

ΔΕΚΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

2027 – 2036

ΤΕΥΧΟΣ ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΩΝ

Έκδοση 0.1 – Δημόσια Διαβούλευση ΑΔΜΗΕ

Ιούνιος 2026





Πίνακας Περιεχομένων

Παράρτημα I Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής	1
Παράρτημα II Ιστορικά στοιχεία ζήτησης ενέργειας και ετήσιων αιχμών φορτίου	5
Παράρτημα III Ετήσιες προβλέψεις ζήτησης ενέργειας και ετήσιων αιχμών φορτίου	11
Παράρτημα IV Διασφάλιση επάρκειας ενεργειακού εφοδιασμού στη νήσο Κρήτη και στα άλλα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) κατά τη μεταβατική περίοδο έως την πλήρη διασύνδεσή τους με το Ηπειρωτικό Σύστημα	12
Παράρτημα V Εφεδρεία δυναμικού εκτάκτων αναγκών στα διασυνδεδεμένα με το ΕΣΜΗΕ νησιά	13
Παράρτημα VI Έργα επέκτασης για σύνδεση νέων Υ/Σ & ΚΥΤ από Χρήστες του Συστήματος	14
Παράρτημα VII Έργα του Διαχειριστή του Δικτύου	35
Παράρτημα VIII Ομαδοποιήσεις υποέργων οπτικών ινών	39





Παράρτημα Ι Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής

Πιν. 1: Υφιστάμενες Θερμικές Μονάδες Παραγωγής Συνδεδεμένες στο Ηπειρωτικό Σύστημα (Δεκέμβριος 2025)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΜΟΝΑΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΕΓΚΑΤ/ΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ¹	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
Λιγνιτικές Μονάδες				
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου	Άγ. Δημήτριος Ι	300	274
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου	Άγ. Δημήτριος ΙΙ	300	274
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου	Άγ. Δημήτριος ΙΙΙ	310	279
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου	Άγ. Δημήτριος ΙV	310	279
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου	Άγ. Δημήτριος V	375	335
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β	Μεγαλόπολη ΙV	300	256
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Πτολεμαΐδας	Πτολεμαΐδα V	660	616
Σύνολο ισχύος Λιγνιτικών Μονάδων:			2.555	2.313
Μονάδες Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου (ΜΣΚ)				
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αλιβερίου	Αλιβέρι V	426,90	417,00
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Κομοτηνής	Κομοτηνή Ι	484,60	472,00
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λαυρίου	Λαύριο ΙV	560,00	536,00
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λαυρίου	Λαύριο V	385,25	379,15
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β	Μεγαλόπολη V	860,00	811,00
ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΘΗΣ ΕΝΘΕΣ	Ενεργειακή Θεσσαλονίκης	430,00	418,00
ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΘΗΣ ΗΡΩΝ ΙΙ	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	441,80	433,76
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	ΘΗΣ Αγ. Θεοδώρων	ΘΗΣ Αγ. Θεοδώρων	436,60	433,46
ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΘΗΣ Θίσβης	ELPEDISON Θίσβη	421,60	410,00
METLEN ENERGY & METALS Α.Ε.	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου	444,50	432,70
METLEN ENERGY & METALS Α.Ε.	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου ΙΙ	826,00	802,00
Σύνολο ισχύος Μονάδων ΦΑ Συνδυασμένου Κύκλου:			5.717,25	5545,07
Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ				
METLEN ENERGY & METALS Α.Ε.	ΣΗΘ Αγ. Νικολάου	3 μονάδες	334	334
Σύνολο ισχύος Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ:			334	334
Σύνολο ισχύος Θερμοηλεκτρικών Σταθμών:			8.606,25	8192.07

- Αναφέρονται μόνο οι μονάδες οι οποίες είναι καταχωρημένες στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
- Δεν περιλαμβάνεται η μονάδα Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής, η οποία βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία και η Καθαρή Ισχύς της θα καθοριστεί με το πέρας των δοκιμών.
- Δεν αναφέρονται οι Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 40 MW.

¹ Σύμφωνα με την αντίστοιχη Άδεια Παραγωγής και τις εκάστοτε Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ περί οριστικής απόσυρσης μονάδων





Πιν. 2: Υφιστάμενες Θερμικές Μονάδες Παραγωγής Συνδεδεμένες στο Σύστημα της Κρήτης (Δεκέμβριος 2025)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΜΟΝΑΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΕΓΚΑΤ/ΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ²	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ²
Ατμομονάδες				
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αθρινόλακκου	ΑΘΕΡ ΑΤΜ 1	50,0	46,7
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αθρινόλακκου	ΑΘΕΡ ΑΤΜ 2	50,0	46,7
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ ΑΤΜ 4	25,0	21,8
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ ΑΤΜ 5	25,0	20,5
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ ΑΤΜ 6	25,0	20,5
Σύνολο ισχύος Ατμομονάδων:			175,0	156,2
Μονάδες Diesel				
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αθρινόλακκου	ΑΘΕΡ D1	51,1	49,1
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αθρινόλακκου	ΑΘΕΡ D2	51,1	49,1
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Αθρινόλακκου	HZ Diesel	22,5	18,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ D1	12,3	9,5
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ D4	12,3	9,5
Σύνολο ισχύος Μονάδων Diesel:			149,3	135,2
Αεριοστροβιλικές Μονάδες				
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ Α/Σ 3	43,3	34,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ Α/Σ 4	14,7	12,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ Α/Σ 5	28,0	24,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ Α/Σ 6	43,0	35,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ Α/Σ 7	43,0	35,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Λινοπεραμάτων	ΛΙΝ Α/Σ 8	43,0	35,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 4	20,0	17,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 5	30,0	26,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 11	59,4	48,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 12	59,4	48,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 13	28,0	24,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 6 ³	44,9	34,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ Α/Σ 7 ⁴	44,9	34,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΗΣ Χανίων	ΧΑΝ ΑΤΜ 1 ⁴	42,5	37,0
Σύνολο ισχύος Αεριοστροβιλικών Μονάδων:			544,1	443,0
Σύνολο ισχύος Θερμοηλεκτρικών Σταθμών:			868,4	734,4

² Σύμφωνα με την αντίστοιχη Άδεια Παραγωγής και τις εκάστοτε Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ περί οριστικής απόσυρσης μονάδων

³ Συνδυασμένος Κύκλος Χανίων





Πιν. 3: Υφιστάμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής Συνδεδεμένες στο Σύστημα (Δεκέμβριος 2025)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΜΟΝΑΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΕΓΚΑΤ/ΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
Ατμομονάδες				
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Άγρα	ΥΗΣ Άγρα	50,0	50,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Ασωμάτων	ΥΗΣ Ασωμάτων	108,0	108,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Εδεσσαίου	ΥΗΣ Εδεσσαίου	19,0	19,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Θησαυρού	ΥΗΣ Θησαυρού (αντιστρέψιμη – αντλητική μονάδα)	384,0	384,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Ιλαρίωνα	ΥΗΣ Ιλαρίωνα	153,0	153,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Καστρακίου	ΥΗΣ Καστρακίου	320,0	320,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Κρεμαστών	ΥΗΣ Κρεμαστών	437,2	437,2
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Λάδωνα	ΥΗΣ Λάδωνα	70,0	70,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Πηγών Αώου	ΥΗΣ Πηγών Αώου	210,0	210,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Ν. Πλαστήρα	ΥΗΣ Ν. Πλαστήρα	129,9	129,9
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Πλατανόβρυσης	ΥΗΣ Πλατανόβρυσης	116,0	116,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Πολύφυτου	ΥΗΣ Πολύφυτου	375,0	375,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Πουρναρίου 1	ΥΗΣ Πουρναρίου 1	300,0	300,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Πουρναρίου 2	ΥΗΣ Πουρναρίου 2	33,6	33,6
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Στράτου 1	ΥΗΣ Στράτου 1	150,0	150,0
ΔΕΗ Α.Ε.	ΥΗΣ Σφηκιάς	ΥΗΣ Σφηκιάς (αντιστρέψιμη – αντλητική μονάδα)	315,0	315,0
Σύνολο ισχύος Υδροηλεκτρικών Μονάδων:			3.170,7	3.170,7

1. Αναφέρονται μόνο οι μονάδες οι οποίες είναι καταχωρημένες στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
2. Δεν αναφέρονται τα Μικρά Υδροηλεκτρικά τα οποία υπάγονται στις διατάξεις του Άρθρου 9 του Νόμου 3468/2006, θεωρούμενα ως Σταθμοί Παραγωγής ΑΠΕ.





Πιν. 4: Αδειοδοτημένες Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ (Δεκέμβριος 2025)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΠΡΟΣΩΡΙΝΗ ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ (Φυσικό Αέριο Συνδυασμένου Κύκλου)				
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Α.Ε.	ΘΗΣ ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής	ΜΣΚ ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής	876,6	Σε δοκιμαστική λειτουργία
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Μ.Α.Ε.	ΘΗΣ Έβρου Ι	ΒΙΠΕ Αλεξανδρούπολης	840,0	Με ΣΣ σε ισχύ
ELPEDISON	ΘΗΣ Θεσσαλονίκης ΙΙ	Θεσσαλονίκη	826,0	Με ΠΣ σε ισχύ
ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΑΕ	ΘΗΣ Λάρισα Θερμοηλεκτρική	ΒΙ.ΠΕ. Λάρισας, Δ.Ε Μακρυχωρίου, Π.Ε Λάρισας	870,0	Με ΣΣ σε ισχύ
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ				
ΔΕΗ	ΥΗΣ Μετσοβίτικου	Μέτσοβο Ιωαννίνων	2 x 14,5	Με ΣΣ σε ισχύ
ΔΕΗ	ΥΗΣ ΔΕΗ Μεσοχώρας	Γλύστρα, Δ.Ε Πινδών, Π.Ε Τρικάλων	2 x 80	Με ΠΣ σε ισχύ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΥΗΣ Πύργου	Πύργος Αμφιλοχίας, Π.Ε Αιτωλοακαρνανίας	220,0	Αντλησιοταμιευτικό έργο, ικανότητας άντλησης 234 MW Με ΠΣ σε ισχύ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΥΗΣ Αγ. Γεωργίου, Αμφιλοχίας	Άγ. Γεώργιος Αμφιλοχίας, Π.Ε Αιτωλοακαρνανίας	460,0	Αντλησιοταμιευτικό έργο, ικανότητας άντλησης 496 MW Με ΠΣ σε ισχύ

1. Αναφέρονται μόνο οι μονάδες οι οποίες έχουν αδειοδοτηθεί από τα πρώην ΥΠΑΝ και ΥΠΕΚΑ, το νυν ΥΠΕΝ ή τη ΠΑΑΕΥ (πρώην ΡΑΕ) και θα συνδεθούν στο ΕΣΜΗΕ.
2. Η ισχύς προκύπτει από την αντίστοιχη Άδεια Παραγωγής.
3. Η τελική ονομασία κάθε Σταθμού Παραγωγής καθορίζεται με την αντίστοιχη Σύμβαση Σύνδεσης.
4. Μετά της 30/6/2023 τίθενται σε εφαρμογή τα προβλεπόμενα κατά το άρθρο 161 του νόμου 5037/2023.





Παράρτημα ΙΙ

Ιστορικά στοιχεία ζήτησης ενέργειας και ετήσιων αιχμών φορτίου

Πιν. 5: Εξέλιξη της Καθαρής Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ

Έτος	Καθαρό Φορτίο Συστήματος(*)		Συνολική Καθαρή Ζήτηση		Μέση ετήσια μεταβολή		
	(GWh)	Ετήσια μεταβολή	(GWh)	Ετήσια μεταβολή	10 - ετία 2015-2024	5 - ετία 2020-2024	3 - ετία 2022-2024
2015	46.641		51.355		-0,05%		
2016	46.478	-0,35%	51.212	-0,28%			
2017	47.203	1,56%	51.932	1,41%			
2018	46.729	-1,00%	51.462	-0,91%			
2019	47.105	0,80%	52.101	1,24%			
2020	44.431	-5,68%	49.968	-4,09%		0,57%	
2021	45.586	2,60%	52.329	4,73%			
2022	42.119	-7,61%	50.481	-3,53%			0,63%
2023	39.638	-5,89%	49.164	-2,61%			
2024	40.550	2,30%	51.116	3,97%			
2025(**)	(33.324)		(42.484)				

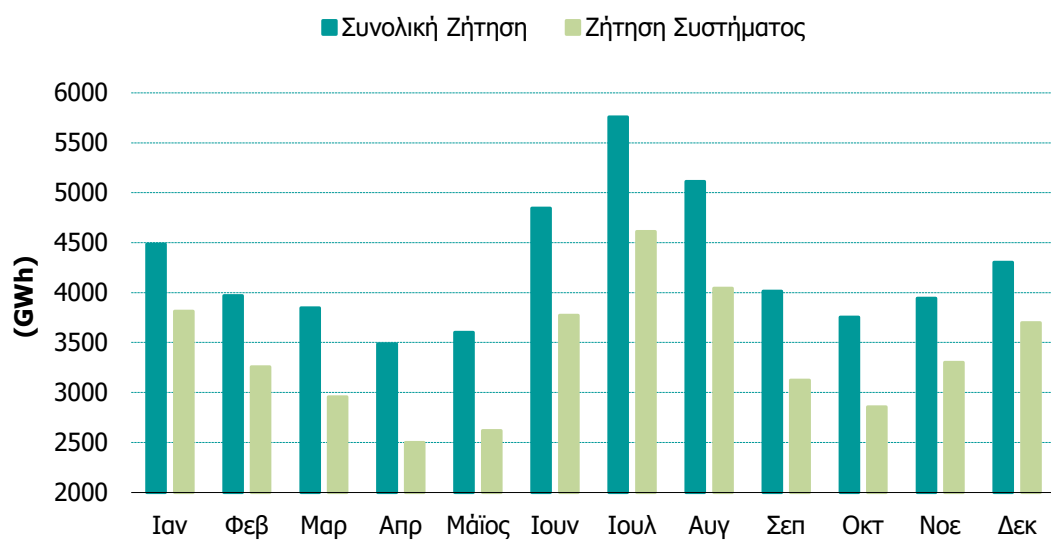
(*) Το φορτίο το οποίο διακινείται στο Σύστημα χωρίς το φορτίο της άντλησης. Δεν περιλαμβάνεται το φορτίο το οποίο καλύφθηκε από τη διεσπαρμένη παραγωγή το οποίο συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής. Περιλαμβάνονται οι απώλειες του Συστήματος.

(**) Στοιχεία μέχρι και Οκτώβριο του 2025.

Πιν. 6: Μηνιαία Συνολική Καθαρή Ζήτηση και Μηνιαίο Καθαρό Φορτίο Συστήματος της Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο 2022-2025 (GWh)

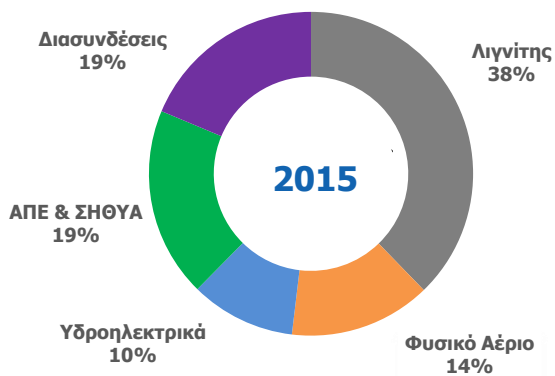
	Συνολική Καθαρή Ζήτηση				Καθαρό Φορτίο Συστήματος			
	2022	2023	2024	2025	2022	2023	2024	2025
Ιαν.	4.874	4.212	4.484	4.408	4.330	3.647	3.812	3.774
Φεβ.	4.163	4.079	3.970	4.246	3.630	3.400	3.256	3.636
Μαρ.	4.680	3.974	3.848	3.940	4.009	3.153	2.956	3.049
Απρ.	3.669	3.576	3.485	3.586	2.902	2.730	2.499	2.729
Μάιος	3.882	3.624	3.600	3.624	3.051	2.786	2.618	2.640
Ιουν.	4.312	3.876	4.846	4.472	3.500	2.930	3.773	3.349
Ιουλ.	5.006	5.519	5.759	5.653	4.089	4.445	4.613	4.449
Αυγ.	4.648	4.938	5.111	4.678	3.852	3.915	4.043	3.539
Σεπ.	3.900	3.824	4.014	4.115	3.136	3.048	3.124	3.120
Οκτ.	3.617	3.663	3.753	3.762	2.881	2.911	2.854	3.038
Νοε.	3.667	3.707	3.945		3.145	3.093	3.301	
Δεκ.	4.062	4.173	4.301		3.594	3.582	3.700	
Σύνολο	50.481	49.164	51.116	42.484	42.119	39.638	40.550	33.324





Σχ. 1: Μηνιαία Ζήτηση της Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh) για το 2024





Σχ. 2: Ποσοστιαία κατανομή παραγωγής ενέργειας για τα έτη 2015, 2023 και 2024 (συμπεριλαμβάνεται και η διεσπαρμένη παραγωγή)



**Πιν. 7: Εξέλιξη της ετήσιας αιχμής φορτίου στο ΕΣΜΗΕ**

Έτος	Ετήσια Αιχμή Συστήματος ^(*)		Συνολική Ετήσια Αιχμή		Μέση ετήσια μεταβολή		
	(MW)	Ετήσια μεταβολή	(MW)	Ετήσια μεταβολή	10 - ετία 2015-2024	5 - ετία 2020-2024	3 - ετία 2022-2024
2015	9.195		9.813		1,05%		
2016	9.056	-1,51%	9.207	-6,18%			
2017	9.368	3,45%	9.674	5,07%			
2018	8.493	-9,34%	9.062	-6,33%			
2019	9.302	9,53%	9.634	6,31%			
2020	8.631	-7,21%	9.547	-0,90%		3,09%	
2021	9.431	9,27%	10.715	12,23%			
2022	8.622	-8,58%	9.512	-11,23%			6,47%
2023	8.690	3,92%	10.385	9,18%			
2024	9.266	3,42%	10.781	3,81%			
2025 ^(**)	(9.322)		(10.845)				

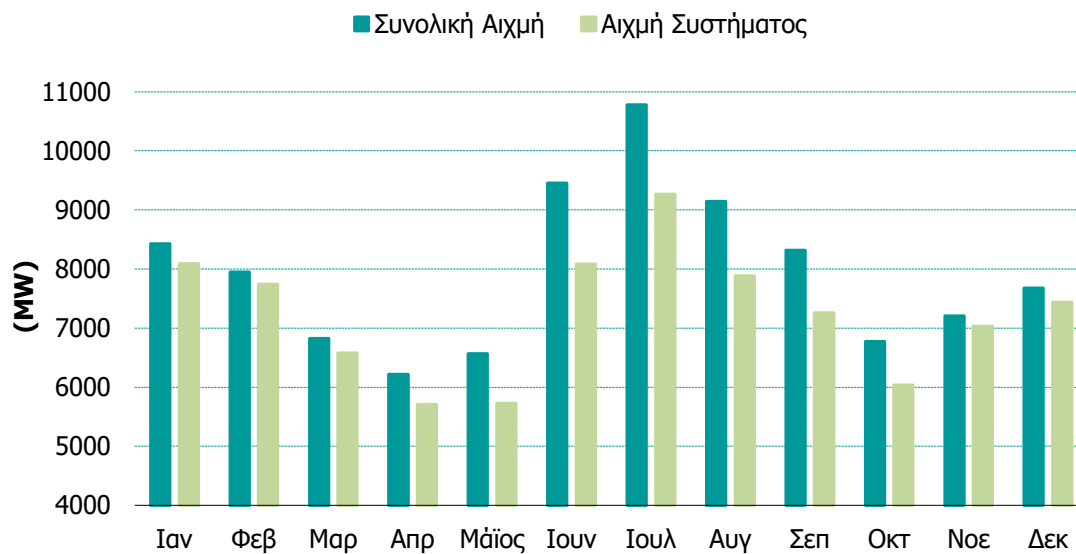
(*) Συμπεριλαμβάνονται οι απώλειες της Μεταφοράς. Δε συμπεριλαμβάνεται το φορτίο το οποίο καλύφθηκε από τη διεσπαρμένη παραγωγή από ΑΠΕ, τη συνδεδεμένη στο Δίκτυο Διανομής

(**) Στοιχεία μέχρι και Οκτώβριο του 2025.

Πιν. 8: Μηνιαία Συνολική Αιχμή Φορτίου και Μηνιαία Αιχμή Φορτίου Συστήματος (μέση ωριαία) για την περίοδο 2022-2025 (MW)

	Συνολική Αιχμή				Αιχμή Συστήματος			
	2022	2023	2024	2025	2022	2023	2024	2025
Ιαν.	9.223	7.923	8.425	8.325	8.622	7.515	8.088	7.924
Φεβ.	8.311	8.673	7.948	8.537	7.937	8.226	7.742	8.055
Μαρ.	8.467	7.453	6.823	7.563	8.052	6.655	6.576	7.216
Απρ.	6.980	6.632	6.220	7.491	6.680	6.328	5.709	6.876
Μάιος	7.220	6.290	6.565	6.523	6.231	5.633	5.727	5.593
Ιουν.	8.668	7.726	9.454	9.459	7.119	6.518	8.082	8.350
Ιουλ.	9.512	10.385	10.781	10.845	8.048	8.960	9.266	9.322
Αυγ.	8.635	9.221	9.142	8.558	7.592	8.162	7.881	7.517
Σεπ.	7.574	7.587	8.315	8.234	6.690	6.762	7.259	7.233
Οκτ.	6.230	6.350	6.773	6.624	5.792	5.807	6.034	6.137
Νοε.	7.382	7.217	7.208		6.937	7.002	7.028	
Δεκ.	7.186	7.445	7.677		7.012	7.141	7.435	



**Σχ. 3: Μηνιαίες Αιχμές Φορτίου (MW) για το 2024****Πιν. 9: Εξέλιξη του ετησίου ελάχιστου φορτίου Συστήματος (ΕΣΜΗΕ)**

Έτος	Ετήσιο ελάχιστο ^(*) (MW)	Διαφορά από προηγ. έτος (%)	Μέση Ετήσια μεταβολή		
			10-ετία 2015-2024	5-ετία 2020-2024	3-ετία 2022-2024
2015	2.283	-15,54%	-19,31%		
2016	2.613	14,45%			
2017	2.315	-11,40%			
2018	1.818	-21,47%			
2019	2.190	20,46%			
2020	2.313	5,62%		-38,49%	
2021	1.728	-25,29%			
2022	1.016	-41,20%			-42,92%
2023	1.080	6,30%			
2024	331	-69,35%			
2025 ^(**)	(1.131)				

(*) Συμπεριλαμβάνονται οι απώλειες της Μεταφοράς

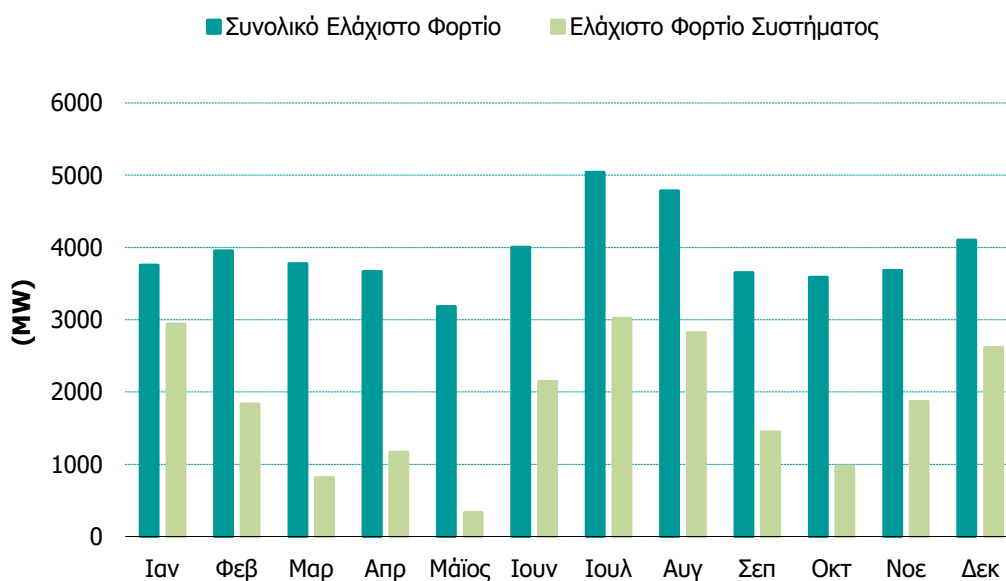
(**) Στοιχεία μέχρι και Οκτώβριο του 2025





Πιν. 10: Μηνιαίο Συνολικό Ελάχιστο Φορτίο και Μηνιαίο Ελάχιστο Φορτίο Συστήματος (μέσο ωριαίο) την περίοδο 2022-2025 (MW)

	Συνολικό Ελάχιστο Φορτίο				Ελάχιστο Φορτίο Συστήματος			
	2022	2023	2024	2025	2022	2023	2024	2025
Ιαν.	4.057	3.734	3.755	4.097	2.786	2.629	2.943	2.143
Φεβ.	4.212	3.722	3.955	4.207	3.221	2.181	1.833	2.199
Μαρ.	4.173	3.756	3.774	3.612	2.351	1.080	817	1.396
Απρ.	3.295	3.370	3.666	3.260	1.016	1.216	1.166	1.131
Μάιος	3.626	3.387	3.183	3.573	2.412	1.453	331	1.172
Ιουν.	3.988	3.571	4.004	3.670	2.813	2.144	2.146	2.148
Ιουλ.	4.324	4.352	5.039	5.021	2.877	2.735	3.018	2.897
Αυγ.	4.168	4.374	4.785	4.600	2.226	2.246	2.824	2.253
Σεπ.	3.741	3.706	3.653	3.786	1.882	1.794	1.448	1.492
Οκτ.	3.532	3.481	3.586	3.648	1.846	1.492	974	1.335
Νοε.	3.555	3.769	3.684		2.662	1.871	1.871	
Δεκ.	3.754	3.800	4.104		2.240	2.253	2.617	



Σχ.4: Μηνιαία Ελάχιστα Φορτία (MW) για το 2024





Παράρτημα ΙΙΙ

Ετήσιες προβλέψεις ζήτησης ενέργειας και ετήσιων αιχμών φορτίου*Πιν. 11: Σενάρια εξέλιξης της Συνολικής Καθαρής Ζήτησης Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)*

Έτος	ΕΣΕΚ	ΑΔΜΗΕ
	(TWh)	
2026	53,87	56,64
2027	54,64	57,53
2028	55,09	58,04
2029	55,65	59,30
2030	57,96	59,77
2031	62,54	60,83
2032	64,74	61,24
2033	66,94	61,86
2034	69,15	62,42
2035	71,36	62,99
2036	74,34	64,11

Πιν. 12: Πρόβλεψη της ετήσιας συνολικής αιχμής του φορτίου στο Σύστημα (μεσημβρινή αιχμή χωρίς να θεωρηθεί η διεσπαρμένη παραγωγή)

Έτος	ΕΣΕΚ	ΑΔΜΗΕ
	(GW)	
2026	11,46	11,52
2027	11,64	11,78
2028	11,71	11,88
2029	11,81	12,07
2030	12,17	12,16
2031	13,14	12,96
2032	13,48	13,05
2033	13,83	13,16
2034	14,18	13,26
2035	14,53	13,36
2036	15,08	13,53

Πιν. 13: Πρόβλεψη βραδινής χειμερινής αιχμής φορτίου

Έτος	ΕΣΕΚ	ΑΔΜΗΕ
	(GW)	
2026	11,12	11,17
2027	11,29	11,43
2028	11,36	11,52
2029	11,46	11,71
2030	11,81	11,79
2031	12,74	12,57
2032	13,08	12,65
2033	13,42	12,76
2034	13,76	12,86
2035	14,10	12,96
2036	14,63	13,12





Παράρτημα IV

Διασφάλιση επάρκειας ενεργειακού εφοδιασμού στη νήσο Κρήτη και στα άλλα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) κατά τη μεταβατική περίοδο έως την πλήρη διασύνδεσή τους με το Ηπειρωτικό Σύστημα

Προκειμένου για την αντιμετώπιση των προκλήσεων ενεργειακής ασφάλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) θεσπίστηκε ο ν. 5092/2024 (Α'33/04.03.2024) με τον οποίο εισήχθησαν διατάξεις που αποσκοπούν στη διασφάλιση της ενεργειακής επάρκειας και τη ρύθμιση των εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη και στα άλλα ΜΔΝ της Ελλάδας κατά τη μεταβατική περίοδο έως την πλήρη διασύνδεσή τους με το Ηπειρωτικό Σύστημα.

Ειδικώς για την Κρήτη και τον απρόσκοπτο ενεργειακό εφοδιασμό της από την 1η Ιουλίου 2024 έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα, προβλέφθηκε, με την προσθήκη νέου άρθρου 108Ε στον ν. 4001/2011, η ανάγκη εγκατάστασης πρόσθετου δυναμικού παραγωγής. Το δυναμικό που θα εγκατασταθεί μπορεί να αποτελεί είτε επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού, είτε νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες.

Κατά τη διαδικασία πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος του ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 4 του ίδιου άρθρου, δεν υποβλήθηκαν προσφορές που να πληρούν τα κριτήρια της πρόσκλησης, πλην της προσφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. ως μόνος παραγωγός που κατά την 1η Μαρτίου 2024 είχε υφιστάμενους λειτουργούντες σταθμούς παραγωγής από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη. Στις 01.04.2024 εγκρίθηκε από τη ΡΑΑΕΥ η εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για την εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού της νήσου Κρήτης για το έτος 2024, επί τη βάση της σχετικής πρότασης της ΔΕΗ Α.Ε. και η οποία συνοπτικά προβλέπει την εγκατάσταση τουλάχιστον 85MW Η/Ζ το αργότερο μέχρι την 1η Ιουλίου 2024, την εγκατάσταση τουλάχιστον 1 αεριοστροβίλου (Α/Σ) το συντομότερο δυνατόν και την προσήκουσα συντήρηση των υφιστάμενων μονάδων ώστε να θεωρείται ασφαλής η συνέχιση της λειτουργίας τους.

Κατά το έτος 2025, η ενεργειακή επάρκεια της Κρήτης εξακολουθεί να αποτελεί βασική προτεραιότητα, δεδομένης της αυξημένης ζήτησης κατά τους θερινούς μήνες. Ιδιαίτερα κρίσιμη υπήρξε η βλάβη που σημειώθηκε τον Μάρτιο 2025 στις μονάδες του ΑΗΣ Αθρινόλακκου. Σε συνέχεια αυτής της εξέλιξης και βάσει επικαιροποιημένων υπολογισμών επάρκειας από τον ΑΔΜΗΕ, υπό τη θεώρηση ενδεχόμενης μη διαθεσιμότητας των εν λόγω μονάδων κατά τη θερινή περίοδο, ο ΑΔΜΗΕ εισηγήθηκε στη ΡΑΑΕΥ την εγκατάσταση πρόσθετης προσωρινής ισχύος συνολικού μεγέθους 50 MW από φορητά ηλεκτροπαραγωγά ζεύγη (Η/Ζ), (επιπλέον των ήδη προγραμματισμένων 35 MW), προκειμένου να διασφαλιστεί η επάρκεια του συστήματος σε συνθήκες αιχμής.

Η μίσθωση των επιπρόσθετων Η/Ζ προτάθηκε από τον ΑΔΜΗΕ να καλύψει την περίοδο από 1 Ιουλίου έως 31 Αυγούστου 2025, με 35 MW να εγκαθίστανται στον ΑΗΣ Αθρινόλακκου και 15 MW στον χώρο του Σταθμού Παραγωγής Χανίων.





Παράρτημα V

Εφεδρεία δυναμικού εκτάκτων αναγκών στα διασυνδεδεμένα με το ΕΣΜΗΕ νησιά

Στα νησιά που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ και δεν εμπίπτουν πλέον στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά υφίσταται η ανάγκη παροχής εφεδρειών εκτάκτων αναγκών για την αντιμετώπιση ενδεχόμενων κρίσιμων περιπτώσεων μη διαθεσιμότητας των διασυνδέσεων (όπως ολική απώλεια συνδέσμου DC ή απώλεια κρίσιμων τριφασικών καλωδίων AC), ιδίως εάν αυτές συμβούν σε περιόδους υψηλής ζήτησης, λαμβάνοντας υπόψη ότι η συμβολή των τοπικών σταθμών ΑΠΕ στην εξυπηρέτηση της ζήτησης χαρακτηρίζεται από υψηλή στοχαστικότητα.

Για την εξυπηρέτηση των παραπάνω αναγκών ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει προβεί σε σειρά συντονισμένων ενεργειών. Ήδη από τον Απρίλιο του 2024, ο Διαχειριστής υπέβαλε στο ΥΠΕΝ προτάσεις για τον σχεδιασμό μηχανισμού εφεδρείας δυναμικού εκτάκτων αναγκών, ενώ στη συνέχεια ακολούθησαν επιμέρους εισηγήσεις προς το ΥΠΕΝ τον Οκτώβριο και τον Νοέμβριο 2024, με τις βασικές αρχές σχεδιασμού του μηχανισμού, την προκαταρκτική εκτίμηση των αναγκών εφεδρείας και τη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της δυνητικής συνεισφοράς των επιλέξιμων τεχνολογιών και την εκπόνηση ανάλυσης κόστους-οφέλους, με στόχο την προ-κοινοποίηση του προτεινομένου συνδυαστικού σχήματος κρατικής ενίσχυσης στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Στη βάση των ανωτέρω έχει εκκινήσει, με πρωτοβουλία του ΥΠΕΝ, η σχετική συζήτηση της χώρας με τις αντίστοιχες Διευθύνσεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, προκειμένου να ωριμάσει και εγκριθεί ο εν λόγω μηχανισμός.





Παράρτημα VI

Έργα επέκτασης για σύνδεση νέων Υ/Σ & ΚΥΤ από Χρήστες του Συστήματος

Πιν. 14: Έργα νέων Υ/Σ ή ΚΥΤ που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για την εξυπηρέτηση σταθμών ΑΠΕ και Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ), με ΟΠΣ σε ισχύ (Οκτώβριος 2025)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Αγγίστα	ΚΥΤ	Δράμα - Σέρρες	Γ.Μ. 400 kV Αγγίστα - Σύστημα	2B'B'	0,5	Φ/Β		Μετονομασία του ΚΥΤ Φιλ. - Λαγκ. Σύνδεση σε ένα από τα δύο κυκλώματα της Γ.Μ. 2B'B'/400 kV ΚΥΤ Φιλίππων - ΚΥΤ Λαγκαδά
Αγγίτης	Υ/Σ	Δράμα	Γ.Μ. 150 kV Αγγίτης - Σύστημα	2B	~10	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Brite. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Δράμα - Νευροκόπι. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Άγιος Συμεών	ΚΥΤ	Φωκίδα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Άγιος Συμεών - Σύστημα	2x2B'B'	0,07+0,07	Φ/Β		Σύνδεση και στα δύο κυκλώματα της Γ.Μ. 2B'B' / 400kV (κύκλωμα P810 ΚΥΤ Αχελώου - P880 ΚΥΤ Διστόμου και P840 ΚΥΤ Μεγαλόπολης - P860 ΚΥΤ Διστόμου)
Αη Γιάννης	Υ/Σ	Λάρισα				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. B/150 kV Λάρισα - Λαμία (P100 ΚΥΤ Λάρισας - P10 Αλμυρός). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Αλιάρτος	Υ/Σ	Βοιωτία				Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Κωπ-3. Σύνδεση στη Γ.Μ. 150 kV Σχηματάρι - Άγρας (κύκλωμα P10 Βάγια - P80 ΚΥΤ Λάρυμνας)
Αμπέλια	Υ/Σ	Άρτα				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV ΚΥΤ Αράχθου - Ηγουμενίτσα (κύκλωμα P60 ΚΥΤ Αράχθου - P30 Πρέβεζα). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Άνω Δένδρα	Υ/Σ	Βοιωτία				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 150 kV Σύστημα (Σχηματάρι-Λάρισα) – ΚΥΤ Λάρυμνας (κύκλωμα P100 ΚΥΤ Λάρυμνας – AZ73 Λειβαδιά). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Άρτα-ΚΥΤ Αράχθου	Υ/Σ	Άρτα	Γ.Μ.150 kV Άρτα - ΚΥΤ Αράχθου - Σύστημα	Β		Α/Π		Ακτινική Σύνδεση στο ΚΥΤ Αράχθου (πλευρά 150 kV).
Άσσηρος	Υ/Σ	Θεσσαλονίκη	Γ.Μ.150 kV Άσσηρος-Σύστημα	ΥΓ1	0,51	Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στο ΚΥΤ Λαγκαδά (πλευρά 150 kV). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Άραχθος	Υ/Σ	Άρτα	Γ.Μ.150 kV Υ/Σ Αράχθου-Σύστημα	Β		ΦΒ+Α/Π		Ακτινική Σύνδεση στο ΚΥΤ Αράχθου (πλευρά 150 kV).
Αχλαδιά	ΚΥΤ	Φθιώτιδα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Αχλαδιάς-Σύστημα	2Β'Β'	0,1	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Consortium Φθι. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β'Β'/400kV ΚΥΤ Λάρισας – ΚΥΤ Λάρυμνας (κύκλωμα P890 ΚΥΤ Λάρισας - P890 Λάρυμνα)
Βελβεντός	Υ/Σ	Κοζάνη	Βελβεντός - Σύστημα	2Β	0,1	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του Υ/Σ Καλογράδικο. Σύνδεση στη Γ.Μ.2Β/150 kV Λαμία– Πτολεμαΐδα Ι (προσωρινή εκτροπή της Γ.Μ. προς το ΚΥΤ Καρδιάς), στο κύκλωμα P210 ΚΥΤ Καρδιάς- Α/Ζ 13 Υ/Σ Ελασσόνα. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Βέρμ.- Καρδ.	ΚΥΤ	Ημαθία	ΚΥΤ Βερμ.- Καρδ. - Σύστημα	2Β'Β'	10	Φ/Β ⁴		Σύνδεση στη Γ.Μ.2Β'Β'/400 kV ΚΥΤ Αμύνταιοι - ΚΥΤ Καρδιάς (κύκλωμα P860 ΚΥΤ Βερμίου – P930 ΚΥΤ Καρδιάς)

⁴ Φ/Β με ενσωματωμένη αποθήκευση χωρίς δυνατότητα απορρόφησης από το δίκτυο





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Βέρμιο	ΚΥΤ	Κοζάνη	ΚΥΤ Βερμίου–Σύστημα	2B'B'	7,625	Α/Π	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'B' /400 kV ΚΥΤ Αμύνταιου – ΚΥΤ Καρδιάς (κύκλωμα P840 ΚΥΤ Αμύνταιου - P930 ΚΥΤ Καρδιάς) Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Βέττα	Υ/Σ	Καβάλα				Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Ποντολίβαδο. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Καβάλα - Κεραμωτή (κύκλωμα P20 Καβάλα Oil (ΕΠΒΑ) - P20 Κεραμωτή). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Γαλάνι	Υ/Σ	Κοζάνη	Γ.Μ. 150 kV Γαλάνι - Σύστημα	2B	0,05	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Α2 Καρδιάς. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV ΚΥΤ Καρδιάς - Ορυχείο Ν.Π. Πτολεμαΐδας
Γαλατινή	Υ/Σ	Κοζάνη	Γ.Μ. 150 kV Γαλατινή - Σύστημα	2B	15,8	Φ/Β		Σύνδεση ΚΥΤ Κοζάνης μέσω δύο νέων ΑΜΣ 400/150 kV
Δασονάρι	Υ/Σ	Λασιθί				Φ/Β ⁴		Σύνδεση στο κύκλωμα P20 Αθρινόλακος – P20 Ιεράπετρα της υφιστάμενης Γ.Μ. 2B/150kV Αθρινόλακος – Σύστημα (μετά την προβλεπόμενη εκτροπή της) και στο κύκλωμα P10 Αθρινόλακος – P10 Ηράκλειο ΙΙ της νέας Γ.Μ. 2B/150kV Αθρινόλακος – Σύστημα





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Δενδροχώρι	ΚΥΤ	Φθιώτιδα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Δενδροχώρι - Σύστημα	2B'B'	~4	Φ/Β ⁴		Μετονομασία του ΚΥΤ Λαρ.-Λαρ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'B'/400 kV ΚΥΤ Λάρισας - ΚΥΤ Λάρυμνας (P850 ΚΥΤ Λάρισας – P850 ΚΥΤ Λάρυμνας)
Δίλοφο	ΚΥΤ	Λάρισα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Δίλοφο - Σύστημα	2B'B'	0,05	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Δίλοφο-Λαρ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'B' 400kV Αχαρναί - Πτολεμαίδα (κύκλωμα P870 ΚΥΤ Λάρισας – P870 ΚΥΤ Λάρυμνας)
Δούκας	Υ/Σ	Καστοριά	Γ.Μ. 150 kV Δούκας - Σύστημα	2B	0,32	Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Volterra Καστοριά. Σύνδεση στη Γ.Μ. Ε/150kV Φλώρινα - Καστοριά (P20 Φλώρινα – P10 Καστοριά).
Δρέπανο	ΚΥΤ	Κοζάνη	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Δρέπανο - Σύστημα	2B'B'	0,58	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του ΚΥΤ Κ.Α.Δ.- Κ. Καρδ. Σύνδεση στο δεξιό κύκλωμα της Γ.Μ. 2B'B'/400kV, ΚΥΤ Αγ. Δημητρίου – ΚΥΤ Καρδιάς (κύκλωμα P890 ΚΥΤ Καρδιάς – P860 ΚΥΤ Αγ. Δημητρίου)
Δρυάδες	Υ/Σ	Καρδίτσα	Γ.Μ. 2B/150 kV Δρυάδες - Σύστημα	2B	17,11	Α/Π	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. Πλαστήρας - Λαμία.
Δρυμός	Υ/Σ	Θεσσαλονίκη	Γ.Μ. 150 kV Δρυμός - ΚΥΤ Λαγκαδά	ΥΓ1	5,4	Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στο ΚΥΤ Λαγκαδά (P200 ΚΥΤ Λαγκαδά). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Ελευθέριο	Υ/Σ	Θεσσαλονίκη		ΥΓ1	4,9	ΣΑΗΕ	ΝΑΙ	Σύνδεση στους ζυγούς 150 kV του ΚΥΤ Θεσσαλονίκης





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Ευξεινούπολη II	Υ/Σ	Μαγνησία				Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Ευξιν-2. Σύνδεση στη Γ.Μ. Β/150 kV Λάρισα - Λαμία (P100 ΚΥΤ Λάρισας - P10 Αλμυρός)
Ζηρός	Υ/Σ	Λασιθί	Ζηρός-Σύστημα	2B		ΥΒΡ (Συνιστώσα ΑΠΕ)		Σύνδεση στη Γ.Μ. Σητεία-Αθρινόλακκος
Ζωοδόχος Πηγή	Υ/Σ	Εύβοια	Ζωοδόχος Πηγή - ΚΥΤ Κάτω Γέροντα	ΥΓ1	70	Α/Π		Σύνδεση στο νέο ΚΥΤ Κάτω Γέροντα μέσω υπόγειας καλωδιακής γραμμής 150kV
Ήρων	Υ/Σ	Βοιωτία				ΣΑΗΕ		Οι Μ/Σ του ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ έχουν αποξηλωθεί. Για τη σύνδεση του ΣΑΗΕ θα προστεθεί νέος Μ/Σ στον Υ/Σ
Θερμοπύλες	Υ/Σ	Φθιώτιδα				Φ/Β		Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Λαμ.-Αταλ.1. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV Λαμία - Λάρυμνα/Σχηματάρι (κύκλωμα Λαμία P80- Αταλάντη Α/Ζ 123)
Καράτζης	ΚΥΤ	Λάρισα	ΚΥΤ Καράτζη Λάρισα-Σύστημα	Β'Β'		Φ/Β	ΝΑΙ	Ακτινική Σύνδεση στους ζυγούς 400 kV του ΚΥΤ Λάρισας. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Κάρκαρος	Υ/Σ	Φωκίδα		ΥΓ1		Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Πάτωμα. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV Λαμία - Αλουμίνιο (P110 Λαμία - P50 Αλουμίνιο)
Κατράμι	Υ/Σ	Ξάνθη	Γ.Μ. 2B/150 kV Κατράμι - Σύστημα	2B	0,06	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Αβδήρ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Καβάλα - Ίασμος (κύκλωμα P50 Ίασμος - P10 Ζαρκαδιά -





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
								P60 Καβάλα). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Κάτω Γέροντας	ΚΥΤ	Εύβοια	Γ.Μ. ΚΥΤ Κάτω Γέροντα-Σύστημα	2Β'Β'	~1,4	Α/Π		Σύνδεση σε ένα εκ των δύο κυκλωμάτων της Γ.Μ. 2Β'Β'/400kV, ΚΥΤ Αλιβερίου - Σύστημα
Κεραμίδι	Υ/Σ	Πιερία	Γ.Μ. 150 kV Κεραμίδι - Σύστημα	2xΥΓ1	~7,65	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Πιερ.1. Σύνδεση στη Γ.Μ. 150 kV Λάρισα ΙΙ - Πολύφυτο/Σφηκιά (ΛΑΣ) (Ρ20 Υ/Σ Σφηκιά - Α/Ζ 23 Υ/Σ ΟΣΕ 10 (Μαυρονέρι))
Κλείτος	Υ/Σ	Κοζάνη				Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Α1 Καρδιάς. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV ΚΥΤ Καρδιάς - Ορυχείο Ν.Π. Πτολεμαΐδας.
Κιλκίς ΙΙ	Υ/Σ	Κιλκίς				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV Κιλκίς- ΚΥΤ Λαγκαδά (κύκλωμα Ρ100 ΚΥΤ Λαγκαδά – Ρ40 Κιλκίς). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Κοζάνη ΙΙ	ΚΥΤ	Κοζάνη	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Κοζάνης ΙΙ - Σύστημα	2x2Β'Β'		Φ/Β		Σύνδεση και στα δύο κυκλώματα της Γ.Μ. 2Β'Β' 400kV ΚΥΤ Καρδιάς – ΚΥΤ Τρικάλων
Κοκκάλια	Υ/Σ	Ευρυτανία	Γ.Μ. 150 kV Κοκκάλια - Σύστημα	2Β	~3,5	Α/Π		Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV Λαμία - Κρεμαστά.
Κορμίστα	Υ/Σ	Σέρρες	Γ.Μ. 150 kV Κορμίστα - Σύστημα	2Β		Φ/Β		Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150kV ΚΥΤ Φιλίππων – ΚΥΤ Λαγκαδά (κύκλωμα Ρ80 ΚΥΤ Φιλίππων – Ρ50 ΚΥΤ Λαγκαδά)
Κοτύλη	Υ/Σ	Κιλκίς	Γ.Μ. 150 kV Κοτύλη - Νέο Σιράκιο	2Ζ'	~11	Φ/Β		Σύνδεση στους ζυγούς 150 kV του νέου ΚΥΤ Νέο Σιράκιο





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Κουβαράς	Υ/Σ	Αιτωλο-ακαρνανία		2xΥΓ1	~1,36	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Μόδι. Σύνδεση στη Γ.Μ 2B/150 kV Καστράκι - Άκτιο (κύκλωμα P20 Κατούνα/P20 Άκτιο - P170 ΥΗΣ Καστράκι) Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Κουκουβίνα	Υ/Σ	Χαλκιδική	Γ.Μ. 150kV Κουκου-βίνα - Σύστημα	2B	0,2	Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Μουδ. - Νικ. Σύνδεση στη Γ.Μ. B/150 kV P120 Μουδανιά - P10 Νικήτη.
Κουτάλα	Υ/Σ	Κιλκίς				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Κιλκίς- ΚΥΤ Λαγκαδά (κύκλωμα P80 ΚΥΤ Λαγκαδά – P10 Κιλκίς). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Λεύκη	Υ/Σ	Λασιθί				Η/Θ		Σύνδεση σε ένα από τα δύο κυκλώματα της Γ.Μ. 2B/150 kV Αθρινόλακκος - Σύστημα
Λόφοι	ΚΥΤ	Φλώρινα	Γ.Μ. 400 Kv ΚΥΤ Λόφοι - ΚΥΤ Μελ. - Σύστημα	ΥΥΓ1	1,5	Φ/Β		Σύνδεση στους ζυγούς 400 kV του ΚΥΤ Μελίτη
Λύρκεια	Υ/Σ	Αργολίδα	Λύρκεια - Σύστημα	2B	0,08	Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Νεστ.-Μεγ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV Κουμουνδούρου - Μεγαλόπολη Ι (κύκλωμα P10 Νεστάνη – P120 Κόρινθος)
Μακρυρράχη	ΚΥΤ	Φθιώτιδα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μακρυρράχη - Σύστημα	2B'Β'	0,42	Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 400kV/2B'Β', ΚΥΤ Διστόμου – ΚΥΤ Τρικάλων (κύκλωμα P860 ΚΥΤ Τρικάλων - P910 ΚΥΤ Διστόμου)
Μεσοβούνι	Υ/Σ	Φωκίδα	Γ.Μ. 150 kV Μεσοβούνι - Σύστημα	2x2B	0,1+0,2	Α/Π		Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV ΚΥΤ Αχελώου - Αλουμίνιο (κύκλωμα P10 Τρία Αλώνια - P60 Αλουμίνιο & P10 Μαραθιά - P20 Βουνιχώρα)





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Μεσορράχη	Υ/Σ	Σέρρες	Μεσορράχη-Σύστημα	2B	0,07	Φ/Β	NAI	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Σερ-Φιλ.1. Σύνδεση στη Γ.Μ. Β/150kV Σέρρες-Ίασμος (κύκλωμα Υ/Σ Σέρρες P100 – ΚΥΤ Φιλίππων P100) Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Μικρή Κάβησος	Υ/Σ	Έβρος	Γ.Μ. 150 kV Κάβησος-Σύστημα	2B + ΥΓ	14 + 14,5	Φ/Β	NAI	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Κάβησος. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Αισύμη - ΚΥΤ Ν. Σάντας (δεξιό κύκλωμα P80 ΚΥΤ Ν.Σάντας – Α/Ζ 13 Υ/Σ Αισύμη).
Μικρό Βουνό	Υ/Σ	Λάρισα				Φ/Β	NAI	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV Λαμία – Πτολεμαίδα (κύκλωμα P20 Λαμία – P10 Ιλαρίωνα). Υ/Σ αρμοδιότητας ΔΕΔΔΗΕ για σύνδεση σταθμών ΑΠΕ.
Μικρόπολη	Υ/Σ	Δράμα - Σέρρες	Γ.Μ. 150 kV Μικρόπολη - ΚΥΤ Αγγίστα	2B + 2xΥΓ1	~30 + 0,38	Φ/Β		Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Μενοίκιο. Σύνδεση στους ζυγούς 150 kV του νέου ΚΥΤ Αγγίστα.
Μουρτ. - ΚΥΤ Αραχθ.	Υ/Σ	Θεσπρωτία		2B		Α/Π		Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV ΚΥΤ Αράχθου-Υ/Σ Μούρτος (κύκλωμα P80 ΚΥΤ Αράχθου – P50 Υ/Σ Μούρτος)
Μπαλαίικα	ΚΥΤ	Θεσσαλονίκη	Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Μπαλαίικα-Σύστημα	2B'Β'	7,68	Φ/Β		Σύνδεση στο αριστερό κύκλωμα της Γ.Μ. 2B'Β'/400 kV, ΚΥΤ Θεσσαλονίκης - ΚΥΤ Λαγκαδά (κύκλωμα P940 ΚΥΤ Θεσσαλονίκης – P830 ΚΥΤ Λαγκαδά)





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Νέα Μάκριση	Υ/Σ	Φθιώτιδα				Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Δομοκ.-3. Σύνδεση στη Γ.Μ. Ε/150 kV Σχηματάρι - Άγρας (κύκλωμα Ρ40 Λαμία - ΑΖ23 Δομοκός). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Νέες Καρυές	Υ/Σ	Λάρισα	Γ.Μ.150 kV Νέες Καρυές - Σύστημα	ΥΓ1	8,2	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Κ.Λαρ.1. Ακτινική Σύνδεση στο ΚΥΤ Λάρισας (πλευρά 150 kV)
Νέο Σιράκιο	ΚΥΤ	Κιλκίς	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Νέο Σιράκιο - Σύστημα	2Β'Β'		Φ/Β		Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Λαγκ. - Νέο Σιράκιο. Σύνδεση στους ζυγούς 400 kV του ΚΥΤ Λαγκαδά
Νέο Χωρέμι	Υ/Σ	Αρκαδία	Γ.Μ.150 kV Νέο Χωρέμι - Σύστημα	(Β+ΥΓ1) + 2xΥΓ1	0,07+ 3,2	Φ/Β		Σύνδεση με εναέριο και υπόγειο δίκτυο και στα δύο κυκλώματα της υφιστάμενης Γ.Μ.2Β/150 kV Υ/Σ Ορυχείο Χωρεμίου - Σύστημα (Μεγαλόπολη Ι - Μεγαλόπολη ΙΙ) τμήμα της οποίας θα αποξηλωθεί και νέο υ/γ δίκτυο μέχρι το ΚΥΤ Μεγαλόπολης.
Νίκαια	Υ/Σ	Λάρισα	Νίκαια-Σύστημα	ΥΓ1	0,2	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Κιλέλ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV ΚΥΤ Λάρισα - Φάρσαλα (κύκλωμα Ρ130 ΚΥΤ Λάρισας - Ρ10 Φάρσαλα). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Ντούκας	Υ/Σ	Λακωνία	Γ.Μ. 150 kV Ντούκα - Σύστημα	2Β	0,2	Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Κουνουπιά - Μολάοι. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV Άστρος - Μολάοι (κύκλωμα Ρ10 Άστρος Ρ10 – Α/Ζ23 Ζάρακας). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Ξυνιάδα	ΚΥΤ	Φθιώτιδα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Ξυνιάδας-Σύστημα	2B'B'	2,68	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του ΚΥΤ Φθιωτ-1. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'B'/400 kV ΚΥΤ Τρικάλων-ΚΥΤ Διστόμου (κύκλωμα P880 ΚΥΤ Τρικάλων - P890 ΚΥΤ Διστόμου)
Οργάνη	Υ/Σ	Ροδόπη	Γ.Μ.150 kV Οργάνη - ΚΥΤ Ν. Σάντας	B + ΥΓ1	18,7+0,5	Α/Π		Σύνδεση μέσω νέας Γ.Μ. 2B/150 kV στους ζυγούς 150 kV του ΚΥΤ Ν. Σάντας
Οινόφυτα II	Υ/Σ	Βοιωτία		ΥΓ1	2,87	ΣΑΗΕ	ΝΑΙ	Ακτινική σύνδεση στον Υ/Σ Οινόφυτα
Οινόφυτα III	Υ/Σ	Βοιωτία		ΥΓ1		Φ/Β		Ακτινική σύνδεση στον Υ/Σ Οινόφυτα
Πάλ. – Λαύρ.	Υ/Σ					ΣΑΗΕ		Σύνδεση στη Γ.Μ. Β/150 kV ΚΥΤ Παλλήνης - Υ/Σ GIS Λαυρίου (κύκλωμα P210 ΚΥΤ Παλλήνης -P30 Υ/Σ GIS Λαυρίου).
Πελασγία	Υ/Σ	Φθιώτιδα	Γ.Μ.150 kV Πελασγία - Σύστημα	2B	5	ΣΗΘΥΑ		Σύνδεση στη Γ.Μ. Β/150 kV Λαμία - Αλμυρός (κύκλωμα Αχλάδι P20 - Αλμυρός AZ83).
Πέπλος	Υ/Σ	Αλεξανδρούπολη	Γ.Μ.150 kV Πέπλος - Σύστημα	2B	0,05	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Καβηρσός. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Ίασμος – Διδυμότειχο (κύκλωμα P10 Νίψας – P140 Διδυμότειχο)
Περδίκκας	Υ/Σ	Κοζάνη				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Καρδιά – Φλώρινα, (κύκλωμα P30 ΚΥΤ Αμύνταιου – P180 ΑΗΣ Πτολεμαΐδας και κύκλωμα P40 ΚΥΤ Αμύνταιου – P10 ΑΓ. Χριστόφορος)





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Περιθώρι	Υ/Σ	Αιτωλο-ακαρνανία	Περιθώρι-Σύστημα	2B	0,27	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΥΣ Αντιρ Αιτωλ 1. Σύνδεση στη Γ.Μ. Β/150 kV Τριχωνίδα - Αιτωλικό - Πάτρα (κύκλωμα Ρ20 Αντίρριο - Ρ20 Αιτωλικό)
Πλατανάκος	Υ/Σ	Λάρισα	Πλατανάκος - Σύστημα	2B	0,08	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Βρύση. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150 kV Λαμία - ΚΥΤ Καρδιάς (κύκλωμα Ρ30 Λαμία – Ρ20 Βούναϊνα)
Ποντοηρακλειά	Υ/Σ	Κιλκίς	Γ.Μ. 150 kV Ποντοηρακλειά - Κοτύλη	2B		Α/Π		Σύνδεση μέσω Γ.Μ. 2B/150 kV με τον νέο Υ/Σ Κοτύλη
Ποντίνη	ΚΥΤ	Γρεβενά	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Ποντίνη-Σύστημα	2B'Β'	2,4	Φ/Β		Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Καρδ -Τρικ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'Β'/400kV, ΚΥΤ Καρδιάς - ΚΥΤ Τρικάλων, (κύκλωμα Ρ830 ΚΥΤ Καρδιάς – Ρ870 ΚΥΤ Τρικάλων)
Πρόχωμα	ΚΥΤ	Κιλκίς	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Πρόχωμα-Σύστημα	2B'Β'	0,2	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Κιλκ.-Θεσ.1. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'Β'/400 kV ΚΥΤ Θεσσαλονίκη – Αμύνταιο (κύκλωμα Ρ880 ΚΥΤ Αμύνταιου – Ρ870 ΚΥΤ Λαγκαδά) Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Ρακίτα	ΚΥΤ	Αχαΐα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Ρακίτα - Σύστημα			Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Παναχαϊκού. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'Β'/400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης - Σύστημα (ΚΥΤ Αχελώου - ΚΥΤ Διστόμου)
Ρέθυμνο III	Υ/Σ	Ρέθυμνο	Ρέθυμνο III-Σύστημα	2B		ΥΒΡ (ΣΥΝΙΣΤΩΣΑ ΣΕΠΛΕ)		Σύνδεση στη Γ.Μ. Ρέθυμνο-Σπήλι





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Ροδίνη	Υ/Σ	Αχαΐα				Α/Π		Σύνδεση στην υπό αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Πάτρα Ι - Αίγιο (κύκλωμα P120 Πάτρα Ι - P20 Αίγιο)
Σαρδήνια	Υ/Σ	Αιτωλο-ακαρνανία				Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση επί της ζώνης όδευσης της Γ.Μ. 2B/150kV ΚΥΤ Αχελώου - ΚΥΤ Αράχθου (κύκλωμα P130 ΚΥΤ Αχελώου – P90 ΚΥΤ Αράχθου). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025
Σίδερα	ΚΥΤ	Κοζάνη	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Κοζάνης ΙΙ - ΚΥΤ Σίδερα	2B'B'		Φ/Β		Σύνδεση στο μελλοντικό ΚΥΤ Κοζάνης ΙΙ.
Σκιαδά	Υ/Σ	Αχαΐα	Γ.Μ. 150 kV Σκιαδά - Σύστημα	2B	~3,2	Α/Π	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV Πάτρα ΙΙ - Πύργος Ι (κύκλωμα Πάτρα ΙΙ P90 - Σιμόπουλο P20).
Σκοπιά	ΚΥΤ	Φθιώτιδα - Λάρισα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Σκοπιά - Σύστημα	2B'B'	0,11	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Νοτ. Ενιπέας-Λάρ. Σύνδεση στη δυτική Γ.Μ. 2B'B' 400kV ΚΥΤ Λάρισας – ΚΥΤ Λάρυμνας (κύκλωμα P910 ΚΥΤ Λάρισας – P910 ΚΥΤ Λάρυμνας)
Στανός	Υ/Σ	Αιτωλο-ακαρνανία	Στανός - Αμφιλοχία	ΥΓ1	0,15	Φ/Β + ΒΙΟΑ	ΝΑΙ	Ακτινική σύνδεση στον Υ/Σ Αμφιλοχίας μέσω μικρού μήκους καλωδίου 150 kV. Υ/Σ αρμοδιότητας ΔΕΔΔΗΕ για σύνδεση σταθμών ΑΠΕ. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Σφελινός	Υ/Σ	Σέρρες				Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Δρα-Σερ. Σύνδεση στη Γ.Μ. Ε/150 kV Άγρας-Καβάλα (κύκλωμα P50 Σέρρες – P30 Δράμα).
Σχισμάδα	ΚΥΤ	Φθιώτιδα	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Σχισμάδας - Σύστημα	2x2B'B'	0,07	Φ/Β		Σύνδεση και στα δύο κυκλώματα της ανατολικής





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
								Γ.Μ. 2Β'Β' 400kV ΚΥΤ Καρδιάς – ΚΥΤ Τρικάλων
Ταξιάρχες	Υ/Σ	Τρίκαλα		Β ή ΥΓ1		ΣΑΗΕ		Ακτινική Σύνδεση στο ΚΥΤ Τρικάλων (πλευρά 150 kV).
Τιμένιο Όρος	Υ/Σ	Αρκαδία				Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Βυτίνα. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV Άργος ΙΙ - Άστρος (κύκλωμα Άργος ΙΙ Ρ180 - Άστρος Ρ30)
Τριφύλλι	ΚΥΤ	Γρεβενά	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Τριφύλλι - Σύστημα	2Β'Β'	0,06	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Γιούβι. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β'Β' 400kV ΚΥΤ Καρδιάς – ΚΥΤ Τρικάλων (κύκλωμα Ρ810 ΚΥΤ Καρδιάς – Ρ850 ΚΥΤ Τρικάλων)
Τσαριτσάνη	Υ/Σ	Λάρισα				Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Σέρβια -Λαρ 1. Σύνδεση στη Γ.Μ. Ε/150 kV Σχηματάρι-Άγρας (κύκλωμα Ρ70 Λάρισα Ι - Υ/Σ Σέρβια Α/Ζ 13 - ΚΥΤ Καρδιάς Ρ60)
Φασούλι	Υ/Σ	Φθιώτιδα	Γ.Μ. 150 kV Φασούλι - Σύστημα	2Β	0,27	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχ. προβλεφθέντος Υ/Σ Σχημ. - 'Υπατο. Σύνδεση στη Γ.Μ. 150 kV ΚΥΤ Λάρυμνα-Σχηματάρι (κύκλωμα Ρ140 ΚΥΤ Λάρυμνας - Ρ10 'Υπατο).
Φουρνιά	Υ/Σ	Λασιθί	Γ.Μ. 150 kV Φουρνιά - Σύστημα	2Β	12,7	Η/Θ	ΝΑΙ	Σύνδεση στη Γ.Μ. Β/150 kV Αθρινόλακκος - Σητεία
Φυτείες	Υ/Σ	Αιτωλο-ακαρνανία	Γ.Μ. 150 kV Φυτείες - Σύστημα	2Β	3,08	Φ/Β	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Υπερίων. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2Β/150 kV Καστράκι-Άκτιο - ΚΥΤ Αχελώου – (κύκλωμα Ρ40 Υ/Σ Άκτιο (μελλοντικός Διακόπτης) – Ρ210 ΚΥΤ Αχελώου). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)			
Χαλίκι	Υ/Σ	Αιτωλο-ακαρνανία				ΣΑΗΕ		Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Τριχωνίδα ΙΙ. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B/150kV Πάτρα - Λούρος (κύκλωμα P20 Τριχωνίδα- P150 Καστράκι)
Χούνη	ΚΥΤ	Βοιωτία				Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος ΚΥΤ Βοιωτίας. Σύνδεση στη Γ.Μ. 2B'Β'/400 kV ΚΥΤ Θίσβης - Σύστημα. (κύκλωμα P840 ΚΥΤ Θίσβης – P810 ΚΥΤ Διστόμου) Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

1. Εμφανίζονται μόνο τα έργα νέων Υ/Σ ή ΚΥΤ που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για την εξυπηρέτηση σταθμών ΑΠΕ και ΣΑΗΕ, για τους οποίους έχει χορηγηθεί Ο.Π.Σ
2. Τα έργα που εμφανίζονται για πρώτη φορά στο παρόν ΔΠΑ αναγράφονται με πλάγια γράμματα.
3. Η τελική ονομασία κάθε Υ/Σ καθορίζεται με τη Σύμβαση Σύνδεσης, όπου υπάρχει.
4. Στο σύνολο σχεδόν των περιπτώσεων, τα έργα κατασκευάζονται από τους ίδιους τους Παραγωγούς.
5. Ο καθορισμός της επιθυμητής ημερομηνίας ένταξης των παραπάνω έργων εξαρτάται από την υπογραφή των αντίστοιχων συμβάσεων Σύνδεσης με το Σύστημα και από την πρόοδο υλοποίησης των αντίστοιχων σταθμών ΑΠΕ και ΣΑΗΕ.





Πιν. 15: Έργα νέων Υ/Σ ή ΚΥΤ που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω επέκτασης υφιστάμενων Υ/Σ και ΚΥΤ για την εξυπηρέτηση σταθμών ΑΠΕ και ΣΑΗΕ, με ΟΠΣ σε ισχύ (Οκτώβριος 2025)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΟΝΟΜΑΣΙΑ Υ/Σ ή ΚΥΤ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ				
Αργυρός II	Υ/Σ	Εύβοια		ΣΑΗΕ		Επέκταση του Υ/Σ Αργυρού
ΑΗΣ Αμύνταιου	Υ/Σ	Φλώρινα		Φ/Β	ΝΑΙ	Αντικατάσταση των 2 υφιστάμενων Μ/Σ 400/20 kV (335 MVA & 360 MVA) με 2 Μ/Σ 400/33/33 kV ικανότητας 340/170/170 MVA. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
ΑΗΣ Καρδιάς	ΚΥΤ	Κοζάνη		Φ/Β + ΣΗΘΥΑ	ΝΑΙ	Εγκατάσταση 2 νέων Μ/Σ 400/33/33kV ικανότητας 280/140/140 MVA, στη θέση των Μ/Σ ανύψωσης των μονάδων 1 & 2 του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ (σύνδεση μέσω δικτύων 400kV ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε. στους διακόπτες P920 και P900 του ΚΥΤ Καρδιάς)
Βάβδος II	Υ/Σ	Χαλκιδική	Βάβδος	Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση του Υ/Σ Βάβδου (σύνδεση με υπόγεια καλώδια 0.82 χλμ.). Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024
Γοργόπη	Υ/Σ	Κιλκίς	Αξιούπολη	Α/Π	ΝΑΙ	Μετονομασία του αρχικά προβλεφθέντος Υ/Σ Αξιούπολη II. Επέκταση του Υ/Σ Αξιούπολης (σύνδεση με υπόγεια καλώδια 0,3 χλμ.)
ΚΥΤ Θίσβης - επέκταση	Υ/Σ	Βοιωτία	Θίσβη	Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση του ΚΥΤ Θίσβης. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2023.
Καναλάκι II	Υ/Σ	Θεσπρωτία	Καναλάκι	Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση Υ/Σ Καναλάκι. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Κάρυστος II	Υ/Σ	Εύβοια		ΣΑΗΕ		Επέκταση του Υ/Σ Καρύστου
Καστοριά II	Υ/Σ	Καστοριά	Καστοριάς	Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση του Υ/Σ Καστοριάς (σύνδεση με υπόγεια καλώδια 0.96 χλμ.) Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Μακρυχώρι II	Υ/Σ	Λάρισα	Μακρυχώρι	Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση Υ/Σ Μακρυχώρι (σύνδεση με υπόγειο καλώδιο μικρού μήκους)
Μελίτη -2	ΚΥΤ	Φλώρινα	ΚΥΤ Μελίτη	Φ/Β	ΝΑΙ	Σύνδεση νέου Μ/Σ με εναέριο ή υπόγειο δίκτυο 400 kV μικρού μήκους στους ζυγούς 400 kV του ΚΥΤ Μελίτης και επέκταση ζυγών.





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ			ΟΝΟΜΑΣΙΑ Υ/Σ ή ΚΥΤ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΑΗΕ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΠΕΡΙΟΧΗ				
Ορεσιτιάδα ΙΙ	Υ/Σ	Έβρος	Ορεσιτιάδα	Α/Π		Επέκταση του Υ/Σ Ορεσιτιάδα.
Ορυχείο Αμύνταιου - επέκταση	Υ/Σ	Φλώρινα		Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση του Υ/Σ Ορυχείου Αμύνταιου. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.
Πηγές Αωού-2	Υ/Σ	Ιωάννινα	Πηγές Αωού	Α/Π		Σύνδεση στους ζυγούς 150 kV του Υ/Σ Πηγές Αωού μέσω εναέριου ή υπόγειου διασυνδετικού δικτύου 150kV μικρού μήκους
Στεφανοβίκειο - ΙΙ	Υ/Σ	Λάρισα	Στεφανοβίκειο	Α/Π + Φ/Β	ΝΑΙ	Επέκταση του Υ/Σ Στεφανοβίκειου. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2025.
Φάρσαλα-Β	Υ/Σ	Λάρισα	Φάρσαλα	Φ/Β		Επέκταση του Υ/Σ Φάρσαλα.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

- Έργα νέων Υ/Σ ή ΚΥΤ που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω επέκτασης υφιστάμενων Υ/Σ και ΚΥΤ για την εξυπηρέτηση σταθμών ΑΠΕ και ΣΑΗΕ, για τους οποίους έχει χορηγηθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, που παραμένει σε ισχύ. Δεν περιλαμβάνονται οι προσθήκες σε επίπεδο ΜΤ σε υφιστάμενους Υ/Σ.
- Τα έργα που εμφανίζονται για πρώτη φορά στο παρόν ΔΠΑ αναγράφονται με πλάγια γράμματα.
- Η τελική ονομασία κάθε Υ/Σ καθορίζεται με τη Σύμβαση Σύνδεσης, όπου υπάρχει.
- Στο σύνολο σχεδόν των περιπτώσεων, τα έργα κατασκευάζονται από τους ίδιους τους Παραγωγούς.
- Ο καθορισμός της επιθυμητής ημερομηνίας ένταξης των παραπάνω έργων εξαρτάται από την υπογραφή των αντίστοιχων συμβάσεων Σύνδεσης με το Σύστημα και από την πρόοδο υλοποίησης των αντίστοιχων σταθμών ΑΠΕ και ΣΑΗΕ.





Πιν. 16: Έργα επέκτασης για σύνδεση νέων Υ/Σ ή ΚΥΤ που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και εξυπηρετούν αποκλειστικά νέες εγκαταστάσεις Χρηστών (εκτός ΑΠΕ), με ΠΣ σε ισχύ (Νοέμβριος 2025)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΟΥ ΧΡΗΣΤΗ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)				
Αερολιμένας Ηρακλείου Κρήτης	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Αερολιμένας Ηρακλείου Κρήτης - Σύστημα (Γ.Μ. Ηράκλειο ΙΙ- Αθρινόλακκος)	2B ή/και 2ΥΓ1	18	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ		
ΔΕΣΦΑ Κομοτηνής	Υ/Σ	Γ.Μ. 150kV ΔΕΣΦΑ Κομοτηνής - ΘΗΣ Κομοτηνής	B + B	0,5	ΔΕΣΦΑ ΑΕ	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	Σε δοκιμαστική λειτουργία από 11ο/2025
Κέντρο Δεδομένων Βιοτεχνολογικό Πάρκο	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Κέντρο Δεδομένων Βιοτεχνολογικό Πάρκο - Σύστημα (Γ.Μ. Κόρινθος - Βέλο - Ξυλόκαστρο)	B + B	1	ΒΙΟΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΙΝΘΟΥ	Πελάτης ΥΤ		
Κέντρα Δεδομένων Κρυονερίου	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV ΚΥΤ Αγίου Στεφάνου - ΚΥΤ Αλιβερίου	2B	0,2	ΚΑΡΑΤΖΗΣ DATA CENTER & DATA IN SCALE	Πελάτης ΥΤ		
Κέντρο Δεδομένων DATA4	Υ/Σ	Γ.Μ. 150kV Κέντρο Δεδομένων DATA 4 - Σύστημα (Γ.Μ. ΚΥΤ Παλλήνης - Λαύριο)	ΥΓ	5,5	DATA4	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	
Κέντρο Δεδομένων DIGITAL REALTY	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Κέντρο Δεδομένων DIGITAL REALTY - ΚΥΤ ΠΑΛΛΗΝΗΣ	B + B	13,4	Digital Realty Hellas Single Member	Πελάτης ΥΤ		





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΟΥ ΧΡΗΣΤΗ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)				
Κήποι (και Ζεύξη TAP)	Υ/Σ	Γ.Μ. 150kV - Κήποι - Ζεύξη TAP + Ζεύξη TAP - Σύστημα (Γ.Μ. Νίψα Τραιανούπολη P10 – Διδυμότειχο P140) + Ζεύξη TAP - Σύστημα (Γ.Μ. Αλεξανδρούπολη (P30) – Διδυμότειχο (P130))	B + B + 2B + 2B	5	Transadriatic Pipeline AG Greece	Πελάτης ΥΤ		
ΚΥΤ Αμφιλοχίας	ΚΥΤ	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Αχελώου - ΚΥΤ Αμφιλοχίας	2B'B'	20	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	ΥΗΣ		
ΚΥΤ Έβρου Ι	ΚΥΤ	Δύο ανεξάρτητες Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Έβρου Ι - ΚΥΤ Ν.Σάντας	2B'B' + 2B'B'	34,7 + 34,7	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ Σ Μ.Α.Ε.	ΘΗΣ	ΝΑΙ	
ΚΥΤ Θερμοηλεκτρικής Λάρισας	ΚΥΤ	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Θερμοηλεκτρικής Λάρισας - Σύστημα/1ο κύκλωμα (Γ.Μ. ΚΥΤ Λάρισας - ΚΥΤ Αγ.Δημητρίου) + Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Θερμοηλεκτρικής Λάρισας - Σύστημα/2ο κύκλωμα (Γ.Μ. ΚΥΤ Λάρισας - ΚΥΤ Αγ.Δημητρίου)	2B'B' + 2B'B'	29 + 29	ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Μ.Α.Ε.	ΘΗΣ	ΝΑΙ	





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΟΥ ΧΡΗΣΤΗ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)				
ΚΥΤ Κομοτηνής	ΚΥΤ	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Κομοτηνής - Σύστημα/1ο κύκλωμα (Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Φιλίππων - ΚΥΤ Ν. Σάντας) - + Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Κομοτηνής - Σύστημα/2ο κύκλωμα (Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Φιλίππων - ΚΥΤ Ν. Σάντας)	2B'B' + 2B'B'	7 + 7	ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Α.Ε.	ΘΗΣ	ΝΑΙ	Το έργο ολοκληρώθη κε το 2024. Σε δοκιμαστική λειτουργία
Μεσοχώρα	Υ/Σ				ΔΕΗ Α.Ε. (μονάδα ΥΗΣ Μεσοχώρας)	ΥΗΣ		Σύνδεση στον Υ/Σ Μεσοχώρας.
Μετσοβίτικο	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV ΥΗΣ Μετσοβίτικου - ΥΗΣ Πηγών Αώου	2B + B	1 + 6,48	ΔΕΗ Α.Ε. (μονάδα ΥΗΣ Μετσοβίτικου)	ΥΗΣ	ΝΑΙ	
Νέα Σάντα Κιλκίς	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Υ/Σ Νέα Σάντα Κιλκίς - Σύστημα (Γ.Μ. Κιλκίς - ΚΥΤ Λαγκαδά)	2B		ΚΕΡΑΜΟΥΡΓΕΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ (ΚΕΒΕ) & ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΕ (ΕΛΒΙΑΛ)	Πελάτης ΥΤ		Σύνδεση με είσοδο - έξοδο στο ένα από τα δύο κυκλώματα της Γ.Μ. Κιλκίς - ΚΥΤ Λαγκαδά.
Νέο Ικόνιο	Υ/Σ	Υ/Γ καλώδιο 150 kV Νέο Ικόνιο - Υ/Σ ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου	ΥΓ1	0,6	ΣΕΠ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ		
ΟΣΕ Αιγίου	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV ΟΣΕ Αιγίου - Σύστημα (Γ.Μ. Αίγιο - Ελίκη)	2B	0,95	ΕΡΓΟΣΕ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	
ΟΣΕ Ξυλοκάστρου	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV ΟΣΕ Ξυλοκάστρου - Σύστημα (Γ.Μ. Ελίκη - Ξυλόκαστρο)	2B	0,04	ΕΡΓΟΣΕ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	
ΟΣΕ Ριζόμυλου	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Υ/Σ ΟΣΕ Ριζόμυλου - Σύστημα (Γ.Μ. ΚΥΤ Λάρισας- Βόλος Ι)	2B	0,19	ΕΡΓΟΣΕ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ		Σύνδεση με είσοδο - έξοδο στο κύκλωμα ΚΥΤ Λάρισας





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΟΥ ΧΡΗΣΤΗ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)				
								- ΒΙ.ΠΕ. Βόλου (Γ.Μ. ΚΥΤ Λάρισας - Βόλος Ι).
ΟΣΕ Τρικάλων	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Υ/Σ ΟΣΕ Τρικάλων - Σύστημα (Γ.Μ. Τρίκαλα Ι - Καλαμπάκα)	2B	0,1	ΕΡΓΟΣΕ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	
ΟΣΕ 9 (Ραψάνη)	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV ΟΣΕ 9 (Ραψάνη) - Σύστημα (Γ.Μ. Πλαταμώνας - Λάρισα Ι)	2B	0,7	ΟΣΕ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	
Πελασγία	Υ/Σ	Γ.Μ. 150kV Πελασγία – Σύστημα (Γ.Μ. Αχλάδι - Αλμυρός)	B + B	5	UNIPAK	Πελάτης ΥΤ		
Σκουριές	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Σκουριές - Σύστημα (Γ.Μ. Νικήτη - Στάγειρα)	2B	6	ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΧΡΥΣΟΣ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ για την Α' Φάση Σύνδε σης	Σύνδεση με είσοδο - έξοδο στη Γ.Μ. Νικήτη - Στάγειρα.
Τερπνή	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Τερπνή - Σύστημα (Γ.Μ. ΚΥΤ Φιλίππων - ΚΥΤ Θεσσαλονίκης)	2B	14	ΦΙΜΠΡΑΝ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ ΑΕ	Πελάτης ΥΤ		
Τεχνικά Αέρια Ελλάδος	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Τεχνικά Αέρια Ελλάδος – Σύστημα (Γ.Μ. ΚΥΤ Θεσσαλονίκης - Γέφυρα)	2B	1,2	ΤΕΧΝΙΚΑ ΑΕΡΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	Σε δοκιμαστική λειτουργία από 8ο/2025
TITAN Καμαρίου 2	Υ/Σ	Γ.Μ. 150kV TITAN ΚΑΜΑΡΙΟΥ 2 - Σύστημα (ΚΥΤ Κουμουνδούρου – Κορώνεια)	B + B	0,7	TITAN ΤΣΙΜΕΝΤΩΝ Α.Ε.	Πελάτης ΥΤ		
Χριστούπολη	Υ/Σ	Γ.Μ. 150kV Χριστούπολη – Σύστημα (Γ.Μ. ΚΥΤ Παλλήνης - Σπάτα)	B	3,7	ΓΚΡΕΚΟ ΜΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΜΑΕ	Πελάτης ΥΤ		





ΣΤΟΙΧΕΙΑ Υ/Σ-ΚΥΤ		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΡΑΜΜΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ			ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ	ΕΙΔΟΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΟΥΜΕΝΟΥ ΧΡΗΣΤΗ	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΕΙΔΟΣ (Υ/Σ ή ΚΥΤ)	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΤΥΠΟΣ	ΜΗΚΟΣ (km)				
Intertrade Hellas	Υ/Σ	Γ.Μ. 150 kV Intertrade Hellas - Σύστημα (Γ.Μ. Ρουφ - Ελβάλ)	2B	0,3	INTERTRADE HELLAS	Πελάτης ΥΤ	ΝΑΙ	Το έργο ολοκληρώθη κε το 2022. Εκκρεμεί η σύνδεση και του 2ου κυκλώματος με το Σύστημα (προσωρινό σχήμα σύνδεσης).

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

1. Εμφανίζονται μόνον τα έργα επέκτασης για σύνδεση νέων Υ/Σ ή ΚΥΤ που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και εξυπηρετούν αποκλειστικά νέες εγκαταστάσεις Χρηστών, για τις οποίες έχει χορηγηθεί Προσφορά Σύνδεσης που παραμένει σε ισχύ. Δεν περιλαμβάνονται οι προσθήκες σε υφιστάμενους Υ/Σ, παραλλαγές Γ.Μ. κλπ., καθώς και τα έργα που εξυπηρετούν και σκοπούς ενίσχυσης του Συστήματος.
2. Τα έργα που εμφανίζονται για πρώτη φορά στο παρόν ΔΠΑ αναγράφονται με πλάγια γράμματα.
3. Η τελική ονομασία κάθε Υ/Σ ή ΚΥΤ καθορίζεται με τη Σύμβαση Σύνδεσης, όπου υπάρχει.
4. Στην πλειονότητα των περιπτώσεων, τα έργα κατασκευάζονται από τους ίδιους τους Χρήστες.
5. Ο καθορισμός της επιθυμητής ημερομηνίας ένταξης των παραπάνω έργων εξαρτάται από την υπογραφή των αντίστοιχων Συμβάσεων Σύνδεσης με το Σύστημα και από την πρόοδο υλοποίησης των αντίστοιχων εγκαταστάσεων των Χρηστών.



**Παράρτημα VII****Έργα του Διαχειριστή του Δικτύου**

Στον Πίνακα 17 παρατίθενται τα έργα αρμοδιότητας του Διαχειριστή του Δικτύου (τμήμα εντός των ορίων του Δικτύου) σε ΥΣ και στην πλευρά 150 kV σε ΚΥΤ που είτε συνδυάζονται με τα αντίστοιχα προβλεπόμενα έργα εντός των ορίων του Συστήματος είτε αποτελούν μέρος του πλήρους σχεδιασμού των νέων Υ/Σ και ΚΥΤ που περιλαμβάνονται στο παρόν ΔΠΑ.

Πιν. 17: Έργα του Διαχειριστή του Δικτύου (τμήμα εντός των ορίων του Δικτύου) σε ΥΣ και στην πλευρά 150 kV σε ΚΥΤ

A/A	Ονομασία έργου	Εξοπλισμός Υ/Σ - ΚΥΤ πλευρά 150 kV (τμήμα εντός των ορίων του Δικτύου)	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟ ΕΞΑΜΗΝΟ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΔΠΑ 2027-2036
1	Κέρκυρα Ι	Ανακατασκευή υφιστάμενου Υ/Σ – Αντικατάσταση 2 Μ/Σ 20/25 MVA με 2 Μ/Σ 40/50 MVA και μετατροπή από 66 σε 150 kV.	Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024
2	Εδεσσαίος ΥΗΣ	Ανακατασκευή υφιστάμενου Υ/Σ	2030
3	Λούρος ΥΗΣ	Ανακατασκευή υφιστάμενου Υ/Σ	2032
4	Αλιβέρι ΑΗΣ	Ανακατασκευή υφιστάμενου Υ/Σ	2030
5	Ηγουμενίτσα	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε απλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 20/25 MVA	2026A
6	ΚΥΤ Αράχθου	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε διπλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2025B
7	Στράτος ΥΗΣ	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε διπλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2030
8	Πηγές Αώου ΥΗΣ	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε διπλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 20/25 MVA	2030
9	Μύκονος (νέος Υ/Σ)	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε διπλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	Το έργο ολοκληρώθηκε το 2023
10	ΚΥΤ Πάτρας (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 Kv 2 Μ/Σ 40/50 MVA 1 πυκνωτής MT 12 MVar	2031B
11	Σέριφος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 20/25 MVA 2 πυκν. 20kV/8,6MVar	2026B
12	Μήλος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 20/25 MVA 2 πυκν. 20kV/8,6MVar	2026B
13	Φολέγανδρος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 20/25 MVA 2 πυκν. 20kV/8,6MVar	2026B





A/A	Ονομασία έργου	Εξοπλισμός Υ/Σ - ΚΥΤ πλευρά 150 kV (τμήμα εντός των ορίων του Δικτύου)	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟ ΕΞΑΜΗΝΟ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΔΠΑ 2027-2036
14	Θήρα (νέος Υ/Σ)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50 MVA 3 πυκν. 20kV/12MVA _r	2026B
15	Τήνος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV	2030A
16	Κερατέα (νέος Υ/Σ)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50 MVA 3 πυκν. ΜΤ 12,9 MVA _r	2028
17	Δόξα	3 νέες πύλες Μ/Σ 150 kV	2028B
18	Χαλκηδόνα	4 νέες πύλες Μ/Σ 150 kV	2029B
19	ΚΥΤ Ρουφ (νέο ΚΥΤ)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50MVA-20kV Μετατόπιση 4 υπογείων καλωδίων Γ.Μ. 150 kV Μελλοντική δυνατότητα 1 πύλης καλωδιακής Γ.Μ. 150kV	2028B
20	Μαστιχάρι (νέος Υ/Σ)	4 πύλες Μ/Σ 150kV 4 Μ/Σ 40/50MVA 4 πυκν. 20kV/12MVA _r Μετατόπιση 4 υπογείων καλωδίων Γ.Μ. 150 kV	2030A
21	Κάρπαθος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA 2 πυκν. 20 kV/8,6MVA _r	2030B
22	Λήμνος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA 2 πυκν. 20kV/12MVA _r Μετατόπιση 4 υπογείων καλωδίων Γ.Μ. 150 kV	2030A
23	Λέσβος (Μυτιλήνη) (νέος Υ/Σ)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50 MVA 3 πυκν. 20kV/12,9MVA _r	2030A
24	Σκύρος (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA 2 πυκν. 20kV/8,6MVA _r	2030B
25	Χίος (νέος Υ/Σ)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50 MVA 3 πυκν. 20kV/12,9MVA _r	2030B
26	Σάμος (νέος Υ/Σ)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50 MVA 3 πυκν. 20kV/12,9MVA _r	2030B
27	Πτολεμαΐδα Ι (GIS) (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 20/25 MVA	2031B
28	Κ/Δ Ιλίου* (νέο)	3 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 100 MVA	2028B





A/A	Ονομασία έργου	Εξοπλισμός Υ/Σ - ΚΥΤ πλευρά 150 kV (τμήμα εντός των ορίων του Δικτύου)	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟ ΕΞΑΜΗΝΟ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΔΠΑ 2027-2036
29	ΚΥΤ Ν. Σάντας	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 20/25 MVA	2030
30	ΚΥΤ Μελίτης	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2025B
31	ΚΥΤ Τρικάλων	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2026A
32	Σκύδρα	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV	2026A
33	Σπερχειάδα	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2026A
34	Μαγικό	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2026A
35	Καλλιστήρι	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2027
36	Αγιά (Λάρισας)	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2027
37	Αίγινα (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2033A
38	Προσοτσάνη (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 20/25 MVA	2032B
39	ΒΙΠΕ Θεσσαλονίκης II (Σίνδος II) (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2032B
40	Σιδάρι Κέρκυρας (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2033A
41	Κεφαλονιά II (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2033A
42	Χανιά II – (νέος Υ/Σ) **	2 ζυγοί 150 kV 1 διασυνδετικός διακόπτης 150 kV 3 πύλες Μ/Σ 150 kV 3 Μ/Σ 40/50 MVA	2027A
43	Υ/Σ Ζεύξης Λέσβου (Δυτ. Λέσβος) (νέος Υ/Σ)	1 πύλη Μ/Σ 150 kV 1 Μ/Σ 40/50 MVA 1 πυκν. 20kV/12,9MVA _r	2030A
44	Ολυμπιακό Χωριό	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2029B





A/A	Ονομασία έργου	Εξοπλισμός Υ/Σ - ΚΥΤ πλευρά 150 kV (τμήμα εντός των ορίων του Δικτύου)	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟ ΕΞΑΜΗΝΟ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΔΠΑ 2027-2036
45	Αμφίπολη	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2029B
46	Λαμία	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2028
47	Ζάκυνθος II (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA 2 πυκν. 20kV/12,9MVAR	2034A
48	Μ. Μπότσαρης	Ανακατασκευή 3 πυλών Μ/Σ 150 kV με χρήση εξοπλισμού GIS.	2029A
49	GIS Ηράκλειο I	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV GIS σε διπλό ζυγό 1 Μ/Σ 40/50 MVA	2027
50	Προβατώνας	Ανακατασκευή 1 πύλης Μ/Σ 1 νέα πύλη Μ/Σ 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2030
51	Καλλονή (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2035
52	Κως (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2035
53	Φοίνικας	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε απλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2028
54	Σταλίδα	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε απλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2030
55	ΒΙΠΕ Πάτρας	1 νέα πύλη Μ/Σ 150 kV σε απλό ζυγό 1 νέος Μ/Σ 40/50 MVA	2030
56	Νεάπολη (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV	2035
57	Δαμάστα II (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2035
58	Περαία (νέος Υ/Σ)	2 πύλες Μ/Σ 150 kV 2 Μ/Σ 40/50 MVA	2033

* Το Κ/Δ Ιλίου προβλέπεται να συνδεθεί στο ΚΥΤ Αχαρνών (αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ).

** Το έργο του Υ/Σ Χανιά II περιλαμβάνεται στο σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2020-2025 που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 631/2021.





Παράρτημα VIII

Ομαδοποιήσεις υποέργων οπτικών ινών

Πιν. 18: Ομαδοποιημένα υποέργα οπτικών ινών που περιλαμβάνονται στο έργο 17.10

Κωδικός	Ονομασία Υποέργου	Τύπος Γ.Μ.	Μήκος Γ.Μ. (km)	Παρατηρήσεις
ΟΙ.Σ.149	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στην περιοχή Κεντρικής Μακεδονίας – Θράκης	OPGW	173,362	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.1, ΟΙ.Σ.2, ΟΙ.Σ.22, ΟΙ.Σ.23.
ΟΙ.Σ.1	Γ.Μ. 150 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - Κιλκίς - Σύνδεση με Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Αμύνταιου (πύργοι ΛΑΚ 30 - ΘΑ 27 Λ) + Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Αμύνταιου (πύργοι ΘΑ 27 Λ - ΘΑ 21Λ) - Γ.Μ. 150 kV Κιλκίς - Σέρρες	OPGW - ADSS + OPGW - OPGW	37 - 0,052 + 2,732 - 58	
ΟΙ.Σ.2	Γ.Μ. 150 kV Σέρρες - Δράμα + Γ.Μ. 150 kV Δράμα - ΚΥΤ Φιλίππων	OPGW	56,044 + 14,4	
ΟΙ.Σ.22	Ίασμος - Ν. Σάντα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΟΙ 339 - ΟΙ 335) + Σύνδεση με Ν.Σάντα (πύργοι ΟΙ 335 - ΦΣ 239)	2OPGW + 2ADSS	2,712 + 0,072	
ΟΙ.Σ.23	ΚΥΤ Ν. Σάντας - Babaeski (Τουρκία) Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΣΤ 173 - ΣΤ 181) + Σύνδεση με Νίψα -Τραϊανούπολη - Διδυμότειχο Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΙΔΔ 450 - ΙΔΔ 451Α)	OPGW + ADSS	2,474 + 0,303	
ΟΙ.Σ.150	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στην περιοχή Δυτικής Μακεδονίας	ΥΓ ΟΙ + OPGW	1,8 + 92,1	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.9, ΟΙ.Σ.27, ΟΙ.Σ.28, ΟΙ.Σ.29, ΟΙ.Σ.30, ΟΙ.Σ.31, ΟΙ.Σ.32, ΟΙ.Σ.33.
ΟΙ.Σ.9	ΒΠΚΕΕ - ΚΥΤ Αμυνταίου (υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών έως ΚΥΤ Αμυνταίου)	ΥΓ ΟΙ	1,80	





ΟΙ.Σ.27	Άγρας ΥΗΣ - Ανθέμια Γ.Μ. 150 kV (πύργοι AN 1 - AN 45N) + Ανθέμια - Νάουσα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι AN 45N - AN 64) + Νάουσα - Βέροια Γ.Μ. 150 kV (πύργοι AN 64 - NB 48)	OPGW + OPGW + OPGW	16,224 + 6,599 + 16,570	
ΟΙ.Σ.28	Ασώματα ΥΗΣ - Βέροια (πύργοι BA 15 - BA 1) - Βέροια - Γεωργιανοί Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΕΠ 209Α - ΕΠ 216) + Σύνδεση με ΚΥΤ Αγίου Δημητρίου Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΕΠ 216 - ΘΚ 209)	OPGW - OPGW + ADSS	4,814 + 2,101 + 0,058	
ΟΙ.Σ.29	Θεσσαλονίκη - Αγ. Δημήτριος Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΘΚ 236 - ΘΚ 228) + Σύνδεση με Σφηκιά ΥΗΣ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΘΚ 228 - ΣΣΦ 11) + Σύστημα - Σφηκιά ΥΗΣ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΣΣΦ 11 - ΣΣΦ 19)	OPGW + ADSS + OPGW	2,740 + 0,120 + 2,664	
ΟΙ.Σ.30	Αντλιοστάσιο Πολυφύτου - Κοζάνη Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΑΠ 509/51/12 - ΛΑΠ 515) + Σύνδεση σε Γ.Μ 400 kV Λάρισα - Αγ. Δημήτριος (πύργοι ΛΑΠ 515 - ΑΔΛ 49) + Αντλιοστάσιο Πολυφύτου - Κοζάνη Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΑΠ 515 - ΛΑΠ 538Α) + Άγιος Δημήτριος - Λάρισα Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΑΔΛ 49 - ΑΔΛ 55)	OPGW + ADSS + OPGW + OPGW	5,893 + 0,069 + 8,032 + 2,337	





ΟΙ.Σ.31	Ιλαρίωνας ΥΗΣ - Σέρβια Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΙΛΣ 1 - ΙΛΣ 12)	OPGW	3,903	
ΟΙ.Σ.32	Μακροχώρι ΥΗΣ - ΤΑΠ Μακροχώρι ΥΗΣ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΕΠ 188/3 - ΕΠ 188) + ΤΑΠ Μακροχώρι ΥΗΣ - Αλεξάνδρεια Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΕΠ 188 - ΕΠ 181) + Σύνδεση σε Γ.Μ. 400 kV Αγ. Δημήτριος - Θεσσαλονίκη (πύργοι ΕΠ 181 - ΘΚ 175)	OPGW + OPGW + ADSS	7,736 + 2,365 + 0,041	
ΟΙ.Σ.33	Άγρας ΥΗΣ - Σκύδρα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΚΔ 1 - ΑΚ 31/3)	OPGW	11,042	
ΟΙ.Σ.151	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στην περιοχή του Ν. Θεσσαλονίκης	OPGW + ΥΓ ΟΙ	63,808 + 4,455	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.21, ΟΙ.Σ.38, ΟΙ.Σ.39, ΟΙ.Σ.42, ΟΙ.Σ.43, ΟΙ.Σ.44, ΟΙ.Σ.156.
ΟΙ.Σ.21	Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Αμύνταιο - ΚΥΤ Θεσ/νίκης (πύργοι ΘΑ 39N - ΘΑ 32)	OPGW	2,450	





ΟΙ.Σ.38	ΤΑΠ Υ/Σ ΕΛΠΕ/ΒΕΘ - Υ/Σ ΕΛΠΕ/ΒΕΘ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΚ/ΕΠΕ/1 - ΑΚ/ΕΠΕ/6) + Σιδενόρ - Γιαννισά Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΚ 196 - ΑΚ 166) + ΤΑΠ Υ/Σ ΜΕΛ - Υ/Σ ΜΕΛ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΚ 176/1 - ΑΚ 176/4) + Σύνδεση σε Γ.Μ. 400 kV Θεσσαλονίκη - Αμύνταιο (πύργοι ΑΚ 166 - ΘΚ 73) + Θεσσαλονίκη - Αμύνταιο Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΘΚ 73 - ΘΚ 66)	OPGW + OPGW + OPGW + ADSS + OPGW	1,068 + 14,225 + 0,626 + 0,089 + 2,4	
ΟΙ.Σ.39	Σύνδεση Γ.Μ.150 kV Εύοσμος - Σιδενόρ με Γ.Μ. 150 kV Σύστημα - ΟΣΕ 12 (Σίνδος) (πύργοι ΑΚ 196 - ΘΕΓ 45/5) + Σύστημα - ΤΑΠ Υ/Σ ΟΣΕ 12 (Σίνδος) Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΘΕΓ 45/5 - ΘΕΓ 45/10) + ΤΑΠ Υ/Σ ΟΣΕ 12 (Σίνδος) - Υ/Σ ΟΣΕ 12 (Σίνδος) Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΘΕΓ 45/10 - ΘΕΓ 45/10/11) + ΤΑΠ Υ/Σ ΟΣΕ 12 (Σίνδος) - ΟΣΕ Αγχιάλου Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΘΕΓ 45/10 - ΘΕΓ 45/14)	ADSS + OPGW + OPGW + OPGW	0,013 + 1,443 + 3,120 + 1,113	
ΟΙ.Σ.43	ΚΥΤ Λαγκαδά - Ζεύξη Ν. Ελβετίας Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΕ 1 - ΛΕ 85) + Ζεύξη Ν. Ελβετίας - Υ/Σ Ν. Ελβετία (υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών) + διασύνδεση Λήτη Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΕ 21 - ΘΦ 28/1 - ΑΚ 304Ν)	OPGW + ΥΓ ΟΙ + OPGW	28,351 + 1,120 + 0,334	





ΟΙ.Σ.44	Γέφυρα - Θεσσαλονίκη Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΘΕΓ 62 - ΘΕΓ 53) + Σύνδεση σε Γ.Μ. 400 kV Αγ. Δημήτριος - Θεσσαλονίκη (πύργοι ΘΕΓ 53 - ΘΚ 49) + Γ.Μ 400 kV Θεσ/νίκη -Καρδιά (Πύργοι ΘΚ 56 - ΘΚ 31) + Σύνδεση Γ.Μ 150 Γέφυρα - Θεσ/νίκη- Τεχνικά Αέρια (Πύργοι ΘΚ31 - ΘΕΓ 34Ν)	OPGW + ADSS + OPGW + ADSS	2,941 + 0,04 + 8,400 + 0,034	
ΟΙ.Σ.156	ΚΥΤ Θεσσαλονίκης -ΚΥΤ Φιλίππων Γ.Μ.400 kV (πύργοι ΘΕΦΔ 32 - ΘΕΦΔ 35)	OPGW	1,791	
ΟΙ.Σ.152	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στην περιοχή της Στερεάς Ελλάδας- Ανατ. Πελοποννήσου	OPGW + ΥΓ ΟΙ	233,189 + 1,85	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.12, ΟΙ.Σ.13, ΟΙ.Σ.14, ΟΙ.Σ.15, ΟΙ.Σ.16, ΟΙ.Σ.34, ΟΙ.Σ.35, ΟΙ.Σ.37.
ΟΙ.Σ.12	ΚΥΤ Κουμουνδούρου - Ελευσίνα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΕ 1 - ΚΕ53Α) - Σύνδεση Ασπρόπυργου (πύργοι ΚΕ 19 - ΚΜ 18/1) + Σύστημα - Ασπρόπυργος Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΜ 18/1 - ΚΜ 18/15)	OPGW - ADSS + OPGW	17,187 - 0,02 + 4,046	
ΟΙ.Σ.13	ΕΛΠΕ/ΒΕΕ - ΘΗΣ Αγ.Θεοδώρων (ΤΔ 5) Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 86Ν - ΡΛ205Α) + ΤΔ5 - ΘΗΣ Αγ.Θεοδώρων (υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών) + ΘΗΣ Αγ.Θεοδώρων - Κόρινθος Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ209Α - ΡΛ244Α) - Σύστημα - ΟΣΕ Λουτροπύργου Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 91Ν - ΡΛ 91Ν/2) - Σύστημα - Μέγαρα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 124/1 - ΡΛ 124/7)	OPGW + ΥΓ ΟΙ + OPGW - OPGW - OPGW	41,418 + 1,85 + 12,407 - 0,243 - 1,797	





ΟΙ.Σ.14	ΚΥΤ Κορίνθου - Κόρινθος Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΜ 242 - ΚΜ 209) + Σύνδεση με ΚΥΤ Κορίνθου - Αγιονόρι Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΜ 294 - ΡΛ 333) + ΚΥΤ Κορίνθου - Άργος ΙΙ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΜ 294 - ΚΜ 321) + ΚΥΤ Κορίνθου - Αγιονόρι Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 278Α - ΡΛ 333) - Άργος ΙΙ - Σύστημα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 335/27 - ΡΛ 335/1) - Σύστημα - Άργος Ι Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 335/1 - ΡΛ 360)	OPGW + ADSS + OPGW + OPGW + OPGW + OPGW	11,400 + 0,072 + 9,156 + 19,521 - 8,571 + 7,031	
ΟΙ.Σ.15	Άργος ΙΙ - Αχλαδόκαμπος Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΜ 321/1 - ΚΜ 377) + Αχλαδόκαμπος - Αγιωργίτικο Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΜ 378 - ΚΜ 406) + Σύνδεση με Αγιωργίτικο (πύργοι ΚΜ 406 - ΡΛ 455) + Αγιωργίτικο - Τρίπολη Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 455 - ΡΛ 490)	OPGW + OPGW + ADSS - OPGW	20,664 + 9,794 + 0,172 + 12,015	





ΟΙ.Σ.16	Τρίπολη - Δορίζα II Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 490 - ΡΛ 514) + Σύνδεση με Δορίζα II (πύργοι ΡΛ 51 - ΚΟΜ 424) + Δορίζα II - Μεγαλόπολη Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΟΜ 424 - ΚΟΜ 486) - Δορίζα II - Αθήναιον Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΡΛ 537 - ΡΛ 539Ν) + Σύνδεση σε Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΟΜ 450 - ΡΛ 537) + Μεγαλόπολη I - ΚΥΤ Μεγαλόπολης Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΜΚΥ 1 - ΜΚΥ 19)	OPGW + ADSS - OPGW - OPGW + ADSS + OPGW	9,782 + 0,246 + 0,49 + 8,589 + 0,125 + 5,19	
ΟΙ.Σ.34	ΚΥΤ ΘΗΣ ΗΡΩΝ II - ΚΥΤ Αχελώου Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΑΑ 140Α - ΑΑ 145)	OPGW	1,529	
ΟΙ.Σ.35	ΚΥΤ ΘΗΣ Θίσβης - ΤΑΠ ΚΥΤ ΘΗΣ Θίσβης Γ.Μ. 400 kV (πύργοι ΑΑ 228/64 - ΑΑ 228Ν)	OPGW	19,91	
ΟΙ.Σ.37	Αργυρούπολης - ΚΥΤ Παλλήνης Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΡΚ 1Ν - ΑΡΚ 39)	OPGW	13,079	
ΟΙ.Σ.153	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στην περιοχή της Δυτικής Ελλάδας	OPGW	199,224	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.49, ΟΙ.Σ.50, ΟΙ.Σ.51. Το έργο ολοκληρώθηκε το 2024.





ΟΙ.Σ.49	Ηγουμενίτσα - Μούρτος Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΗ 239 - ΑΗ 205) + Μούρτος - ΤΑΠ Καναλακίου Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΗ 205 - ΑΗ 135/1) + ΤΑΠ Καναλακίου - Καναλάκι Γ.Μ. 150 kV (ΑΗ 135/1 - ΑΗ 135/2) + ΤΑΠ Καναλακίου - ΚΥΤ Αράχθου Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΗ 135/1 - ΑΗ1)	OPGW + OPGW + OPGW + OPGW	12,01 + 26,61 + 0,205 + 48,721	
ΟΙ.Σ.50	ΤΑΠ Υ/Σ ΒΙ.ΠΕ. Πρέβεζας - Υ/Σ ΒΙ.ΠΕ. Πρέβεζας Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΗ 68/1 - ΑΗ 68/58) + Υ/Σ ΒΙ.ΠΕ. Πρέβεζας - Τ/Δ Σκαφιδακίου Πρέβεζας Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΒΠ 41 - ΑΒΠ 1)	OPGW + OPGW	20,085 + 8,832	
ΟΙ.Σ.51	Λευκάδα - Άκτιο Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΑΚΑ 70 N - ΑΚΑ 1) + Άκτιο - Κατούνα Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΑΑ 164N - ΚΑΑ 83N) + Κατούνα - Καστράκι ΥΗΣ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΚΑΑ 83N - ΚΑΑ 10N) + Σύνδεση σε Γ.Μ. 150 kV Αμφιλοχία - ΚΥΤ Αχελώου (πύργοι ΚΑΑ 10N - ΠΛ 224/2) + Αμφιλοχία - ΚΥΤ Αχελώου Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΠΛ 224/2 - ΠΛ 224/23)	OPGW + OPGW + OPGW + ADSS + OPGW	26,027 + 31,724 + 18,74 + 6,27	
ΟΙ.Σ.154	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στην Κρήτη	OPGW	125,303	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.45, ΟΙ.Σ.46, ΟΙ.Σ.47, ΟΙ.Σ.48.
ΟΙ.Σ.45	Ρέθυμνο - Χανιά Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΧ 131Α - ΛΧ 276)	OPGW	59,217	
ΟΙ.Σ.46	Λινοπεράματα - Ρέθυμνο Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΧ 1 - ΛΧ 131Α)	OPGW	46,586	
ΟΙ.Σ.47	Λινοπεράματα - Περιφερειακό Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας Κρήτης Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΠ 1 - ΛΠ 37)	OPGW	14	





ΟΙ.Σ.48	Υ/Σ Ηρακλείου ΙΙ - Περιφερειακό Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας Κρήτης Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΛΗΙΙ 39 - ΛΗΙΙ 62)	OPGW	5,5	
ΟΙ.Σ.173	Αντικατάσταση Κοινού αγωγού προστασίας με αγωγό OPGW στους νομούς Ηρακλείου και Λασιθίου στην Κρήτη	OPGW	127,974	Ομαδοποίηση των έργων ΟΙ.Σ.95, ΟΙ.Σ.98, ΟΙ.Σ.99, ΟΙ.Σ.100, ΟΙ.Σ.101, ΟΙ.Σ.140.
ΟΙ.Σ.95	Λινοπεράματα - Ιεράπετρα Γ.Μ. 150 kV (Πύργοι ΛΙΙ 37 - ΛΙΙ 234 (207))	OPGW	74,420	
ΟΙ.Σ.98	Αθερινόλακκος - Ιεράπετρα Γ.Μ. 150 kV (Πύργοι ΑΘΙ 95 - ΛΙΙ 233)	OPGW	2,670	
ΟΙ.Σ.99	ΤΑΠ Σταλίδας - Σταλίδα Γ.Μ. 150 kV (Πύργοι ΛΙΙ 109 ΛΙΙ 108)	OPGW	0,090	
ΟΙ.Σ.100	ΤΑΠ Αγίου Νικολάου - Άγιος Νικόλαος Γ.Μ. 150 kV (Πύργος ΛΙΙ 180 - ΛΙΙ 180Α)	OPGW	0,240	
ΟΙ.Σ.101	Ιεράπετρα - Σητεία Γ.Μ. 150 kV (Πύργοι ΙΣ 1 - ΙΣ 115) + Αθερινόλακκος - Σητεία Γ.Μ. 150 kV (Πύργοι ΑΣΗ 66 - ΑΣΗ 1)	OPGW + OPGW	42,333 + 23,210	
ΟΙ.Σ.140	ΤΑΠ Ηρακλείου ΙΙ - Ηράκλειο ΙΙ Γ.Μ. 150 kV (πύργοι ΣΗΙΙ 1 - ΛΙΙ 42Α)	OPGW	5,9	





ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗΣ & ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ