.45 Αναβάθμιση των 3 Κέντρων Ελέγχου Δικτύων των Λοιπών Περιφερειών (Στρ. 3)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 7,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Στις Περιφέρειες ΔΠΜ-Θ, ΔΠΠ-Η και ΔΠΚΕ, οι οποίες περιλαμβάνουν 17, 14 και 10 Περιοχές αντίστοιχα, λειτουργούν τοπικά ΚΕΔΔ με συστήματα SCADA, που είχαν εγκατασταθεί το 2003, τα οποία διαχειρίζονται τα αντίστοιχα δίκτυα ΜΤ.

Η λειτουργία των νέων Περιφερειακών ΚΕΔΔ, θα μειώσει τον αριθμό των τοπικών ΚΕΔΔ και θα κάνει πολύ πιο αποδοτική την επίβλεψη και την διαχείριση του Δικτύου ΜΤ. Η δημιουργία Περιφερειακών ΚΕΔΔ θα μειώσει τις ανάγκες σε προσωπικό για την στελέχωση τους, θα συμβάλει στην αποδοτικότερη διαχείριση του Δικτύου ΜΤ και θα βελτιώσει την επίβλεψη των Υ/Σ. Τα σημεία στα οποία αναμένεται σημαντική βελτίωση είναι:

- Μέσω του Στρατηγικού 1 έγινε προμήθεια, εγκατάσταση και ετέθησαν σε λειτουργία 3 πλήρη ΚΣΕ (από ένα για τις ΔΠΜ-Θ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ) κι ένα Disaster Recovery ΚΣΕ για τη ΔΠΑ. Το νέο SCADA-DMS είναι όμοιο με αυτό της ΔΠΑ, διαθέτει όλες τις εφαρμογές DMS και βρίσκεται σε λειτουργία από τον Ιανουάριο του 2020. Τα ΚΣΕ είναι εγκατεστημένα σε virtual servers, στο data center του ΔΕΔΔΗΕ.
- Η χρήση του νέου συστήματος SCADA, καθώς και των εφαρμογών DMS θα αποφέρει στο ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και στους καταναλωτές, παρόμοια οφέλη με αυτά που αναφέρονται στις προηγούμενες παραγράφους:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- άμεση πρόληψη καταστροφής εξοπλισμού και εγκαταστάσεων των Υ/Σ και του δικτύου
- άμεσο και έγκαιρο εντοπισμό βλαβών και δυσλειτουργιών σε Υ/Σ
- δυναμική απεικόνιση της κατάστασης του Δικτύου ΜΤ και των χαρακτηριστικών του σε πραγματικό χρόνο
- άμεση αποκατάσταση εναλλακτικής τροφοδότησης γραμμών μεταξύ Περιοχών και περιορισμός των απωλειών στο δίκτυο, λόγω της βελτίωσης διαχείρισής του
- μείωση κόστους εκμετάλλευσης, μέσω της εξοικονόμησης ανθρωπίνων πόρων, αλλά και εντοπισμού σημείων, όπου θα πρέπει να γίνουν στοχευμένες βελτιώσεις σε επίπεδο Περιφέρειας και όχι μόνο μιας Περιοχής
- βελτίωση δεικτών ποιότητας ενέργειας (SAIDI, SAIFI).

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

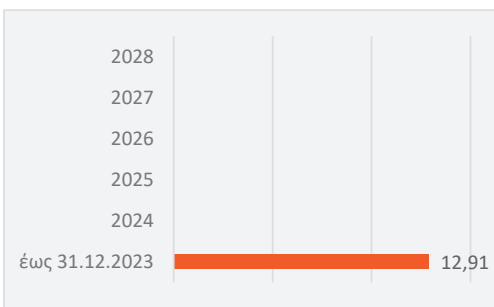


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 Αναβάθμιση του Περιφερειακού Εξοπλισμού Τηλεχειρισμών στα Δίκτυα (Στρ. 4)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

(Ενσωμάτωση στο ΛΕ.ΣΣΕ.22.01)

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα
- Ενσωμάτωση σε άλλο έργο

Περιγραφή Έργου

Στο έργο περιλαμβάνονται δράσεις για την εγκατάσταση εξοπλισμού του Δικτύου που σκοπό έχουν την αυτοματοποίηση της εκμετάλλευσης, τη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας και την αύξηση της ευφυΐας του Δικτύου και ειδικότερα την προμήθεια και εγκατάσταση τηλεχειριζόμενων και τηλεοπτευόμενων στοιχείων.

Εντός του παρόντος ΣΑΔ, του έργο αυτό έχει ενσωματωθεί με το έργο ΛΕ.ΣΕΕ.22.01. «Έργα Αυτοματοποίησης Εκμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυΐας Δικτύου» προκειμένου να υπάρξει καλύτερη παρακολούθηση και συντονισμός των δράσεων (προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού) κρίθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ σκόπιμη την ενοποίηση των δύο έργων.

Οι δράσεις που έχουν υλοποιηθεί στα πλαίσια αυτού του έργου παρουσιάζονται στο έργο ΛΕ.ΣΕΕ.22.01.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

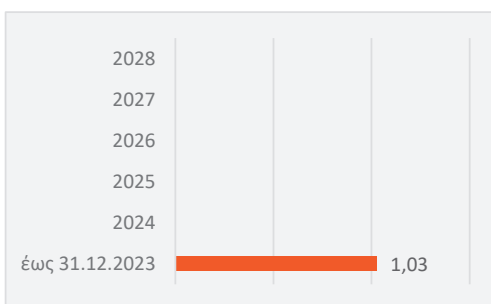
ΛΕ.ΣΕΕ.19.47 Υποδομές Μέτρησης Σταθμών Παραγωγής ΜΔΝ (Στρ. 9α)

Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,1****Χρηματοροές (εκ. €)****Περιγραφή Έργου**

Αφορά την εγκατάσταση τηλεμετρούμενων μετρητών ενέργειας και μετασχηματιστών μέτρησης στο σημείο σύνδεσης με το Δίκτυο όλων των συμβατικών μονάδων παραγωγής των ΑΗΣ, ΑΣΠ και ΤΣΠ των ΜΔΝ καθώς και στους Μ/Σ βοηθητικών καταναλώσεων των Σταθμών. Η εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων έχει ολοκληρωθεί στο σύνολο των ΑΗΣ, ΑΣΠ και ΤΣΠ, έχει γίνει η πιστοποίησή τους και έχουν τεθεί σε κανονική λειτουργία. Επιπρόσθετα έχουν εγκατασταθεί μετρητές ενέργειας στο σύνολο των Σταθμών ΑΠΕ των ΜΔΝ.

Το έργο έχει ολοκληρωθεί.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2019-2023

**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-

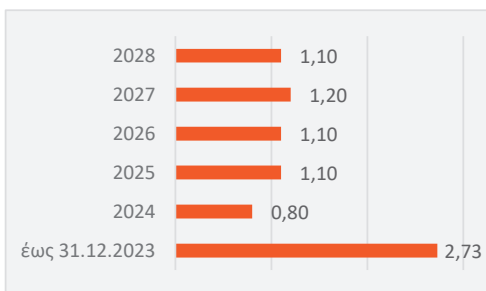


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.21.47 Εγκατάσταση Συστήματος ΤΑΣ

Έτος Ολοκλήρωσης

2028

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 8,0****Χρηματοροές (εκ. €)****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Τα συστήματα Τηλεχειρισμών με Ακουστική Συχνότητα (ΤΑΣ) χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση οικιακών φορτίων με τη μέθοδο της διπλής τιμολόγησης και για τον δημοτικό φωτισμό. Τα συστήματα είναι εγκατεστημένα στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Προγραμματίζονται για την αυτόματη εκπομπή των κωδικοποιημένων μηνυμάτων στα 175 Hz, τα οποία αποκωδικοποιούνται από τους δέκτες ακουστικής συχνότητας, που είναι συνδεδεμένοι με τους αντίστοιχους μετρητές. Το έργο αφορά σε εγκατάσταση νέων συστημάτων ΤΑΣ σε Υ/Σ της Ρόδου.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-

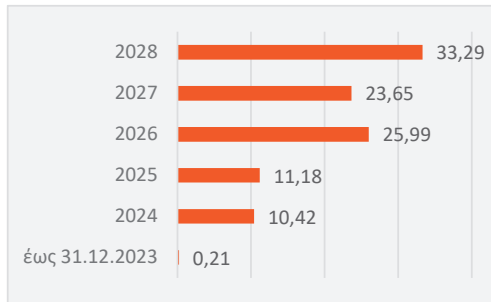


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.22.01 Έργα Αυτοματοποίησης Εκμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυΐας Δικτύου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 104,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Στο έργο περιλαμβάνονται όλες οι δράσεις για την εγκατάσταση εξοπλισμού του Δικτύου που σκοπό έχουν την αυτοματοποίηση της εκμετάλλευσης, τη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας και την αύξηση της ευφυΐας του Δικτύου. Τα στοιχεία αυτά θα συνδεθούν με τα Περιφερειακά ΚΕΔΔ και θα διαχειρίζονται από αυτά. Ειδικότερα τα έργα αυτά περιλαμβάνουν προμήθεια και εγκατάσταση τηλεχειριζόμενων και τηλεποπτευόμενων στοιχείων.

Επισημαίνεται ότι το εν λόγω έργο συμπεριλήφθηκε στο προηγούμενο ΣΑΔ 2022-2026 ως συνέχεια του έργου ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 με τίτλο «Αναβάθμιση περιφερειακού Εξοπλισμού Τηλεχειρισμών στα Δίκτυα (Στρατηγικό 4)» με παρόμοιο αντικείμενο και έτος λήξης το 2026. Προκειμένου να υπάρξει καλύτερη παρακολούθηση και συντονισμός των δράσεων (προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού) κρίθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ σκόπιμη την ενοποίηση των δύο έργων. Αποτέλεσμα αυτού:

- Το κλείσιμο του έργου ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 και παρουσίαση του απολογισμού του έως 31/12/2023.
- Την ένταξη στο παρόν έργο του υπολοίπου προϋπολογισμού του έργου ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 και των αντίστοιχων έργων.

Αναλυτικότερα, περιλαμβάνονται τα ακόλουθα υποέργα:

- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (Τ/Χ ΔΦ) SF6



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Στα πλαίσια του έργου ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 έχει υπογραφεί σύμβαση για την 2.000 τεμαχίων, είχαν εγκατασταθεί μέχρι το τέλος του 2023 έχουν εγκατασταθεί 1.659 διακόπτες (ποσοστό ολοκλήρωσης 83%). Επομένως στο νέο έργο, εντάσσεται η εγκατάσταση των υπόλοιπων 341 διακοπών της αρχικής σύμβασης, καθώς και οι εγκαταστάσεις 1000 διακοπών της επαύξησής της.

- **Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (Τ/Χ ΔΦ)**
Είναι σε εξέλιξη η υπογραφή δύο νέων συμβάσεων για τη προμήθεια 1275 διακοπών SF6 και 225 (με δυνατότητα επαύξησης 50% - επιπλέον 113 τεμάχια) διακοπών SF6 Free.
- **Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (Τ/Χ ΔΦ)**
Είναι σε εξέλιξη προκήρυξη διαγωνισμού για την προμήθεια 4.000 διακοπών SF6 Free και εκτιμάται η υπογραφή συμβάσεων 800 τεμαχίων ετησίως από το 2026 και μετά.
- **Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Αυτόματης Επαναφοράς (Τ/Χ ΔΑΕ)**
Στα πλαίσια του έργου ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 έχει υπογραφεί σύμβαση προμήθειας 820 τεμαχίων, είχαν εγκατασταθεί μέχρι το τέλος του 2023 260 Διακόπτες (ποσοστό ολοκλήρωσης 32%). Επομένως στο νέο έργο, εντάσσεται η εγκατάσταση των υπόλοιπων 560 διακοπών της αρχικής σύμβασης, καθώς και η εγκατάσταση 410 διακοπών της επαύξησής της.
- **Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Απομόνωσης (Τ/Χ ΔΑ)**
Έχει υπογραφεί σύμβαση για την προμήθεια 660 τεμαχίων, με παραδόσεις εντός του 2025.
- **Τηλεπιτηρούμενοι τριφασικοί πυκνωτές (Τ/Χ 3Φ Πυκνωτές), σύμβαση 5073031.**
Έχει υπογραφεί σύμβαση για την προμήθεια 136 τεμαχίων (με δυνατότητα επαύξησης 50%), με παραδόσεις εντός των 2025 και 2026.
- **Τηλεπιτηρούμενοι Ρυθμιστές Τάσης.**
Σε διαδικασία διακήρυξης διαγωνισμού για 180 μονοφασικούς ρυθμιστές τάσης (με δυνατότητα επαύξησης 50%), με παραδόσεις εντός των 2026 και 2027.
- **Ενδεικτικά Διελεύσεως Σφάλματος (ΕΔΣ)**
Έχει ολοκληρωθεί η προμήθεια 1440 ΕΔΣ που θα εγκατασταθούν στο Δίκτυο έως και το 2026.
- **Remote Terminal Units (RTU) ΥΣ ΜΤ/ΧΤ εσωτερικού χώρου**
Στα πλαίσια του έργου ΛΕ.ΣΕΕ.19.46 έχει γίνει προμήθεια για 790 μονάδων και υπάρχει δικαίωμα επαύξησης 50%, δηλ. συνολικά 1180 μονάδες, εκ των οποίων έχουν εγκατασταθεί οι 59. Οι υπόλοιπες προβλέπεται να εγκατασταθούν έως και το 2028. Οι εν λόγω RTUs θα διαθέτουν και μονάδα επικοινωνίας για τα ΕΔΣ.
Προβλέπεται η διακήρυξη διαγωνισμού για την προμήθεια επιπλέον 1500 RTUs για εγκατάσταση στο Δίκτυο έως και το 2028.
- **Remote Terminal Units (RTU) ΥΣ ΥΤ/ΜΤ**
Προβλέπεται η προμήθεια και εγκατάσταση 40 νέων RTU σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ

Τα οφέλη ως προς την λειτουργία περιλαμβάνουν:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Βελτίωση της εποπτείας των δικτύων με τη διαθεσιμότητα πληροφοριών από τα συστήματα τηλε-εποπτείας και επομένως ασφαλέστερη και αποτελεσματικότερη λειτουργία του δικτύου
- Βελτίωση των δεικτών ποιότητας παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (saidi, saifi κλπ.) Καθώς μέσω τηλεχειρισμών και τηλε-εποπτείας στο δίκτυο μετριάζονται οι χρόνοι αποκατάστασης των βλαβών.
- Ταχύτερος και πιο αξιόπιστος υπολογισμός των δεικτών ποιότητας του δικτύου
- Δυνατότητα αντιμετώπισης κρίσιμων καταστάσεων του συστήματος, μέσω απόρριψης φορτίων.
- Βελτίωση των σχημάτων προστασίας του δικτύου.
- Βελτίωση της ποιότητας τάσης κατά μήκος των δικτύων.
- Περιορισμός των τεχνικών απωλειών, λόγω καλύτερης διαχείρισης των δικτύων.

Τα οφέλη ως προς την απόδοση περιλαμβάνουν:

- Μείωση του λειτουργικού κόστους του ΔΕΔΔΗΕ, λόγω καλύτερης αξιοποίησης του υφιστάμενων ανθρωπίνων πόρων, (π.χ. Εξάλειψη ανάγκης επιτηρητών στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και περιορισμός της απασχόλησης μισθωτών σε επιτόπιους χειρισμούς).
- Μείωση της Μη Διανεμόμενης Ενέργειας (ΜΔΕ) λόγω ταχύτερου εντοπισμού βλαβών στο δίκτυο και μείωση των απωλειών .
- Μείωση της καταπόνησης των στοιχείων δικτύου ΜΤ κατά τη διαδικασία επαναφοράς δικτύου μετά από διακοπή λόγω σφάλματος.
- Μείωση του κινδύνου ζημιών.
- Περαιτέρω αξιοποίηση των νέων συστημάτων SCADA, GIS και λοιπών εφαρμογών.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2022-2026	-	-

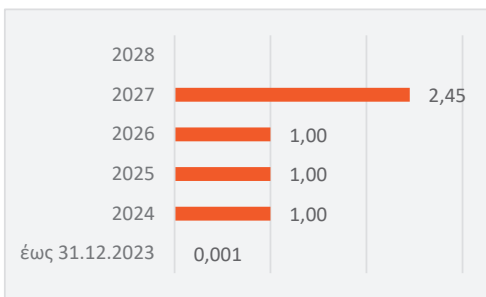


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.24.01 Ολοκληρωμένο Σύστημα Online Condition Monitoring σε Μ/Σ Ισχύος ΥΤ/ΜΤ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 5,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο περιλαμβάνει την μελέτη, ανάπτυξη και υλοποίηση μιας πλατφόρμας λογισμικού για απομακρυσμένη εποπτεία των 30 Μ/Σ ισχύος σε 11 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ του ΔΕΔΔΗΕ σε πραγματικό χρόνο, καθώς και την προμήθεια και εγκατάσταση των αντίστοιχων υποσυστημάτων για μέτρηση και έλεγχο της κατάστασης των μετασχηματιστών σε συνθήκες πραγματικής λειτουργίας. Το έργο θα περιλαμβάνει ενδεικτικά και όχι περιοριστικά τα ακόλουθα:

Εγκατάσταση συστημάτων Online Condition Monitoring σε 30 Μ/Σ Ισχύος ΥΤ/ΜΤ οι οποίοι βρίσκονται σε 11 Υ/Σ στην Περιφέρεια Αττικής.

Ανάπτυξη - Εγκατάσταση και Παραμετροποίηση πλατφόρμας/ συστήματος απομακρυσμένης συλλογής, εποπτείας και επεξεργασίας των πληροφοριών από τους Μ/Σ Ισχύος διαδικτυακά και σε πραγματικό χρόνο.

Έλεγχοι, Δοκιμές και θέση σε λειτουργία του συστήματος.

Υποστήριξη από τον Ανάδοχο καθ' όλη τη διάρκεια της Σύμβασης, στην ερμηνεία των σημάτων, των δεικτών και των συναγεμμένων της πλατφόρμας, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις κρίσιμων γεγονότων.

Εκπαίδευση προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Πενταετής (5) συντήρησης και υποστήριξης του ανωτέρω συστήματος μετά την οριστική παραλαβή του, με μονομερές δικαίωμα ανανέωσης για άλλα 5 έτη.

Η πλατφόρμα θα ενεργεί ως σύστημα διαχείρισης εγκατεστημένων Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ, θα συγκεντρώνει δεδομένα από τα υποσυστήματα, ανεξάρτητα από το υποσύστημα μέτρησης του εκάστοτε κατασκευαστή, ή τον τύπο του Μ/Σ ισχύος και θα παρέχει παρακολούθηση σε πραγματικό χρόνο, ανάλυση τάσεων (trend analysis), εκτίμηση της κατάστασης του εξοπλισμού με χρήση σχετικών μοντέλων και εργαλείων «Τεχνητής Νοημοσύνης» για την εξαγωγή συμπερασμάτων ως προς την ανάγκη επεμβάσεων και την αποφυγή εσφαλμένων συναγερμών.

Το ολοκληρωμένο σύστημα παρακολούθησης θα σχεδιαστεί, θα προμηθευτεί, και θα εγκατασταθεί από τον Ανάδοχο «με το κλειδί στο χέρι», ώστε να εξασφαλίσει:

- Την ενσωμάτωση - συγκέντρωση - επεξεργασία δεδομένων από ποικίλα υποσυστήματα αισθητήρων για ολοκληρωμένη παρακολούθηση της κατάστασης των Μ/Σ.
- Τη συμβατότητα και χωρίς προβλήματα ενσωμάτωσης υποσυστημάτων άλλων κατασκευαστών, εφαρμόζοντας πρότυπα πρωτόκολλα επικοινωνίας και διασυνδέσεων. Τα πρωτόκολλα επικοινωνίας θα βασίζονται σε βιομηχανικά πρότυπα και θα διασφαλίζουν συνεχή ανταλλαγή δεδομένων.
- Την ανάλυση δεδομένων και οπτικοποίηση της εκτίμησης της κατάστασης του εξοπλισμού.
- Και να χρησιμοποιεί κατάλληλα εργαλεία «τεχνητής νοημοσύνης» για να αναλύει τα δεδομένα που συγκεντρώνονται, ώστε να ταυτοποιεί πραγματικούς συναγερμούς σφαλμάτων και να ερμηνεύει τα αίτιά τους, καθώς και να ελαχιστοποιεί εσφαλμένους συναγερμούς.
- Την ερμηνεία των συναγερμών βάσει των ενδείξεων και να υποδεικνύει χρόνους απόκρισης και χειρισμών σε κρίσιμες καταστάσεις.
- Και να παρέχει φιλικό περιβάλλον για τον χρήστη για απεικόνιση δεδομένων, ανάλυση τάσεων και παραγωγή αναφορών.
- Ότι η πλατφόρμα θα έχει τη δυνατότητα να ενσωματώνει σήματα από τουλάχιστον 300 Υ/Σ με τουλάχιστον 4 Μ/Σ Ισχύος έκαστος.
- Ότι η πλατφόρμα θα έχει τη δυνατότητα να ενσωματώσει στο μέλλον την εποπτεία και άλλων Μ/Σ σε άλλους Υ/Σ, ανεξάρτητα από τον κατασκευαστή του υποσυστήματος μέτρησης, ή τον τύπο του Μ/Σ ισχύος

Τέλος, το ολοκληρωμένο σύστημα Online Condition Monitoring σε Μ/Σ Ισχύος ΥΤ/ΜΤ θα εξασφαλίσει τα παρακάτω πλεονεκτήματα και οφέλη:

- Άμεση πρόληψη βλάβης ή καταστροφής Μ/Σ Ισχύος.
- Προγραμματισμένη και άμεση εναλλακτική τροφοδότηση των γραμμών ΜΤ του Μ/Σ Ισχύος που αναμένεται η βλάβη.
- Περιορισμός της έκτασης των βλαβών των Μ/Σ Ισχύος, λόγω της βελτίωσης της διαχείρισής τους.
- Δυναμική απεικόνιση της κατάστασης των Μ/Σ Ισχύος, σε πραγματικός χρόνο και ιδιαίτερα κατά το διάστημα κρίσιμων χρονικών περιόδων (καλοκαίρι με καύσωνα ή χειμώνα με κακοκαιρία κ.α.).



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

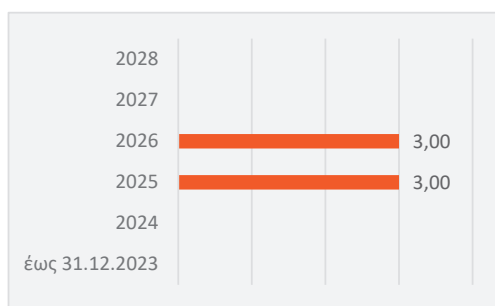
Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%)/Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.24.02
Σύστημα
Επιθεώρησης
Δικτύου**Έτος Ολοκλήρωσης**

2026

Στάδιο**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκ. €) 6,0**Χρηματοροές (εκ. €)**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Δημιουργία συστήματος επιθεώρησης δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τη χρήση τρισδιάστατων κινητών οπτικών ραντάρ χαρτογράφησης (3D Lidar camera mobile Mappers), τεχνητής νοημοσύνης, πλατφόρμας και των πλέον πρόσφορων μέσων ανά περίπτωση, όπως ειδικά διαμορφωμένων αυτοκινήτων και μη επανδρωμένων αεροσκαφών.

Μέσω των τρισδιάστατων κινητών οπτικών ραντάρ χαρτογράφησης, γίνεται η σάρωση και η αναγνώριση των αντικειμένων, δημιουργούνται τα αντίστοιχα Point Cloud αρχεία, ενώ η εξαγωγή των χρήσιμων πληροφοριών από τα δεδομένα των σαρώσεων, πραγματοποιείται με χρήση μεθόδων Τεχνητής Νοημοσύνης και Μηχανικής Μάθησης. Η αναγνώριση και η εξαγωγή των πληροφοριών, αφορά τα παρακάτω πεδία :

- Τα σημεία του δικτύου όπου υπάρχει επικάλυψη των καλωδίων από βλάστηση καθώς και τα σημεία όπου υπάρχει βλάστηση σε απόσταση που θα οριστεί από τον ΔΕΔΔΗΕ. Εν συνεχεία, γίνεται αναγνώριση του τύπου βλάστησης ώστε να μπορεί να δοθεί χρονική εκτίμηση πιθανής μελλοντικής επικάλυψης. Τα δεδομένα των σημείων αυτών περιλαμβάνουν, την περιγραφή εργασίας, τον όγκο βλάστησης προς κοπή, το στίγμα GPS με χρονοσήμανση και το πεδίο αποστολής φωτογραφίας πριν και μετά την εργασία, η οποία μπαίνει πάνω στον χάρτη ως άλλο layer και πιστοποιεί την εργασία που έγινε.
- Οπτική αναγνώριση της κατάσταση του κάθε πυλώνα (πχ κλίση πυλώνα, εμφανείς ρωγμές), του εξοπλισμού που είναι τοποθετημένος πάνω του (π.χ.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

σπασμένοι μονωτήρες) καθώς και του βέλους των καλωδίων. Θα υπάρχει δυνατότητα αξιοποίησης των στοιχείων από περιστατικά βλαβών στον εξοπλισμό, με σκοπό τον ταχύτερο και ακριβή εντοπισμό μελλοντικών βλαβών και την πραγματοποίηση προληπτικών δραστηριοτήτων συντήρησης.

Το σύστημα θα παραμετροποιηθεί και θα λειτουργήσει για όλο το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-

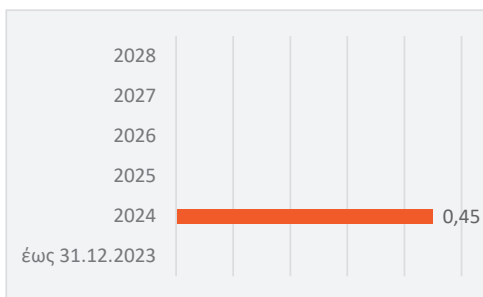


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.24.03 Πιλοτικό ΙοΤ Δίκτυο Αισθητήρων Έγκαιρης Πυρανίχνευσης και Ειδοποίησης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά στην αξιοποίηση των στύλων μεταφοράς ρεύματος της ΔΕΔΔΗΕ (Μέσης και Χαμηλής Τάσης) σε επιλεγμένες περιοχές του Δικτύου Διανομής (Πάρνηθα - Σούνιο), με σκοπό τη δημιουργία ενός Δικτύου Έξυπνων Συσκευών τεχνολογίας ΙοΤ (Internet of Things), το οποίο θα λειτουργεί και θα αξιοποιείται ως δίκτυο Πυρανίχνευσης, έγκαιρης προειδοποίησης για την εκδήλωση Πυρκαγιάς και δυνητικά και άλλων φυσικών φαινομένων.

Οι Έξυπνες Συσκευές ΙοΤ θα περιλαμβάνουν:

- αισθητήρα ανίχνευσης θερμοκρασίας (temperature),
- αισθητήρα ανίχνευσης CO₂,
- αισθητήρα ανίχνευσης κλίσης

Οι Έξυπνες Συσκευές θα λειτουργούν πλήρως αυτόνομα με μπαταρία μη επαναφορτιζόμενη είτε επαναφορτιζόμενη με χρήση φωτοβολταϊκού πάνελ. Κάθε Συσκευή ΙοΤ θα περιλαμβάνει κατάλληλη επεξεργαστική μονάδα (microcontroller), η οποία θα συλλέγει και θα εκπέμπει μέσω του δικτύου κινητών επικοινωνιών 4G/5G (με χρήση καρτών SIM) τις μετρήσεις των αισθητήρων σε κατάλληλο Κέντρο Ελέγχου - Εφαρμογή Cloud, όταν αυτές ξεπεράσουν καθορισμένα-επιθυμητά όρια (thresholds),

**ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)**

καταδεικνύοντας με τον τρόπο αυτό «κατάσταση συναγερμού» (alarm) για πιθανή εκδήλωση πυρκαγιάς στη θέση εγκατάστασης της Συσκευής.

Επιπρόσθετα, κάθε Συσκευή IoT θα εκπέμπει σε καθημερινή βάση (1 φορά το 24ωρο) σήμα "keep alive", μέσω του οποίου το Κέντρο Ελέγχου - Εφαρμογή Cloud θα «ενημερώνεται» για την ορθή λειτουργική κατάσταση της Συσκευής, καθώς και για το επίπεδο - στάθμη φόρτισης της μπαταρίας της (Battery Level).

Η Εφαρμογή Cloud θα παρουσιάζει σε χάρτη τη θέση των Συσκευών IoT που έχουν εκπέμψει σήματα συναγερμού και θα μπορεί ρυθμίζει απομακρυσμένα τα επιθυμητά όρια (thresholds) των μετρούμενων μεγεθών-παραμέτρων των συσκευών, βάσει των οποίων θα παράγονται τα σήματα συναγερμού, ήτοι: όριο θερμοκρασίας, CO2 και κλίσης. Επιπλέον, θα λαμβάνει τα σήματα "keep alive" των Συσκευών και θα παρουσιάζει σε χάρτη τη θέση των μη λειτουργικών Συσκευών, αλλά και των Συσκευών με χαμηλή στάθμη μπαταρίας, όταν αυτή ξεπεράσει καθορισμένο κατώτατο όριο (το οποίο θα δύναται να ρυθμίζεται απομακρυσμένα σε κάθε Συσκευή, μέσω της Εφαρμογής Cloud).

Ακόμη, η εφαρμογή Cloud θα είναι Multi-platform για χρήση μέσω smartphone (Native εφαρμογή Android και iOS), tablet, laptop ή desktop computer. Ο σχεδιασμός της θα είναι μοντέρνος και προσαρμοστικός (responsive) για την βέλτιστη διεπαφή χρήστη.

Η εφαρμογή θα απεικονίζει γραφικά τα δεδομένα με διαφορετικά, ανά περίπτωση, χρώματα, πάνω σε ψηφιακό χαρτογραφικό υπόβαθρο, ενώ παράλληλα θα διαθέτει εφαρμογή μέτρων κρυπτογράφησης για την προστασία των δεδομένων κατά τη μεταφορά μεταξύ Συσκευών IoT και Cloud. Παράλληλα, θα γίνει εγκατάσταση μηχανισμών αυθεντικοποίησης για την πιστοποίηση των συσκευών και εξουσιοδότηση μόνο εξουσιοδοτημένων χρηστών.

Θα διαθέτει δυνατότητα συστηματικής ενημέρωσης των προγραμμάτων ασφαλείας σε συσκευές IoT και Cloud για την αντιμετώπιση νέων απειλών. Υλοποίηση βελτιστοποιημένων και ασφαλών API για την ενσωμάτωση των δεδομένων των Συσκευών IoT σε άλλες πλατφόρμες ή συστήματα. Θα πρέπει να γίνει παροχή λεπτομερών οδηγιών και τεκμηρίωσης για τη χρήση των API, συμπεριλαμβανομένων παραδειγμάτων κλήσης και αποκρίσεων και καθορισμός μηχανισμών περιορισμού πρόσβασης και εξουσιοδότησης για την ασφαλή χρήση των API.

Η εφαρμογή Cloud θα πρέπει να χρησιμοποιεί πρωτόκολλα ασφαλείας TLS 1.2 και HTTPS. Τέλος, για την πρόσβαση στην εφαρμογή Cloud θα πρέπει να δίνεται η δυνατότητα δημιουργίας, τροποποίησης και διαγραφής χρηστών και αντιστοίχισης τους σε συγκεκριμένα προφίλ χρήσης.

Η πιλοτική εφαρμογή στις δύο περιοχές που προαναφέρθηκαν θα δώσει τη δυνατότητα στον ΔΕΔΔΗΕ για να μετρήσει τα αποτελέσματα αυτής της πιλοτικής λειτουργίας, με σκοπό να δει τη συνολική εφαρμογή στη συνέχεια στο Δίκτυο Διανομής. Αυτή η δράση έχει τα χαρακτηριστικά για την δημιουργία ενός σύγχρονου Συστήματος Πολιτικής Προστασίας, το οποίο θα είναι σε θέση να λειτουργεί προληπτικά σε φαινόμενα που αφορούν: το δίκτυο Πυρανίχνευσης για τις εγκαταστάσεις του Δικτύου Διανομής, για την έγκαιρη προειδοποίηση του ΔΕΔΔΗΕ σε περιπτώσεις εκδήλωσης Πυρκαγιάς, ενώ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

δυναμικά θα έχει τη δυνατότητα να προσομοιώσει και την πρόληψη και άλλων φυσικών φαινομένων.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-

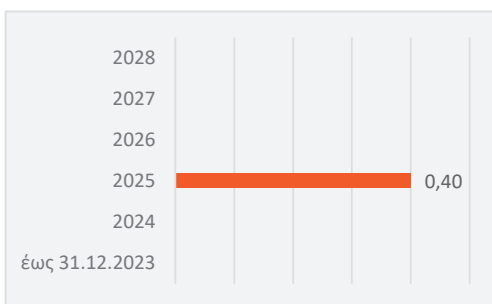


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΣΕΕ.24.04 Υλοποίηση Συστήματος Ελέγχου Ευρείας Περιοχής (WAMS) για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Ρόδου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,4

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ένα Wide Area Monitoring System (WAMS) είναι ένα εξειδικευμένο σύστημα εποπτείας με σκοπό την επιτήρηση μιας ευρείας περιοχής του ηλεκτρικού δικτύου και την ανάλυση της κατάστασής του σε πραγματικό χρόνο. Περιλαμβάνει Phasor Measurement Units (PMUs) που παρέχουν συγχρονισμένες μετρήσεις ηλεκτρικών μεγεθών, οι οποίες επιτρέπουν την ακριβή αξιολόγηση της δυναμικής συμπεριφοράς του δικτύου, ενώ περιλαμβάνουν αλγορίθμους επεξεργασίας δεδομένων με στόχο την ανίχνευση γεγονότων και διαταραχών στο ηλεκτρικό δίκτυο μεταφοράς. Αναλυτικότερα, οι παραπάνω συσκευές παραμετροποιούνται ώστε να εκδίδουν alarms και ειδοποιήσεις στους χειριστές του δικτύου όταν ανιχνεύσει ανωμαλίες ή κρίσιμα γεγονότα. Αυτό επιτρέπει στους χειριστές να λαμβάνουν άμεσα μέτρα για την αποτροπή ή τη μείωση των διαταραχών στο ηλεκτρικό σύστημα. Επίσης, το προαναφερόμενο σύστημα παρέχει δεδομένα που επιτρέπουν στους διαχειριστές να προβλέπουν τη συμπεριφορά του δικτύου με βάση τις τρέχουσες συνθήκες. Με στόχο το βέλτιστο σχεδιασμό του δικτύου και την αποτελεσματικότερη λειτουργία του.

Η εγκατάσταση ενός συστήματος WAMS αποτελεί ένα πρωτοποριακό έργο που θα αξιολογεί την κατάσταση του Ηλεκτρικού Συστήματος της Ρόδου και θα αποτελέσει ένα κρίσιμο εργαλείο του ΔΕΔΔΗΕ για την διασφάλιση της ασφάλειας κι αξιοπιστίας λειτουργίας του ηλεκτρικού δικτύου της Ρόδου ενώ, παράλληλα, θα επιτρέπει στους



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

χειριστές να κατανοούν καλύτερα τη δυναμική του δικτύου, να αντιδρούν σε τυχόν διαταραχές και, τελικά, να βελτιστοποιούν στον μέγιστο δυνατό βαθμό, την απόδοσή του.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό Έγκριση, ΣΑΔ 2024-2028	-	-

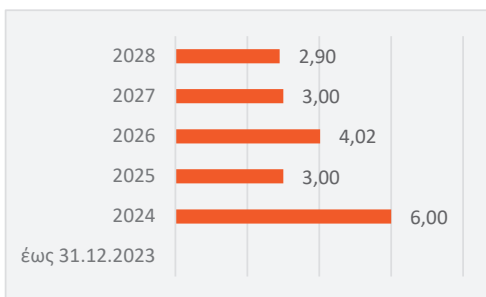


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΛΟΙ.21.48 Μικρά Δομικά σε Κτίρια ΔΕΔΔΗΕ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Περιλαμβάνουν δομικές εργασίες σε χώρους για διαμόρφωση Υ/Σ πόλεως, δομικές εργασίες για δημιουργία Υ/Σ πόλεως σε πλατείες, καθώς επίσης και ανακατασκευές, ανακαινίσεις, συντηρήσεις, επεμβάσεις σε κτήρια ιδιοκτησίας ΔΕΔΔΗΕ με εγκατεστημένο εξοπλισμό ισχύος και σε κτήρια γραφείων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

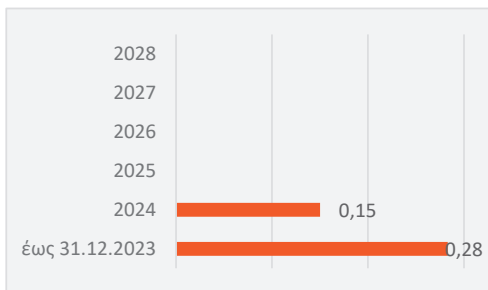


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΛΟΙ.22.01 Προμήθεια-Σύνδεση στο Σύστημα SCADA (ΔΠΜΘ)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκατ. €) 0,6

Χρηματοροές (εκατ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διεισδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά την παροχή εξειδικευμένων υποστηρικτικών υπηρεσιών και την προμήθεια υλικών στη Διεύθυνση Περιφέρειας Μακεδονίας - Θράκης, αναφορικά με την αναβάθμιση του δικτύου ΜΤ, την ένταξη νέων τηλεχειριζόμενων στοιχείων στα συστήματα SCADA που λειτουργούν και την αύξηση του επιπέδου αυτοματισμού του δικτύου.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

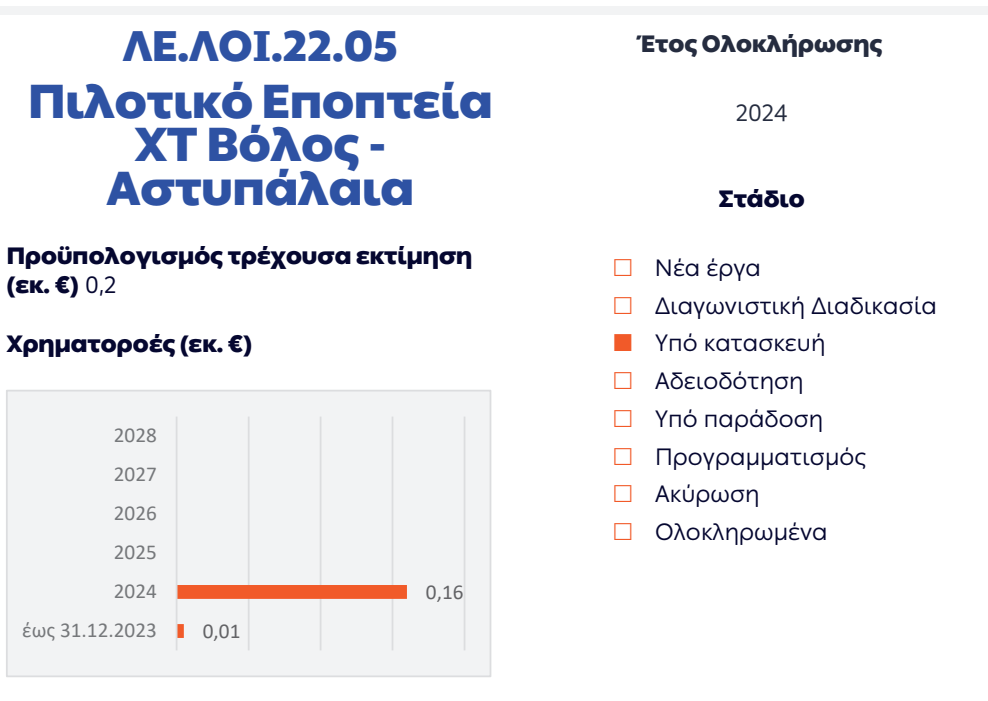
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)



Περιγραφή Έργου

Το πιλοτικό έργο με το σύστημα SABT από την Circutor αποτελεί ένα πρώτο βήμα ψηφιοποίησης των υποσταθμών του ΔΕΔΔΗΕ στα πλαίσια επιτήρησης και παρακολούθησης του δικτύου Χαμηλής Τάσης. Το Προηγμένο Σύστημα Εποπτείας Χαμηλής Τάσης (SABT) είναι ένα σύστημα σχεδιασμένο για τη μέτρηση και την καταγραφή πολλαπλών ηλεκτρικών παραμέτρων από τις αναχωρήσεις του πίνακα διανομής ΧΤ σε έναν υποσταθμό, καθώς και για τη δημιουργία συμβάντων εποπτείας ή συναγερμών που σχετίζονται με αυτές. Στόχος του πιλότου είναι η γρηγορότερη και ακριβέστερη ανίχνευση σφαλμάτων, η μέτρηση ροής ισχύος και λοιπών ηλεκτρικών παραμέτρων, η ανίχνευση τεχνικών και μη απωλειών και η διαχείριση ζήτησης και παραγωγής.

Οι υποψήφιες τοποθεσίες εγκατάστασης του συστήματος είναι οι παρακάτω:

- 3 υπόγειοι υποσταθμοί στο Βόλο
 - Υ/Σ 529: 2x630 KVA, 8+8 αναχωρήσεις
 - Υ/Σ 215: 1x1000 KVA, 8+4 αναχωρήσεις
 - Υ/Σ 216: 1x1000 KVA, 8+4 αναχωρήσεις
- 1 εναέριος Υ/Σ στην Αστυπάλαια
 - 1x630 KVA, 8 αναχωρήσεις
 - Διαθέτει 1 παροχή Νο 5 (85KVA) με 5 φορτιστές ηλεκτρικών οχημάτων
- 1 υπόγειος υποσταθμός στο Περιστέρι (NN-140)



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Εκτός από την αρχική επιλογή της περιοχής του Βόλου όπου οι υποσταθμοί προτάθηκαν με σκοπό την επίλυση διαφόρων θεμάτων που αντιμετωπίζουν, η υποψηφιότητα της περιοχής του Περιστερίου έγινε με γνώμονα την δυνατότητα χρήσης οπτικής υποδομής που αναπτύσσει η ΔΕΗ ως τηλεπικοινωνιακού φορέα μεταφοράς της πληροφορίας. Μέσω του συστήματος SABB θα αναδειχτεί η δυνατότητα που παρέχει ένα γρήγορο ευρυζωνικό δίκτυο οπτικών ινών στην αποστολή δεδομένων, με απώτερο σκοπό στον μέλλον τη χρήση και άλλων πιθανών συστημάτων (reclosers, RTUs) που θα χρησιμοποιηθούν για το smartification του δικτύου διανομής. Τέλος η Αστυπάλαια που ως γνωστόν είναι το λεγόμενο «πράσινο» νησί που διαθέτει μεγάλη διείσδυση σε ΑΠΕ, είναι μέρος ανάπτυξης ειδικών πιλοτικών και παρουσιάζει ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης είναι επίσης υποψήφια τοποθεσία προς εγκατάσταση. Πρώτη σε σειρά εγκατάσταση σχεδιάζεται να υλοποιηθεί αυτή στην περιοχή του Περιστερίου.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2022-2026	-	-

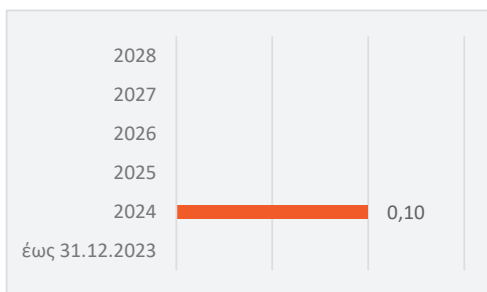


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΛΟΙ.22.02 Συνεπτυγμένος ΥΣ Ζεύξης Γραμ. ΜΤ Πιλοτικό

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκατ. €) 0,1

Χρηματοροές (εκατ. €)



Σκοπιμότητα - Κριτήρια

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Πιλοτικό έργο προμήθειας και εγκατάστασης ενός συνεπτυγμένου Υ/Σ Ζεύξης ΜΤ/ΜΤ, με Περιφερειακή Μονάδα Ελέγχου (RTU), ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του οικοπέδου όπου στεγάζεται η Περιοχή Κω, σε αντικατάσταση ενός υφιστάμενου εναέριου Υ/Σ Ζεύξης που διαθέτει ιδιαίτερα παλιό και αναξιόπιστο εξοπλισμό. Επιπλέον στο έργο περιλαμβάνεται η ένταξη του Υ/Σ Ζεύξης στο Κεντρικό Σύστημα Ελέγχου της ΔΠΝ, σε καθεστώς τηλεοπτείας.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

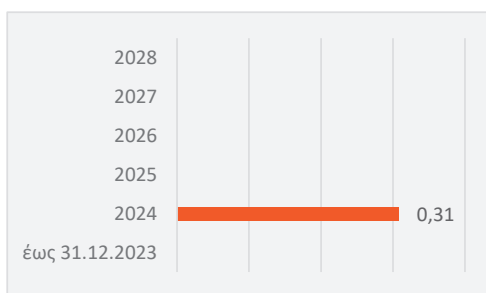
-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΛΟΙ.22.03
Multiutility**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση**
(εκατ. €) 0,3**Χρηματοροές (εκατ. €)****Σκοπιμότητα - Κριτήρια**

- Ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών για την κάλυψη της ζήτησης
- Ικανοποίηση αιτημάτων μεγάλης ισχύος
- Αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ
- Διασύνδεση των ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ
- Βελτιστοποίηση Δικτύου
- Ανακαίνιση υποδομών
- Επανασχεδιασμός λόγω αλλαγής απαιτήσεων/τεχνικών χαρακτηριστικών
- Κάλυψη νέων χρηστών λόγω τεχνολογικών/ρυθμιστικών αλλαγών

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Διερεύνηση δυνατότητας διασύνδεσης μετρητών άλλων Οργανισμών Κοινής Ωφέλειας (ΟΚΩ) με έξυπνους μετρητές ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση (%) / Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας

-

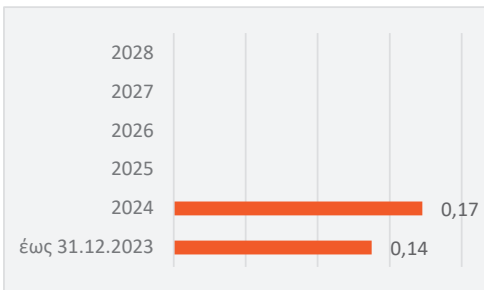


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΛΕ.ΛΟΙ.22.04 Αναβάθμιση της Σύνδεσης ΘΗΣ Ν. Ρόδου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Σύμφωνα με τη μελέτη «Δυναμική ανάλυση εκκαθάρισης μονοφασικών σφαλμάτων με μονοπολική απόζευξη Γ.Μ. διπλού κυκλώματος σύνδεσης ΘΗΣ Ν. Ρόδου», που εκπονήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ, προκύπτει η ανάγκη για:

- Αντικατάσταση των υφιστάμενων τριπολικών διακοπών 150kV με μονοπολικούς στους Υ/Σ Αφάντου και Γενναδίου
- Αντικατάσταση των ηλεκτρονόμων προστασίας
- Νέα μελέτη ρύθμισης των προστασιών του ηλεκτρικού συστήματος της Ρόδου, με σκοπό την βελτίωση της ευστάθειας του ηλεκτρικού συστήματος της Ρόδου και την πλήρη εκμετάλλευση του ΘΗΣ Ν. Ρόδου.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

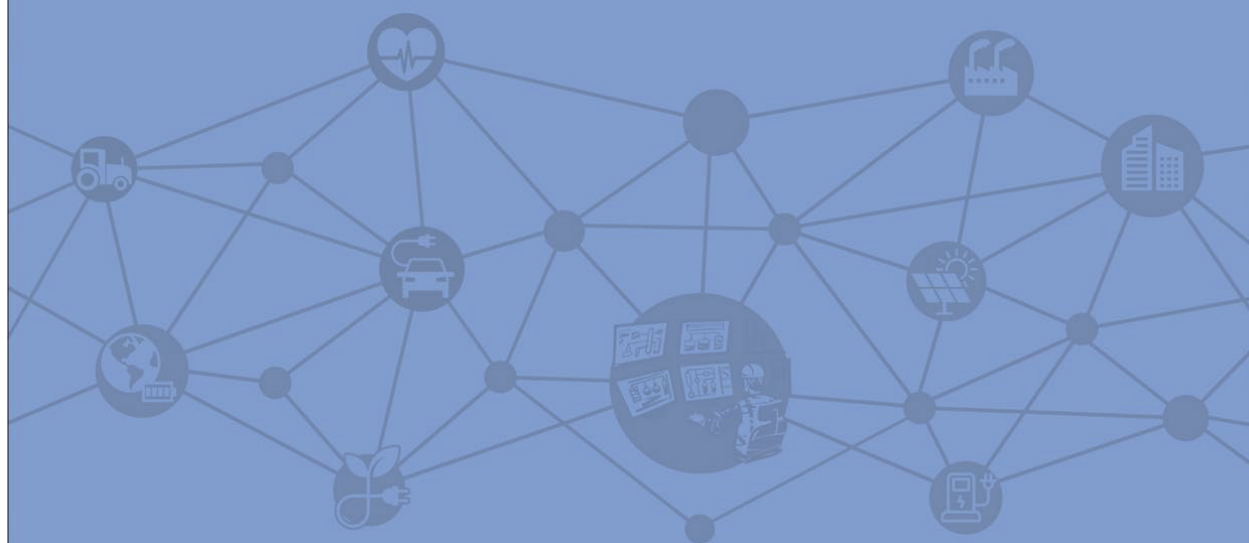
Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028

ΔΕΔΔΗΕ



Διαχειριστής
Ελληνικού
Δικτύου
Διανομής
Ηλεκτρικής
Ενέργειας

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ζ:
Επενδύσεις Υποστήριξης
Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων



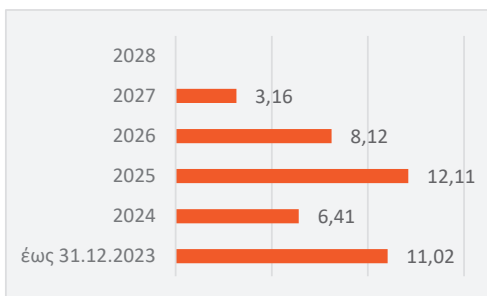
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1.8 ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ζ: Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

ΔΔ.ΠΛΗ.19.49 Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS) (Στρ. 5)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 40,8

Χρηματορρέες (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ήδη προμηθευτεί και εγκαταστήσει κατάλληλο λογισμικό και εξοπλισμό για την εφαρμογή Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS), στο οποίο έχουν ψηφιοποιηθεί το Δίκτυο των Περιοχών Μεσογείων, Δυτικής και Κεντρικής Θεσσαλονίκης, Καλλιθέας και Λιβαδειάς και είναι σε εξέλιξη η ψηφιοποίηση του Δικτύου Διανομής του συνόλου της Χώρας στο GIS. Δεδομένου ότι, τα γεωγραφικά δεδομένα των εγκαταστάσεων του Δικτύου υφίστανται σε έντυπη μορφή, είναι απαραίτητη η επέκταση της ψηφιοποίησης του Δικτύου στο GIS, με στόχο τα ακόλουθα:

- την αποτύπωση των χαρτών των Δικτύων Διανομής σε ψηφιακή μορφή με ομοιόμορφο τρόπο και συμβολισμό
- την τήρηση σε μορφή βάσεων δεδομένων πληροφοριών για τον εξοπλισμό και την κατάσταση του Δικτύου (τεχνικά χαρακτηριστικά, συμβάντα, ημερομηνία αγοράς κλπ.), συσχετισμένων με τη γεωγραφική θέση των στοιχείων
- την ανάπτυξη λογισμικού για την επεξεργασία των χαρτογραφικών και περιγραφικών πληροφοριών των Δικτύων και την υποστήριξη των



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

τεχνικών λειτουργιών της Διανομής

Η υποκατάσταση του χειρογραφικού συστήματος από ένα GIS, δημιουργεί σημαντικά οφέλη και δυνατότητες για το Δίκτυο:

- υποβοήθηση - υποστήριξη των καθημερινών δραστηριοτήτων της Διανομής
- διευκόλυνση στη συλλογή, ενημέρωση, διακίνηση και επεξεργασία του τεράστιου όγκου των γεωγραφικών και περιγραφικών δεδομένων του Δικτύου
- ταχύτητα και αξιοπιστία διακίνησης χαρτογραφικών και περιγραφικών στοιχείων του Δικτύου μεταξύ των υπηρεσιών, με τη χρήση εσωτερικού ή και εξωτερικού τηλεπικοινωνιακού δικτύου
- βελτίωση της ποιότητας και της ταχύτητας της Διοικητικής Πληροφόρησης σε όλα τα επίπεδα και αποτελεσματική υποστήριξη λήψης αποφάσεων που βασίζονται σε επεξεργασία ενημερωμένων και αξιόπιστων στοιχείων
- υποβοήθηση των μελετών ανάπτυξης του Δικτύου, των μελετών κατασκευής έργων, τον προγραμματισμό συντηρήσεων κλπ.
- δυνατότητα άμεσης συγκριτικής αξιολόγησης εναλλακτικών σεναρίων και πρόκρισης του βέλτιστου
- ακριβέστερη παρακολούθηση των παγίων του Δικτύου
- σημαντική συμβολή στην αντιμετώπιση κρίσεων
- ταχύτατος εντοπισμός περιοχών με βλάβη, σε συνεργασία με το SCADA - DMS
- εξοικονόμηση προσωπικού και χώρων αποθήκευσης σχεδίων
- δυνατότητα συνεργασίας με άλλα συστήματα (λογισμικό ροών φορτίου και μελετών ανάπτυξης, νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών κλπ.).

Ο διαγωνισμός με αντικείμενο την ψηφιοποίηση - αποτύπωση - καταχώρηση γεωγραφικών και περιγραφικών δεδομένων του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας 57 περιοχών του ΔΕΔΔΗΕ στη βάση δεδομένων Γεωγραφικού Συστήματος Πληροφοριών, προκηρύχθηκε με ενιαία διακήρυξη για 5 εργολαβίες ψηφιοποίησης, μια ανά Δ/νση Περιφέρειας. Μετά από απόφαση που εξέδωσε το ΣτΕ ακυρώθηκε ο Διαγωνισμός για τις Διευθύνσεις Περιφερειών Αττικής και Κεντρικής Ελλάδας. Επιπρόσθετα, για τις Διευθύνσεις Περιφερειών Πελοποννήσου-Ηπείρου και Νησιών, το Ελεγκτικό Συνέδριο στα πλαίσια του προσυμβατικού ελέγχου Σχεδίου Σύμβασης, αποφάσισε ότι κωλύεται η υπογραφή των εν λόγω συμβάσεων. Για τις ανωτέρω Περιφέρειες δρομολογούνται εναλλακτικοί τρόποι για την ψηφιοποίηση του Δικτύου, με τη χρήση ίδιων και εξωτερικών πόρων. Εκτιμάται πως το προβλεπόμενο χρονοδιάγραμμα για τις τέσσερις Περιφέρειες θα μετακυλήσει δύο χρόνια αργότερα. Για τη Διεύθυνση Περιφέρειας Μακεδονίας - Θράκης, μετά από την θετική απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας, υπεγράφη η σχετική σύμβαση και είναι σε εξέλιξη η ψηφιοποίηση του Δικτύου. Τέλος, για την επέκταση της λειτουργίας του Συστήματος και στις άλλες Περιοχές του ΔΕΔΔΗΕ, έχει ολοκληρωθεί η προμήθεια του απαιτούμενου περιφερειακού εξοπλισμού, η προμήθεια των απαιτούμενων αδειών χρήσης του βασικού λογισμικού GIS, καθώς και η προμήθεια δεκτών GNSS. Επιπλέον, για την επιτάχυνση συλλογής των δεδομένων του Δικτύου από το πεδίο, έχει ολοκληρωθεί η προμήθεια mobile mappers εξοπλισμένα με LiDAR και κάμερες 360°.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Δρομολογείται η προμήθεια επιπλέον GNSS και mobile mapper για την κάλυψη των αναγκών μελετών στο GIS και περαιτέρω επιτάχυνσης της χαρτογράφησης του Δικτύου.

Επιγραμματικά:

- Ολοκλήρωση προμήθειας και εγκατάστασης περιφερειακού εξοπλισμού (H/Y, οθόνες, εκτυπωτές A3, Plotter και Scanner).
- Ολοκλήρωση προμήθειας και εγκατάστασης εξοπλισμού GNSS στις Περιφέρειες - Δρομολογείται η προμήθεια επιπλέον συσκευών GNSS
- Ολοκληρώθηκε η προμήθεια mobile mappers - LiDAR και drone, για την επιτάχυνση της χαρτογράφησης του Δικτύου - Δρομολογείται η προμήθεια επιπλέον mobile mapper
- ΔΠΠΗ: Σε εξέλιξη νέα διαγωνιστική διαδικασία για την ψηφιοποίηση του Δικτύου στο GIS
- ΔΠΜΘ: Υπογραφή σχετικής Σύμβασης με ανάδοχο. Σε εξέλιξη διαδικασία ψηφιοποίησης του Δικτύου για το σύνολο της Περιφέρειας εκτός της Δυτικής και Κεντρικής Θεσσαλονίκης
- ΔΠΚΕ: Υπογραφή σχετικής Σύμβασης με ανάδοχο. Σε εξέλιξη διαδικασία ψηφιοποίησης του Δικτύου για το σύνολο της Περιφέρειας εκτός της Λιβαδειάς
- ΔΠΑ: Ολοκλήρωση ψηφιοποίησης του Δικτύου MT στο GIS. Σε εξέλιξη η ψηφιοποίηση της ΧΤ
- Ολοκλήρωση ψηφιοποίησης των Περιοχών Καλλιθέας, Μεσογείων, Δυτ. και Κεντρ. Θεσσαλονίκης, Λιβαδειάς, Ελευσίνας και τμήματα Δικτύου των Περιοχών: Φιλοθέης-Κηφισιάς, Περιστερίου, Πειραιά, Αθήνας, Λέσβου, Καρδίτσας, Λαμίας, Λάρισας, Ξάνθης, Τρίπολης, Κομοτηνής και το σύνολο του Αστικού Δικτύου Οπτικών Ινών
- Ψηφιοποίηση του Δικτύου MT για το σύνολο της Ελλάδας, για τις ανάγκες της Πολιτικής Προστασίας
- Αξιοποίηση δεδομένων LiDAR από mobile mapper και drones, για τη δημιουργία 3D απεικόνισης του Δικτύου (Digital Twin)
- Συνολικά έχουν εκπαιδευτεί στη χρήση του GIS, 390 μισθωτοί και εξωτερικοί συνεργάτες.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

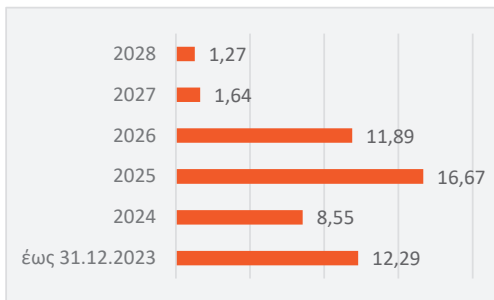


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.50 Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρ. 6)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 52,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
-
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το Έργο αποτελεί βασικό άξονα και καταλύτη στην επίτευξη των στρατηγικών στόχων του ΔΕΔΔΗΕ, τόσο ως προς τον εκσυγχρονισμό του, όσο και ως προς την αποτελεσματική προσαρμογή του στο νέο περιβάλλον της ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, το έργο αυτό στοχεύει στη βελτίωση της Ποιότητας Εξυπηρέτησης των Χρηστών του Δικτύου, στην εύρυθμη λειτουργία της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στην ικανοποίηση των αιτημάτων των Προμηθευτών στην αποτελεσματική συνεργασία με τους Συμμέτοχους ή Ενδιαφερόμενους φορείς της Εταιρείας, καθώς και τη διαχείριση του συνόλου του πάγιου εξοπλισμού του Δικτύου Διανομής και όλων των σχετικών με αυτόν εργασιών (νέες κατασκευές/επεκτάσεις/βελτιώσεις/συντηρήσεις).

Με το νέο πληροφοριακό σύστημα SAP Customer Relationship Management με την επωνυμία «ΗΡΑΚΛΗΣ», ο ΔΕΔΔΗΕ θα μπορέσει να ανταποκρίνεται στο εξής με μεγαλύτερη ταχύτητα και αποτελεσματικότητα σε όλα τα αιτήματα των πελατών του (καταναλωτές, προμηθευτές και παραγωγοί) μέσα από την ψηφιοποίηση των εγγράφων. Παράλληλα, οι δυνατότητες του νέου CRM θα αξιοποιηθούν στο μέγιστο με τη σταδιακή ψηφιοποίηση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Αναλυτικότερα, το έργο περιλαμβάνει:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- το σχεδιασμό, την εγκατάσταση και τη λειτουργία ενός νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού συστήματος εξυπηρέτησης όλων των χρηστών του Δικτύου, το οποίο θα ενσωματώνει/αναδιοργανώνει τις παρακάτω βασικές επιχειρησιακές λειτουργίες της εταιρείας αλλά και θα παρέχει τη δυνατότητα παραμετροποίησης για την κάλυψη νέων επιχειρησιακών αναγκών ως προς αυτές:
 - διαχείριση μητρώων παροχών/ μετρητών/ χρηστών/ μετρητικών δεδομένων/ προμηθευτών
 - διαχείριση αιτημάτων καταναλωτών με αμφίδρομη επικοινωνία (portal καταναλωτών)
 - διαχείριση αιτημάτων παραγωγών με αμφίδρομη επικοινωνία (portal καταναλωτών)
 - διαχείριση και προγραμματισμός τεχνικών εργασιών
 - υπολογισμός/τιμολόγηση μονοπωλιακών χρεώσεων καταναλωτών
 - αμφίδρομη σε πραγματικό χρόνο επικοινωνία με τους προμηθευτές (portal προμηθευτών)
 - εκκαθάριση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας διασυνδεδεμένου δικτύου
 - διαχείριση διαδρομών καταμέτρησης μετρητών
- την ανάπτυξη διαδικτυακής πύλης (portal πελατών) εξυπηρέτησης για όλα τα αιτήματα των χρηστών του δικτύου, χωρίς να απαιτείται καμία μετάβασή στις μονάδες της εταιρείας
- την προμήθεια των απαραίτητων αδειών για την πρόσβαση χιλίων (1000) τελικών χρηστών στο νέο πληροφοριακό σύστημα
- την εξασφάλιση της πλήρους διαλειτουργικότητας (οριζόντια, κάθετη και εξωτερική) μεταξύ των βασικών επιχειρησιακών λειτουργιών (υποσυστημάτων) που θα αναπτυχθούν στο πλαίσιο του παρόντος διαγωνισμού, καθώς και της συμβατότητας της προτεινόμενης λύσης με το περιβάλλον διαλειτουργικότητας των υφιστάμενων συστημάτων του ΔΕΔΔΗΕ και των συστημάτων τρίτων φορέων.

Με την υλοποίηση του συγκεκριμένου Έργου, ο ΔΕΔΔΗΕ αναμένεται να επιτύχει τα ακόλουθα:

- εγκατάσταση και λειτουργία νέου, σύγχρονου και ολοκληρωμένου Πληροφοριακού Συστήματος Εξυπηρέτησης των Χρηστών του Δικτύου και αυτοματοποίηση των εσωτερικών διαδικασιών με δυνατότητα παραμετροποίησης για την κάλυψη των νέων επιχειρησιακών αναγκών
- πλήρη δυνατότητα εξυπηρέτησης για όλα τα αιτήματα των Καταναλωτών μέσω διαδικτυακής πύλης χωρίς καμία μετάβαση στις Μονάδες (Πρακτορεία και Υποπρακτορεία) του ΔΕΔΔΗΕ
- αναδιοργάνωση διαδικασιών - λειτουργιών με επίτευξη οικονομικών κλίμακας, μείωση του λειτουργικού κόστους, καθώς και βέλτιστη επικοινωνία των Χρηστών, ικανοποίηση των αιτημάτων των Προμηθευτών και αποτελεσματική συνεργασία με τους Συμμέτοχους ή Ενδιαφερόμενους φορείς της Εταιρείας
- βελτιστοποίηση της λήψης και διαχείρισης μετρητικών δεδομένων ΧΤ και ΜΤ, δυνατότητα real time διασύνδεσης με το μελλοντικό σύστημα χονδρεμπορικής αγοράς και δυνατότητα περιοδικής εκκαθάρισης όλων των Προμηθευτών, συμπεριλαμβανομένης της ΔΕΗ



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- βελτιστοποίηση της διοίκησης της απόδοσης και της διαχείρισης της γνώσης μέσω της οργανωμένης/συντονισμένης Διοικητικής Πληροφόρησης, που θα παρέχει το νέο Σύστημα
- καταγεγραμμένες διαδικασίες των εργασιών και ενιαία εφαρμογή τους σε όλη την Εταιρεία

Ενδεικτικά αναφέρονται μερικά από τα σημαντικότερα οφέλη για τους καταναλωτές από την εγκατάσταση του νέου συστήματος:

- Περιορισμός του αριθμού των βλαβών στο Δίκτυο αλλά και της διάρκειας τους (Enterprise Asset Management module). Τα συνεργεία θα επιχειρούν ταχύτερα και ακριβέστερα στην αποκατάσταση των βλαβών, με αποτέλεσμα τον περιορισμό της όχλησης των καταναλωτών ή/και των επιχειρήσεων (Workforce Management module).
- Όλοι οι καταναλωτές θα έχουν τη δυνατότητα να γνωρίζουν το ενεργειακό τους προφίλ, μέσω του έξυπνου μετρητή τους, και να διαχειρίζονται τη γνώση αυτή προς όφελός τους αλλά και προς όφελος της κοινότητας. Οι δε πάροχοι θα μπορούν να έχουν πρόσβαση άμεσα σε ενεργειακά δεδομένα για τον καλύτερο επιχειρησιακό προγραμματισμό τους και διαμόρφωση εμπορικής πολιτικής (Metering και Energy Data Management module).

Στο πλαίσιο αυτό, η υλοποίηση του Έργου θα επιφέρει τα ακόλουθα στρατηγικά οφέλη και πλεονεκτήματα στον ΔΕΔΔΗΕ:

- βελτίωση της Ποιότητας Εξυπηρέτησης των Χρηστών
- περιορισμός των Μονάδων της Εταιρείας και μείωση του λειτουργικού κόστους
- διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
- αποτελεσματική συνεργασία με όλους τους Συμμέτοχους ή Ενδιαφερόμενους φορείς της Εταιρείας
- εκσυγχρονισμός και αναδιοργάνωση της Εταιρείας
- βελτίωση της εταιρικής εικόνας
- βελτίωση των δεξιοτήτων και αλλαγή της κουλτούρας του προσωπικού (τεχνικές εξυπηρέτησης, λειτουργία σύγχρονων πληροφοριακών εργαλείων, κλπ.) της Εταιρείας.

Η σύμβαση για το νέο πληροφορικό σύστημα εξυπηρέτησης Πελατών (CRM) με την επωνυμία «ΗΡΑΚΛΗΣ», υπεγράφη και παραδόθηκαν από τον Ανάδοχο τα παραδοτέα της 1^{ης} Φάσης «Προετοιμασία» από τις συνολικά 5 Φάσεις του έργου. Για τα παραδοτέα της 2^{ης} Φάσης «Ανάλυση Απαιτήσεων», ο ΔΕΔΔΗΕ ζήτησε από τον ανάδοχο διορθώσεις και αναπροσαρμογές για την πλήρη τήρηση των συμβατικών όρων. Οι συμφωνημένες διορθώσεις και αναπροσαρμογές μαζί με τους λόγους που περιγράφονται παρακάτω οδήγησαν στον επανασχεδιασμό του έργου και στην σύνταξη νέου συμβατικού συμπληρώματος που πρόκειται να υπογραφεί. Το συνολικό έργο χωρίστηκε σε δύο διακριτά στάδια:

1. Στάδιο Α: Διαχείριση Αιτημάτων Χρηστών Δικτύου, Μετρήσεις και Τιμολόγηση (Με ολοκλήρωση 26 μήνες από την υπογραφή του συμπληρώματος της Σύμβασης)


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

2. Στάδιο Β: Διαχείριση Πάγιου Εξοπλισμού Δικτύου και σχετικών με αυτόν Εργασιών (με έναρξη 5 μήνες μετά την έναρξη του Σταδίου Α και ολοκλήρωση σε 28 μήνες)

Οι λόγοι επανασχεδιασμού είναι οι εξής:

1. Η ανάγκη σε θέση παραγωγικής λειτουργίας του «ΗΡΑΚΛΗΣ» μέχρι την ημερομηνία έναρξης παραγωγικής λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Μετρήσεων και Μετρητικών Δεδομένων (MDMS), για την υποδοχή και τιμολόγηση των μετρητικών δεδομένων καθώς και για την πλήρη εκμετάλλευση των δυνατοτήτων των Έξυπνων Μετρητών.
2. Τα νέα δεδομένα και απαιτήσεις της συνεχώς εξελισσόμενης Αγοράς Ενέργειας (πχ. smart metering, ηλεκτροκίνηση, συστήματα αποθήκευσης ενέργειας ιδιώτες παραγωγοί, πολλαπλή εκπροσώπηση παροχής, κλπ) .
3. Η απαίτηση της υιοθέτησης επίκαιρων αρχιτεκτονικών πρακτικών και προτύπων στο ταχύτατα εξελισσόμενο τοπίο των ψηφιακών προϊόντων και υπηρεσιών, προκειμένου να αποφευχθεί η τεχνολογική απαξίωση των προϊόντων λογισμικού που απαρτίζουν τη λειτουργικότητά του ΗΡΑΚΛΗ (obsolescence due to end of support).
4. Η ανάγκη για κρίσιμες διορθωτικές ενέργειες στη διακυβέρνηση του έργου, στην καταγραφή, απεικόνιση και βελτιστοποίηση των επιχειρηματικών διαδικασιών, τη διαχείριση των αλλαγών και την αρχιτεκτονική των εφαρμογών.
5. Η ανάγκη διασφάλισης της ποιότητας των παραδοτέων και της εφαρμογής βέλτιστων πρακτικών.

Επιπλέον έχουν προστεθεί τα ακόλουθα:

Αναβάθμιση του λογισμικού SAP ECC/ERP σε SAP S/4HANA με στόχο την ενοποίηση και ολοκλήρωση των περιβαλλόντων SAP ERP και SAP IS-U σε ενιαία τεχνολογική υποδομή SAP S/4HANA και προκειμένου να αποφευχθεί η εξατομικευμένη ανάπτυξη (custom development) ιδιαίτερα πολύπλοκής και υψηλότατου κόστους διεπαφής (interface) μεταξύ του SAP ECC / SAP ERP και SAP IS-U.

Υλοποίηση WRICEF και ενσωμάτωση του νέου συστήματος MDMS (Meter Data Management System) για τη διαχείριση και πιστοποίηση των δεδομένων από τους έξυπνους μετρητές. Τεχνικός σχεδιασμός και αρχιτεκτονικής της λύσης SAP. Ανασχεδιασμό, βελτιστοποίηση, προτυποποίηση και ευθυγράμμιση των επιχειρησιακών διαδικασιών (business process reengineering) στις βέλτιστες διεθνείς πρακτικές. Απεικόνισή τους στο τελευταίο επίπεδο ανάλυσης (L5) με μορφή επιχειρηματικών ροών εργασίας (role based business process workflows) σε ψηφιακό εργαλείο απεικόνισης και διαχείρισης διαδικασιών ως απαραίτητη προϋπόθεση για τη ψηφιοποίηση και ενσωμάτωση τους στο νέο σύστημα αλλά και την επιχειρησιακή αξιοποίηση τους από το ΔΕΔΔΗΕ.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	57% ΕΣΠΑ	-

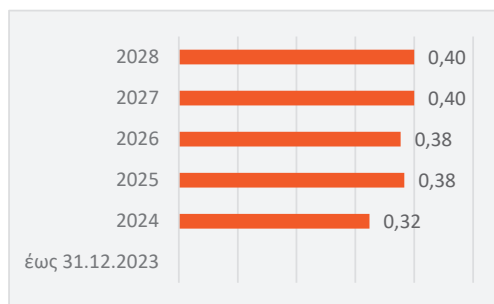


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.51 Κέντρα Τηλε- εξυπηρέτησης (Call Centers) (Στρ. 7)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΔΕΔΔΗΕ, παρουσίασε πρόσφατα δύο νέες αναβαθμισμένες υπηρεσίες για την τηλεφωνική και ηλεκτρονική εξυπηρέτηση του κοινού: **Call Back Service** και **Mobile app δήλωση βλάβης**. Αναλυτικότερα, οι πελάτες του μπορούν πλέον, καλώντας όλο το 24ωρο σε κατάλληλα οργανωμένο κέντρο, να ζητήσουν να τους κλείσει το εξειδικευμένο προσωπικό του ΔΕΔΔΗΕ, αφήνοντας το ονοματεπώνυμο τους, έχοντας περιγράψει την υπηρεσία για την οποία θέλουν να εξυπηρετηθούν. Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται η αμεσότερη επικοινωνία και η αποτελεσματικότερη εξυπηρέτησή τους, καθώς ο αρμόδιος εκπρόσωπος του ΔΕΔΔΗΕ θα μπορέσει να τους καθοδηγήσει, προκειμένου να ικανοποιηθούν ταχύτερα τα αιτήματά τους.

Ταυτόχρονα ο ΔΕΔΔΗΕ διαθέτει τη νέα εφαρμογή **My DEDDiE App** για κινητές συσκευές. Με την εγκατάσταση του νέο app στην κινητή συσκευή τους, οι πελάτες διαθέτουν πλέον με πιο εύκολο και γρήγορο τρόπο τις ακόλουθες δυνατότητες:

- Δήλωση και ανάκληση ατομικής βλάβης ηλεκτροδότησης
- Εμφάνιση βλαβών MT ανά νομό
- Καταχώρηση μετρητικών ενδείξεων από τους καταναλωτές.
- Δυνατότητα εγγραφής για λήψη push notifications προγραμματισμένων διακοπών
- Ταυτοποίηση χρηστών με Taxisnet ή SMS OTP και παραμετρική εμφάνιση λειτουργικότητας ανάλογα με επιλεγθείσα ταυτοποίηση. Δημιουργία προφίλ χρήστη και συντήρηση λίστας παροχών που τον ενδιαφέρουν
- Δήλωση επικίνδυνων καταστάσεων στο δίκτυο



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Προβολή στατιστικών καταναλώσεων: Σύγκριση με προηγούμενη περίοδο, παρουσίαση με μορφή γραφήματος ανά τύπο κατανάλωσης (πχ. ημερήσιο/νυχτερινό) ή και συνδυαστικά
- Προβολή ιστορικών καταναλώσεων παροχής και ενδείξεων μετρητών (παρέχονται για έως και 5 έτη πίσω) και διαγραμμάτων καμπυλών για τηλεμετρούμενες παροχές
- Αιτήματα εξυπηρέτησης
 - Έλεγχος Μετρητή
 - Αίτημα Επικοινωνίας
 - Επαύξηση
 - Μείωση
 - Χορήγηση/ Κατάργηση νυχτερινού
 - Νέα Σύνδεση
 - Αλλαγή Νυχτερινού
 - Ενοποίηση
 - Μετατόπιση
 - Κατάθεση ΥΔΕ για Επανασύνδεση
 - Κατάθεση ΥΔΕ για Αλλαγή Ονόματος ή Αλλαγή Χρήσης
- Message inbox για Push notifications
- Αυτοματοποίηση ειδοποιήσεων:
 - για τις προγραμματισμένες διακοπές για κάθε δήμο / κοινότητα ξεχωριστά
 - αλλαγής κατάστασης αιτήματος
 - Ειδοποίηση για επερχόμενη ημερομηνία καταμέτρησης
- Προγραμματισμένες διακοπές

Οι δυνατότητες αυτές παρέχουν καταχώρηση των στοιχείων σε πραγματικό χρόνο και την μεταφορά τους στα κεντρικά συστήματα του ΔΕΔΔΗΕ, μέσω κατάλληλων διεπαφών με αυτά, και άμεση έναρξη των εταιρικών εσωτερικών ροών εργασίας που συνδέονται ειδικότερα με την αποκατάσταση των βλαβών.

Για την αποστολή των αυτόματων ενημερώσεων έχει αναπτυχθεί και λειτουργεί μία εξειδικευμένη πλατφόρμα η οποία δημιουργεί και προωθεί push notifications στις κινητές συσκευές όπου έχει προηγηθεί σχετική εγγραφή από τον χρήστη.

Η επέκταση και η βελτίωση των καναλιών εξυπηρέτησης των καταναλωτών είναι από τις ουσιαστικότερες και αμεσότερες τρέχουσες προτεραιότητες του ΔΕΔΔΗΕ. Η ενσωμάτωση νέων λειτουργικοτήτων στην υφιστάμενη εφαρμογή για κινητές συσκευές έχει κριθεί ότι θα συμβάλλει τα μέγιστα προς αυτή την κατεύθυνση.

Παρακάτω παρουσιάζονται ενδεικτικά νέες λειτουργικότητες στις οποίες περιλαμβάνονται:

- Αιτήματα εξυπηρέτησης
- Σύνδεση Φορτιστή Η/Ο ΜΤ και ΧΤ
- Παράπονα
- Τροποποίηση καταχωρημένων αιτημάτων εξυπηρέτησης
- Αναζήτηση και εκτύπωση ΥΔΕ
- Εργαλείο εκτίμησης κόστους συμμετοχής σε έργα δικτύου
- Περιβαλλοντικό οικιακό τιμολόγιο



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Δυνατότητες απορρόφησης ισχύος σταθμών ΑΠΕ ανά γεωγραφική περιοχή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο
- Link για chat bot σε Viber ή Facebook Messenger
- Δυνατότητα διαγραφής μηνυμάτων από το message inbox
- Έκδοση mobile app και στα αγγλικά

Επιπλέον απαιτείται η παροχή υπηρεσιών για την ανάπτυξη λογισμικού, ενδεικτικά:

- Σε υφιστάμενα συστατικά του My DEDDIE App όπως για παράδειγμα η iOS και Android έκδοση της εφαρμογής ή ο μηχανισμός των Push Notifications για την υλοποίηση νέων λειτουργιών στο My DEDDIE App.
- Για την υλοποίηση νέων συστατικών της εφαρμογής που θα προσδώσουν επαυξημένες λειτουργικότητες.
- Για την υλοποίηση περιφερειακών εφαρμογών οι οποίες θα εμπλουτίσουν τη συνολική εμπειρία χρήσης των καταναλωτών του ΔΕΔΔΗΕ.
- Για τον εικαστικό και λειτουργικό ανασχεδιασμό του My DEDDIE App και την υλοποίηση της δυνατότητας προσωποποίησης της εφαρμογής από τον εκάστοτε χρήστη της, με σκοπό τη συνολική βελτίωση της εμπειρίας χρήστη.

Το έργο έχει ως στόχο την αναβάθμιση και βελτίωση των δυνατοτήτων τηλε-εξυπηρέτησης σε συνεργασία με τα νέα πληροφοριακά συστήματα εξυπηρέτησης πελατών και διαχείρισης εργασιών, εξασφαλίζοντας την διαλειτουργικότητα και την ανταλλαγή δεδομένων βελτιστοποιώντας παράλληλα το παρεχόμενο επίπεδο τηλε-εξυπηρέτησης. Επιπρόσθετα, ο ανασχεδιασμός έχει σα σκοπό να λάβει υπόψιν του τις αυξημένες απαιτήσεις τηλε-εξυπηρέτησης όπως αυτές προέκυψαν τα τελευταία χρόνια λόγω διαφόρων συνθηκών υποστηρίζοντας και επεκτείνοντας τις υφιστάμενες τεχνικές δυνατότητες.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

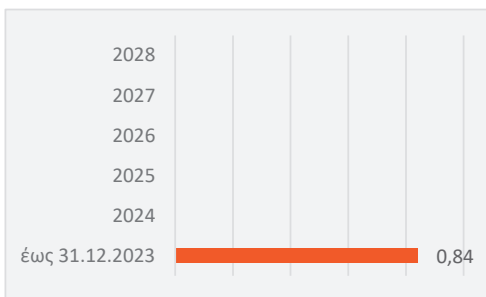


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.52 Αναβάθμιση Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων (Στρ. 8)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το Έργο έχει ολοκληρωθεί και προσαρμόσκει στις ανάγκες του ΔΕΔΔΗΕ. Σε εξέλιξη τελούν:

- η προσαρμογή του νέου λογισμικού στις ανάγκες του ΔΕΔΔΗΕ
- η εισαγωγή τμημάτων του Δικτύου και δεδομένων από το προηγούμενο λογισμικό μελετών (π.χ. βιβλιοθήκη ηλεκτρονόμων),
- η παραμετροποίηση
- η δημιουργία των διεπαφών με άλλα συστήματα του ΔΕΔΔΗΕ,

ώστε μετά την επιτυχή δοκιμαστική λειτουργία όλων των παραπάνω, να δρομολογηθούν τα ακόλουθα:

- δημιουργία ψηφιοποιημένου μοντέλου του ΕΔΔΗΕ στο νέο λογισμικό για τις μελέτες προσομοίωσης και την εξέταση εναλλακτικών έργων ενίσχυσης, είτε τοπικά είτε σε ολόκληρο το δίκτυο, ώστε να προκριθούν τα πλέον αποδοτικά
- δημιουργία κατάλληλου μοντέλου του ΕΔΔΗΕ για την τεχνοοικονομική αξιολόγηση διαφόρων στρατηγικών ανάπτυξης και συγκριτική αξιολόγησή τους,
- άντληση δεδομένων από άλλα συστήματα (π.χ. GIS, SCADA και Τηλεμέτρηση) για τις μελέτες ανάπτυξης.

Τα κύρια οφέλη από το Έργο είναι:

- βέλτιστη αξιοποίηση των διαθέσιμων πόρων μέσω επιλογής των πλέον αναγκαίων και ωφέλιμων επενδυτικών έργων



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- ικανοποίηση της ρυθμιστικής απαίτησης για σύγχρονο και τεκμηριωμένο σχεδιασμό των έργων καθώς και το αντίστοιχο αίτημα των χρηματοδοτικών φορέων
- εκπόνηση γενικού σχεδιασμού του Δικτύου και βέλτιστη καθοδήγηση Μονάδων για ακολουθούμενες στρατηγικές
- αποτελεσματικότερος τρόπος πρόκρισης και προώθησης έργων, με βάση ενιαίες διαδικασίες, κριτήρια και σύγχρονα εργαλεία
- Εκπόνηση μελετών υπολογισμού των τεχνικών απωλειών στο Δίκτυο.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

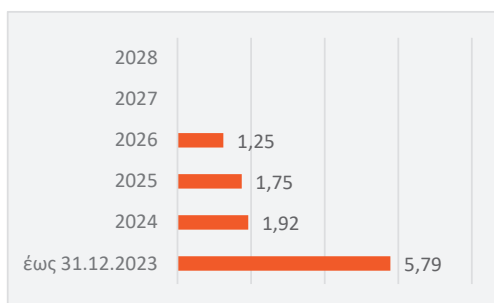


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.53 Δημιουργία Υποδομών ΜΔΝ για την Τήρηση του Κώδικα ΜΔΝ (Διαχείριση της Παραγωγής και Λειτουργία της Αγοράς) (Στρ. 9β)

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 10,7**

Χρηματοροές (εκ. €)

**Έτος Ολοκλήρωσης**

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά στην υποχρέωση του ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, να υλοποιήσει όλες τις προβλεπόμενες Υποδομές στα ΗΣ των ΜΔΝ, σε εφαρμογή του διατακτικού της Απόφασης Παρέκκλισης για τα ΜΔΝ της ΕΕ, της Απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμόν 389/2015 με την οποία εγκρίθηκε το Σχέδιο Δράσης υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και των απαιτήσεων του Κώδικα ΜΔΝ, με στόχο τη διαχείριση της παραγωγής και τη λειτουργία της αγοράς στα ΜΔΝ με το βέλτιστο τεχνικοοικονομικό τρόπο.

Το έργο περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποέργα:

- Ανάπτυξη Πληροφοριακού Συστήματος ΜΔΝ: Το Πληροφοριακό Σύστημα των ΜΔΝ (ΠΣ-ΜΔΝ) αφορά στην ανάπτυξη των κατάλληλων μηχανογραφικών εφαρμογών και συστημάτων πληροφορικής για τη διενέργεια όλων των Συναλλαγών με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ και την Εκκαθάριση της Αγοράς (τόσο σε Μηνιαία όσο και σε Ετήσια βάση). Η ανάπτυξη του ΠΣ-ΜΔΝ είναι σε εξέλιξη και αφορά στο σύνολο των Υποσυστημάτων που πρέπει να υλοποιηθούν με στόχο τη Λειτουργία της Αγοράς των ΜΔΝ, σε εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ. Το άνοιγμα της Αγοράς σε Εκπροσώπους Φορτίου, υλοποιήθηκε ήδη στην Κρήτη στις 21.06.2016, στη Ρόδο την 1.1.2017 και στα υπόλοιπα ΗΣ από 01.01.2018 και η εκκαθάριση ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

με το ΠΣ-ΜΔΝ και με πρόσθετες εφαρμογές του ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ. Το ΠΣ-ΜΔΝ αναπτύσσεται σταδιακά και διακρίνεται στο ΠΣ-ΜΔΝ κατά το μεταβατικό στάδιο, με βάση μηνιαία απολογιστικά ή και εκτιμώμενα (προσωρινά) στοιχεία, το οποίο έχει ξεκινήσει από το 2016 και θα ολοκληρωθεί έως το τέλος του 2024, και στο ΠΣ-ΜΔΝ της πλήρους εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ που θα υλοποιηθεί σε συνάρτηση με το ζήτημα της μεθοδολογίας αμοιβής των θερμικών μονάδων, των πιστοποιημένων συστημάτων μετρήσεων και συναλλαγών καθώς και των ΚΕΕ.

- Ανάπτυξη Μεθοδολογικής Υποδομής: Περιλαμβάνει την τυποποίηση λύσεων, οι οποίες έχουν ολοκληρωθεί εμπρόθεσμα.
 - Επιπλέον, στη Μεθοδολογική Υποδομή περιλαμβάνονται η ανάπτυξη αλγορίθμων, μεθοδολογιών και απαιτούμενων εργαλείων προς τήρηση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και του εκάστοτε ισχύοντος θεσμικού πλαισίου, τα οποία έχουν ήδη υλοποιηθεί και κατά περίπτωση συνεχώς βελτιώνονται και προσαρμόζονται στις νέες απαιτήσεις. Στο πλαίσιο αυτό γίνεται κατάρτιση και επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) στο σύνολο των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (27 ΗΣ, συμπεριλαμβανομένου και του ΗΣ Ρόδου) και δημοσίευση αυτού στην ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ. Επιπροσθέτως, έχουν σταλεί στη ΡΑΕ το «Προ- Εγχειρίδιο Απλουστευμένου ΗΕΠ», καθώς και αναλυτικές εκθέσεις στις οποίες περιγράφονται η «Διαδικασία ανάθεσης της διεκπεραίωσης των εντολών του Διαχειριστή για τη λειτουργία των συμβατικών Σταθμών παραγωγής στα Ηλεκτρικά Συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών», ο «Αλγόριθμος αυτόματης κατάρτισης Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) στα ΗΣ των ΜΔΝ» και ο «Αλγόριθμος διαχείρισης της λειτουργίας Αιολικών Πάρκων (ΑΠ) και Υβριδικών Σταθμών (ΥΒΣ) στα ΗΣ των ΜΔΝ». Πλήρης αποτύπωση των θεμάτων θα γίνει στο Εγχειρίδιο ΚΗΕΠ και Κατανομής.
 - Στο εν λόγω υποέργο συγκαταλέγεται ο προσδιορισμός Μεθοδολογίας Αμοιβής συμβατικών Μονάδων παραγωγής, για τον οποίο ο ΔΕΔΔΗΕ βρίσκεται σε συνεννόηση με την ΡΑΑΕΥ. Το υπόψη ζήτημα θα αποτυπωθεί λεπτομερώς στο Εγχειρίδιο για τη Λειτουργία της Αγοράς ΜΔΝ, το οποίο θα επικαιροποιηθεί προκειμένου να συμπεριληφθούν τα σχετικά θέματα.
 - Αναφορικά με τα Τεχνοοικονομικά Στοιχεία των Μονάδων του θερμικού Παραγωγού στα ΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ έχει αποφανθεί για τη συμβατότητα των δηλωθέντων στοιχείων με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, ενώ για τα στοιχεία που δεν γίνονταν αποδεκτά σε συγκεκριμένες Μονάδες, ήτοι την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή αυτών, τηρήθηκε η προβλεπόμενη στον Κώδικα ΜΔΝ διαδικασία. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΑΕΥ εξέδωσε σχετικές Αποφάσεις.
 - Περαιτέρω, έχει υποβληθεί στην Αρχή το Εγχειρίδιο Αγοράς ΜΔΝ.
- Ανάπτυξη υποδομών Κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και Τοπικού ΚΕΕ στο ΗΣ της Ρόδου.
- Προβλέπεται η ανάπτυξη Κεντρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στην Αθήνα και Τοπικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στο ΗΣ Ρόδου. Το Τοπικό ΚΕΕ στη Ρόδο αποτελείται από τα συστήματα MMS και EMS με κυριότερες εφαρμογές το σύστημα εποπτείας και ελέγχου (SCADA), τον Κυλιόμενο Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΚΗΕΠ), το Πρόγραμμα Κατανομή (ΠΚ) και τη Λειτουργία Πραγματικού Χρόνου (ΛΠΧ-AGC).


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Η φάση Α «Λεπτομερής σχεδιασμός» του υποέργου έχει ολοκληρωθεί και είναι σε εξέλιξη η Φάση Β «Υλοποίηση Συστημάτων και Δοκιμές Αποδοχής στο Εργοστάσιο» (Implementation and Factory Acceptance Test-FAT).»

- Ανάπτυξη Υποδομών στα λοιπά ΗΣ των ΜΔΝ, πλην Ρόδου: Προβλέπεται η ανάπτυξη συστημάτων εποπτείας της παραγωγής των ΜΔΝ, τα οποία περιλαμβάνουν την εγκατάσταση συστημάτων SCADA εντός του ΑΣΠ/ΤΣΠ του κάθε ΜΔΝ, ο οποίος θα επικοινωνεί με τα συστήματα των επιμέρους Παραγωγών (θερμικών και ΑΠΕ) και θα υπολογίζει και θα αποστέλλει αυτόματα setpoints στα αιολικά πάρκα, με βάση αλγόριθμο που θα ελέγχει ο Διαχειριστής ΜΔΝ. Στα συστήματα εποπτείας παραγωγής των ΜΔΝ έχει περιληφθεί επίσης η ανάπτυξη Κεντρικού Συστήματος στις εγκαταστάσεις του ΔΕΔΔΗΕ στην Αθήνα, το οποίο περιλαμβάνει servers και σταθμούς εργασίας και θα ενημερώνεται σε πραγματικό χρόνο με δεδομένα όλων των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ, ώστε να εξασφαλίζεται η εποπτεία τους από τον Διαχειριστή, η πλήρης τήρηση ιστορικών στοιχείων και η έκδοση αναφορών.
- Σχετικά με την εποπτεία και τον έλεγχο των ΦΒ επιλέχθηκε η εγκατάσταση εξοπλισμού εποπτείας, με δυνατότητα επέκτασης για έλεγχο της παραγωγής στο μέλλον, σε δείγμα των υφιστάμενων ΦΒ και ο υπολογισμός με αναγωγή στη συνολική εγκατεστημένη ΦΒ ισχύ του κάθε νησιού του ΗΣ με στόχο την εποπτεία της συνολικής ΦΒ παραγωγής ανά ΗΣ.
- Τον Δεκέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση των συστημάτων. Σήμερα λειτουργούν συστήματα εποπτείας και ελέγχου σε 27 Ηλεκτρικά Συστήματα (στο χώρο καθενός από τους 28 ΑΣΠ/ΤΣΠ, σε 39 Αιολικά Πάρκα και σε 81 Φωτοβολταϊκά).
- Επέκταση συστημάτων Διαχειριστή με λειτουργίες διαχείρισης
- Ανάπτυξη αλγορίθμων και λειτουργιών προκειμένου να μετατραπούν οι υποδομές που αναπτύσσονται στα πλαίσια του υποέργου 3 σε ΚΕΕ.

Ήδη έχουν αναπτυχθεί ή βρίσκονται υπό ανάπτυξη εργαλεία που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά πρόβλεψη φορτίου, πρόβλεψη καιρικών φαινομένων και εκτίμηση παραγωγής ΑΠΕ, αυτόματο υπολογισμό και αποστολή εντολών περιορισμού ισχύος ΑΠ και ΑΠΕ και αυτοματοποίηση του ΗΕΠ.

Παράλληλα, στα πλαίσια του έργου εγκατάστασης SCADA κυριότητας Διαχειριστή έχει διερευνηθεί η δυνατότητα αποστολής εντολών προς τις θερμικές μονάδες των ΑΣΠ/ΤΣΠ και επίκειται η δοκιμή της εν λόγω δυνατότητας.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

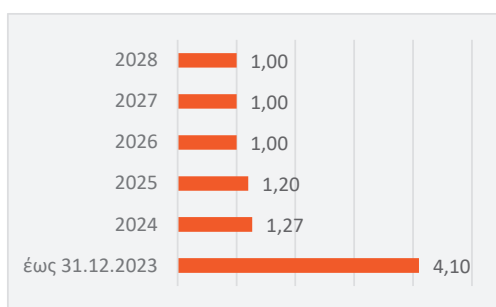


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.54 Αναδιοργάνωση Εφοδιαστικής Αλυσίδας (Στρ. 12)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 10,6

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το αντικείμενο του Έργου αφορά στην επανεξέταση όλων των θεμάτων της εφοδιαστικής αλυσίδας της Εταιρείας και στην προώθηση βελτίωσης και εκσυγχρονισμού των σχετικών μεθόδων, πρακτικών διαδικασιών. Στο ίδιο πλαίσιο θα επιδιωχθεί και η βέλτιστη αξιοποίηση του συστήματος ERP/SAP.

Τα οφέλη που αναμένονται από την υλοποίηση του έργου αφορούν στη δημιουργία μιας πλήρους πρότασης ενεργειών για την οργανωτική, διοικητική και λειτουργική αναδιάρθρωση της Εταιρείας σε κάθε πεδίο του κύκλου προμηθειών, με στόχο την αποτελεσματική και αποδοτική εφαρμογή των απαιτούμενων ενεργειών αλλά και τη συνεχή, εύρωστη λειτουργία και διαρκή βελτίωση της εφοδιαστικής αλυσίδας στη μείωση του λειτουργικού κόστους της εφοδιαστικής αλυσίδας μέσω αξιοποίησης συστημάτων, συγκέντρωσης εργασιών και αποδοτικότερης διαχείρισης πόρων στην αποτελεσματικότερη διαχείριση του αποθέματος υλικών και εξοπλισμού.

Το έργο περιλαμβάνει ενδεικτικά τις κάτωθι δράσεις:

- Δράση 1 - «Procurement Excellence»: ολοκληρώθηκε. Εφαρμογή Category Management, Εφαρμογή Πινάκων προ-αξιολόγησης (Μ/Σ μέτρησης, Συνθετικοί Μονωτήρες), Εφαρμογή TCO.
- Δράση 2 - «CAPEX Execution»: σε φάση εξέλιξη.
- Δράση 3 - «Στρατηγικό Δίκτυο Αποθηκών»: Διαμόρφωση της νέας πρότασης αναφορικά με τη μελλοντική βέλτιστη χωροταξική διάταξη του δικτύου αποθηκών, νέων κανόνων αποθεματοποίησης, ανανεωμένο προφίλ αποθέματος και πρόταση χωροταξικής αναδιαμόρφωσης επιλεγμένων αποθηκευτικών χώρων, Μελέτη ανάλυσης κόστους - οφέλους αναφορικά με


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

τη χρήση ιδιόκτητων αποθηκών έναντι αποθηκών εξωτερικού παρόχου (3PL). Μελετάται η ανάπτυξη κεντρικών και περιφερειακών αποθηκών μετά από έλεγχο διακινήσεων, παραλαβών και αναλώσεων, η ανάπτυξη υποδομών (ράφια, σημεία απόθεσης ανά κατηγορία υλικού, ταυτοποίηση, αποστάσεις μεταξύ ραφιών και σωρών για βέλτιστη κυκλοφορία περονοφόρων και παλετοφόρων, προδιαγραφές εξοπλισμού - γερανοί, περονοφόρα, παλετοφόρα - βέλτιστη κυκλοφοριακή μελέτη για φορτηγά και εξοπλισμό, πλήρης συμμόρφωση με νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις, αναδιάταξη χώρων scrap, σύστημα παρακολούθησης εισροών/εκροών υλικών, σύστημα Warehouse Management με barcode για άμεση παραλαβή και χορήγηση υλικών), μελέτη για ασφαλή φορτο-εκφόρτωση μεγάλων και ογκωδών υλικών (στύλοι, μετασχηματιστές), μελέτη βέλτιστου και ασφαλούς τρόπου στοιβασίας, πλήρης σχεδιασμός μοντέλου και Pilot αποθήκης.

- Δράση 4 - Ανάπτυξη εργαλείων υπολογισμού και περιορισμού του ρίσκου προμήθειας, ανάπτυξη Εγχειριδίου Προμηθειών και νέων τευχών διαγωνισμών, κατηγοριοποίηση δαπανών. Προδιαγραφή εργαλείων ανάλυσης δαπανών, ανάπτυξη διαδικασιών για προετοιμασία διαγωνισμών και ανάλυση αγοράς, ανάπτυξη δεικτών απόδοσης και αναφορών, ανάπτυξη νέων απλοποιημένων τευχών διαγωνισμών και οδηγιών λειτουργίας.
- Δράση 5 - Συστήματα παρακολούθησης και καταγραφής για τη βελτίωση διακίνησης υλικών (παραλαβή-ενδο-διακίνηση-διάθεση-χορήγηση). Εφαρμογή πιλοτικού προγράμματος WMS με σύστημα barcode σε επιλεγμένες αποθήκες του ΔΕΔΔΗΕ με σκοπό τον περιορισμό των λογιστικών κινήσεων και αύξηση της απόδοσης.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

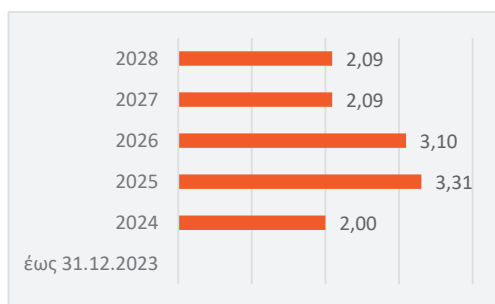


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.55 Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατ. 13)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 13,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Σκοπός του έργου είναι η δημιουργία μίας υποδομής μεγάλων δεδομένων και αναλυτικής (ΜΔΑ) και υπηρεσιών που ενοποιούν, επεξεργάζονται και οργανώνουν τα δεδομένα των υφιστάμενων και μελλοντικών πληροφοριακών συστημάτων (Information Systems and Operation Systems – IT and OT) του οργανισμού καθώς και δεδομένα εκτός οργανισμού, δημόσια και μη.

ειδικότερα το έργο περιλαμβάνει:

- τη δημιουργία μίας σχεσιακής «επιχειρησιακής αποθήκης δεδομένων» (Enterprise Data Warehouse – EDW) και διαδικασίες συλλογής, οργάνωσης και επικαιροποίησης των δομημένων δεδομένων του οργανισμού. το EDW θα εξυπηρετεί κλασσικές ανάγκες επιχειρησιακής ευφυΐας και θα πρέπει να ακολουθεί de facto σχεδιαστικά πρότυπα οργάνωσης της πληροφορίας (π.χ. staging area, data vault, presentation layer).
- τη δημιουργία μίας «επιχειρησιακής λίμνης δεδομένων» (Enterprise Data Lake – EDL) και υπηρεσιών αποθήκευσης και επεξεργασίας ημι-δομημένων (logs, documents) και αδόμητων δεδομένων (εικόνες, video και ηχογραφήσεις) καθώς και ροών συμβάντων και δεδομένων (event and data streams).
- τη δημιουργία μίας πύλης επιχειρησιακής ευφυΐας (BI portal) και μεγάλο αριθμού διαδραστικών αναφορών (interactive reports) από τα δεδομένα των EDW και EDL.
- τη δημιουργία κάθετων εφαρμογών ανάλυσης δεδομένων και μοντέλων μηχανικής μάθησης, με βάση τα δεδομένα των EDW και EDL.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Τα παραπάνω θα παρέχονται ως ενοποιημένο και πλήρως λειτουργικό σύνολο αποκλειστικά στον ΔΕΔΔΗΕ με την μορφή υπηρεσιών ΙΑΑΣ (Infrastructure As A Service) και ΡΑΑΣ (Platform As A Service) εκτός αν μελλοντικά ζητηθεί μετάπτωση σε υλική υποδομή (data center). Τα δε συστήματα και λογισμικά (εμπορικά και ανοιχτού κώδικα) καθώς και όλα τα δεδομένα θα πρέπει να φιλοξενούνται σε δημόσιο υπολογιστικό νέφος (π.χ. AWS, AZURE, G CLOUD, κτλ).

Στο εν λόγω έργο συγκαταλέγεται και το υποέργο δημιουργίας απολυτού αναγκαίας και βασικής υποδομής συγκέντρωσης και διαχείρισης δεδομένων (Data Ecosystem Project to Create Basic Infrastructure for Analytics to Serve as Interim until the Implementation of SP13) το οποίο με τη δημιουργία της αναφερόμενης υποδομής θα διασφαλίσει τη ομαλή λειτουργία των υποδομών δεδομένων του ΔΕΔΔΗΕ έως την πλήρη μετάβαση σε παραγωγική λειτουργία του ΣΕ13.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2021-2025	-	-

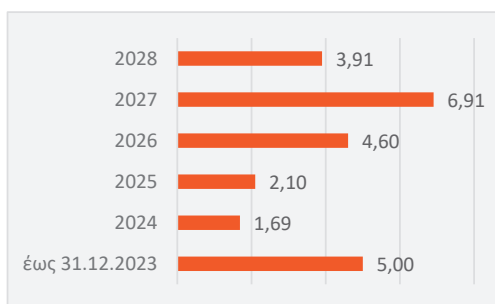


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.19.56 Νέο ERP ΔΕΔΔΗΕ και Εφαρμογές Ανάπτυξης Λογισμικού

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 31,7

Χρηματορρέες (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά σε απαραίτητες αναβαθμίσεις του συστήματος ERP/SAP του ΔΕΔΔΗΕ. Περιλαμβάνει τα εξής υποέργα:

1. Σύστημα Επιχειρησιακού Σχεδιασμού (ERP) ΔΕΔΔΗΕ
2. Παροχή υπηρεσιών πληροφορικής (ανάπτυξη)
3. Ψηφιοποίηση επιχειρησιακών διαδικασιών (υπαρχόντων και νέων μέσω Business Process Management Systems (BPMS) λύσεων) *
4. Διαχείριση Ταξιδιών και Εξόδων
5. Διαχείριση Διαθεσίμων και Ρευστότητας
6. Υγεία και Ασφάλεια (άδειες ασφάλειας και εργασίας και διαχείριση περιστατικών)
7. Εργαλεία Διακυβέρνησης, Διαχείρισης Κινδύνου & Συμμόρφωσης (GRC).
8. SAP RISE Licenses - Υπηρεσίες QA

Τα προϊόντα λογισμικού και οι υπηρεσίες της SAP αποτελούν κύριο συστατικό της πληροφοριακής υποδομής του ΔΕΔΔΗΕ και χρησιμοποιούνται εκτεταμένα για την υποστήριξη των βασικών επιχειρησιακών λειτουργιών του (διαδικασίες ERP).

Πιο αναλυτικά, μέσω των παρακάτω προϊόντων λογισμικού και υπηρεσιών της SAP υποστηρίζονται κρίσιμες επιχειρησιακές διαδικασίες του ΔΕΔΔΗΕ:

- SAP ECC: Περιλαμβάνει λειτουργικότητες διαχείρισης λογιστηρίου/οικονομικού τμήματος, διαχείρισης προμηθειών, αποθηκών



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

και υλικών, τιμολόγησης πελατών, διαχείρισης έργων, συντήρησης στόλου, διαχείρισης προσωπικού. Πιο συγκεκριμένα:

- ο Οικονομική Διαχείριση - ERP Financials (FI)
 - ο Ελεγκτική - ERP Controlling (CO)
 - ο Διαχείριση Κονδυλίων - ERP Funds Management (FM)
 - ο Διαχείριση Διαθέσιμων εταιρικών κεφαλαίων - Treasury Management
 - ο Παρακολούθηση Προϋπολογισμού (BPC)
 - ο Διαχείριση ακινήτων (RE)
 - ο Διαχείριση Υλικών - Materials Management (MM)
 - ο Διαχείριση έργων - Project System (PS)
 - ο Πωλήσεις - Sales & Distribution (SD)
 - ο Συντήρηση εγκαταστάσεων - Plant Maintenance (PM)
 - ο BW/BI (Αναφορές)
 - ο Ανάπτυξη (Development/Fiori)
- SAP BW: Εξυπηρετεί τις ανάγκες παραγωγής αναφορών (reporting).
 - SAP Process Orchestration (PO): Παρέχει δυνατότητες για τη διασύνδεση των συστημάτων SAP με τρίτα συστήματα του Οργανισμού π.χ. GIS, SCADA, Κέντρο Τηλεμέτρησης.

Για τα προϊόντα λογισμικού SAP ECC, SAP BW, SAP PO, που χρησιμοποιεί ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ανακοινωθεί από την κατασκευάστρια εταιρεία η λήξη της υποστήριξής τους στο τέλος του 2027 (για το SAP Work Manager εντός του 2024), γεγονός το οποίο καθιστά επιτακτική την ανάγκη έγκαιρης αντικατάστασής τους από νέα προϊόντα. Στο πλαίσιο αυτό έχει ήδη ξεκινήσει από τον Ιανουάριο 2024 η αναβάθμιση των προϊόντων λογισμικού SAP ECC, SAP BW και SAP PO με στόχο την ενοποίησή τους με το SAP IS-U (Π.Σ. ΗΡΑΚΛΗΣ) σε ενιαίο περιβάλλον S/4HANA και αφορά στη μετάβαση των on-premise εφαρμογών SAP σε υπηρεσίες Cloud της SAP με μοντέλα παράδοσης «SAP RISE» και «SAP PaaS/SaaS».

Πρόκειται για ολοκληρωμένη λύση υποστήριξης επιχειρησιακού μετασχηματισμού που παρέχεται από την εταιρεία SAP («SAP RISE») με δυνατότητα επιλογής υποδομής Cloud από τον πελάτη π.χ. Amazon Web Services, Google Cloud Platform, Microsoft Azure καθώς και υπηρεσίες τεχνικής υποστήριξης των προϊόντων λογισμικού SAP. Επίσης η λύση περιέχει εφαρμογές Cloud της SAP που παρέχονται με μοντέλα παράδοσης «SAP PaaS/SaaS» (Field Service Management, Asset Manager, Integration Suite).

Η εν λόγω λύση παρέχει τα παρακάτω πλεονεκτήματα:

- Ευθυγράμμιση με τη συνολική στρατηγική υιοθέτησης Cloud του Οργανισμού για χρήση, όπου είναι επιχειρησιακά εφικτό, λογισμικού ή πλατφόρμας ως υπηρεσία (SaaS ή PaaS) στην οποία ενσωματώνονται οι άδειες λογισμικού, η υποδομή και οι υπηρεσίες τεχνικής διαχείρισης και υποστήριξης (Technical Managed Services).
- Μείωση της ανθρωποροσπάθειας που απαιτείται από το προσωπικό πληροφορικής του ΔΕΔΔΗΕ για εργασίες λειτουργίας, συντήρησης και αποκατάστασης προβλημάτων των εφαρμογών με αποτέλεσμα την εξοικονόμηση και αξιοποίηση του διαθέσιμου χρόνου σε έργα ανάπτυξης και μετασχηματισμού.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Τακτικές ενημερώσεις του λογισμικού με εκδόσεις ασφαλείας, διορθωτικές εκδόσεις (bug fixes), βελτιωμένες εκδόσεις (patches/ support packages) καθώς και διενέργεια τεχνικών ελέγχων από την κατασκευάστρια εταιρεία αποδεδειγμένα χρόνο και πόρους πληροφορικής του Οργανισμού.
- Δυνατότητα αξιοποίησης τυποποιημένων βέλτιστων πρακτικών SAP μέσω της πλατφόρμας SAP Business Process Intelligence για την υποστήριξη των επιχειρησιακών διαδικασιών.
- Ευελιξία και επεκτασιμότητα των εφαρμογών μέσω της πλατφόρμας SAP Business Technology Platform καθώς και δυνατότητα ταχείας αξιοποίησης νέων ψηφιακών λύσεων και καινοτομίας που παρέχει η κατασκευάστρια εταιρεία.

Ήδη ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προχωρήσει στην υπογραφή σύμβασης για την προμήθεια δικαιωμάτων χρήσης αδειών προϊόντων λογισμικού SAP («SAP RISE, σε συνδυασμό με την παροχή των απαραίτητων υπηρεσιών σχεδιασμού και διασφάλισης ποιότητας της λύσης «SAP RISE».

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Ναι, ΣΑΔ 2019-2023	-	-

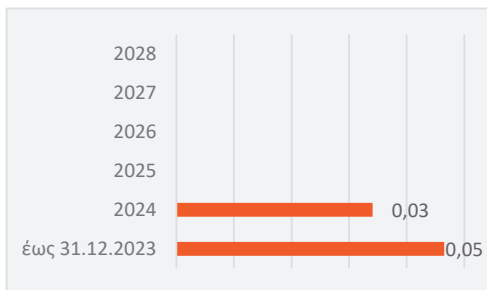


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.21.49 Μηχανογράφηση και Λογισμικά Περιφερειών

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Οι Διευθύνσεις Περιφερειών του ΔΕΔΔΗΕ, στα πλαίσια των δραστηριοτήτων τους για την καλύτερη οργάνωση και μηχανογράφηση των Μονάδων τους, καθώς και για την υποστήριξη των μελετητικών και άλλων δραστηριοτήτων τους, προβαίνουν σε μικρής κλίμακας επενδύσεις σε λογισμικά και άλλα προγράμματα πληροφορικής.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

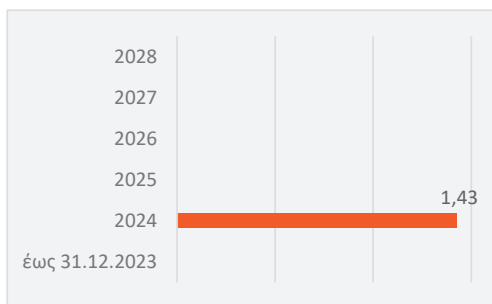
ΔΔ.ΠΛΗ.22.07 SD WAN ΔΕΔΔΗΕ

Έτος Ολοκλήρωσης

2024

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,4

Χρηματοδοτές (εκ. €)



Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Πρόκειται για τη λογική συνέχεια του έργου MPLS στον οργανισμό με αναβάθμιση του firmware στους δρομολογητές των γραφείων και υποσταθμών σε SD-WAN ώστε να παρέχεται η ευελιξία στη δυναμική επιλογή των βέλτιστων δικτυακών μονοπατιών ανά επιχειρησιακή εφαρμογή και η επαύξηση της διαθεσιμότητας των γραφείων και υποσταθμών. Με την αναβάθμιση στο SD-WAN, ο οργανισμός έχει τη δυνατότητα επιτυγχάνει μεγαλύτερο εύρος επιλογών τηλεπικοινωνιακών κυκλωμάτων από διαφορετικούς παρόχους που θα εντάσσονται διαφανώς στη λύση του SD-WAN και θα υλοποιήσει ένα ενιαίο περιβάλλον δικτυακής ασφάλειας που θα περιλαμβάνει τα γραφεία, υποσταθμούς αλλά και τα περιβάλλοντα cloud. Με αυτόν τον τρόπο επιτυγχάνεται ανεξαρτησία από τους παρόχους τηλεπικοινωνιακών κυκλωμάτων και διαμορφώνονται οικονομίες κλίμακας με την αποδέσμευση, όπου κρίνεται αναγκαίο, από τηλεπικοινωνιακές λύσεις υψηλού κόστους. Η δυνατότητα του SD-WAN να παρακολουθεί με κεντροποιημένο τρόπο την ποιότητα υπηρεσίας αναμένεται να προσδώσει βελτίωση της εμπειρίας των χρηστών και επαύξηση της αποτελεσματικότητας του δικτύου να καλύπτει επιχειρησιακές ανάγκες με βέλτιστο και ασφαλή τρόπο. Στο επίπεδο των επιχειρησιακών συστημάτων (Operational Technology) αναμένεται η βελτίωση της δικτυακής ασφάλειας με υλοποίηση αρχιτεκτονικής HUB-SPOKE και η επαύξηση της διαθεσιμότητας συστημάτων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2022-2026

Χρηματοδότηση
(%)/ΦορέαςΠροτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

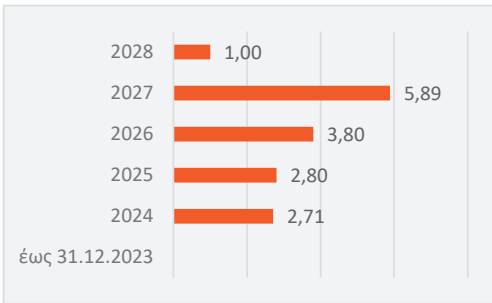


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.01 Λογισμικό Microsoft (Enterprise Agreement)

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 32,3

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Δικαιώματα χρήσης αδειών διαφόρων ειδών λογισμικού του οίκου Microsoft (αναβαθμίσεις λειτουργικών συστημάτων Windows, εργαλεία προσωπικής παραγωγικότητας Office, λογισμικά διακομιστών-servers, εργαλεία Cybersecurity, εργαλεία ανάπτυξης και άδειες πρόσβασης σε κεντρικά συστήματα). Οι άδειες αφορούν license agreements των οποίων η διάρκεια τους είναι πέραν του έτους, και τα οφέλη που θα αποκομίσει ο οργανισμός είναι σε ένα μεγάλο εύρος λειτουργιών (functionalities) του ERP του.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

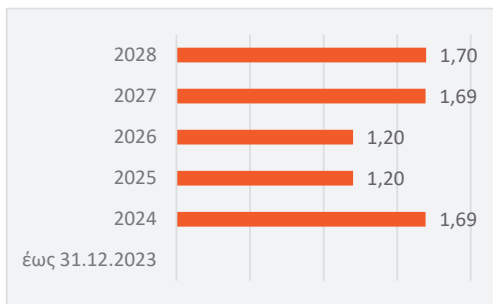


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.02 Ανάπτυξη Νέων Εφαρμογών Λογισμικού

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 12,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

- Ανάπτυξη δικτύου δεδομένων και τηλεφωνίας ΔΕΔΔΗΕ
- Σχεδιασμός έργων και υλοποίηση έργων υποδομών Πληροφορικής και Cybersecurity.
- Ανάπτυξη (παραγωγή κώδικα) νέων εφαρμογών ή αλλαγές σε υφιστάμενες
- Ανάλυση, σχεδίαση, ανάπτυξη, εγκατάσταση, και ολοκλήρωση με άλλα πληροφοριακά συστήματα.
- Υλοποίηση νέων λειτουργικότητων στα υφιστάμενα πληροφοριακά συστήματα του ΔΕΔΔΗΕ σε περιβάλλον Oracle.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

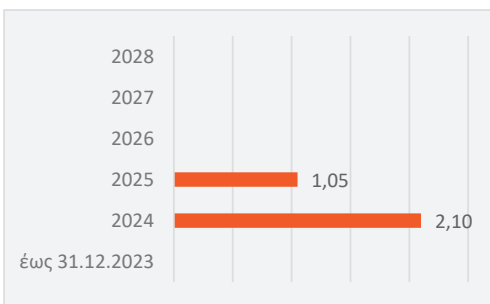
ΔΔ.ΠΛΗ.24.03 Backup & Archiving

Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση (εκ. €) 3,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Προμήθεια λογισμικού δημιουργίας αντιγράφων ασφαλείας open συστημάτων, προστασίας αντιγράφων ασφαλείας και αρχειοθέτησης MS Office 365, αρχειοθέτησης τοπικής υποδομής MS Exchange και MS O365.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

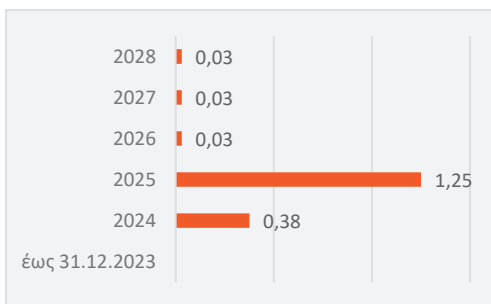
-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.04
WAF DAM**Έτος Ολοκλήρωσης**

2030

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,8**Χρηματοροές (εκ. €)****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά στα ακόλουθα:

- Προμήθεια τείχους προστασίας διαδικτυακών εφαρμογών (WAF - Web Application Firewall) και υλοποίηση
- Προμήθεια συστήματος παρακολούθησης δραστηριότητας βάσεων δεδομένων (DAM -Database Activity Monitoring) και υλοποίηση.

Έγκριση ΣΑΔΥπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028**Χρηματοδότηση**
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

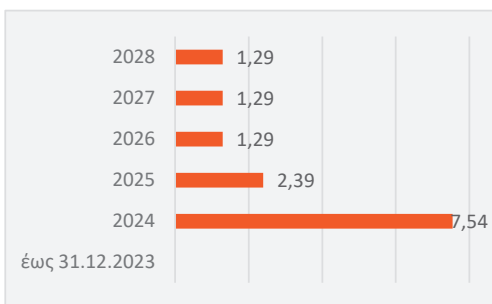


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.05 ITSM (IT Service Management)

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση (εκ. €) 15,8****Χρηματοδοτές (εκ. €)**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Προμήθεια και υλοποίηση Πληροφοριακού Συστήματος για τη διαχείριση υπηρεσιών πληροφορικής.

Το έργο αφορά στην προμήθεια, σχεδιασμό, υλοποίηση, παραμετροποίηση και ένταξη σε παραγωγικό περιβάλλον μιας πλατφόρμας λογισμικού η οποία θα παρέχει λειτουργικότητα που θα εξυπηρετεί τον ΔΕΔΔΗΕ έναντι πέντε (5) ευρύτερων λειτουργικών περιοχών του τεχνολογικού πλαισίου διακυβέρνησης Πληροφορικής της εταιρείας ως εξής:

- Διαχείριση Υπηρεσιών Πληροφορικής
- Διαχείριση Λειτουργιών Πληροφορικής
- Διαχείριση Παγίων Πληροφορικής
- Διαχείριση Χαρτοφυλακίου Πληροφορικής
- Διαχείριση Λειτουργιών Ασφαλείας.

Έγκριση ΣΑΔΥπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-

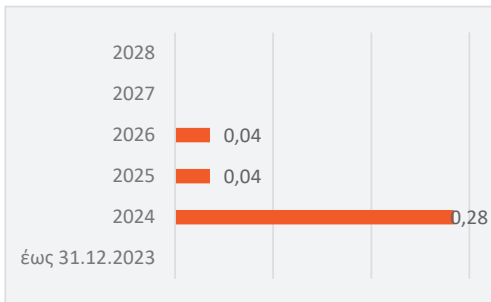


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.06 Πληροφοριακό Σύστημα Υπολογισμού Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,4

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ανάπτυξη Πληροφοριακού Συστήματος υπολογισμού μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

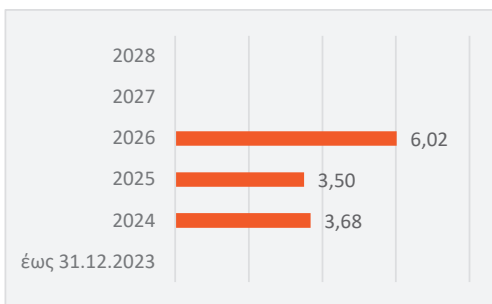


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.07 Σύστημα Διαχείρισης Κρίσεων & Εργασιών Πεδίου με Κινητά

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 13,2

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Προμήθεια πληροφοριακού συστήματος επικοινωνιών και διαχείρισης τεχνικού προσωπικού εργασιών ΔΕΔΔΗΕ καθώς και αντιμετώπισης, διαχείρισης και συντονισμού έκτακτων περιστατικών ΔΕΔΔΗΕ

Το πληροφοριακό σύστημα θα περιλαμβάνει

- Φυσικές Mobile εργονομικές συσκευές.
- Λογισμικό διαχείρισης επικοινωνιών, ροών εργασιών και των τεχνιτών εργασιών.
- Πλατφόρμα διαχείρισης αυτών των συσκευών.
- Οθόνες Χ ιντσών για τη καλύτερη απεικόνιση για τον έλεγχο του τεχνικού προσωπικού καθώς και για τις ανάγκες διαχείρισης έκτακτων περιστατικών και κρίσεων.

Το πληροφοριακό σύστημα θα χρησιμοποιηθεί για

- Τις ανάγκες της καταμέτρησης της ηλεκτρικής ενέργειας των μετρητικών διατάξεων του ΔΕΔΔΗΕ
- Ρευματοκλοπών παροχών καταναλωτών
- Στις υπόλοιπες τεχνικές εργασίες όπως Επιθεωρήσεις δικτύου, Εργασίες Συντηρήσεων δικτύου
- Έλεγχο



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Διαχείριση βλαβών δικτύου
- Συντονισμό συνεργείων σε έκτακτες καταστάσεις περιστατικών και κρίσεων
- Λοιπές εργασίες που χρήζουν επίσκεψη τεχνικού συνεργείου.
- Ειδικότερα η προμήθεια του ανωτέρω πληροφοριακού συστήματος στοχεύει στην ταχύτερη υλοποίηση του προγράμματος μηνιαίας καταμέτρησης, με τη χρήση πανελλαδικά κινητών τηλεφώνων που συνδέονται με το σύστημα και καταχωρούν αυτόματα και σε πραγματικό χρόνο τις λήψεις ανά ΠΕΡΙΟΧΗ/ΠΑΡΟΧΗ/ΚΑΤΑΜΕΤΡΗΤΗ.

Τα οφέλη του προγράμματος μετάβασης στη μηνιαία καταμέτρηση είναι πολλαπλά, με κυριότερα:

- Την ορθολογικότερη τιμολόγηση όλων των παροχών, καθώς η αποτίμηση της πραγματικής κατανάλωσης των πελατών πραγματοποιείται, πλέον, σε μηνιαία βάση
- Την ευελιξία των προμηθευτών, καθώς γνωρίζοντας τη μηνιαία κατανάλωση θα έχουν τη δυνατότητα να τροποποιούν τα τιμολόγια, σύμφωνα με τις ανάγκες των πελατών.
- Τον περιορισμό των ρευματοκλοπών, φαινόμενο που επιβαρύνει όλους τους συνεπείς πελάτες, καθώς ο μηνιαίος έλεγχος καθιστά ευκολότερο, για τα συνεργεία του ΔΕΔΔΗΕ και τις συνεργαζόμενες εργολαβικές εταιρίες του, τον εντοπισμό παραβατικών συμπεριφορών, ενώ παράλληλα λειτουργεί και αποτρεπτικά/ανασταλτικά για την εκδήλωση τέτοιου είδους συμπεριφορών.

Μέσα σε χρονικό διάστημα λιγότερο των τεσσάρων μηνών από την έναρξη της καταμέτρησης των παροχών σε μηνιαία βάση, το 53% των παροχών όλων των πελατών του ΔΕΔΔΗΕ πανελλαδικά, έχει ενταχθεί σε μηνιαίο κύκλο καταμέτρησης. Το σύνολο αυτών των παροχών ισοδυναμεί με το 73% της συνολικής ενέργειας που καταναλώνεται στη χώρα μας (σε kWh). Ο ΔΕΔΔΗΕ, μέσα σε χρονικό διάστημα λιγότερο των τεσσάρων μηνών από την έναρξη της καταμέτρησης των παροχών σε μηνιαία βάση, το 53% των παροχών όλων των πελατών του ΔΕΔΔΗΕ πανελλαδικά, έχει ενταχθεί σε μηνιαίο κύκλο καταμέτρησης και εκτιμά ότι έως τα τέλη Ιουλίου αναμένεται να έχει ενταχθεί το 100% των παροχών.

Επιπρόσθετα, το εν λόγω σύστημα, μέσω του οποίου θα επικοινωνεί και ενημερώνεται το προσωπικό υπεύθυνο για την αποκατάσταση βλαβών, θα συμβάλει σημαντικά στη βελτίωση του ρυθμού αποκατάστασης βλαβών και γενικότερα της ποιότητας παρεχόμενης ενέργειας στους καταναλωτές, ενώ παράλληλα θα γίνεται καλύτερη διαχείριση των πόρων με αποτέλεσμα τη μείωση των λειτουργικών δαπανών (ορεχ). Τέλος, θα είναι ιδιαίτερα χρήσιμο σε κρίσιμες καταστάσεις (π.χ. λόγω ακραίων καιρικών φαινομένων) όπου απαιτείται συντονισμός μεγάλου πλήθους προσωπικού για τον εντοπισμό και την αποκατάσταση βλαβών.

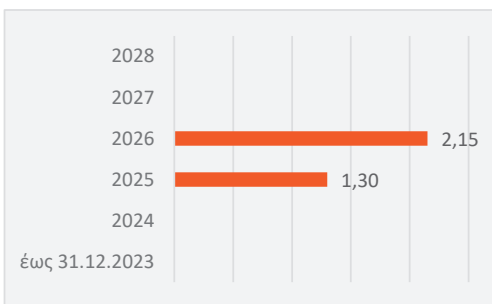
Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.08
Εφαρμογή ΑΠΕ**Έτος Ολοκλήρωσης**

2026

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,5**Χρηματοροές (εκ. €)****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργο που αφορά στην υλοποίηση ενιαίου πληροφοριακού συστήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Είναι το σύστημα διαχείρισης αιτημάτων Ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και παρακολούθηση αυτών σε όλα τα στάδια.

Ο ΔΕΔΔΗΕ, ως υπεύθυνος για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, έχει αναγνωρίσει ως σημαντική πτυχή του ψηφιακού μετασχηματισμού του, την ανάπτυξη ενός ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος για την υποβολή και τη διαχείριση των αιτήσεων σύνδεσης και της επικαιροποίησης του μητρώου των σταθμών παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (ΑΠΕ).

Μέσω του νέου Πληροφοριακού Συστήματος, στοχεύει στη δημιουργία μιας ομοιογενούς ψηφιακής εμπειρίας για όλους τους τύπους των παραγωγών ενέργειας από ΑΠΕ. Όλες οι αιτήσεις για τη δημιουργία, την τροποποίηση, την έγκριση, κτλ, ενός σταθμού παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμη πηγή, ανεξαρτήτως τεχνολογίας, θα καταχωρούνται και θα διαχειρίζονται από το νέο Ενιαίο Πληροφοριακό Σύστημα ΑΠΕ (ΕΠΣ-ΑΠΕ). Παράλληλα, η ομοιογένεια αυτή θα ακολουθηθεί και εσωτερικά στον οργανισμό, καθιστώντας το νέο σύστημα ως το μοναδικό σύστημα υποστήριξης των αιτήσεων σταθμών ΑΠΕ για το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).

Στο νέο ΕΠΣ-ΑΠΕ θα απευθύνονται όλοι οι παραγωγοί ενέργειας μέσω ΑΠΕ, για την υποβολή νέων αιτήσεων και την επισκόπηση ή τροποποίηση των υφιστάμενων



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Μέσω του νέου ΕΠΣ-ΑΠΕ, οι παραγωγοί θα υποβάλλουν νέα αίτηση ακολουθώντας μια από άκρο σε άκρο ψηφιακή διαδικασία, πληρώνοντας τα όποια τέλη σύνδεσης/παράβολα και υπογράφοντας την σύμβαση σύνδεσης ηλεκτρονικά. Η δημιουργία και υποβολή μιας νέας αίτησης θα αφορά ενδεικτικά τις ακόλουθες περιπτώσεις:

- Δημιουργία νέου σταθμού ΑΠΕ
- Επαύξηση ισχύος σταθμού ΑΠΕ
- Προσθήκη συστήματος αποθήκευσης με ανεξάρτητο μετατροπέα
- Ένταξη σε πρόγραμμα επιχορήγησης
- Repowering σταθμού ΑΠΕ
- Παύση λειτουργίας σταθμού ΑΠΕ

Παράλληλα, για τις υποβληθείσες αιτήσεις, οι παραγωγοί θα μπορούν να παρακολουθούν την πορεία/κατάσταση της αίτησης και να ενημερώνονται για τις περαιτέρω ενέργειες που απαιτούνται ως προς τη μετέπειτα εξέλιξη και πορεία της διαδικασίας.

Τα συστήματα με τα οποία θα διασυνδεθεί το ΕΠΣ-ΑΠΕ είναι τα ακόλουθα:

- Multichannel messaging: Διασύνδεση με υφιστάμενο πάροχο για την αποστολή μαζικών μηνυμάτων SMS
- Bulk e-mail provider: Διασύνδεση με υφιστάμενο πάροχο bulk email messaging για την μαζική αποστολή μηνυμάτων μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου
- Bank & IRIS: Διασύνδεση με δύο εναλλακτικούς παρόχους πληρωμών ένας εκ των οποίων θα διαθέτει πληρωμές μέσω IRIS
- TAXISNet: Διασύνδεση με το TAXISNet για την ταυτοποίηση των παραγωγών με τη χρήση των αντίστοιχων κωδικών
- Document Management (Filenet): Διασύνδεση με το σύστημα Filenet για την αποθήκευση και ανάκτηση εγγράφων που συλλέγονται ή παράγονται από το σύστημα
- HEDNO πλατφόρμα εξυπηρέτησης χρηστών: Διασύνδεση με το σύστημα καταχώρισης αιτημάτων υποστήριξης χρηστών
- Ζευς: Διασύνδεση για άντληση πληροφοριών που σχετίζονται με Γραμμές, Υποσταθμούς, Μετασχηματιστές για τον έλεγχο περιθωρίου
- ERP: Για την αποστολή πληροφοριών πληρωμών που πραγματοποιούνται μέσω του συστήματος
- EPMHS info: Διασύνδεση με το υφιστάμενο σύστημα EPMHS info για την άντληση πληροφοριών που σχετίζονται με τους πελάτες/παραγωγούς του ΔΕΔΔΗΕ
- ΘΑΛΗΣ: Διασύνδεση με το υφιστάμενο σύστημα ΘΑΛΗΣ για την άντληση πληροφοριών που σχετίζονται με τους πελάτες.
- ARTEMIS: Διασύνδεση με το υφιστάμενο σύστημα ARTEMIS για την άντληση πληροφοριών του μητρώου σταθμών και κατάστασης λειτουργίας τους



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- DocuSign: Διασύνδεση με της υφιστάμενη πλατφόρμα ψηφιακών υπογραφών για την υπογραφή εγγράφων από εσωτερικούς χρήστες , στελέχη του ΔΕΔΔΗΕ
- Data Warehouse: Διασύνδεση με το υφιστάμενο data warehouse του οργανισμού για την αποστολή δεδομένων προς αυτό, προς αξιοποίηση από την πλατφόρμα Business Intelligence του ΔΕΔΔΗΕ
- Identity Management: Διασύνδεση με το υφιστάμενο σύστημα Identity Management του ΔΕΔΔΗΕ για την ταυτοποίηση εσωτερικών χρηστών, με τη δυνατότητα ελέγχου ταυτότητας χρηστών πολλαπλών παραγόντων (multi factor authentication - MFA)
- Mobile Application: Διασύνδεση με το υφιστάμενο mobile application του ΔΕΔΔΗΕ για αποστολή πληροφοριών ΑΠΕ

Με την υλοποίηση του ΕΠΣ-ΑΠΕ εξασφαλίζεται η προστασία των προσωπικών δεδομένων που τίθενται σε επεξεργασία και ικανοποιούνται οι παρακάτω βασικές αρχές:

- Διαφάνεια – Η τεκμηρίωση της υλοποίησης θα παρέχει επαρκή πληροφορία ούτως ώστε να μπορεί να δοθεί, εφόσον απαιτείται κατάλληλη ενημέρωση στα υποκείμενα των δεδομένων τα οποία τίθενται σε επεξεργασία από το σύστημα.
- Νομιμότητα – Η υλοποίηση του συστήματος θα πραγματοποιηθεί με τέτοιο τρόπο ούτως ώστε να εξασφαλίζεται ότι διενεργούνται μόνο οι επεξεργασίες που προδιαγράφονται από τον Υπεύθυνο Επεξεργασίας και υπό τις οδηγίες του.
- Αντικειμενικότητα – Η υλοποίηση του συστήματος θα πραγματοποιηθεί με τέτοιο τρόπο ούτως ώστε να εξασφαλίζεται ότι παρέχεται στα υποκείμενα των δεδομένων δίκαιη μεταχείριση και επεξεργασία και η δυνατότητα εξάσκησης των δικαιωμάτων τους.
- Περιορισμός του σκοπού – Η υλοποίηση θα εξασφαλίζει ότι δεν συνδέει σύνολα δεδομένων ή πραγματοποιεί περαιτέρω επεξεργασία για μη συμβατούς σκοπούς από αυτούς που έχουν δοθεί από τον Υπεύθυνο Επεξεργασίας.
- Ελαχιστοποίηση των δεδομένων – Στο πλαίσιο της υλοποίησής θα εξασφαλίζεται ότι μόνο δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα που είναι επαρκή, συναφή και περιορίζονται στο αναγκαίο για τον επιδιωκόμενο σκοπό υποβάλλονται σε επεξεργασία, σύμφωνα με τις οδηγίες του Υπεύθυνου Επεξεργασίας.
- Ακρίβεια – Το ΕΠΣ-ΑΠΕ θα εξασφαλίζει μέσω κατάλληλων μηχανισμών, όπου εφαρμόζονται, ότι τα δεδομένα που εισάγονται και τίθενται σε επεξεργασία είναι ακριβή.
- Περιορισμός της περιόδου αποθήκευσης – Το σύστημα θα δίνει τη δυνατότητα για μαζική διαγραφή και εάν είναι δυνατόν αυτόματη, σύμφωνα με καθορισμό συγκεκριμένων χρονικών ορίων.
- Ακεραιότητα και Εμπιστευτικότητα – Το ΕΠΣ-ΑΠΕ θα σχεδιαστεί με τρόπο που να εξασφαλίζει την ακεραιότητα και την εμπιστευτικότητα των προσωπικών δεδομένων που τίθενται σε επεξεργασία.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Λογοδοσία – Η υλοποίηση του συστήματος θα συνοδεύεται από επαρκή τεκμηρίωση, αναφορικά με την υλοποίηση της, ούτως ώστε ο Υπεύθυνος Επεξεργασίας να μπορεί να εξασφαλίσει την υποχρέωση του για λογοδοσία αναφορικά με την προστασία των προσωπικών δεδομένων που τίθενται σε επεξεργασία.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-

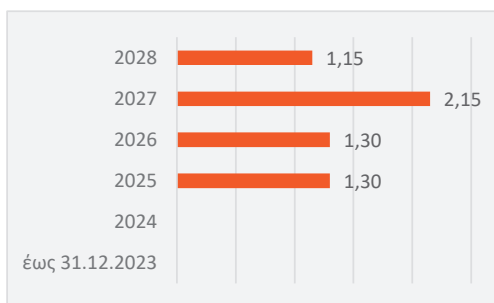


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.09 Νέο Σύστημα Προμηθειών σε Πλατφόρμα SAP ARIBA

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 6,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2029

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργο για την υλοποίηση σύγχρονου, όσον αφορά την τεχνολογία, συστήματος προμηθειών (Procurement), στην πλατφόρμα «SAP Ariba».

Αναλυτικότερα, οι λειτουργικές περιοχές που το νέο σύστημα Προμηθειών καλείται να καλύψει είναι οι ακόλουθες:

- Κατηγοριοποίηση προμηθειών
- Διαχείριση προμηθευτών
- Στρατηγική αγορών και διαπραγμάτευση
- Διαχείριση κύκλου ζωής συμβάσεων
- Αναφορές και Αναλύσεις
- Διαχείριση Διαδικασιών & Διακυβέρνηση
- Διαχείριση αιτήσεων αγορών
- Διαχείριση εντολών αγορών
- Παραλαβή υλικών και υπηρεσιών
- Επεξεργασία & πληρωμή τιμολογίων
- Αναφορές και Αναλύσεις
- Διαχείριση Διαδικασιών & Διακυβέρνηση.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

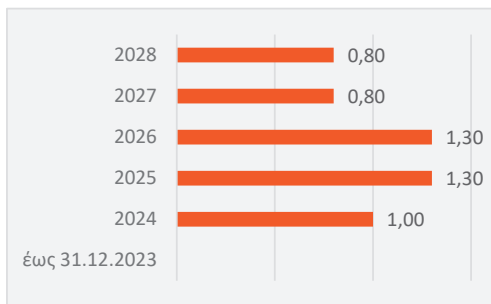


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.10 HRMS New Generation Platform

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 6,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η πλατφόρμα HRMS παρέχει μια ολοκληρωμένη λύση διαχείρισης ανθρώπινου δυναμικού, καλύπτοντας ολόκληρο τον κύκλο ζωής των εργαζομένων μέσα στους οργανισμούς, από την πρόσληψη μέχρι την αποχώρηση των εργαζομένων. Οι διαδικασίες καλύπτουν, μεταξύ άλλων, τις βασικές λειτουργίες HR, όπως τη διαχείριση ταλέντων, τη στοχοθεσία και αξιολόγηση, την εξέλιξη και διαδοχή, και άλλα.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

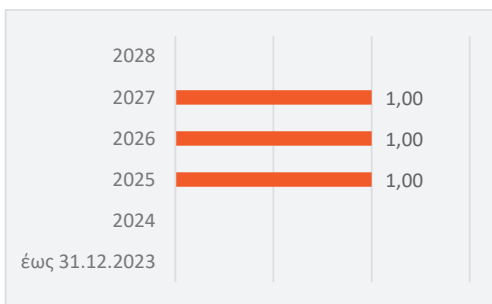
-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

**ΔΔ.ΠΛΗ.24.11
DR Site****Έτος Ολοκλήρωσης**

2027

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 3,0****Χρηματοροές (εκ. €)****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά στον Σχεδιασμό και υλοποίηση Επιχειρησιακής Συνέχειας και Ανάκαμψης από Καταστροφή (Business Continuity & Disaster Recovery Planning) για τα Πληροφοριακά του Συστήματα του ΔΕΔΔΗΕ. Αντικείμενο του έργου είναι η εφαρμογή δομημένης μεθοδολογίας για την ανάλυση των απαιτήσεων συνέχειας και ανάκαμψης των Πληροφοριακών Συστημάτων ανάπτυξης Σχεδίων και υλοποίηση που θα επιτρέψουν την επιστροφή στην κανονική λειτουργία σε περίπτωση συμβάντος διακοπής ή καταστροφής.

Έγκριση ΣΑΔΥπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-

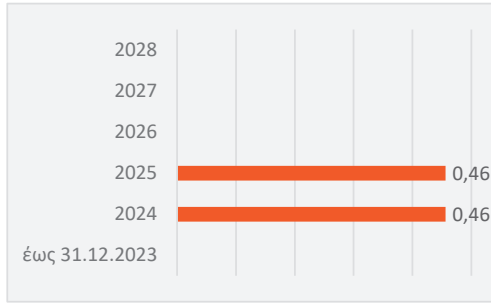


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.12 ΕΡΜΗΣ - Υποδομή ΜΑΙΝFRAME IBM - Επέκταση

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 0,9

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2025

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Προστασία της περιμέτρου και του δικτύου του ΔΕΔΔΗΕ, επέκταση του IBM Filenet, υποδομή EDR και υποδομή Storage και εργαλείο Storage replication.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

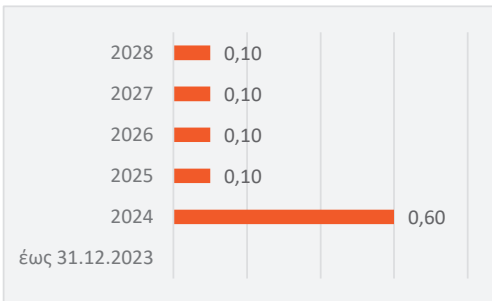


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.13 Network Segmentation Tool

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 1,2****Χρηματοροές (εκ. €)**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Πρόκειται για λύση που συνδυάζει υλικό (δικτυακές συσκευές) και λογισμικό/πλατφόρμα για τη δικτυακή επικοινωνία του DATA CENTER του ΔΕΔΔΗΕ σε αντικατάσταση του υφιστάμενου απαρχαιωμένου δικτυακού εξοπλισμού. Οι απαιτούμενες δικτυακές συσκευές (Network Switches) θα προσφέρουν μεγάλες ταχύτητες διαμεταγωγής δεδομένων για να υποστηρίξουν τις αυξημένες απαιτήσεις των εξυηρητητών που είναι εγκατεστημένοι στο DATA CENTER του ΔΕΔΔΗΕ. Η λύση micro-segmentation θα προσφέρει σημαντική αναβάθμιση στη δικτυακή ασφάλεια του DATA CENTER του ΔΕΔΔΗΕ σε συνδυασμό με λύση DATA CENTER Firewall που θα λειτουργεί συνεργατικά για την παρακολούθηση και εφαρμογή πολιτικών ασφάλειας σε επίπεδο Layer 7.

Έγκριση ΣΑΔΥπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

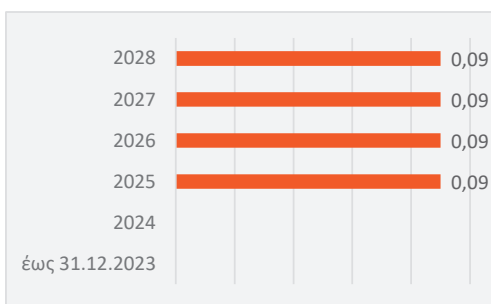
ΔΔ.ΠΛΗ.24.14 IP Τηλεφωνία

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση (εκ. €) 0,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμό
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Πρόκειται για τη μετάβαση του ΔΕΔΔΗΕ σε μια από άκρο σε άκρο πλήρη λύση σύγχρονης τηλεφωνίας με βάση το Voice over IP (VoIP) που θα αντικαταστήσει τα legacy τηλεφωνικά κέντρα που βρίσκονται εγκατεστημένα σε γραφεία ΔΕΔΔΗΕ. Ο στόχος είναι η συγκέντρωση του φάσματος του οργανισμού σε δύο κύρια κέντρα και οι εσωτερικές επικοινωνίες των μονάδων του ΔΕΔΔΗΕ να γίνεται αποκλειστικά από το δίκτυο επικοινωνιών του ΔΕΔΔΗΕ οδηγώντας σε σημαντικές οικονομίες κλίμακας και εξοικονόμησης τηλεπικοινωνιακού κόστους.

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-

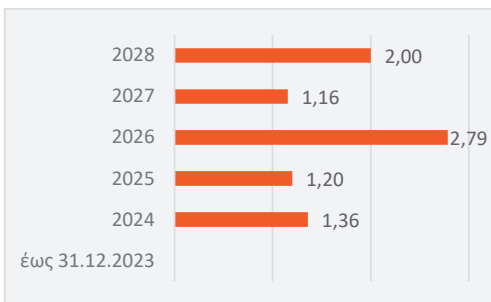


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.15 Σύστημα Βάσης Γνώσεων (Πολιτικών, Διαδικασιών, Κανονισμών ΔΕΔΔΗΕ) και Υποδομής Τεχνητής Νοημοσύνης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Η δέσμη έργων θα έχει πολλαπλά οφέλη για τον ΔΕΔΔΗΕ μεταξύ των οποίων είναι,

- Η αμεσότητα πρόσβασης και ενημέρωση όλων σχετικά με Διαδικασίες, Πολιτικές, Λειτουργικές Ρυθμίσεις, Κανονισμούς κλπ. διασφαλίζοντας δομημένη προσέγγιση στη διαχείριση αλλαγών (ανάλυση/αξιολόγηση αντικτύπου κλπ.) και την ιστορικότητα
- Δυνατότητα για προτεραιοποίηση εξυπηρέτησης ανάλογα την ανάγκη, τη διαθεσιμότητα υλικών ή την επικινδυνότητα της εκάστοτε κατάστασης όπως αυτό αναγράφεται σε σχόλια ή ηλεκτρονική επικοινωνία.
- Διαχρονική εικόνα κατάστασης μετρητή, δυνατότητα αναγνώρισης ενδείξεων και φθορών με χρήση τεχνητής νοημοσύνης και προτεραιοποίηση εκτέλεσης εργασιών.

περιλαμβάνει τα εξής:



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

1. Δημιουργία Knowledge Base για τις Πολιτικές, τις Διαδικασίες, Λειτουργικές Ρυθμίσεις και Κανονισμούς του ΔΕΔΔΗΕ και περιλαμβάνει την πλήρη Καταγραφή ψηφιοποίηση και επικαιροποίηση πολιτικών και Διαδικασιών.
2. Σύστημα διαχείρισης εργασιών στον μετρητή με υλοποίηση συστήματος Computer Vision για την υποβοήθηση και επιτάχυνση των διαδικασιών καταμέτρησης, την ανίχνευση προβλημάτων στην κατάσταση του μετρητή, ανίχνευση αλλοιώσεων/ζημιών και επιβεβαίωση της καλής εικόνας/κατάστασης διαχρονικά
3. Υλοποίηση συστήματος επεξεργασίας φυσικής γλώσσας και παραμετροποίηση της λειτουργικότητας για επιλεγμένες εφαρμογές.
4. Σχεδιασμός και υλοποίηση Κέντρου Advanced Analytics Hub στα πρότυπα Διεθνών DSOs/ DNOs με υλοποίηση εφαρμογών GEN AI ως εξειδικευμένη υποδομή τεχνολογίας το οποίο θα αξιοποιεί πλήρως τις δυνατότητες των υποδομών δεδομένων του ΔΕΔΔΗΕ και θα είναι σε θέση να υποστηρίζει τις ανάγκες του οικοσυστήματος ενέργειας σε δεδομένα και εφαρμογές επιστήμης δεδομένων.
5. Δημιουργία εφαρμογών αναλυτικής, οπτικοποίηση δεδομένων, ανάπτυξη προβλεπτικών μοντέλων .

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

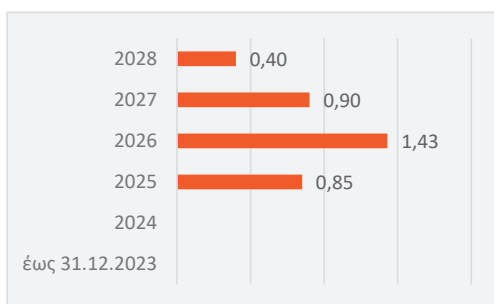
ΔΔ.ΠΛΗ.24.16 Cloud Transformation

Έτος Ολοκλήρωσης

2030

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το Cloud ως ένας βασικός πυλώνας του ψηφιακού μετασχηματισμού του ΔΕΔΔΗΕ, δύναται να συμβάλει καθοριστικά στην επίτευξη των επιχειρησιακών και τεχνολογικών στόχων της Εταιρείας. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ήδη ξεκινήσει και προγραμματίσει την υιοθέτηση καινοτόμων λύσεων Cloud για την κάλυψη άμεσων τεχνικών αναγκών και τη βελτιστοποίηση επιχειρησιακών διαδικασιών.

Η πλειονότητα των εφαρμογών του ΔΕΔΔΗΕ θα μεταπωθούν σε cloud περιβάλλοντα στη μελλοντική κατάσταση.

- Εφαρμογές που αναμένεται να αντικατασταθούν από στρατηγικές (εν εξελίξει) δράσεις του ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με την εξέλιξη του τεχνολογικού τοπίου εφαρμογών / υπηρεσιών με έμφαση στην αξιοποίηση λύσεων / προϊόντων Cloud:
 - Έργο Ηρακλής (αναμένεται να αντικαταστήσει σημαντικό αριθμό (40) υφιστάμενων εφαρμογών)
 - Εισαγωγή νέου συστήματος HRMS (επηρεάζει (13) υφιστάμενες εφαρμογές)
- Εφαρμογές οι οποίες προτείνεται να αντικατασταθούν με Cloud-native εφαρμογές. Η εν λόγω κατηγορία λαμβάνει υπόψη το στρατηγικό πλάνο του ΔΕΔΔΗΕ και τις νέες δράσεις προς αντικατάσταση των εν λόγω εφαρμογών (π.χ ΑΠΕ)
- Εφαρμογές για τις οποίες υπάρχουν απαιτήσεις ως προς την κλιμάκωση των πόρων



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- Εφαρμογές COTS που δύναται να βελτιστοποιηθούν μόνο από τον κατασκευαστή
- Εφαρμογές για τις οποίες συστήνεται η αναβάθμιση της υφιστάμενης έκδοσης μέσω αξιοποίησης της εγγενούς λειτουργικότητας (Cloud native) του περιβάλλοντος Cloud και αναδιαμόρφωση της εφαρμογής σε επίπεδο αρχιτεκτονικής (π.χ. microservices) σύμφωνα με τον οδικό χάρτη εξέλιξης του κατασκευαστή.

Κύρια οφέλη του Μετασχηματισμού Cloud

- Ανάκαμψη από καταστροφή
 - ο Παροχή υψηλή διαθεσιμότητας σε επίπεδο υπολογιστικών πόρων
 - ο Εξασφάλιση καθορισμένων επιπέδων ανάκαμψης σε περίπτωση καταστροφής με αξιοποίηση εγγενών δυνατοτήτων (Disaster Recovery as a Service) των παρόχων υπηρεσιών Cloud Ανάκαμψη από καταστροφή
- Επεκτασιμότητα & Αξιοπιστία
 - ο Άμεση διάθεση υπηρεσιών και πόρων βάσει διακύμανσης της ζήτησης (scale-up, scale-down)
 - ο Αυτοματοποίηση διαδικασιών provisioning / deprovisioning υπολογιστικών πόρων
- Ταχύτητα & Ευελιξία
 - ο Μείωση του χρόνου ανάπτυξης (Time-to-Market) υπηρεσιών για τη βελτιστοποίηση επιχειρησιακών αναγκών
 - ο Υιοθέτηση CI / CD (Continuous Integration / Continuous Deployment) μεθοδολογιών και εργαλείων (DevOps pipelines) κατά τους κύκλους ανάπτυξης λογισμικού
- Ασφάλεια
 - ο Μείωση πολυπλοκότητας αρχιτεκτονικής ασφαλείας και αξιοποίηση εγγενών δικλίδων ασφαλείας που παρέχουν οι πάροχοι cloud
 - ο Βέλτιστη εφαρμογή πολιτικών ασφαλείας βάσει των χαρακτηριστικών grouping, tagging κλπ.
 - ο Μείωση αριθμού κινδύνων σχετικά με αστοχίες / περιστατικά υποδομών και δικτύου
- Αποτελεσματική Διαχείριση Πόρων
 - ο Αξιοποίηση μηχανισμών παρακολούθησης και βελτιστοποίησης του κόστους των υπηρεσιών cloud με χρήση εργαλείων που παρέχονται από τους παρόχους υπηρεσιών cloud
 - ο Δυνατότητα εξοικονόμησης πόρων μέσω μηχανισμών προ-δέσμευσης δυναμικότητας πόρων (Reserved Instances).

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

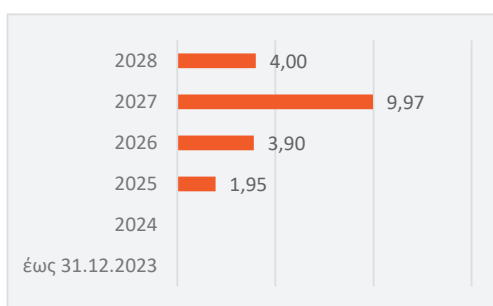
-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

**ΔΔ.ΠΛΗ.24.17
SD LAN****Έτος Ολοκλήρωσης**

2028

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 19,9****Χρηματοροές (εκ. €)****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Έργο ανάπτυξης υποδομών δικτύων/τηλεπικοινωνιών νέου κτιρίου ΔΕΔΔΗΕ. Το νέο κτίριο ΔΕΔΔΗΕ βρίσκεται στη Λεωφόρο Κηφισού 62 και πρόκειται να στεγάσει ένα μεγάλο αριθμό υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ οι οποίες βρίσκονται κατακεκολλημένες σε 7 διαφορετικά νοικιαζόμενα κτίρια. Το πλήθος των χρηστών του νέου κτιρίου ΔΕΔΔΗΕ αναμένεται να ξεπεράσει τα 1000 άτομα.

Η προετοιμασία των υποδομών επικοινωνιών του νέου κτιρίου ΔΕΔΔΗΕ περιλαμβάνει σημαντικά υποέργα που σχετίζονται με τα παρακάτω:

1. Ανάπτυξη δομημένης καλωδίωσης σύγχρονου προτύπου σε όλους τους χώρους του κτιρίου,
2. Μελέτη και εγκατάσταση προηγμένου συστήματος Access Control που ενσωματώνει σύγχρονες τεχνολογίες αισθητήρων και δικτύωσης,
3. Μελέτη και ανάπτυξη σύγχρονων τεχνολογιών ενσύρματης και ασύρματης πρόσβασης των χρηστών και συσκευών με προηγμένα χαρακτηριστικά ασφάλειας, ευέλικτης διαχείρισης και αυξημένης χωρητικότητας με βάση την τεχνολογία Software Defined LAN,
4. Διασύνδεση με WAN με βάση την τεχνολογία Software Defined WAN και την υλοποίηση προηγμένης ασφάλειας για την πρόσβαση σε εταιρικούς πόρους και το internet
5. Ανάπτυξη λύσης πλήρους IP τηλεφωνίας για εταιρικούς χρήστες και διασυνδέσεις με παρόχους με δυνατότητα ολοκλήρωσης με πλατφόρμες cloud



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

6. Διαμόρφωση χώρων συναντήσεων με τεχνολογικά μέσα τηλεδιασκέψεων (Conference Rooms)
7. Κατανομημένη κοινόχρηστη υποδομή εκτύπωσης για τους χρήστες του κτιρίου με τεχνολογία Managed Print Services (MPS)
8. Διασύνδεση με υφιστάμενα δίκτυα επικοινωνιών του ΔΕΔΔΗΕ (MPLS).

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

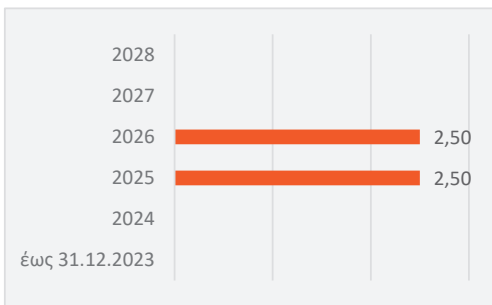
ΔΔ.ΠΛΗ.24.18 Ψηφιοποίηση Αρχείου ΔΕΔΔΗΕ

Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση (εκ. €) 5,0

Χρηματοροές (εκ. €)



Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΔΕΔΔΗΕ τόσο στις κεντρικές, όσο και στις περιφερειακές οργανωτικές της μονάδες διατηρεί πολύ μεγάλο έγχαρτο αρχείο.

Αντικείμενο του έργου αποτελεί η ψηφιοποίηση σημαντικού μέρους του έγχαρτου αρχείου του ΔΕΔΔΗΕ. Επιπρόσθετα, τα παραγόμενα ψηφιακά προϊόντα και τα μεταδιδόμενα τους θα μπορούν να μεταπέσουν σε υφιστάμενα ή και μελλοντικά πληροφοριακά συστήματα του Οργανισμού και να αξιοποιηθούν για την ταυτόχρονη πολυχρηστικότητα, την άρση χωρικών ή και χρονικών περιορισμών και τη διασυνδεσιμότητα της πληροφόρησης.

Η ψηφιοποίηση περιλαμβάνει τόσο τη σάρωση του έγχαρτου αρχείου, όσο και την καταχώρηση των βασικών στοιχείων τους (μεταδεδομένων) καθώς και την προμήθεια σαρωτών και του λογισμικού καταχώρησης εγγράφων.

Ο προϋπολογισμός του έργου περιλαμβάνει την προμήθεια των σαρωτών και του λογισμικού καταχώρησης των εγγράφων,

Έγκριση ΣΑΔ

Υπό έγκριση ΣΑΔ
2024-2028

Χρηματοδότηση (%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση /Φορέας

-



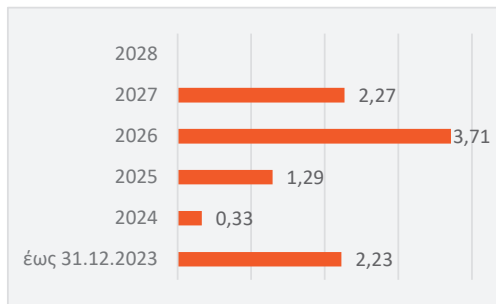
ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.19

Προστασία Εγγράφων και Δεδομένων & Διαχείριση Πρόσβασης Χρηστών

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 9,8

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2027

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το εν λόγω έργο περιλαμβάνει το

Προστασία Εγγράφων και Δεδομένων & Διαχείριση Πρόσβασης Χρηστών (DLP, Documents Classification, IRM, IAM & PAM).

Αναλυτική Περιγραφή του έργου:

Ο ΔΕΔΔΗΕ όπως και όλες οι μεγάλες επιχειρήσεις που για τη λειτουργία τους βασίζονται σε ευρεία χρήση συστημάτων πληροφορικής, αλλά και σε ευρεία και σημαντική επεξεργασία δεδομένων και πληροφοριών, είναι αντιμέτωπος με αυξημένες απαιτήσεις ασφάλειας που προκύπτουν από την ανάγκη ουσιώδους προστασίας των δεδομένων και των πληροφοριακών συστημάτων αυτών, καθώς και από την ανάγκη συμμόρφωσης με ολοένα και πιο αυστηρές κανονιστικές απαιτήσεις.

Δύο από τις κυριότερες προκλήσεις ασφάλειας πληροφοριών που αντιμετωπίζουν οι μεγάλες Επιχειρήσεις σύμφωνα με έρευνες και αναλύσεις που έχουν πραγματοποιηθεί τόσο σε Ευρωπαϊκό όσο και σε Διεθνή επίπεδο αφορούν :



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

- (α) τη μη εξουσιοδοτημένη μεταφορά δεδομένων και πληροφοριών εκτός (και εντός) εταιρείας,
- (β) τη διαχείριση των δικαιωμάτων πρόσβασης στα δεδομένα και στις πληροφορίες που επεξεργάζεται η εταιρεία.

Για τον ΔΕΔΔΗΕ είναι σημαντικό να εξασφαλίσει ότι θα υπάρχουν και λειτουργούν τα απαραίτητα τεχνικά μέτρα ασφάλειας, εργαλεία και μηχανισμοί, ώστε να αντιμετωπίζονται με επιτυχία οι δύο αυτές προκλήσεις.

Για την κατανόηση της αποτροπής της μη εξουσιοδοτημένης μεταφοράς δεδομένων εκτός του ΔΕΔΔΗΕ θα πρέπει να είναι σαφές ότι τα έγγραφα που περιέχουν εμπιστευτικές πληροφορίες και δεδομένα, δυνητικά μπορούν να διακινηθούν εκτός της εταιρείας με όλους τους τρόπους και δυνατότητες που παρέχει η σύγχρονη τεχνολογία: με αντιγραφή σε εξωτερικά μέσα αποθήκευσης, με αποστολή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, με μεταφορά μέσω δικτύου (ftp), με «φόρτωμα» (upload) σε δικτυακές εφαρμογές, κλπ. Προφανώς, ο ΔΕΔΔΗΕ δεν είναι δυνατόν να απαγορεύσει την χρήση όλων αυτών των δυνατοτήτων διακίνησης αρχείων γιατί κάτι τέτοιο θα ακύρωνε οποιαδήποτε μεταφορά δεδομένων ανάμεσα στον ΔΕΔΔΗΕ και στους πελάτες και συνεργάτες του και θα είχε σοβαρό αντίκτυπο στην επιχειρησιακή λειτουργία του ίδιου του ΔΕΔΔΗΕ.

Απαιτείται λοιπόν μία λύση/μηχανισμός Αποτροπής Διαρροής Πληροφοριών (Data Loss Prevention - DLP), η οποία θα μπορεί να φιλτράρει τα αρχεία που διακινούνται μέσω των καναλιών που προαναφέρθηκαν, να εντοπίζει τα αρχεία που περιέχουν εμπιστευτικές πληροφορίες και να επιβάλλει περιορισμούς μόνο στην διακίνηση των αρχείων αυτών.

Η λύση DLP πρέπει να έχει τη δυνατότητα να διακρίνει εμπιστευτικά αρχεία, όχι με βάση τα «τεχνικά χαρακτηριστικά» τους, αλλά με την σημαντικότητα την οποία αποδίδουν σε αυτά οι χρήστες τους. Για τον λόγο αυτό οι χρήστες της εταιρείας πρέπει να έχουν δυνατότητα να καθορίσουν το επίπεδο διαβάθμισης ενός εγγράφου αποδίδοντας στο έγγραφο τη σημασία που αυτοί θεωρούν ότι έχει, ανάλογα με το νοηματικό του περιεχόμενο και την χρήση για την οποία προορίζεται. Συνεπώς ένας επιπλέον μηχανισμός/λύση απαιτείται και αυτός είναι ο μηχανισμός Διαβάθμισης εγγράφων (Documents Classification).

Η λύση Διαβάθμισης εγγράφων, θα πρέπει να δίνει την δυνατότητα στον χρήστη να επιλέξει και να αποδώσει αυτός με απλές κινήσεις, το κατάλληλο επίπεδο διαβάθμισης σε ένα έγγραφο με βάση την Πολιτική Ασφάλειας του Φορέα. Το επιλεγμένο επίπεδο διαβάθμισης πρέπει να συνοδεύει το έγγραφο μέσω κατάλληλης σήμανσης στα μεταδεδομένα του εγγράφου (metadata), η οποία θα είναι ανιχνεύσιμη και από άλλους μηχανισμούς/λύσεις ασφάλειας και προστασίας όπως DLP και Διαχείρισης Δικαιωμάτων Εγγράφων (Information Rights Management).

Για το λόγο αυτό απαιτείται, εκτός από μια λύση DLP, επιπλέον και μία λύση Διαχείρισης Δικαιωμάτων Εγγράφων (Information Rights Management). Η λύση/μηχανισμός αυτός πρέπει να αξιοποιεί το επίπεδο διαβάθμισης που θέτει η λύση διαβάθμισης εγγράφων, έτσι ώστε να επιτρέπει την διακίνηση των εγγράφων είτε



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

μόνο σε χρήστες που ανήκουν -και για όσο ανήκουν - στην εταιρεία (πχ επίπεδο διαβάθμισης «εσωτερικής χρήσης»), είτε σε μικρότερους σαφώς ορισμένους κύκλους χρηστών (πχ επίπεδα διαβάθμισης «εμπιστευτικό» ή «απόρρητο»).

Οι πιο πάνω λύσεις διαβάθμισης και διαφύλαξης των εγγράφων συνολικά θα μπορέσουν να επιτύχουν τον στόχο τους αλλά βασική προϋπόθεση είναι η εταιρεία γνωρίζει τον χρήστη των εγγράφων και τα δικαιώματα αυτού.

Για να διασφαλιστεί η «σωστή» ταυτοποίηση του χρήστη, απαιτείται μία λύση Διαχείρισης Λογαριασμών και Δικαιωμάτων πρόσβασης χρηστών (Identity & Access Rights Management - IAM). Η λύση αυτή διασφαλίζει ότι κάθε ενεργός λογαριασμός (Account/username) ανήκει σε ένα γνωστό φυσικό πρόσωπο, ότι δεν υπάρχουν λογαριασμοί με άγνωστο ιδιοκτήτη (orphan accounts), ότι δεν υπάρχουν ενεργοί λογαριασμοί που ανήκουν σε εργαζόμενους που έχουν αποχωρήσει από την εταιρεία ή σε συνεργάτες που έχουν σταματήσει την συνεργασία τους με την εταιρεία.

Επιπλέον, για την διαχείριση των λογαριασμών με αυξημένα δικαιώματα απαιτείται μια ειδική λύση Διαχείρισης Προσβάσεων με Αυξημένα Δικαιώματα (Privileged Access Management - PAM).

Η δυνατότητα αυτή είναι ιδιαίτερα χρήσιμη, όταν οι διαχειριστικές ενέργειες εκτελούνται από εξωτερικούς συνεργάτες, καθώς στην περίπτωση αυτή ο ΔΕΔΔΗΕ είτε χρειάζεται να επιβλέπει τις ενέργειες που εκτελούνται, είτε χρειάζεται να διατηρεί λεπτομερές ιστορικό των ρυθμίσεων και των αλλαγών που εκτελέστηκαν.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-

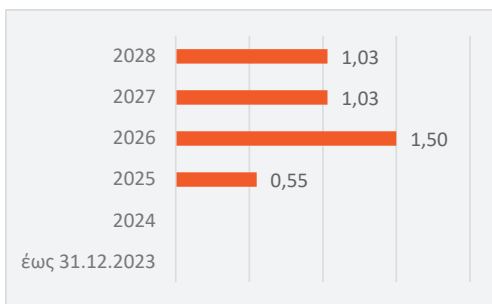


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΠΛΗ.24.20 Ανίχνευση Κακόβουλων Δικτυακών Ενεργειών και Άμεσης Απόκρισης

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 4,1

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

2028

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγνωστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο περιλαμβάνει το :

NDR Service (Network Detection and Response Tool & Service).

Στα πλαίσια της ασφαλούς και αδιάλειπτης λειτουργίας της επιχειρησιακής δραστηριότητας του ΔΕΔΔΗΕ και καθώς οι κυβερνοεπιθέσεις αυξάνονται συνεχώς σε σοβαρότητα και πολυπλοκότητα έχει παρατηρηθεί ότι σε πολλές περιπτώσεις μια εταιρική υποδομή μπορεί να παραβιαστεί από έναν εισβολέα σε ένα μόνο βήμα.

Εάν οι ενέργειες ενός εισβολέα περάσουν απαρατήρητες από περιμετρικές συσκευές ασφαλείας, ο εισβολέας μπορεί να είναι σε θέση να παραμείνει απαρατήρητος μέσα στο δίκτυο για μεγάλο χρονικό διάστημα. Μια επιτυχής κυβερνοεπίθεση στο δίκτυο θα μπορούσε ενδεχομένως να οδηγήσει από την μη διαθεσιμότητα υπηρεσιών σε περιστατικό εξαγωγής δεδομένων και παραβίασης δεδομένων. Σε πιο σοβαρές περιπτώσεις, αυτό θα μπορούσε να οδηγήσει σε επιχειρηματική διαταραχή, βλάβη της φήμης ή παραβίαση δεδομένων με ρυθμιστικά πρόστιμα.

Το NDR (Network Detection and Response Tool) Project είναι μια εταιρική ανάγκη που απορρέει από την ανάγκη διασφάλισης της ακεραιότητας και της εμπιστευτικότητας των εταιρικών πληροφοριών εντοπίζοντας παραβιάσεις στις πολιτικές ασφαλείας και συμμόρφωσης σε εταιρικό επίπεδο.



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

Οι στόχοι του έργου είναι:

- Η εφαρμογή μιας λύσης που θα χρησιμοποιείται για τη συνεχή παρακολούθηση της κίνησης του δικτύου (IT & OT) και των δράσεων από συσκευές δικτύου, χρηστών δικτύου, διακομιστές και συσκευές IoT.
- Η αποτροπή των επιτιθέμενων από το να εκτελέσουν μια επίθεση μέσα στο δίκτυο
- Ο μετριασμός των επιπτώσεων από πιθανή παραβίαση της υποδομής πληροφορικής με μηχανισμό αντίδρασης.
- Ο μετριασμός ή μείωση των κινδύνων από διαρροή εμπιστευτικών δεδομένων και ζημία φήμης λόγω της παραβίασης εξωτερικών δεδομένων, ζητημάτων συμμόρφωσης και εγκλήματος στον κυβερνοχώρο.

Το πεδίο εφαρμογής του έργου είναι η ανάπτυξη μιας λύσης ανίχνευσης δικτύου και απόκρισης (NDR) που θα ανιχνεύει απειλές/συμβάντα κυβερνοασφάλειας παρακολουθώντας όλη την κυκλοφορία του δικτύου και αναλύοντας συμβάντα. Η λύση θα εντοπίσει επιθέσεις σε πρώιμο στάδιο, θα απομονώσει αποτελεσματικά τις απειλές και θα διασφαλίσει την εφαρμογή των ελέγχων ασφαλείας και των κατευθυντήριων γραμμών συμμόρφωσης.

Η ανάπτυξη της λύσης NDR θα συμβάλει στη συνολική βελτίωση της στάσης στον κυβερνοχώρο σε εταιρικό επίπεδο.

Αντικείμενο της σύμβασης είναι η προμήθεια και λειτουργία συστήματος Ανίχνευσης Δικτύου και Απόκρισης (NDR) για 6.000 χρήστες και 6.000 IP's του οργανισμού με τα παρακάτω χαρακτηριστικά:

- Ανάλυση της δικτυακής κίνησης.
- Ανίχνευση επιθέσεων χρησιμοποιώντας ένα συνδυασμό εργαλείων, τα οποία περιλαμβάνουν μηχανική μάθηση (ML), ανάλυση συμπεριφοράς, δείκτες συμβιβασμού και αναδρομικής ανάλυσης.
- Πρόληψη επιθέσεων τόσο στο περιμετρικό επίπεδο δικτύου όσο και σε περιπτώσεις όπου ένας εισβολέας έχει ήδη αποκτήσει πρόσβαση σε υποδομές δικτύου.
- Διερεύνηση προηγούμενων περιστατικών και εντοπισμός απειλών που βοηθά τις ομάδες ασφαλείας να εντοπίζουν απειλές που θα περνούσαν απαρατήρητες από τους παραδοσιακούς μηχανισμούς ασφαλείας.
- Κρυπτογραφημένη Ανάλυση Κυκλοφορίας (ETA) για τον εντοπισμό αμφισβητήσιμης κίνησης δικτύου και τον εντοπισμό κρυπτογραφημένων κινήσεων κακόβουλου λογισμικού με την οποία μπορούν να εντοπιστούν κρυφοί επιτιθέμενοι χωρίς να διακυβεύεται η συμμόρφωση ή η προστασία ιδιωτικών δεδομένων.
- Πρόβλεψη για εισαγωγή νέων συσκευών στο δίκτυο;

Αναγνωρίζοντας ότι η ηλεκτρονική αλληλογραφία αποτελεί ένα από τους σημαντικότερους κινδύνους οι οποίοι μπορεί να επηρεάσουν τα θέματα ασφαλείας ενός Οργανισμού και λαμβάνοντας υπόψη ότι ο εν λόγω κίνδυνος αποτελεί τη σημαντικότερη απειλή ως προς τα μέσα τα οποία μπορεί να χρησιμοποιήσει κάποιος επιτιθέμενος για να αποκτήσει μη εξουσιοδοτημένη πρόσβαση σε εσωτερικά συστήματα και εφαρμογές,



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024–2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

η προτεινόμενη λύση θα πρέπει να περιλαμβάνει μηχανισμό για την αναγνώριση και προστασία από απειλές οι οποίες προέρχονται από μηνύματα ηλεκτρονικής αλληλογραφίας.

Για την εξασφάλιση του μέγιστου βαθμού συμβατότητας, η εν λόγω λύση θα πρέπει να προέρχεται από τον ίδιο κατασκευαστή.

Το προτεινόμενο σύστημα NDR θα πρέπει να υποστηρίζει, τουλάχιστον, τους ακόλουθους τομείς:

- Λειτουργίες ασφαλείας
- Λειτουργίες Δικτύου
- Ορατότητα υποδομής δικτύου
- Συμμόρφωση και Έλεγχος.

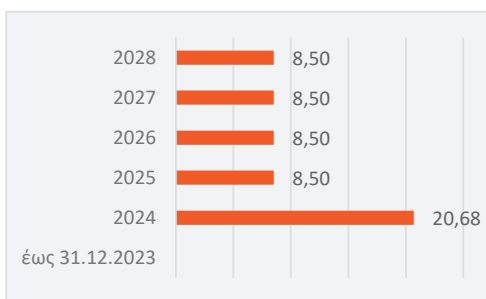
Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

**ΔΔ.ΕΞ.21.50
Εξοπλισμός****Έτος Ολοκλήρωσης**

-

**Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -****Χρηματοροές (εκ. €)****Στάδιο**

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αυτό αφορά σε επενδύσεις σε οχήματα (καλαθοφόρα, ανυψωτικά, κλπ.), εξοπλισμό τηλεματικής για τον στόλο οχημάτων συνεργείων, έπιπλα, κινητές και σταθερές IP συσκευές, υπολογιστές (laptops, tablets, workstations κλπ.) και λοιπό εξοπλισμό υποστήριξης.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

**Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας**

-

**Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας**

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΚΤ.21.51 Δομικά σε Ακίνητα Τρίτων

Έτος Ολοκλήρωσης

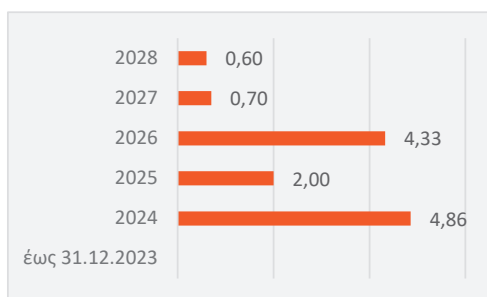
-

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) -

Χρηματοροές (εκ. €)



Περιγραφή Έργου

Περιλαμβάνονται δομικές εργασίες σε χώρους για διαμόρφωση Υ/Σ πόλεως, δομικές εργασίες για δημιουργία Υ/Σ πόλεως σε πλατείες, καθώς επίσης και ανακατασκευές, ανακαινίσεις, συντηρήσεις, επεμβάσεις σε κτήρια ιδιοκτησίας ΔΕΗ, είτε με εγκατεστημένο εξοπλισμό ισχύος είτε κτήρια γραφείων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-

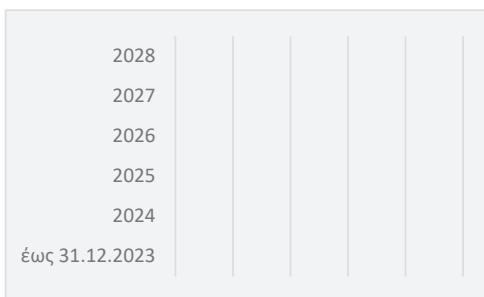


ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΚΤ.21.52 Αγορά Κεντρικού Κτηρίου ΔΕΔΔΗΕ

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 22,5

Χρηματοροές (εκ. €)



Έτος Ολοκλήρωσης

ολοκληρώθηκε

Στάδιο

- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Το έργο αφορά την αγορά κεντρικού κτηρίου αξίας για τις στεγαστικές ανάγκες του ΔΕΔΔΗΕ και με σκοπό την εξοικονόμηση κτηριακών ενοικίων.

Έγκριση ΣΑΔ

Ναι, ΣΑΔ 2021-2025

Χρηματοδότηση
(%)/Φορέας

-

Προτεινόμενο για
Χρηματοδότηση /Φορέας

-



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

ΔΔ.ΚΤ.24.01 Έργο Κεντριοποίησης των Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ

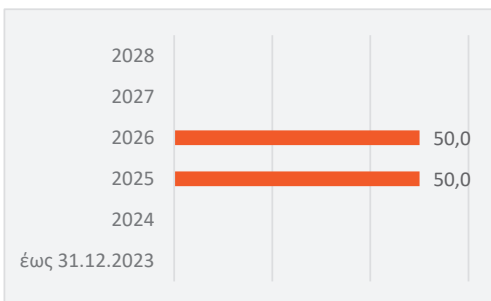
Έτος Ολοκλήρωσης

2026

Στάδιο

Προϋπολογισμός τρέχουσα εκτίμηση
(εκ. €) 100,00

Χρηματοροές (εκ. €)



- Νέα έργα
- Διαγωνιστική Διαδικασία
- Υπό κατασκευή
- Αδειοδότηση
- Υπό παράδοση
- Προγραμματισμός
- Ακύρωση
- Ολοκληρωμένα

Περιγραφή Έργου

Ο ΔΕΔΔΗΕ αναγνωρίζει την ανάγκη για τη περαιτέρω βελτίωση της αποδοτικότητας των διοικητικών και λοιπών υπηρεσιών του καθώς και των συνθηκών εργασίας. Σε αυτό το πλαίσιο, η εταιρεία προτίθεται να προβεί σε αναζήτηση αγοράς αυτοτελούς κτιρίου υψηλών προδιαγραφών, το οποίο θα καλύψει τις περισσότερες από τις ανάγκες στέγασης των υπηρεσιών του. Η επιλογή ενός κτιρίου, το οποίο θα διαθέτει τα πλέον σύγχρονα τεχνικά χαρακτηριστικά και θα πληροί τα κριτήρια ενεργειακής απόδοσης και βιωσιμότητας, κρίνεται ως απαραίτητη για την επίτευξη των στρατηγικών στόχων της εταιρείας. Ένα τέτοιο κτίριο θα πρέπει να βρίσκεται σε στρατηγική τοποθεσία, διευκολύνοντας την πρόσβαση των εργαζομένων και των συνεργατών, ενώ ταυτόχρονα θα ενισχύει την εικόνα της εταιρείας στο κοινό και την αγορά.

Η συγκέντρωση των περισσότερων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ κάτω από μία στέγη θα συμβάλει καθοριστικά στη βελτιστοποίηση της λειτουργίας του οργανισμού. Με την κεντριοποίηση των τμημάτων, θα διευκολυνθεί η εσωτερική επικοινωνία και η συνεργασία μεταξύ των διαφορετικών τομέων, επιτρέποντας την άμεση ανταλλαγή πληροφοριών και τη λήψη ταχύτερων αποφάσεων. Επιπλέον, η βελτιωμένη ενεργειακή απόδοση του νέου κτιρίου θα μειώσει τα λειτουργικά κόστη και θα συμβάλει στην περιβαλλοντική στρατηγική της εταιρείας, ενισχύοντας το προφίλ της ως υπεύθυνου και βιώσιμου οργανισμού.

Η επένδυση σε ένα αυτοτελές κτίριο υψηλών προδιαγραφών δεν αφορά μόνο τη βελτίωση των φυσικών συνθηκών εργασίας, αλλά και την ενίσχυση της αποδοτικότητας



ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 2024-2028 (ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΡΓΩΝ)

των εργαζομένων. Ένα σύγχρονο και καλά σχεδιασμένο εργασιακό περιβάλλον μπορεί να αυξήσει την παραγωγικότητα και την ικανοποίηση των υπαλλήλων, συμβάλλοντας στη δημιουργία μιας πιο ενθουσιώδους και δεσμευμένης ομάδας εργασίας. Η βελτίωση των συνθηκών εργασίας αποτελεί έναν από τους βασικούς παράγοντες που επηρεάζουν την απόδοση και τη δέσμευση των εργαζομένων, και ο ΔΕΔΔΗΕ κατανοεί πλήρως αυτή την ανάγκη.

Επιπλέον, η νέα εγκατάσταση θα προσφέρει αυξημένες δυνατότητες ανάπτυξης και επέκτασης της εταιρείας. Με την απόκτηση ενός ευρύχωρου και ευέλικτου κτιρίου, ο ΔΕΔΔΗΕ θα έχει τη δυνατότητα να προσαρμόζει τον χώρο στις μεταβαλλόμενες ανάγκες του, χωρίς να αντιμετωπίζει τους περιορισμούς που συνήθως υπάρχουν σε μισθωμένες εγκαταστάσεις. Αυτό θα επιτρέψει την υλοποίηση μακροπρόθεσμων σχεδίων ανάπτυξης και την ευελιξία να ανταποκρίνεται στις μεταβολές της αγοράς και στις απαιτήσεις των πελατών του.

Συνοψίζοντας, η αναζήτηση και η απόκτηση ενός αυτοτελούς κτιρίου υψηλών προδιαγραφών αποτελεί στρατηγική κίνηση για το ΔΕΔΔΗΕ, η οποία θα συμβάλει στη βελτιστοποίηση των λειτουργιών του, την ενίσχυση της αποδοτικότητας των υπαλλήλων και τη βιώσιμη ανάπτυξη της εταιρείας στο μέλλον.

Έγκριση ΣΑΔ	Χρηματοδότηση (%) / Φορέας	Προτεινόμενο για Χρηματοδότηση / Φορέας
Υπό έγκριση ΣΑΔ 2024-2028	-	-

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 12 Μαρτίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ