

**ỦY BAN NHÂN DÂN
TỈNH CÀ MAU**

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 1153/QĐ-UBND

Cà Mau, ngày 16 tháng 6 năm 2025

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt danh mục đầu tư lưới điện trung áp, hạ áp

ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH CÀ MAU

Căn cứ Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 19/02/2025;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 30/11/2024;

Căn cứ Nghị định số 56/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện, đầu tư xây dựng dự án điện lực và đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư dự án kinh doanh điện lực;

Căn cứ Quyết định số 1386/QĐ-TTg ngày 17/11/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc phê duyệt Quy hoạch tỉnh Cà Mau thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Căn cứ Quyết định số 570/QĐ-UBND ngày 31/3/2025 của Ủy ban nhân dân tỉnh ban hành Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tỉnh Cà Mau thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến 2050;

Xét Tờ trình số 1264/PCCM-KHVT ngày 08/4/2025 của Công ty Điện lực Cà Mau phê duyệt danh mục đầu tư lưới điện trung áp, hạ áp;

Theo đề nghị của Giám đốc Sở Công Thương tại Báo cáo thẩm định số 134/BCTĐ-SCT ngày 23/4/2025, Công văn số 1001/SCT-QLCN ngày 06/6/2025 và tổng hợp ý kiến thành viên Ủy ban nhân dân tỉnh tại Công văn số 4543/VP-KT ngày 03/6/2025 của Văn phòng Ủy ban nhân dân tỉnh.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt danh mục đầu tư lưới điện trung áp, hạ áp với các nội dung sau đây:

1. Danh mục dự án tại Phụ lục đính kèm.

2. Chủ đầu tư:

- Công ty Điện lực Cà Mau.

- Địa chỉ: số 01, đường số 4, Khu đô thị cửa ngõ Đông Bắc, phường 5, thành phố Cà Mau, tỉnh Cà Mau; điện thoại: 02903.700706; fax: 02903.836819; email: pccamau@evnspc.vn.

3. Mục tiêu đầu tư:

- Nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và đáp ứng yêu cầu nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội địa bàn tỉnh Cà Mau; đảm bảo kết nối lưới 22kV giữa các trạm 110/22kV; nâng cấp 1 pha lên 3 pha đường dây trung thế, hạ thế và các trạm biến áp nhằm đáp ứng nhu cầu sử dụng điện của người dân.

- Chống quá tải trạm biến áp hiện hữu, giảm bán kính cấp điện, góp phần giảm tổn thất điện năng và đảm bảo độ tin cậy cung cấp điện.

Điều 2. Tổ chức thực hiện:

1. Công ty Điện lực Cà Mau chịu trách nhiệm triển khai thực hiện đầu tư đúng quy định hiện hành và danh mục đã được phê duyệt.

2. Sở Công Thương chịu trách nhiệm phối hợp kiểm tra, giám sát quá trình thực hiện đầu tư của Công ty Điện lực Cà Mau đúng quy định pháp luật.

3. Ủy ban nhân dân các huyện, thành phố Cà Mau có danh mục đầu tư lưới điện trung áp, hạ áp được phê duyệt tại quyết định này chịu trách nhiệm theo dõi, quản lý việc đầu tư đúng quy định.

Điều 3. Chánh Văn phòng Ủy ban nhân dân tỉnh, Giám đốc các Sở Công Thương, Chủ tịch Ủy ban nhân dân các huyện, thành phố Cà Mau, Giám đốc Công ty Điện lực Cà Mau và Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này.

Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký./.

TM. ỦY BAN NHÂN DÂN
KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH

Lâm Văn Bi

Phụ lục
DANH MỤC ĐẦU TƯ LƯỚI ĐIỆN TRUNG ÁP, HẠ ÁP
(Kèm theo Quyết định số 1153/QĐ-UBND ngày 16/6/2025 của Ủy ban nhân dân tỉnh)

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
I	NĂM 2025		878.654				5,29
1	Cải tạo nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn TP Cà Mau	- Đường dây trung thế 1 pha cải tạo lên 3 pha dài 6,609km. - Đường dây trung thế 1 pha xdm dài 5,128km - Đường dây hạ thế 1 pha xdm dài 13,821km. - Xây dựng mới 10 trạm biến áp 1 pha 1x50kVA. - TCCS trạm biến áp từ 25kVA lên 50kVA: 02 trạm. - TCCS trạm biến áp từ 37,5kVA lên 50kVA: 03 trạm. - TCCS trạm biến áp từ 2x37,5kVA lên 2x50kVA: 01 trạm. - TCCS trạm biến áp từ 50kVA lên 75kVA: 05 trạm. - TCCS trạm biến áp từ 50kVA lên 160kVA: 01 trạm. - TCCS trạm biến áp từ 3x25kVA lên 160kVA: 01 trạm. - TCCS trạm biến áp từ 250kVA lên 320kVA: 01 trạm. - Lắp mới thiết bị đóng cắt Recloser 630A: 01 cái, LBS 24kV 630A: 01 bộ.	25.199	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	TP. Cà Mau	0,12
2	Cải tạo nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Trần Văn Thời	- Đường dây trung thế 1 pha cải tạo lên 3 pha dài 3,905km. - Đường dây trung thế 3 pha xdm dài 0,092km - Đường dây trung thế 1 pha xdm dài 5,509km - Đường dây hạ thế 1 pha xdm dài 13,932km. - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha 1x37,5kVA: 01 trạm. - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha 1x75kVA: 15 trạm. - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha 1x100kVA: 04 trạm. - Xây dựng mới trạm biến áp 3 pha 1x160kVA: 05 trạm.	25.152	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	Huyện Trần Văn Thời	
3	Cải tạo nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện U Minh	+ Đường dây trung thế XDM dài 1,664km; + Đường dây trung thế cải tạo dài 16,080km; + Đường dây hạ thế xây dựng mới dài 3,442km; + Xây dựng mới 02 trạm biến áp 160kVA; + Xây dựng mới 02 trạm biến áp 3x25kVA.	20.005	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện U Minh	0,0954
4	Cải tạo, nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Thới Bình	- Cải tạo đường dây trung thế 1 pha dài 2,769 km; - Xây dựng mới đường dây trung thế 1 pha dài 4,874 km; - Cải tạo đường dây trung thế 3 pha dài 6,616 km; - Xây dựng mới đường dây trung thế 3 pha dài 1,237 km; - Xây dựng mới đường dây hạ áp 1 pha dài 11,789 km; - Xây dựng mới TBA 3 pha 160kVA: 02 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha 50kVA: 22 trạm; - Sử dụng lại trạm biến áp 50kVA: 04 trạm; - Sử dụng lại trạm biến áp 37,5kVA: 01 trạm; - Sử dụng lại trạm biến áp 25kVA: 01 trạm.	22.924	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Thới Bình	

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
5	Cải tạo, nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Cái Nước	- Cải tạo đường dây trung thế dài 6,469 km; - Xây dựng mới đường dây trung thế dài 4,936 km; - Xây dựng mới đường dây hạ thế dài 8,126 km; - Cải tạo đường dây hạ áp dài 3,357 km; - Xây dựng mới TBA 3 pha 100kVA: 10 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha 160kVA: 06 trạm; - Xây dựng mới TBA 250kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 50kVA: 15 trạm.	30.379	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Cái Nước	
6	Cải tạo, nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Phú Tân	- Cải tạo đường dây trung thế 1 pha dài 16.455 mét; - Xây dựng mới đường dây trung thế 3 pha dài 2.092 mét; - Xây dựng mới đường dây hạ thế dài 10.785 mét; - Xây dựng mới TBA 1 pha 3 dây 50kVA: 17 trạm (sdl 08 MBA); - Tháo & lắp lại TBA 1 pha 3 dây 37,5kVA: 01 trạm.	25.115	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Phú Tân	0,144
7	Cải tạo nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Năm Căn	- Đường dây trung thế 3 pha cải tạo Km 18,021 - Đường dây trung thế 1 pha XDM Km 0,102 - Đường dây hạ thế xây dựng mới Km 1,353 - Tháo lắp lại trạm biến áp 25kVA 06 - Tháo lắp lại trạm biến áp 37,5kVA 01 - Tháo lắp lại trạm biến áp 50kVA 11 - Xây dựng mới trạm biến áp 3x50kVA 01 - Tháo lắp lại Recloser 24kV - 630A Bộ 01	24.615	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Năm Căn	
8	Cải tạo nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Ngọc Hiển	- Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha ACXH50+AC. 50>>3ACXH150+ACKP95 3.699 mét - Đường dây TT3P cải tạo 4ACKP50 >>3ACXH240+ACKP120 291 mét - Đường dây hạ thế nâng cấp cải tạo 1 pha 3, 2AV50 => ABC3x50mm2 941 mét - Đường dây hạ thế nâng cấp cải tạo 1 pha 3, 2AV50 => ABC2x95mm2 3.747 mét - Tháo lắp SDL TBA -15kVA: 05 trạm - Tháo lắp SDL TBA -25kVA: 03 trạm - Tháo lắp SDL TBA - 37.5kVA: 01 trạm - Tháo lắp SDL TBA - 50kVA: 02 trạm - Máy cắt tự đóng lại (Recloser) 24kV-630A-12,5kA (kèm tủ điều khiển và phụ kiện) 02 máy - Dao cắt có tải (LBS) 24kV-630A-12,5kA (kèm tủ điều khiển và phụ kiện) 01 máy - LBFCO- 24kV -200A 6 cái - FCO- 24kV -100A 3 cái	25.395	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Ngọc Hiển	0,039

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
9	Cải tạo nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện các tuyến bức xúc cử tri, xóa cầu đuôi, kéo chuyển trên địa bàn huyện Đầm Dơi	+ Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha ACX50+AC.A50>>3ACXH185+ACKP95 dài 3,152km; + Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha ACX50+AC.A50 >> 3ACXH95+ACKP50 và 2AC.A50 >> 3ACXH95+ACKP50 dài 12,315km; + Đường dây TT1P xây dựng mới ACXH50+ACKP50 dài 4,359km; + Đường dây TT1P xây dựng mới 2ACKP50 dài 0,172km; + Xây dựng mới ĐDHA 1 pha 3 dây (ABC 3x95mm²) dài 5,354km; + Xây dựng mới ĐDHA 1 pha 2 dây (ABC 2x95mm²) dài 3,121km; + XDM TBA 1 pha 3 dây 25kVA: 04 trạm; + XDM TBA 1 pha 3 dây 50kVA: 06 trạm; + Tháo lắp SDL TBA - 50kVA: 02 trạm; + Tháo lắp SDL TBA - 160kVA: 01 trạm;	25.165	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Đầm Dơi	0,09
10	Chống quá tải trạm và nâng cấp đường dây hạ thế từ 1 pha lên 3 pha trên địa bàn TP Cà Mau và huyện Đầm Dơi	+ Đường dây trung thế 3 pha cải tạo dài 0,145km; + Đường dây hạ thế cải tạo dài 87,087km; + XDM trạm biến áp 1 pha 100kVA: 04 trạm; + XDM trạm biến áp 3 pha 160kVA: 30 trạm; + XDM trạm biến áp 3 pha 250kVA: 24 trạm; + XDM trạm biến áp 3 pha 400kVA: 04 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 1 pha 37,5kVA: 07 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 1 pha 50kVA: 39 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 1 pha 75kVA: 02 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 3x25kVA: 10 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 3x37,5kVA: 03 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 3x50kVA: 07 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 100kVA: 01 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 160kVA: 01 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 3x250kVA: 04 trạm; + Tháo lắp lại trạm biến áp 3 pha 3x320kVA: 01 trạm;	48.133	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	TP Cà Mau và huyện Đầm Dơi	0,1

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
11	Chống quá tải trạm và nâng cấp đường dây hạ thế từ 1 pha lên 3 pha trên địa bàn huyện U Minh, Thới Bình, Trần Văn Thới	- Đường dây trung thế 3 pha xây dựng mới 0,183 km; - Đường dây trung thế 3 pha cải tạo 0,404km; - Đường dây trung thế 1 pha xây dựng mới 2,102km; - Đường dây hạ thế cải tạo 74,71km; - Đường dây hạ thế xây dựng mới 1,351km; - Máy biến áp 3 pha 160kVA: 27 máy; - Máy biến áp 3 pha 250kVA: 15 máy; - Máy biến áp 3 pha 320kVA: 1 máy; - Máy biến áp 3 pha 400kVA: 2 máy; - Máy biến áp 1 pha 75kVA: 12 máy; - Máy biến áp 1 pha 100kVA: 5 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 250kVA: 3 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 180kVA: 1 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 160kVA: 8 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 100kVA: 2 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 3x50kVA: 1 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 3x37,5kVA: 5 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 3 pha 3x25kVA: 5 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 1 pha 1x75kVA: 4 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 1 pha 1x50kVA: 35 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 1 pha 1x37,5kVA: 6 máy; - Sử dụng lại trạm biến áp 1 pha 1x25kVA: 10 máy;	42.546	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện U Minh, Thới Bình, Trần Văn Thới	3,5
12	Chống quá tải trạm và nâng cấp đường dây hạ thế từ 1 pha lên 3 pha trên địa bàn huyện Cái Nước, Phú Tân, Năm Căn, Ngọc Hiển	- Đường dây trung thế 3 pha xây dựng mới 0,224km; - Đường dây trung thế 1 pha xây dựng mới 0,067km; - Đường dây hạ thế cải tạo 114,384km; - Xây dựng mới và tăng cường công suất 204 trạm biến áp tổng dung lượng 20.077kVA.	55.191	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Cái Nước, Phú Tân, Năm Căn, Ngọc Hiển	0,55
13	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa đói giảm nghèo trên địa bàn TP Cà Mau năm 2025	- Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha 3,556 mét - Đường dây TT3P cải tạo 3,136 mét - Đường dây TT1P xây dựng mới 1.625 mét - Đường dây TT1P cải tạo 342 mét - Xây dựng mới đường dây hạ thế XDM 6.916 mét - Xây dựng mới đường dây hạ thế cải tạo 30.348 mét - XDM TBA 3 pha 3 dây 160kVA : (Lắp mới MBA) 27 trạm - XDM TBA 3 pha 250kVA: (Lắp mới MBA) 10 trạm - XDM TBA 3 pha 400kVA: (Lắp mới MBA) 03 trạm - XDM TBA 1 pha 75kVA: (Lắp mới MBA) 06 trạm - XDM TBA 3 pha 250kVA: : (Tháo lắp SDL) 03 trạm - XDM TBA 1 pha 50kVA: (Tháo lắp SDL) 17 trạm - XDM TBA 1 pha 75kVA: (Tháo lắp SDL) 06 trạm	41.294	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	TP. Cà Mau	0,21

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
14	Cải tạo, xây dựng mới lưới điện trung thế 3 pha và trạm biến áp cấp điện cho Bệnh viện đa khoa Cà Mau	- Đường dây trung thế 3 pha cải tạo, 01 mạch, dây 3ACXH240+1ACKP95 dài: 1,61km. - Đường dây trung thế 3 pha xây dựng mới, 01 mạch, CXV/S/DATA-24KV-240; CXV(CRV)/SEhh/DSTA-24KV 3x70mm², dây trung tính sử dụng dây nhôm lõi thép bọc mờ ACKP120, ACKP95, Cấp đồng bọc CV120, CV50, dài 100m. - Trạm biến áp 3 pha: 04 trạm 1600kVA	10.718	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	TP. Cà Mau	0,01
15	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa đói phụ trên địa bàn huyện Đầm Dơi năm 2025	- Đường dây TT3P cải tạo Dây 3ACKP50+ACKP50 >> 3ACXH150+ACKP95 dài: 4.708 mét - Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha Dây 2ACKP50 >> 3ACXH95+ACKP70 dài: 8,577 mét - Đường dây TT1P xây dựng mới ACXH50+ACKP50 dài 7.708 mét - Đường dây hạ thế xây dựng mới 22,145 mét - Tháo lắp lại TBA 1 pha 15kVA: 01 trạm - Tháo lắp lại TBA 1 pha 25kVA: 14 trạm - Tháo lắp lại TBA 1 pha 37,5kVA: 02 trạm - Tháo lắp lại TBA 1 pha 50kVA: 09 trạm - XDM TBA 1 pha 3 dây 25kVA: (SDL máy biến áp) 09 trạm - XDM TBA 1 pha 3 dây 50kVA: 17 trạm - XDM TBA 1 pha 3 dây 75kVA: 03 trạm - Tháo lắp lại trạm 3x15kVA 01 trạm - XDM TBA 3 pha 180kVA(SDL máy biến áp) 01 trạm	38.375	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Đầm Dơi	0,2
16	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa đói phụ trên địa bàn huyện U Minh năm 2025	- Đường dây trung thế 1 pha cải tạo lên 3 pha Km 5,935 - Đường dây trung thế 3 pha cải tạo Km 12,649 - Đường dây trung thế 1 pha xây dựng mới Km 3,818 - Đường dây hạ áp XDM Km 5,601 - Đường dây hạ áp cải tạo Km 13,61 - Xây dựng mới trạm biến áp 3 pha 160kVA 15 - Xây dựng mới trạm biến áp 3 pha 250kVA 3 - Xây dựng mới trạm biến áp 3 pha (sdl MBA) 400kVA 1 - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha (sdl MBA) 50kVA 13 - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha (sdl MBA) 25kVA 1 - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha (sdl MBA) 15kVA 1	41.948	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện U Minh	

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
17	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa cầu phụ trên địa bàn huyện Thới Bình năm 2025	- Cải tạo đường dây trung thế dài 12,759 km; - Xây dựng mới đường dây trung thế 3 pha 1,633 km; - Xây dựng mới đường dây trung thế 1 pha dài 7,684 km; - Xây dựng mới đường dây hạ áp dài 2,941 km; - Cải tạo đường dây hạ áp dài 18,165 km; - Xây dựng mới TBA 3 pha 160kVA: 08 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha 250kVA: 04 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (sdl MBA) 3x25kVA: 06 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (sdl MBA) 3x37,5kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (sdl MBA) 160kVA: 1 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha (sdl MBA) 15kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha (sdl MBA) 50kVA: 40 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha (sdl MBA) 75kVA: 06 trạm.	40.077	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Thới Bình	
18	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa cầu phụ trên địa bàn huyện Cái Nước năm 2025	- Cải tạo đường dây trung thế 1 pha lên 3 pha dài 0,409 km; - Cải tạo đường dây trung thế 3 pha dài 0,293km; - Xây dựng mới đường dây trung thế 3 pha dài 10,733km; - Xây dựng đường dây trung thế 1 pha dài 5,459km; - Xây dựng mới đường dây hạ thế độc lập dài 8,887km; - Xây dựng mới TBA 3 pha 160kVA: 21 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha 250kVA: 07 trạm; - Xây dựng mới trạm TBA 3 pha (SDL MBA) 100kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (SDL MBA) 160kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (SDL MBA) 400kVA 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha 50kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha 75kVA: 01 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha (SDL MBA) 37.5kVA: 03 trạm; - Xây dựng mới TBA 1 pha (SDL MBA) 50kVA: 12 trạm.	41.342	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Cái Nước	
19	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa cầu phụ trên địa bàn huyện Phú Tân năm 2025	- Cải tạo đường dây trung thế 1 pha lên 3 pha dài 16,295 km; - Cải tạo đường dây trung 3 pha dài 10,274 km; - Xây dựng mới đường dây trung thế 1 pha dài 3,272 km; - Cải tạo đường dây hạ áp dài 9,133 km; - Xây dựng mới đường dây hạ áp dài 19,369 km; - Xây dựng mới TBA 3 pha (SDL MBA) 3x15kVA: 02 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (SDL MBA) 3x25kVA: 02 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (SDL MBA) 3x37,5kVA: 02 trạm; - Xây dựng mới TBA 3 pha (SDL MBA) 3x50kVA: 03 trạm; - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha (SDL MBA) 25kVA: 09 trạm; - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha (SDL MBA) 37,5kVA: 16 trạm; - Xây dựng mới trạm biến áp 1 pha (SDL MBA) 50kVA: 13 trạm.	36.448	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Phú Tân	0,243

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
20	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa cầu phụ trên địa bàn huyện Trần Văn Thời năm 2025	- Đường dây trung thế 1 pha cải tạo lên 3 pha dài 6,184km. - Đường dây trung thế 3 pha xdm dài 1,988km. - Đường dây trung thế 1 pha xdm dài 3,418km. - Đường dây hạ thế cải tạo dài 23,491km. - Đường dây hạ thế độc lập xdm dài 0,913km. - Đường dây hạ thế hỗn hợp xdm dài 4,851km. - Máy biến áp 3 pha mua mới: 24 MBA 3 pha 160kVA, 05 MBA 3 pha 50kVA, 01 MBA 3 pha 320kVA, 03 MBA 3 pha 400kVA - Máy biến áp 1 pha mua mới: 50MBA 1 pha 50kVA. - Lắp sử dụng lại máy biến áp 3 pha: 01 trạm 3x25kVA, 01 trạm x37,5kVA, 01 trạm 3x50kVA, 02 trạm 160kVA, 02 trạm 250kVA, 01 trạm 320kVA. - Lắp sử dụng lại máy biến áp 1 pha: 01 máy 25kVA, 45 máy 50kVA, 01 máy 75kVA, 01 máy 100kVA.	39.464	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Trần Văn Thời	
21	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa cầu phụ trên địa bàn huyện Năm Căn năm 2025	- Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha 5.458 mét - Đường dây TT3P XDM 0.068 mét - Đường dây TT1P xây dựng mới 3.072 mét - Đường dây TT1P cải tạo 0.975 mét - Cải tạo đường dây hạ thế hỗn hợp 9.888 mét - Xây dựng mới đường dây hạ thế hỗn hợp 10.137 mét - Xây dựng mới đường dây hạ thế độc lập 10.230 mét - XDM TBA 3 pha 3 dây 160kVA : (Lắp mới MBA) 08 trạm - XDM TBA 3 pha 250kVA: (Lắp mới MBA) 06 trạm - XDM TBA 3 pha 250kVA: (Tháo lắp SDL) 01 trạm - XDM TBA 1 pha 25kVA: (Tháo lắp SDL) 13 trạm - XDM TBA 1 pha 37.5kVA: (Tháo lắp SDL) 14 trạm - XDM TBA 1 pha 50kVA: : (Tháo lắp SDL) 16 trạm - XDM TBA 1 pha 75kVA: : (Tháo lắp SDL) 01 trạm - XDM TBA 1 pha 100kVA: (Tháo lắp SDL) 01 trạm	33.863	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Năm Căn	

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
22	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và phát triển lưới điện xóa cầu phụ trên địa bàn huyện Ngọc Hiển năm 2025	- Đường dây TT3P cải tạo 3ACKP70+ACKP50 >> 3ACXH150+ACKP95 dài 6.400 mét - Đường dây TT1P cải tạo lên 3 pha ACX50+AC.A50 >> 3ACXH150+ACKP95 dài 2.177 mét - Đường dây TT3P xây dựng mới 3ACXH150+ACKP95 dài 2.040 mét - Đường dây TT1P xây dựng mới ACXH50+ACKP50 dài 2.336 mét - Đường dây hạ thế xây dựng mới 2.954 mét - Đường dây hạ thế cải tạo 2.968 mét - Lắp lại TBA 1 pha 15kVA: 3 trạm - Lắp lại TBA 1 pha 25kVA: 28 trạm - Lắp lại TBA 1 pha 37,5kVA: 13 trạm - XDM TBA 1 pha 3 dây 50kVA: 16 trạm - Lắp lại TBA 1 pha 75kVA: 1 trạm - XDM TBA 3 pha 160kVA: 6 trạm - XDM TBA 3 pha 250kVA: 5 trạm	34.507	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Ngọc Hiển	0,085
23	Lắp đặt thiết bị bảo vệ lưới điện và tụ bù trung thế trên địa bàn tỉnh Cà Mau năm 2025	- Lắp mới Recloser 24kV - 630A: 24 bộ; - Lắp mới LBS 24KV - 630A: 8 bộ; - Tụ bù 3x100 kVAR: 9 bộ; - Tụ bù 3x200 kVAR: 5 bộ.	14.964	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	Tỉnh Cà Mau	
24	Xây dựng mới lộ ra 22kV trạm 110kV Nguyễn Huân	- Đường dây trung thế 3 pha cải tạo dài 5,5km. - Đường dây trung thế 1 pha cải tạo lên 3 pha dài 12,7km. - Đường dây trung thế 3 pha xây dựng mới 1 mạch dài 1,2km. - Đường dây trung thế 3 pha xây dựng mới 2 mạch dài 2,8km. - Đường dây hạ thế cải tạo dài 10,0km. - Máy biến áp 3 pha mua mới: 02 MBA 160kVA. Tổng công suất: 320kVA. - Lắp sử dụng lại máy biến áp 1 pha: 09 MBA 25kVA, 02 MBA 37,5kVA, 01 MBA 50kVA. Tổng công suất: 350kVA	47.665	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Đầm Dơi	0,15
25	Xây dựng mới tuyến 471ĐĐ, 473ĐĐ Lộ ra trạm 110kV Đầm Dơi	- Đường dây trung thế 3 pha xây dựng mới dài 19,220km. - Đường dây hạ thế 3 pha xây dựng mới dài 15,189km. - Máy biến áp 3 pha mua mới: 16 MBA 160kVA. Tổng công suất: 2.560kVA.	41.705	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý II/2025, đóng điện Quý IV/2025	huyện Đầm Dơi	0,16

STT	Tên dự án	Quy mô dự kiến thực hiện	Sơ bộ vốn đầu tư (triệu đồng)	Nguồn vốn đầu tư	Dự kiến tiến độ	Dự kiến khu vực cấp điện	Dự kiến nhu cầu sử dụng đất (ha)
26	Đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện trung hạ thế từ 1 pha lên 3 pha và tăng cường công suất trạm trên địa bàn TP Cà Mau năm 2025 bổ sung	- Xây dựng mới 0,8km đường dây trung thế 3 pha. - Cải tạo 1,1km đường dây trung thế 3 pha. - Cải tạo 3,2km đường dây hạ thế 3 pha. - Cải tạo 1,2km đường dây trung thế 1 pha lên 3 pha. - Cải tạo 9,6km đường dây hạ thế 1 pha lên 3 pha. - Lắp mới 5 TBA 3 pha, dung lượng 1,07MVA. - Lắp mới 15 TBA 1 pha, dung lượng 0,85MVA. - Cải tạo nâng cấp 6 TBA 3 pha, dung lượng 1,8MVA. - Cải tạo nâng cấp 8 TBA 1 pha lên 3 pha, dung lượng 1,61MVA.	25.474	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý III/2025, đóng điện Quý IV/2025	TP. Cà Mau	0,072
27	Xây dựng mới đường dây trung hạ thế và trạm cấp điện cho khu tái định cư thuộc khu đô thị, hành chính, thể thao và du lịch tỉnh Cà Mau; khu TĐC phường 4, phường 9; khu TĐC C1 thuộc khu đô thị cửa ngõ Đông Bắc phường 5, TP Cà Mau	- Xây dựng mới 0,63km đường dây trung thế 3 pha. - Xây dựng mới 8,31km đường dây hạ thế 3 pha. - Lắp mới 5 TBA 3 pha, dung lượng 1,32MVA.	20.991	Vốn khấu hao cơ bản của EVNSPC và vốn vay TDTM	Khởi công Quý III/2025, đóng điện Quý IV/2025	TP. Cà Mau	0,04