

ОБГРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про схвалення проєктів постанов НКРЕКП щодо схвалення планів розвитку систем розподілу на 2022 - 2026 роки:

- АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»,
- ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
- АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»,
- АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»,
- ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»,
- ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,
- АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»,
- ПАТ «СУМИОБЛЕНЕРГО».

Зазначеними операторами системи розподілу було надано на розгляд до НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на 2022-2026 роки. Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) було розглянуто відповідні проєкти планів розвитку, проаналізовано надані обґрунтовувальні матеріали, проведено ряд робочих нарад з ОСР.

Презентація.

Згідно із зазначеним та з урахуванням:

- звернень ОСР;
- вимог протоколу установчої наради в НКРЕКП від 02.04.2021 № 48-п/2021 і відповідно до законів України Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкти постанов НКРЕКП про схвалення планів розвитку систем розподілу на 2022 - 2026 роки:

- АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»,
- ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
- АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»,
- АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»,
- ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»,
- ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,
- АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»,
- ПАТ «СУМИОБЛЕНЕРГО».

2. Зобов'язати Департамент розмістити повідомлення про проведення відкритих обговорень зазначених проєктів постанов на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет та забезпечити проведення їх відкритих обговорень.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов

**Схвалення проєкту постанови НКРЕКП
про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки:

- фактичний відсоток споживання е/е промисловим сектором в загальній структурі споживання за останні 3 роки склав від 41% до 38%, населенням – 36-38%;
- загальний ріст попиту на е/е у прогностному період прийнятий на рівні 0,4%,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР, – 135 МВт;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 142,5 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

Будівництво **2** ПС 110/35/10 кВ «Нова Борова» та ПС 110/10 кВ «ФЕС» Чуднів»

Будівництво **12,4**км ЛЕП 110 кВ

Реконструкція **48** ПС 110 (150) кВ

Реконструкція **95** ПС 35 кВ

Реконструкція **128,5** км ЛЕП 110 кВ

Реконструкція **12,8** км ЛЕП 35 кВ

Будівництво **28** ТП (РП) 10(6) та **30** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Реконструкція **499** ТП (РП) 10(6) та **1023,05** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	659 590	77,2%	4 631 951	81,7%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	69 488	8,1%	496 328	8,8%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	71 665	8,4%	97 665	1,7%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	6 144	0,7%	82 514	1,5%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	19 519	2,3%	36 866	0,7%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	23 364	2,7%	251 996	4,4%
7	Інше	4 190	0,5%	68 880	1,2%
Усього		853 960	100,0%	5 666 200	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	484 659	4 025 586
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	177 130	720 422
Реактивна електроенергія	149 971	806 016
Плата за приєднання	42 200	114 176
Усього	853 960	5 666 200



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи
розподілу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

засідання комісії щодо опрацювання пропозицій і зауважень,
які надійшли від зацікавлених осіб у період проведення відкритих обговорень
проекту плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго"
на 2022 - 2026 роки

18.10.2021 року

м. Житомир

(відповідно до закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID – 19)», ПУНКТУ 1 ПОСТАНОВИ Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 року № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID – 19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Запрошені:

Голова комісії:

Башинський Ю.В. – директор з інвестицій

Секретар комісії:

Шаповаленко В.А. – заступник начальника відділу з інвестиційного планування

Члени комісії:

Нагірняк О.Д. – директор комерційний

Остапенко О.І. – директор технічний

Мамровський О.П. – заступник технічного директора з розподільчих мереж

Блажкевич А.В. – заступник директора технічного з високовольтних мереж

Харчук Л.П. – заступник директора технічного з питань організації приєднання ел. установок замовників до електричних мереж

Вдовенко М.О. – начальник відділу з інвестиційного планування

Коваль А.Д. – начальник юридичного відділу

Представники від інших установ та громадськості :

Житомирська обласна державна адміністрація

Житомирська обласна рада

Управління Державної інспекції енергетичного нагляду України у Житомирській області

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Сектор Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг у Житомирській області

Присутні:

Голова комісії:

Башинський Ю.В. – директор з інвестицій

Секретар комісії:

Шаповаленко В.А. – заступник начальника відділу з інвестиційного планування

Члени комісії:

Нагірняк О.Д. – директор комерційний

Остапенко О.І. – директор технічний

Мамровський О.П. – заступник технічного директора з розподільчих мереж

Блажкевич А.В. – заступник директора технічного з високовольтних мереж

Харчук Л.П. – заступник директора технічного з питань організації приєднання ел. установок замовників до електричних мереж

Вдовенко М.О. – начальник відділу з інвестиційного планування

Коваль А.Д. – начальник юридичного відділу

Представники від інших установ та громадськості : (дистанційна участь відеозв'язок)

Варема Т.Н. – Начальник управління житлово-комунального господарства, енергетичного менеджменту та енергозбереження Департаменту регіонального розвитку Житомирської облдержадміністрації

Пилипчук Д.В. – Завідувач сектору з питань паливно-енергетичного комплексу управління житлово-комунального господарства, енергетичного менеджменту та енергозбереження Департаменту регіонального розвитку Житомирської облдержадміністрації

Поліщук Т.М. – Завідувач сектору НКРЕКП у Житомирській області

Куницький М.В. – Начальник Управління – головний державний інспектор з енергетичного нагляду у Житомирській області.

Порядок денний:

Розгляд та прийняття рішення проекту плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго" на 2022- 2026 роки.

Слухали:

Башинського Ю. В. - про:

- Проект плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго" на 2022-2026 роки розроблено з урахуванням «схеми перспективного розвитку на період 2020-2029 роки».

- Основною метою реалізації заходів є підвищення якості надання послуг споживачам електричної енергії, підвищення енергоефективності окремих енерговузлів, приведення показників якості електричної енергії у відповідність до вимог нормативних документів, забезпечення належного технічного стану енергооб'єктів Товариства шляхом організації їх модернізації, реконструкції та повної заміни зношених елементів.

- Проведення відкритих обговорень, яке відбувалося з 04.10.2021 року по 18.10.2021 року, проводилося у відповідності до вимог Постанови НКРЕКП від 30.06.2017р. № 866 "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг".

- Для розгляду та опрацюванню пропозицій та зауважень, які надійдуть від зацікавлених осіб у період проведення відкритих обговорень створена комісія по Товариству (наказ від 09.06.2021 року № 137).

На дату закінчення обговорення та кінцевого терміну прийняття пропозицій і зауважень, а саме 10.00 год. 18.10.2021 року – пропозицій та зауважень не надходило.

Начальник Управління – головний державний інспектор з енергетичного нагляду у Житомирській області Куницький М.В. зазначив - Державна інспекція енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) є центральним органом виконавчої влади, який перевіряє та надає висновки щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передачі та систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку електричної енергії реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій.

На запитання, які надходили були надані відповіді представниками АТ "Житомиробленерго".

Присутні згідно реєстру підтримали запропонований проект плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго" на 2022 - 2026 роки.

Вирішили:

1. Підтримати в цілому згідно реєстру перелік запланованих обсягів та заходів проекту плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго" на 2022 - 2026 роки з подальшим затвердженням основних техніко економічних показників в межах передбачених лімітів.

2. Оприлюднити результати відкритих обговорень (протокол) на офіційному веб-сайті Товариства в мережі Інтернет.

3. Підготувати та надати до НКРЕКП лист щодо проведення відкритих обговорень та розміщення протоколу Комісії на офіційному сайті Товариства з відповідним URL - посиланням та проект плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго" на 2022 - 2026 роки для його подальшого розгляду в профільному департаменті.

Рішення прийнято.

Заперечення та доповнення: по порядку денному не поступало.

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

Так

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Ні



(підпис головуєчого)

Башинський Юрій Володимирович
(прізвище, ім'я та по батькові)



(підпис секретаря)

Шаповаленко Віктор Анатолійович
(прізвище, ім'я та по батькові)

РЕЄСТР
учасників відкритого обговорення
проекту плану розвитку системи розподілу АТ "Житомиробленерго" на 2022 -
2026 роки.

№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	Нагірняк О.Д.	АТ "Житомиробленерго"	директор комерційний	
2	Остапенко О.І.	АТ "Житомиробленерго"	директор технічний	
2	Мамровський О.П.	АТ "Житомиробленерго"	заступник технічного директора з розподільчих мереж	
3	Блажкевич А.В.	АТ "Житомиробленерго"	заступник директора технічного з високовольтних мереж	
4	Харчук Л.П.	АТ "Житомиробленерго"	заступник директора технічного з питань організації приєднання	
5	Вдовенко М.О.	АТ "Житомиробленерго"	начальник відділу з інвестиційного планування	
6	Коваль А.Д.	АТ "Житомиробленерго"	начальник юридичного відділу	
7	Варема Т.Н.	Житомирської ОДА	начальник управління житлово-комунального господарства, енергетичного менеджменту та енергозбереження Департаменту регіонального розвитку Житомирської облдержадміністрації	дистанційна участь відеозв'язок
8	Пилипчук Д.В.	Житомирської ОДА	Завідувач сектору з питань паливно-енергетичного комплексу управління житлово-комунального господарства, енергетичного менеджменту та енергозбереження Департаменту регіонального розвитку Житомирської облдержадміністрації	дистанційна участь відеозв'язок
9	Поліщук Т.М.	Сектор НКРЕКП у Житомирській області	Завідувач сектору НКРЕКП у Житомирській області	дистанційна участь відеозв'язок
10	Куницький М.В.	Управління Державної інспекції енергетичного нагляду України у Житомирській області	Начальник Управління – головний державний інспектор з енергетичного нагляду у Житомирській області	дистанційна участь відеозв'язок



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Голові Правління
АТ «Житомиробленерго»
Шекеті О.М.

№

10001, м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8

Про розгляд та погодження Плану
розвитку ОСР АТ «Житомиробленерго»
на 2022-2026 роки

НЕК «Укренерго» розглянула лист від 08.10.2021 № 048/13617 щодо розгляду та погодження доопрацьованого проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Житомиробленерго» на 2022-2026 роки та уважно опрацювавши аргументи на надані зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» листом від 20.09.2021 № 01/41805, в межах своєї компетенції повідомляє наступне.

З огляду на вказане в зазначеному листі АТ «Житомиробленерго» (від 08.10.2021 № 048/13617) рекомендуємо до схвалення проект Плану розвитку системи розподілу АТ «Житомиробленерго» на 2022-2026 роки.

Додаток: висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Житомиробленерго» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з експлуатації
та розвитку мережі

Брехт О.О.

Сущенко 0955699986



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00

Підписувач Брехт Олексій Олександрович

Дійсний з 28.01.2021 13:22:54 по 28.01.2023 13:22:54

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/48506

від 27.10.2021

ВИСНОВОК**щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Житомиробленерго» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів****Таблиця – Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади**

№ п/п	Вимоги нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 зі змінами від 11.06.2019 № 1030 щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.	Відповідає вимогам.
2	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж заходам, зазначеним в Плані розвитку ОСР згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.	Відповідає вимогам.
3	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.	Відповідає вимогам.
4	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам відомчих нормативних документів: - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103 щодо наявності Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогнозний період та виконання запланованих заходів; - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 щодо заходів з розвитку електричних мереж відповідно до вимог Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище.	Відповідає вимогам.
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж щодо інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації, у т.ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії.	Відповідає вимогам.

Висновок

Рекомендуємо до схвалення План розвитку електричних мереж системи розподілу АТ «Житомиробленерго» на період 2022-2026 роки.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mpe.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

АТ «Житомиробленерго»

*Про розгляд
Плану розвитку*

Міністерство енергетики України, відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), розглянуло лист АТ «Житомиробленерго» (далі – Товариство) від 13.10.2021 № 1148/14076 та від 01.11.2021 № 048/16045 щодо проекту Плану розвитку системи розподілу Товариства на 2022-2026 роки (далі – План розвитку) та повідомляє про відсутність пропозицій і зауважень до Плану розвитку (в частині основних технічних напрямків).

Перший заступник Міністра

Юрій ВЛАСЕНКО

Юрій Підгорний 206 36 86



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.2-4.2-18015 від 05.11.2021
КЕП: Власенко Ю. М. 05.11.2021 12:02
3ED5083160D8C59B040000093AB07004B061300
Сертифікат дійсний з 25.05.2021 16:21 до 25.05.2022 16:21

УПРАВЛІННЯ ІННОВАЦІЙНИХ
ТЕХНОЛОГІЙ
НКРЕКП

ДЕПАРТАМЕНТ ІЗ РЕГУЛЮВАННЯ
ВІДНОСИН У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ
УПРАВЛІННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ
ПОЛІТИКИ ТА ТЕХНІЧНОГО РОЗВИТКУ
НКРЕКП

09. 11. 2021 № 456/25-21

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло та не заперечує проти схвалення плану розвитку системи розподілу на 2022–2026 роки для АТ "Житомиробленерго".

**Начальник Управління
інноваційних технологій**



В. Попович

*Кирпенко І 60-37,
Запунний О.О., 60-70*



№ з/п	Пріоритетність заходу	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПКД/оцінює		Заплановано ПРСР		Наявність проективної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР	Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)						Створений резерв поужитковості/проектної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до п.2.6 ст.3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вагома ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок ПЗ	Примітка				
				кількість	Конториска/оцінка вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	кількість				вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	2022 рік								2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік
						2022	2022-2026																			
1 БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ																										
1.1 Нове будівництво об'єктів системи розподілу																										
1.1.1 Підстанції різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього																										
1.1.1.1	16	Будівництво нової ПС 110/35/10 кВ "Нова Борова" замість ПС "Пр. База"	шт	1	118097	0	1	42200	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2026	4кв 2026	700		1500	40000	7,728	Обов'язкові реінвестиції	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан (Зволеність та моральне застаріння обладнання ПС 35/6кВ "Прірейвова База" (на балансі Іршавського ГЗС) СРП Том 4, ст. 6-7	Будівництво нової ПС 2*10000 кВА		У 2022 р. планується виконання ТЕО - 700 тис.грн, у 2025 ПВР - 1500 тис.грн		
1.1.1.2	4	Будівництво нової ПС 110/10 кВ "ФЕС" Чуднів	шт	1	88000	1	1	88000	так	1кв 2020	4кв 2020	1кв 2022	4кв 2023	40000	48000				Плата за придбання	1; 2; 3; 5; 8; 10	Плата за придбання	Будівництво нової ПС 2*25000 кВА				
1.2 Підстанції різної напруги 35 (27;5; 20) кВ, усього																										
1.3. Лінії електропередачі різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього																										
1.3.1		Заходи ПЛ-110 кВ Турнічка-Черняхів з відгалуженням на Валики на ПС 110/35/10 кВ "Нова Борова"	км	2	67770	0	2	37700	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2026	4кв 2026		7700	30000			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	У зв'язку з будівництвом ПС 110/35/10 кВ "Нова Борова" СРП Том 4, ст. 6, 7	Нове будівництво				
1.3.2	5	Заходи ПЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "ФЕС" Чуднів від ПЛ 110 кВ Житомир-Полонне	км	0,05	1000	0,05	0,05	1000	так	1кв 2020	4кв 2020	1кв 2022	2кв 2023	500	500				Плата за придбання	1; 2; 3; 5; 8; 10	Плата за придбання	Нове будівництво				
1.3.3	6	Заходи ПЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "ФЕС" Чуднів від ПЛ 110 кВ Житомир-Чуднів	км	0,05	1000	0,05	0,05	1000	так	1кв 2020	4кв 2020	1кв 2022	2кв 2023	500	500				Плата за придбання	1; 2; 3; 5; 8; 10	Плата за придбання	Нове будівництво				
1.3.4	7	Будівництво ЛЕП 35 кВ від ПЛ-35 кВ "Полонне-Першотравенськ з відг. На ПС Баранікаст" до РП 35 (самовикл ТОВ "Госолар")	км	0,3	9500	0	0,3	9500	ні	1кв 2022	4кв 2022	1кв 2023	2кв 2023	1200	8300				Плата за придбання	1; 2; 3; 5; 8; 10	Плата за придбання	Нове будівництво				
1.3.5		ПЛ-110 кВ Андрушівка-Ружин	км	47	106000	0	10	31000	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2026	4кв 2026		6000	25000			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Нове будівництво, СРП Том 4, ст. 14	Будівництво нової одноположної ПЛ 110 кВ довжиною 47 км		У 2023 р. планується виконання ТЕО - 200 тис.грн, у 2026 ПВР - 2500 тис.грн		
1.3.6		ПЛ-110 кВ Олевськ-Уборть	км	41	83500	0	0	2700	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2028		200	2500			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	СРП Том 4, ст. 7-8	Будівництво нової одноположної ПЛ 110 кВ орієнтовано довжиною 40 км				
1.3.7		ПЛ-110 кВ Довбиш - Романів	км	42	87670	0	0	4100	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2029			4100			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	СРП Том 4, ст. 8	Будівництво нової одноположної ПЛ 110 кВ орієнтовано довжиною 42 км				
1.4. Лінії електропередачі різної напруги 35 (27;5; 20) кВ, усього																										
Усього (сума по в.1.1-1.4)																										
2 Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																										
2.1. Підстанції різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього																										
2.1.1		Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Смолянка"	ПС	1	59680	0	1	59680	ні	1кв 2023	4кв 2023	1кв 2024	4кв 2025		1200	25000	33480		30	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	СРП Том 4, ст. 14	Заміна Т-1(1977 рік вводу) та Т-2 25МВА(1977 рік вводу) на 40МВА, Т-1 - 2024 рік вводу, Т-2 - 2025 рік вводу, технічне переоснащення РЗА на СВ 110 кВ			
2.1.2		Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Н. Бердичів"	ПС	1	3300	0	1	3300	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2026	4кв 2026		300	3000			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан, СРП Том 4, ст. 14-16	Захист ПЛ-110 кВ Бердичів та ПЛ-110 кВ Глушівці				
2.1.3		Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Малий Пн-черга"	ПС	1	43799,7	0	1	35000	так	1кв 2016	4кв 2016	1кв 2024	4кв 2024		35000				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан СРП Том 4, ст. 16-17	Реконструкція обладнання РУ-35 кВ та переведення ліній 35 кВ				
2.1.4		Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "ЗР"	ПС	1	63840	0	1	63840	так	1кв 2018	4кв 2018	1кв 2023	4кв 2024		46740	17100			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан ресурс СРП Том 4, ст. 10-20	Заміна Т-1 10 МВА (1964 рік вводу) на новий метод виготовлення 1,3 МВА та зміна застарілого обладнання за технічним станом знерв�дом напруги на 10 кВ				
2.1.5	10	Технічне переоснащення ПС 110/35/6 "Льонкобінат" та заходів 110 кВ	ПС	1	94800	1	1	72000	так	1кв 2021	4кв 2021	1кв 2022	4кв 2023	72000				6,44	Обов'язкові реінвестиції	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан, СРП Том 4, ст. 10-20	Реконструкція ВРП-110 кВ та заходів ПЛ 110 кВ. Заміна тр-ра Т-1 20 на 25 МВА, Встановлення СВ 35 кВ та 2-х видних конірок з вакуумними вимикачами 35 кВ, заміна 2-х вимикачів 35 кВ та 40-ка вимикачів 6 кВ на шакуванні з модернізацією РЗА та телемеханізацією				
2.1.6		Технічне переоснащення та встановлення другого силового трансформатора на ПС 110/35/10 кВ "Н. Володарськ"	ПС	1	11500	0	1	11500	ні	1кв 2023	4кв 2023	1кв 2024	4кв 2024		1100	10400			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	СРП Том 4, ст. 20-21	Встановлення Т-2 потужністю 16 МВА				
2.1.7		Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Лугини"	ПС	1	14676	0	1	14676	ні	1кв 2023	4кв 2023	1 кв. 2024	4кв. 2024		400	14276			Плата за придбання	1; 2; 3; 5; 8; 10	СРП Том 4, ст. 28-29	заміна існуючого спеціального вимикача на енергоздатний вимикач типу ЛТБ-145 та заміна існуючих роз'єднувачів з полімерною ізоляцією типу РПД-110				
2.1.8	14	Технічне переоснащення ПС 110 кВ з заміною ВД і КЗ 110 кВ на елегазові вимикачі	ПС	20	105500	1	20	105500	ні	1кв 2022	4кв 2022	1кв 2022	4кв 2026	5600	5600	5600	57500	31200		Підвищення надійності роботи, СРП Том 4, ст. 41-44	1; 2; 3; 5; 8; 10	Потрібно виконати роботи по заміні ВД-110 та КЗ-110 на 20 підстанціях 110 кВ. Необхідно замінити 35 шт. КЗ-110 кВ та 37 шт. ВД-110 кВ.				
2.1.8.1		110/35/10 кВ "Довбиш"	пс	1	5600	1	1	5600	ні	1кв 2022	4кв 2022	1кв 2022	4кв 2023	5600					Обов'язкові реінвестиції							
2.1.8.2		110/10 кВ "ЗМК"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2023	4кв 2023	1кв 2023	4кв 2023		5600				Амортизація							
2.1.8.3		110/25/6 кВ "Льонкобінат"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2024	4кв 2024	1кв 2024	4кв 2024			5600			Амортизація							
2.1.8.4		110/35/10 кВ "Блакопророчч"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.5		110/10 кВ "Радомішль"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.6		110/10 кВ "Попільнян"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.7		110/10 кВ "КСД"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5200		Амортизація							
2.1.8.8		110/10 кВ "Б. Конина"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5200		Амортизація							
2.1.8.9		110/35/10 кВ "Черняхів"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.10		110/35/10 кВ "Олевськ"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.11		110/10 кВ "Медична"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5200		Амортизація							
2.1.8.12		110/35/10 кВ "Розанів"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.13		110/35/10 кВ "Н. Любар"	пс	1	5600	0	1	5600	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				5600		Амортизація							
2.1.8.14		110/10 кВ "Чорноград"	пс	1	2700	0	1	2700	ні	1кв 2025	4кв 2025	1кв 2025	4кв 2025				2700		Амортизація							
2.1.8.15		110/35/10 кВ "Тигутинь"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2026				5200		Амортизація							
2.1.8.16		110/10 кВ "Пиславичі"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2026				5200		Амортизація							
2.1.8.17		110/10 кВ Заводська	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2026				5200		Амортизація							
2.1.8.18		110/10 кВ "Веда"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2026				5200		Амортизація							
2.1.8.19		110/10 кВ "Ласки"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2026				5200		Амортизація							
2.1.8.20		110/10 кВ "Чорногів"	пс	1	5200	0	1	5200	ні	1кв 2026	4кв 2026	1кв 2026	4кв 2026				5200		Амортизація							
2.1.9	15	Технічне переоснащення з заміною морально застарілих тр-рів (з високою ступенню полімеризації твердого ізоляції на ПС 110 кВ):	ПС	3	97447,15	0	3	94397,15	ні	1кв 2022	4кв 2025	1кв 2022	4кв 2026	800	21347,15	20750	3300	48200		1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан, СРП том 4, ст. 21-22	Проекти роботи. Трансформатори 60-к років випуску. Остаточний ресурс трансформаторів дуже низький. Необхідна заміна Т-1 ПС Черняхів (10 МВА на 10 МВА), Т-2 ПС Довбиш (10 МВА на 10 МВА), Т-1 ПС Тигутинь (10 МВА на 10 МВА)				

№ з/п	Пріоритетність заходу	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПҚД/оцінюю		Заплановано ПРСР		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв потужності /пробнової здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок ПЗ	Примітка							
				кількість	Конторисна/оцін очна вартість ЕМР тис. грн (без ПДВ)	кількість			вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік								2024 рік	2025 рік	2026 рік				
						2022	2022-2026																						
2.1.9.1.		ПС 110/35/10 кВ "Черняхів"	ПС	1	32447,15	0	1	32447,15	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2026	800	20547,15		2500	8600	1,208	Обов'язкові реінвестиції	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 21-22	Трансформатор 62-го року випуску. Остаточний ресурс трансформатори дуже низький. Необхідна заміна Т-1 потужністю 15 МВА на новий, потужністю 16 МВА та встановлення 2-х вимикачів 110 кВ в колі трансформатора та інших захистів РЗА. Встановлення 2-х вимикачів 110 кВ в колі трансформатора та інших захистів РЗА						
2.1.9.2.		ПС 110/35/10 кВ "Добшир"	ПС	1	45650	0	1	57650	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2025	1 кв. 2024	4 кв. 2026	800	20750		800	35300		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 21-22	Трансформатори 68-х років випуску. Остаточний ресурс трансформатори дуже низький. Необхідна заміна Т-2 потужністю 10 МВА на новий аналогічної потужності та Т-1 на трансформатор 16 МВА; встановлення реконшої перемикачів 110 кВ; заміна СВ 110 кВ на ЕВ, встановлення 2-х ТН 110 кВ встановлення 3-х лінійних компрік 110 кВ						
2.1.9.3.		ПС 110/35/10 кВ "Глягатиць"	ПС	1	19350	0	0	4300	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027					4300		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 21-22	Заміна Т-1 на трансформатор аналогічної потужності (10 МВА) в комплексі з заміною ВД/КЗ на ЕВ 110 кВ.						
2.1.10.	13	Технічне перенесення заміна КРУН-10 кВ на КРУЗ-10 ПС 110/35/10 "Радомирль"	ПС	1	12450	0	1	10560,55	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	510,55	10050						Обов'язкові реінвестиції	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 21-22	Існуючий розподільний пристрій 10 кВ на ПС 110/10 кВ "Радомирль" виведений в роботу в 1965 році. В процесі експлуатації виникає необхідність дообладнання та заміни виведеного обладнання.					
2.1.11.	12	Технічне перенесення ПС 110/10 "Корбутівка"	ПС	1	29000	0	1	45938,8	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2025	1 кв. 2022	1 кв. 2026	538,8	23600			2800	19000		Обов'язкові реінвестиції	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 22-23	Існуючий розподільний пристрій 10 кВ на ПС 110/10 кВ "Корбутівка" в 1970 році. В процесі експлуатації виникає необхідність дообладнання та заміни виведеного обладнання. Технічне перенесення РЗА на СВ 110 кВ					
2.1.12.		Технічне перенесення та реконструкція на ПС "ЗСА"	ПС	1	25000	0	1	26100	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			1100	25000				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 23-24	В 2025 р. технічне перенесення пристроїв захисту та автоматизації лінійки ПС-110 Корбутівка, Смолянка, ЗМК, ЗХВ, Львівкомбат, ШСВ-110, ОВ-110, захистів та автоматизації силових тр-рів Т-1, 1-2, пристроїв УРОВ та ДЗШ		Проектування 8-110 релейних захистів 110 кВ передбачається у 2024 р. та реконструкція релейних захистів у 2025 р.			
2.1.13.		Технічне перенесення релейних захистів на СВ-110 кВ ПС 110/10 "Корбутівка", ПС 110/10 кВ "Миропіль"	ПС	2	8520	0	2	8520	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2026			120	5600		2800		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 24-25	Модернізація захистів обладнання. Заміна фізично виведених пристроїв автоматизації та захисту ПС-110 кВ на сучасні мікропроцесорні пристрої захисту і автоматизації АВВ типу REL650 I REC650					
2.1.14.		Технічне перенесення ПС 110/35/10 кВ "Короostenь"	ПС	1	23210	0	1	24310	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2026			1100	23000	210			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Приведення ВРП до вимог норм. Технічний стан, СПР том 4, таб. 3, пункт 2.1.18	Реконструкція ВРП-110 кВ з заміною 2-х олієвих вимикачів 110 кВ на ЕВ, встановленням СВ 110 кВ та переазеденням ПД 110 кВ Короostenь-КС №1,2 на рівні сіл 110 кВ. Заміна 7-ми олієвих вимикачів 35 кВ та 14-ти олієвих вимикачів 10 кВ на вакуумні з модернізацією РЗА та з комплектом захисту та телемеханізацією					
2.1.15.		Технічне перенесення ПС 110/35/10 кВ "Короostenь"	ПС	1	21900	0	1	23000	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			1100	21900				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Недостатки трансформатора потужності, СПР том 4, таб. 3, пункт 2.1.25	Заміна Т-1 на трансформатор 110/35/10 потужністю 25 МВА та заміна вилдого вимикача 35 кВ					
2.1.16.	1	Технічне перенесення заміна вимикача 10 кВ на вакуумні з комплектом захисту ліній та телемеханізацією ПС 35-110 кВ	ПС	123		48	126	501877,6685	так	1 кв. 2021	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2026	179179,9475	91740	0	0	0	230957,721			1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан, СПР, том 4, ст. 32-34	Заміна вимикачів на вакуумні вимикачі 10 кВ. На 123 ПС-35-110 кВ на 2022-2026 р.		К-сть вимикачів - 1048 шт.			
2.1.16.1		ПС 35/10 Андрушівка-3-д	ПС	1	3473,36192	1	1	3473,36192	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3473,36192							Амортизація								
2.1.16.2		ПС 110/10 Андрушівка-110	ПС	1	3974,14464	1	1	3974,14464	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3974,14464							Амортизація								
2.1.16.3		ПС 35/10 Вулянка	ПС	1	2599,1424	1	1	2599,1424	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2599,1424							Амортизація								
2.1.16.4		ПС 35/10 Городацька	ПС	1	1879,39584	1	1	1879,39584	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1879,39584							Обов'язкові реінвестиції								
2.1.16.5		ПС 35/10 Івниця	ПС	1	5277,408	1	1	5277,408	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	5277,408							Амортизація								
2.1.16.6		ПС 35/10 Ст.Котельня	ПС	1	2573,09952	1	1	2573,09952	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2573,09952							Амортизація								
2.1.16.7		ПС 35/10 Червоно	ПС	1	3418,02304	1	1	3418,02304	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3418,02304							Амортизація								
2.1.16.8		ПС 35/10 Кам.Буд.	ПС	1	3298,94144	1	1	3298,94144	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3298,94144							Амортизація								
2.1.16.9		ПС 35/10 Миротавль	ПС	1	5742,25536	1	1	5742,25536	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	5742,25536							Амортизація								
2.1.16.10		ПС 35/10 Пенютавльськ	ПС	1	5337,46816	1	1	5337,46816	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	5337,46816							Амортизація								
2.1.16.11		ПС 35/10 Рогачів	ПС	1	4063,02464	1	1	4063,02464	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	4063,02464							Амортизація								
2.1.16.12		ПС 110/35/10 ВЕРДИШ	ПС	1	7931,292	0	1	7931,292	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								7931,292		Амортизація								
2.1.16.13		ПС 110/35/10 НОВОБЕРДИШ	ПС	1	11763,386	0	1	11763,386	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								11763,386		Амортизація								
2.1.16.14		ПС 35/10 РАЙБИ	ПС	1	5109,942	0	1	5109,942	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								5109,942		Амортизація								
2.1.16.15		ПС 35/10 РАЙГОРОДОК	ПС	1	2357,116	0	1	2357,116	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								2357,116		Амортизація								
2.1.16.16		ПС 35/10 МАРГУШІ	ПС	1	4919,487	0	1	4919,487	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								4919,487		Амортизація								
2.1.16.17		ПС 35/10 ГАЛБИНИ	ПС	1	3331,15	0	1	3331,15	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								3331,15		Амортизація								
2.1.16.18		ПС 35/10 ДІВІ	ПС	1	4064,227	0	1	4064,227	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								4064,227		Амортизація								
2.1.16.19		ПС 110/35/10 Буковина-10	ПС	1	6255,26848	1	1	6255,26848	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	6255,26848							Амортизація								
2.1.16.20		ПС 35/10 Буковина-35	ПС	1	4214,4128	1	1	4214,4128	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	4214,4128							Амортизація								
2.1.16.21		ПС 35/10 Карабачин	ПС	1	5372,07616	1	1	5372,07616	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	5372,07616							Амортизація								
2.1.16.22		ПС 35/10 Соловйівка	ПС	1	2209,68064	1	1	2209,68064	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2209,68064							Обов'язкові реінвестиції								
2.1.16.23		ПС 35/10 Емільяноне	ПС	1	1410	0	1	1410	так	1 кв. 2023	4 кв. 2023								1410		Амортизація								
2.1.16.24		ПС 35/10 Сорочень	ПС	1	1410	0	1	1410	так	1 кв. 2023	4 кв. 2023								1410		Амортизація								
2.1.16.25		ПС 110/35/10 Убогь	ПС	1	3030	0	1	3030	так	1 кв. 2023	4 кв. 2023								3030		Амортизація								
2.1.16.26		ПС 35/10 Білопелен	ПС	1	1410	0	1	1410	так	1 кв. 2023	4 кв. 2023								1410		Амортизація								
2.1.16.27		ПС 110/10 АЗЧ	ПС	1	12802,565	0	1	12802,565	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								12802,565		Амортизація								
2.1.16.28		ПС 110/10 ЗСА	ПС	1	14905,692	0	1	14905,692	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								14905,692		Амортизація								
2.1.16.29		ПС 110/10 ЗМК	ПС	1	15977,391	0	1	15977,391	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								15977,391		Амортизація								
2.1.16.30		ПС 110/10 КРУШИНІ	ПС	1	16478,508	0	1	16478,508	так	1 кв. 2026	4 кв. 2026								16478,508		Амортизація								
2.1.16.31		ПС 110/35/10 Садки	ПС	1	3008,86912	1	1	3008,86912	так	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 20																

№ з/п	Пріоритетність заходу	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПНД/оцінює		Заландано ПРСР		Наявність проекції документації на початок програмного періоду (так/ні)	Стан виконання ПНР		Обсяг фінансування, переобачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)						Створений резерв пожуності /проектної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КЗР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСН, вигода ОПС тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок ПЗ	Примітка			
				кількість	Контрибуса/оцін тис. грн (без ПДВ)	кількість			вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	3-ина (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	3-ина (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік								2025 рік	2026 рік	
						2022	2022-2026																			
2.1.16.43		ПС 35/10 Дривлянка	ПС	1	2039,96	0	1	2039,96	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						2039,96		Амортизація						
2.1.16.44		ПС 35/10 Омелянська	ПС	1	3326,049	0	1	3326,049	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3326,049		Амортизація						
2.1.16.45		ПС 35/10 Лозова	ПС	1	3758,535	0	1	3758,535	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3758,535		Амортизація						
2.1.16.46		ПС 35/10 Обоводи	ПС	1	3057,706	0	1	3057,706	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3057,706		Амортизація						
2.1.16.47		ПС 35/10 Ільківка	ПС	1	2380,604	0	1	2380,604	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						2380,604		Амортизація						
2.1.16.48		ПС 35/10 Стрельцова	ПС	1	2384,78	0	1	2384,78	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						2384,78		Амортизація						
2.1.16.49		ПС 35/10 Хімшаш	ПС	1	4359,172	0	1	4359,172	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						4359,172		Амортизація						
2.1.16.50		ПС 35/10 Мотика	ПС	1	4628,254	0	1	4628,254	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						4628,254		Амортизація						
2.1.16.51		ПС 35/10 Митур	ПС	1	2380,608	0	1	2380,608	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						2380,608		Амортизація						
2.1.16.52		ПС 35/10 Кремено	ПС	1	1932,83584	1	1	1932,83584	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	1932,83584							Амортизація						
2.1.16.53		ПС 35/10 Липинка	ПС	1	3123,79648	1	1	3123,79648	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3123,79648							Амортизація						
2.1.16.54		ПС 35/6 Остятівська	ПС	1	5040,29248	1	1	5040,29248	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	5040,29248							Амортизація						
2.1.16.55		ПС 35/10 Червона	ПС	1	5044,80576	1	1	5044,80576	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	5044,80576							Амортизація						
2.1.16.56		ПС 35/10 Дерезин	ПС	1	3177,20448	1	1	3177,20448	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3177,20448							Амортизація						
2.1.16.57		ПС 35/10 Громада	ПС	1	3490,53312	1	1	3490,53312	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3490,53312							Амортизація						
2.1.16.58		ПС 35/10 Липин	ПС	1	3081,79392	1	1	3081,79392	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3081,79392							Амортизація						
2.1.16.59		ПС 35/10 Любар	ПС	1	2872,57024	1	1	2872,57024	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	2872,57024							Амортизація						
2.1.16.60		ПС 35/10 Могиланська	ПС	1	4259,36896	1	1	4259,36896	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	4259,36896							Амортизація						
2.1.16.61		ПС 35/10 Н.Черторія	ПС	1	6062,75328	1	1	6062,75328	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	6062,75328							Амортизація						
2.1.16.62		ПС 110/10 Вокзалівка	ПС	1	5309,90464	1	1	5309,90464	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	5309,90464							Амортизація						
2.1.16.63		ПС 35/10 Луки	ПС	1	1689,78624	1	1	1689,78624	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	1689,78624							Амортизація						
2.1.16.64		ПС 110/10 Пелівак	ПС	1	4853,29536	1	1	4853,29536	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	4853,29536							Амортизація						
2.1.16.65		ПС 110/10 Чолович	ПС	1	3386,75328	1	1	3386,75328	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3386,75328							Амортизація						
2.1.16.66		ПС 110/35/10 Народиці	ПС	1	5038,99072	1	1	5038,99072	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	5038,99072							Амортизація						
2.1.16.67		ПС 35/10 Базар	ПС	1	2656,61632	1	1	2656,61632	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	2656,61632							Амортизація						
2.1.16.68		ПС 110/35/10 МОНОГРАФ,ВОЛИНСЬК	ПС	1	12248,863	0	1	12248,863	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						12248,863		Амортизація						
2.1.16.69		ПС 35/10 МИКОЛАЙКА	ПС	1	3123,397	0	1	3123,397	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3123,397		Амортизація						
2.1.16.70		ПС 35/10 ДРУЖБА	ПС	1	7495,062	0	1	7495,062	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						7495,062		Амортизація						
2.1.16.71		ПС 35/10 МИХІВКА	ПС	1	2046,417	0	1	2046,417	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						2046,417		Амортизація						
2.1.16.72		ПС 35/10 ГОРДИНИЦІ	ПС	1	5312,801	0	1	5312,801	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						5312,801		Амортизація						
2.1.16.73		ПС 35/10 ПЕРШИНІЙША ГУТА	ПС	1	3056,196	0	1	3056,196	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3056,196		Амортизація						
2.1.16.74		ПС 35/10 КАЛИНІВКА	ПС	1	4552,809	0	1	4552,809	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						4552,809		Амортизація						
2.1.16.75		ПС 35/10 ТОКАРИВ	ПС	1	4609,368	0	1	4609,368	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						4609,368		Амортизація						
2.1.16.76		ПС 35/10 ІРЖУНЬ	ПС	1	2716,137	0	1	2716,137	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						2716,137		Амортизація						
2.1.16.77		ПС 35/10 ПЕРШИНІЙША ДІВІНКА	ПС	1	4585,734	0	1	4585,734	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						4585,734		Амортизація						
2.1.16.78		ПС 35/10 КІКОВА	ПС	1	3033,142	0	1	3033,142	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3033,142		Амортизація						
2.1.16.79		ПС 35/10 ГУЛЬСЬК	ПС	1	1437,967	0	1	1437,967	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						1437,967		Амортизація						
2.1.16.80		ПС 35/10 РОМАНІВ	ПС	1	3096,417	0	1	3096,417	так		1 кв. 2026	4 кв. 2026						3096,417		Амортизація						
2.1.16.81		ПС 110/10 П.П	ПС	1	1980	0	1	1980	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						1980		Амортизація						
2.1.16.82		ПС 110/10 Веда	ПС	1	3450	0	1	3450	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						3450		Амортизація						
2.1.16.83		ПС 110/10 Ласки	ПС	1	2400	0	1	2400	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						2400		Амортизація						
2.1.16.84		ПС 110/35/10 Ігнатівці	ПС	1	1980	0	1	1980	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						1980		Амортизація						
2.1.16.85		ПС 110/35/10 Овруч	ПС	1	5970	0	1	5970	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						5970		Амортизація						
2.1.16.86		ПС 35/10 Володимирівка	ПС	1	1410	0	1	1410	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						1410		Амортизація						
2.1.16.87		ПС 35/10 Глазковеці	ПС	1	2040	0	1	2040	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						2040		Амортизація						
2.1.16.88		ПС 35/10 Гошев	ПС	1	3510	0	1	3510	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						3510		Амортизація						
2.1.16.89		ПС 35/10 Поканів	ПС	1	1620	0	1	1620	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						1620		Амортизація						
2.1.16.90		ПС 35/10 Овруч	ПС	1	2040	0	1	2040	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						2040		Амортизація						
2.1.16.91		ПС 110/35/10 Влоковичі	ПС	1	3450	0	1	3450	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						3450		Амортизація						
2.1.16.92		ПС 35/10 Гордоць	ПС	1	3720	0	1	3720	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						3720		Амортизація						
2.1.16.93		ПС 35/10 Зубковичі	ПС	1	2250	0	1	2250	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						2250		Амортизація						
2.1.16.94		ПС 35/10 Овруч	ПС	1	3300	0	1	3300	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						3300		Амортизація						
2.1.16.95		ПС 110/35/10 Олевська	ПС	1	1770	0	1	1770	так		1 кв. 2023	4 кв. 2023						1770		Амортизація						
2.1.16.96		ПС 35/10 З.Ползна	ПС	1	3037,95008	1	1	3037,95008	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3037,95008							Амортизація						
2.1.16.97		ПС 35/10 Курне	ПС	1	3130,1792	1	1	3130,1792	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3130,1792							Амортизація						
2.1.16.98		ПС 35/10 Н.Замол	ПС	1	2185,47584	1	1	2185,47584	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	2185,47584							Амортизація						
2.1.16.99		ПС 35/10 Новомиргородський	ПС	1	5776,58496	1	1	5776,58496	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	5776,58496							Амортизація						
2.1.16.100		ПС 110/10 Б.Криниці	ПС	1	3439,07648	1	1	3439,07648	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3439,07648							Амортизація						
2.1.16.101		ПС 110/10 Мезирівка	ПС	1	5584,97344	1	1	5584,97344	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	5584,97344							Амортизація						
2.1.16.102		ПС 35/10 Поканів	ПС	1	3363,96996	1	1	3363,96996	так		1 кв. 2022	4 кв. 2022	3363,96996													

№ з/п	Пріоритетність заходу	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПКД/оцінкою		Заплановано ПРСР		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)						Створений резерв потужності /проектної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до п.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документації та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок ПЗ	Примітка						
				кількість	Конторисна/оціна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	кількість			вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік								2025 рік	2026 рік				
						2022	2022-2026																						
2.1.18.		Технічне переоснащення впровадження блоків автоматичного регулювання ДТК з установкою котушок на ПС 35-110 кВ	ПС	3	7500	1	3	7500	ні	1кв.2022	4кв.2023	1кв.2022	4кв.2024	0	5000	2500	0	0		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.1.49	необхідно встановити компенсаційні пристрої в кількості -5 шт на 3 ПС:ПС «СІА»-110/10 кВ;ПС «Станішівка»-35/10 кВ;ПС «Елігін»-35/10 кВ.						
2.1.19.1		ПС 110/10 кВ ЗСА	ПС	1	2500	1	1	2500				1кв.2022	4кв.2022		2500					Амортизація									
2.1.19.2		ПС 35/10 кВ Елігін	ПС	1	2500	0	1	2500				1кв.2023	4кв.2023		2500					Амортизація									
2.1.19.3		ПС 35/10 кВ Станішівка	ПС	1	2500	0	1	2500				1кв.2024	4кв.2024			2500				Амортизація									
2.1.19.		Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Попільня"	ПС	1	14600	0	1	10700	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				2100	8600		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Приведення трансміту до норм технологічного проектування СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.1.18	Реконструкція ПС з приведенням ВРП до схеми "місток з виникачем в колі трансформатора та ремонтною перемишкою зі сторони лінії"						
2.1.20.		Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Пентавчир"	ПС	1	12000	0	1	11100	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				2500	8600		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Для приведення ВРП до схеми "місток з виникачем в колі трансформатора та ремонтною перемишкою зі сторони лінії", СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.1.26	Встановлення СВ 110 кВ, 2-ч ТН 110 кВ та ремонтної перемишки						
2.1.21.		Технічне переоснащення ПС110/35/6 кВ "Туринка"	ПС	1	32000	0	1	34300	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				2300	32000		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Недостатня трансформаторна потужність, СІР, Том 4, СІР, том 4, ст. 32	Заміна Т-2 на трансформатор 110/35/6 кВ потужністю 40 МВА, заміна МВ 35 кВ - 2 шт та 6 кВ - 2 шт						
2.1.22.		Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Веда"	ПС	1	12000	0	1	12300	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				300	12000		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Для приведення ВРП до схеми "місток з виникачем в колі трансформатора та ремонтною перемишкою зі сторони лінії", СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.1.22	Встановлення СВ 110 кВ, 2-ТН-100 кВ та ремонтної перемишки в комплексі з лінією ВД/КЗ на елегазові вимикачі 110 кВ - 2 шт.						
2.1.23.		Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Ласки"	ПС	1	12000	0	1	12300	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				300	12000		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Для приведення ВРП до схеми "місток з виникачем в колі трансформатора та ремонтною перемишкою зі сторони лінії", СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.1.23	Встановлення СВ 110 кВ, 2-ТН-100 кВ та ремонтної перемишки в комплексі з лінією ВД/КЗ на елегазові вимикачі 110 кВ - 2 шт.						
2.1.24.		Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Чоповичі"	ПС	1	12000	0	1	12300	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				300	12000		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Для приведення ВРП до схеми "місток з виникачем в колі трансформатора та ремонтною перемишкою зі сторони лінії", СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.1.24	Встановлення СВ 110 кВ, 2-ТН-100 кВ та ремонтної перемишки в комплексі з лінією ВД/КЗ на елегазові вимикачі 110 кВ - 2 шт.						
2.2.		Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього						109200						0	800	22400	34600	50400											
2.2.1.		Технічне переоснащення та встановлення другого тр-ра на ПС 35/10 кВ "Станішівка"	шт	1	11600	0	1	22400	ні	1кв.2023	4кв.2023	1кв.2024	4кв.2024		800	21600				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Підвищення надійності СІР, том 4, ст. 30-31	Встановлення другого тр-ра потужністю 10 МВА					Проектні роботи у 2023 р.	
2.2.2.		Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Ємлічине"	шт	1	6800	0	1	6800	ні	1кв.2024	4кв.2024	1кв.2025	4кв.2025			800	6000			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Підвищення надійності СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.2.2	Заміна Т-1 на трансформатор 35/10 кВ потужністю 4 МВА						
2.2.3.		Технічне переоснащення та заміна ВД-35кВ ІК3-К35кВ на вакуумні вимикачі з комплектом захисту типу РШ ХП	ПС	26	40800	0	1	40800	так	1кв.2020	4кв.2020	1кв.2025	4кв.2026			24000	16800			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан СІР, Том 4, стр. 41-44	Технічне переоснащення (заміна ВД-35кВ ІК3-35кВ на комплект вакуумних вимикачів з комплектом захисту типу РШ ХП з 26 ПС.)						
2.2.4.		Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Елігін"	ПС	1	15000	0	1	9200	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				1700	7500		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Недостатня трансформаторна потужність, технічний стан, СІР, Том 4, таб 3, пункт 2.2.3	Заміна Т-1 і Т-2 на трансформатори 35/10 кВ потужністю по 10 МВА кожен та встановлення 1 лінійної комірці 35 кВ						
2.2.5.		Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Левки"	ПС	1	11500	0	1	6600	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				1100	5500		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Недостатня трансформаторна потужність, приведення ВРП до вимог норм, заміна морально застарілого обладнання, СІР Том 4, таб.3, пункт 2.2.13	Встановлення СВ 35 кВ, заміна Т-1 і Т-2 на трансформатори 35/10 кВ потужністю по 4 МВА кожен, заміна 5-ти оливних вимикачів 10 кВ на вакуумні						
2.2.6.		Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Баранівка"	ПС	1	13000	0	1	6800	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				300	6500		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, приведення ВРП до вимог норм, СІР Том 4, таб.3, пункт 2.2.14	Встановлення СВ 35 кВ, заміна 19-ти оливних вимикачів 10 кВ на вакуумні, заміна 1-го оливного вимикача 35 кВ на вакуумний						
2.2.7.		Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Хімман"	ПС	1	14100	0	1	15600	ні	1кв.2025	4кв.2025	1кв.2026	4кв.2026				1500	14100		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, приведення ВРП до вимог норм, СІР Том 4, таб.3, пункт 2.2.16	Приведення ВРП 35 кВ до схеми 3-5, заміна Т-2 на трансформатор 35/10 кВ потужністю 4 МВА, заміна 11-ти оливних вимикачів 10 кВ на вакуумні з комплектом захисту та телемеханізацією						
2.3.		Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього						94000						0	4700	51850	1450	36000											
2.3.1.		Технічне переоснащення заходів ПЛ-110 кВ "Житомир/Довбиш" і "Довбиш-Н.Волинська" на ПС 110/35/10 кВ Довбиш та заміна відокремлювачів 110 кВ та короткозамикачів 110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ з комплектом захистів на ПС 110/35/10 кВ "Довбиш"	км	7	34200	0	7	34200	ні	1кв.2023	4кв.2023	1кв.2024	4кв.2024		2500	31700				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. Підвищення надійності СІР, Том 3, ст. 29-30	Технічне переоснащення ПЛ-110 кВ - 7 км пров АС-240 мм та заміна відокремлювачів 110 кВ та короткозамикачів 110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ з комплектом захистів - 2 комп.						
2.3.2.		Технічне переоснащення грозозахисного траса на грозотрос з оптоволоконним типом ОКТГ-ц на ПЛ 110 кВ "ЄСЛ-Смолівка"	км	2,9	3900	0	2,9	3900	ні	1кв.2020	4кв.2020	1кв.2022	4кв.2022		700	3200				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. Підвищення надійності СІР, Том 4, таб.3 пункт 2.3.4	Заміна грозозахисного траса на грозотрос з оптоволоконним типом						
2.3.3.		Технічне переоснащення заміна грозозахисного траса на грозотрос з оптоволоконним типом ОКТГ-ц на ПЛ 110 кВ "Львівкомбиз-Вардичів з відділкою на ПСЗСА"	км	1,19	1400	0	1,19	1400	ні	1кв.2020	4кв.2020	1кв.2022	4кв.2022		300	1100				Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. Підвищення надійності СІР, Том 4, таб.3 пункт 2.3.3	Заміна грозозахисного траса на грозотрос з оптоволоконним типом						

№ з/п	Пріоритетність заходу	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПКД/оцінкою		Заплановано ПРСР		Найвища процентна документарна на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПНР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)						Створення резерву по вулності /проектній здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до п.2.6 глави 3.2 КЗР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок ПЗ	Примітка				
				кількість	Контрисна/оцінка вартість ЕМР тис. грн (без ПДВ)	кількість			початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік								2026 рік			
						2022	2022-2026																		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	
2.3.4.		Технічне перенесення заміна грозозахисного троса на грозорот з оповолокеного типу ОКГТ-ц на ПЛ 110 кВ "ЗСА-ЗМКС"	км	2,25	1450	0	2,25	1450	ні	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2022	4 кв. 2022		300	1150			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. Підвищення надійності, СІР, Том 4, таб.3 пункт 2.3.4	Заміна грозозахисного троса на грозорот з оповолокеного типу					
2.3.5.		Технічне перенесення заміна грозозахисного троса на грозорот з оповолокеного типу ОКГТ-ц на ПЛ 110 кВ "Житомирська-Довбиш"	км	53,54	15600	0	53,54	15600	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		900	14700			Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. Підвищення надійності, СІР, Том 4, таб.3 пункт 2.3.7	Заміна грозозахисного троса на грозорот з оповолокеного типу					
2.3.6.		Технічне перенесення ПЛ-110 кВ Довбиш-Новоград	км	53,54	15600	0	53,54	15600	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026			900	14700		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. Підвищення надійності, СІР, Том 4, таб.3 пункт 2.3.8	Технічне перенесення грозозахисного троса на грозорот з оповолокеного типу ОКГТ-ц					
2.3.7.		Технічне перенесення ПЛ-110 кВ Житомир-Черняхів-Турчинка	км	7,4	18350	0	7,4	18350	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026			350	18000		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Підвищення надійності життєвня тривалості, обсяження проектуальної здатності, привведена до вимог норм. Том 4, таб.3 пункт 2.3.2	Технічне перенесення ПЛ 110 кВ Житомир-Черняхів-Турчинка 7,4 км					
2.3.8.		Технічне перенесення ПЛ-110 кВ Львівоб'єкт - Бердичів з іздайкою на ПС 110/35/10 кВ "ЗСА"	км	0,72	3300	0	0,72	3500	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026			200	3300		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Підвищення надійності життєвня тривалості, обсяження проектуальної здатності, привведена до вимог норм. Том 4, таб.3 пункт 2.3.3	Перевалштування ПЛ на дві самостійні лінії життєвня					
2.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього						42000							0	1500	39000	0	1500		1; 2; 3; 5; 8						
2.4.1.		Технічне перенесення ПЛ 35 кВ Олевськ - Лопатин (в габариті 10 кВ)	км	12,8	40500	0	12,8	40500	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		1500	39000			Амортизація		Технічний стан, СІР, том 4, стр.40.	ПЛ в габариті 10 кВ. Перевалштування ліній з підвіскою проводу АС-120 замість АС-35 та АС-150					
2.4.2.		Технічне перенесення ПЛ-35 кВ Н. Бердичів - Єлань; Єлань-Маруші	км	16,6	17000	0	0	1500	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027			1500			Амортизація		Для забезпечення нормальних рівнів напруги в існуючих лініях та ремонтних режимах, Том 4, таб.3 пункт 2.4.3	Технічне перенесення 2х ПЛ 35 кВ оригінові довжиною 16,6 км					
		Усього (сума по п. 2.1-2.4)						1461525							258748	216255	261675	215129	509718		1; 2; 3; 5; 8						
		Усього (сума по п. 1 та 2)						1678725							301648	273755	261675	230329	611318								
3	8	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																									
3.1.		Будівництво ТП/РП 10/0,4 кВ	шт	28				46124	ні	1 кв. 2019	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2026		14124			16000	16000		Об'єктові реєстрації						
3.2.		Будівництво ЛЕП 10/0,4 кВ	км	30				42534,92	ні	1 кв. 2019	4 кв. 2020	1 кв. 2022	4 кв. 2026		6534,92			20000	16000		Об'єктові реєстрації						
4	3	Реконструкція, технічне перенесення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10																									
4.1.		Андрушівський РЕМ, усього						48478,55							534,3	10078,55	11282,85	13382,85	13200								
4.1.1.		ТП (РП)	шт	22				3300				1 кв. 2025	4 кв. 2026					2100	1200	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.1.2.		ЛЕП	км	10,07				45179,55				1 кв. 2022	4 кв. 2026		534,3	10078,55	11282,85	13382,85	12000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.2.		Баранський РЕМ, усього						52084,29							6363,79	9067,35	11603,15	12250	12800								
4.2.1.		ТП (РП)	шт	17				4250				1 кв. 2025	4 кв. 2026					2450	1800	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.2.2.		ЛЕП	км	4,72				47834,29				1 кв. 2022	4 кв. 2026		6363,79	9067,35	11603,15	9800	11000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.3.		Бердичівський РЕМ, усього						211939,493							12035,793	52585,05	43618,65	55700	48000								
4.3.1.		ТП (РП)	шт	35				42885,08				1 кв. 2022	4 кв. 2026		136,08	15,320	43618,65	41500	36000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.3.2.		ЛЕП	км	121,56				169054,413				1 кв. 2022	4 кв. 2026		10670,713	37265,05	43618,65	41500	36000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.4.		Брусилівський РЕМ, усього						31196,35							1146,25	4909	7070,55	8170,55	9900								
4.4.1.		ТП (РП)	шт	8				2400				1 кв. 2025	4 кв. 2026			4909	7070,55	7070,55	8600	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.4.2.		ЛЕП	км	23,15				28796,35				1 кв. 2022	4 кв. 2026		1146,25	4909	7070,55	7070,55	8600	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.5.		Смолянський РЕМ, усього						48431,405							1635,13	10193,525	10901,375	12701,375	13000								
4.5.1.		ТП (РП)	шт	11				4470				1 кв. 2023	4 кв. 2026		1770	1800	1900	1900	1900	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.5.2.		ЛЕП	км	48,05				42961,405				1 кв. 2021	4 кв. 2025		1635,13	8423,525	10901,375	10901,375	11100	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.6.		Житомирський РЕМ, усього						447449,797							11327,972	71103,625	88034,1	95034,1	80000								
4.6.1.		ТП (РП)	шт	33				151060				1 кв. 2022	4 кв. 2026		6020	11740	22000	29000	28000	Амортизація		Технічний стан					
4.6.2.		ЛЕП	км	132				296389,797				1 кв. 2022	4 кв. 2026		52957,972	59363,625	66034,1	66034,1	52000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.7.		Заричанський РЕМ, усього						263399,315							19085,64	58701,325	58856,175	64956,175	61800								
4.7.1.		ТП (РП)	шт	24				19260				1 кв. 2022	4 кв. 2026		3160	4200	6100	5800	5800	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.7.2.		ЛЕП	км	55,06				244139,315				1 кв. 2022	4 кв. 2026		15925,64	54501,325	58856,175	58856,175	56000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.8.		Коростинський РЕМ, усього						273070							30840,65	59616,3	59806,525	64806,525	58000								
4.8.1.		ТП (РП)	шт	27				54500				1 кв. 2022	4 кв. 2026		13500	10000	15000	16000	16000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.8.2.		ЛЕП	км	78,71				218570				1 кв. 2022	4 кв. 2026		30840,65	46116,3	49806,525	49806,525	42000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.9.		Коростишівський РЕМ, усього						203148,75							33766,4	33745,05	35618,65	51618,65	48400								
4.9.1.		ТП (РП)	шт	15				24880				1 кв. 2023	4 кв. 2026		2480	16000	6400	6400	6400	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.9.2.		ЛЕП	км	81,03				178268,75				1 кв. 2022	4 кв. 2026		33766,40	31265,05	35618,65	35618,65	42000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.10.		Кутинський РЕМ, усього						0							0	0	0	0	0								
4.10.1.		ТП (РП)	шт	0				0							0	0	0	0	0	Амортизація		Технічний стан					
4.10.2.		ЛЕП	км	0				0							0	0	0	0	0	Амортизація		Технічний стан					
4.11.		Льбарський РЕМ, усього						65470,64							5829,74	11849,5	13545,7	15145,7	19100								
4.11.1.		ТП (РП)	шт	23				1460				1 кв. 2025	4 кв. 2026			1460	1460	1460	1460	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.11.2.		ЛЕП	км	42,35				62770,64				1 кв. 2022	4 кв. 2026		5829,74	11849,5	13545,7	13545,7	18000	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан					
4.12.		Малинський РЕМ, усього						101655,625							7741,1	14280,575	19516,975	29516,975	30600								
4.12.1.		ТП (РП)	шт	14				32140																			

№ з/п	Пріоритетність заходу	Найменування заходів	шт./км	Усього по ПКД/оцінкою		Заплановано ПРСР		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Обсяг фінансування, передачній ПРСР, тис. грн (без ПДВ)						Створений резерв по вузловій /проектній здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 статті 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок ПЗ	Примітка						
				кількість	Конторисна/оціна вартість ЕМР тис. грн (без ПДВ)	кількість			вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	3-ня (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік								2025 рік	2026 рік				
						2022	2022-2026																						
4.19.2		ЛЕП	км	18,53			68790,24				1 кв. 2022	4 кв. 2026	6746,53	11255,45	13898,26	12990	24000		Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан								
4.20.		Романський РЕМ, усього					60240,17													19200	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан							
4.20.1.		ТП (РП)	шт	23			5400				1 кв. 2025	4 кв. 2026							2200	3200	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан							
4.20.2.		ЛЕП	км	38,38			54940,17				1 кв. 2022	4 кв. 2026	1066,62	11740,575	14516,975	11516	16000		11516	16000	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан							
4.21.		Хорошівський РЕМ, усього					69922,318													8360,443	9161,4	12250,675	12350	27900					
4.21.1.		ТП (РП)	шт	15			1900				1 кв. 2025	4 кв. 2026							1100	9000	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан							
4.21.2.		ЛЕП	км	9,84			59022,518				1 кв. 2022	4 кв. 2026	8360,443	9161,4	12250,675	11250	18000		11250	18000	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан							
4.22.		Черняхівський РЕМ, усього					68669,3													8727,45	13445,45	13898,2	12998,2	19600					
4.22.1.		ТП (РП)	шт	28			4890				1 кв. 2023	4 кв. 2026							2190	1100	1600		16000						
4.22.2.		ЛЕП	км	2,34			63779,3				1 кв. 2022	4 кв. 2026	8727,45	11255,45	13898,2	11898,2	18000		8727,45	11898,2	11898,2	12998,2	19600						
4.23.		Чуднівський РЕМ, усього					49238													946,4	11078,55	12756,525	11856,525	12600					
4.23.1.		ТП (РП)	шт	34			3700				1 кв. 2025	4 кв. 2026							2100	1600	1600	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан						
4.23.2.		ЛЕП	км	12,47			45338				1 кв. 2022	4 кв. 2026	946,4	11078,55	12756,525	9756,525	11000		946,4	11078,55	12756,525	11856,525	12600						
4.24	2	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ (секціонування ПЛ з використанням регуляторів з телемеханізацією)	шт	260			58947,8	так	1 кв. 2018	4 кв. 2024	1 кв. 2022	4 кв. 2026	25040	7028,3	11279,5	3200	12400		25040	7028,3	11279,5	3200	12400						Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ
4.25	9	Проектно-вишукувальні роботи 0,4-10 кВ	км	1025,18			170507,81	так	1 кв. 2017	4 кв. 2024	1 кв. 2022	4 кв. 2026	17673,99	35017,42	41798,98	35017,42	41000		17673,99	35017,42	41798,98	35017,42	41000					Проектно-вишукувальні роботи на реконструкцію мережі 0,4-10 кВ	
		Усього по п. 3:					88658,92												20658,92	0	0	36000	32000						
		ТП (РП)	шт	28			46124													14124	0	0	16000	16000					Технічний стан
		ЛЕП	км	30			42534,92													6534,92	0	0	20000	16000					Технічний стан
		Усього по п. 4:					286456,424													337282,564	547693,3	592268,015	66422,545	720900					
		ТП (РП)	шт	499			467985													65845	37000	146950	145800						1; 2; 3; 5; 8
		ЛЕП	км	1023,05			2167126													228723,5	433257,6	502189,5	481255,1	521700,0					1; 2; 3; 5; 8
		Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ (секціонування ПЛ з використанням регуляторів з телемеханізацією)	шт	260			58948													25040	7028,3	11279,5	3200	12400					1; 2; 3; 5; 8
		Проектно-вишукувальні роботи 0,4-10 кВ	км	1025,18			170508													17673,99	35017,42	41798,98	35017,42	41000					1; 2; 3; 5; 8
		Усього по п. 3 та 4:					2953225,344													357941,484	547693,3	592268,015	702422,545	752900					1; 2; 3; 5; 8
		Усього за розділом I					4631950,713													659589,882	821448,650	853942,515	932751,945	1364217,721					
II ЗАХОДИ ЗІ ЗНИЖЕННЯ НЕТЕХНІЧНИХ ВИТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ																													
	2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					496328,87													69488,05	97241,45	96845,12	117006,04	115748,21					Переток реактив. е/е
		Усього за розділом II					496328,87													69488,05	97241,45	96845,12	117006,04	115748,21					
III ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДТК																													
3.1	1	Впровадження та розвиток АСДТК																											
3.1.1		Впровадження ОНК Овруцького РЕМ	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.2		Впровадження ОНК Олевського РЕМ	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.3		Впровадження ОНК Романського РЕМ	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.4		Впровадження ОНК Чуднівського РЕМ	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.5		Впровадження ОНК Хорошівського РЕМ	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.6		Впровадження ОНК Смильчинського РЕМ	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.7		Впровадження ОНК ЦДС для ФЕС	шт	1	1900	1	1	1900	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1900											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Заміна морально застарілого обладнання, СІР, Том 4, ст. 58-59		
3.1.8		ПС 35/10 Андрушівка-35	шт	1	4742,388	1	1	4742,388	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	4742,388											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.9		ПС 35/10 Галинці	шт	1	2292,425	1	1	2292,425	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2292,425											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.10		ПС 35/10 Степок	шт	1	2726,933	1	1	2726,933	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2726,933											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.11		ПС 35/10 М. Глузича	шт	1	2681,38	1	1	2681,38	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2681,38											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.12		ПС 35/10 Бараш	шт	1	4094,07	1	1	4094,07	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	4094,07											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.13		ПС 110/35/10 Рихальськ	шт	1	4994,52	1	1	4994,52	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	4994,52											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.14		ПС 35/10 Тайки	шт	1	2479,83	1	1	2479,83	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2479,83											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.15		ПС 35/10 Ясенець	шт	1	2824,35	1	1	2824,35	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2824,35											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.16		ПС 35/10 Жубрівці	шт	1	2845,36	1	1	2845,36	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2845,36											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.17		ПС 35/10 Лопатичі	шт	1	3013,59	1	1	3013,59	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3013,59											Переток реактив. е/е	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан		
3.1.18		ПС 35/10 Хочинь	шт	1	2801,33	1	1	2801,33	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2801,33															

Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у проєкті ПРСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки:

- основним споживачем електричної енергії Київської області є населення. Фактичний відсоток споживання е/е населенням в загальній структурі споживання за останні 5 років склав – 40-47%; промисловим сектором – 18-19%;
- загальний ріст попиту на електричну енергію прийнятий на рівні 2,2 % щорічно;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 208,97 МВт;
- прогнозується ріст відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ з 307,7 млн кВт·год у 2021 році до 565,2 млн кВт·год у 2025 році;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу, згідно договорів про приєднання до електричних мереж Товариства, складає 56,54 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

Будівництво **53** км ЛЕП 150 кВ

Будівництво **9** км ЛЕП 35 кВ

Реконструкція **57** ПС 110 (150) кВ

Реконструкція **33** ПС 35 кВ

Реконструкція **140** км ЛЕП 110 кВ

Реконструкція **36** км ЛЕП 35 кВ

Будівництво **947** ТП (РП) та **135** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Реконструкція **168** ТП (РП) **545** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	570 122	60,6%	3 730 762	60,0%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	127 734	13,6%	1 015 407	16,3%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	95 555	10,2%	460 089	7,4%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	67 524	7,2%	342 832	5,5%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	18 640	2,0%	216 766	3,5%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	47 788	5,1%	346 732	5,6%
7	Інше	14 000	1,5%	101 420	1,6%
Усього		941 363	100,0%	6 214 008	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	435 215	3 410 987
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	358 130	2 186 418
Реактивна електроенергія	115 467	584 052
Інші (додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках)	32 551	32 551
Усього	941 363	6 214 008



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Протокол
проведення відкритого обговорення (на місцях) проєкту
Плану розвитку систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

« 28 » травня 2021 року

м. Київ, вул. Стеценка, 1А

Запрошені:

Київська обласна державна адміністрація
Київська обласна рада
Управління з питань комунальної власності та
житлово-комунального господарства
виконавчого апарату – Завідувач сектору з
енергоефективності
Кувайцев Костянтин Юрійович
гр. Найда Мирон (фізична особа)

Присутні:

Голова комісії:

Юшко А. М. – Керівник департаменту з експлуатації високовольтних мереж ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Члени комісії:

Співак І. Ю. – Керівник департаменту з регуляторних питань
Тупікіна С. В. – Керівник департаменту з фінансів

Секретар комісії:

Дорош О.В. – Керівник департаменту по плануванню та аналітики

Порядок денний:

Розгляд зауважень та пропозицій, які надійшли на адресу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) за час проведення відкритого обговорення проєкту Плану розвитку систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр. (далі – проєкт ПРСР).

Слухали:

Юшко А. М. – Голову комісії, який проінформував присутніх, що відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі - Порядок), Товариством було розроблено проєкт ПРСР та 26.04.2021 його було розміщено для проведення відкритого обговорення (на місцях) на офіційному вебсайті Товариства за посиланням <https://www.dtek-krem.com.ua/ua/open-discussions>.

У зв'язку із запобіганням поширення коронавірусної хвороби (COVID-19) відкрите обговорення (на місцях) проводиться дистанційно в режимі відеоконференції за допомогою програмного забезпечення Zoom.

Зауваження та пропозиції до оприлюдненого проєкту ПРСР від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймалися з 07.05.2021 до 27.05.2021 включно.

Зауваження та/або пропозиції до проєкту ПРСР не надходили на адресу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Листом Товариства від 27.04.2021 № 06/100/6810 для участі у відкритому обговоренні (на місцях) було запрошено представників від Київської обласної державної адміністрації та Київської обласної ради.

Листом Департаменту житлово-комунального господарства та енергоефективності Київської обласної державної адміністрації від 13.05.2021 № 01-10/850 за підписом Заступника директора департаменту начальника управління Корякіної Г.М. (вхідна реєстрація Товариства від 19.05.2021 № 7834) було повідомлено Товариство про розгляд проекту ПРСР на 2022-2026 рр. (у т.ч. матеріалів до нього) та підтримання цього проекту ПРСР на 2022-2026 рр. в цілому. Також було зазначено прохання провести 28.05.2021 відкрите обговорення (на місцях) проекту ПРСР без участі представника Київської обласної державної адміністрації.

Від Київської обласної ради участь в обговоренні Плану розвитку систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 приймав Завідувач сектору з енергоефективності Управління з питань комунальної власності та житлово-комунального господарства виконавчого апарату Кувайцев Костянтин Юрійович.

Усі заходи проекту Плану розвитку систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки сформовано з урахуванням принципу «найбільшої пріоритетності» та з метою забезпечення надійності та якості надання споживачам послуг з розподілу електричної енергії і відповідності електроенергії показникам якості.

Основними напрямками розвитку на перспективу є як будівництво нових об'єктів електричних мереж так і забезпечення працездатності існуючої мережі – реконструкція та технічне переоснащення підстанцій та ліній електропередачі, збільшення пропускної здатності ЛЕП.

Від реалізації заходів, намічених при розробці проекту ПРСР, передбачається отримати наступні результати, а саме:

- покращення надійності електропостачання споживачів;
- покращення соціально-економічного добробуту населення;
- зменшення витрат електричної енергії;
- збільшення запасу експлуатаційної безпеки мереж.

Обсяги фінансування заходів Плану розвитку розподілені за напрямками, тис.грн:

Заходи		2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	659 181	599 928	883 347	936 011	1 000 931
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	116 501	152 500	191 000	249 000	295 000
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	85 874	75 163	83 547	58 742	46 920
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	72 363	68 650	66 041	67 181	70 431
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	21 625	38 612	53 192	38 941	48 119
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	51 363	58 143	48 243	51 662	60 642
7	Інше	15 909	6 700	7 000	8 000	9 000
Усього		1 022 815	999 696	1 332 370	1 409 536	1 531 043

Реалізація Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки забезпечить наступне:

- підвищення пропускної спроможності розподільних мереж з урахуванням щорічного приросту навантаження;
- нормовані показники якості електричної енергії;

- зменшення частки обладнання з відпрацьованим нормативним терміном експлуатації або практично буде припинено процес старіння і досягнуто поліпшення технічного стану;
- зменшення величини індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI), а також величини індексу середньої частоти довгих перерв в електропостачанні;
- зменшення рівня фактичних технологічних витрат електроенергії в мережах до 10%;
- безпеку та ефективність експлуатації електромереж;
- екологічну безпеку функціонування об'єктів електричних мереж;
- обґрунтоване спрощення конструкції і схем об'єктів електричних мереж з урахуванням підвищення надійності устаткування, яке застосовується на об'єктах електричних мереж;
- застосування нових технологій експлуатації об'єктів електричних мереж і їхньої автоматизації.

Основні заходи з нового будівництва і розвитку мереж та інфраструктури Київської області, тис.грн:

№ з/п	Найменування заходів	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу	147 619	100 953	388 866	226 720	282 815
1.1	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	114 000	0	195 718	159 220	97 696
1.1.1	Будівництво ПС 110 кВ "Софіївська"	110 000				
1.1.2	Будівництво ПС 110 кВ "Чайка"	2 000		97 859	79 610	47 848
1.1.3	Будівництво ПС 110 кВ "Княжичі-2"	2 000		97 859	79 610	47 848
1.2	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього					
1.3	Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	24 472	100 953	193 148	67 500	185 119
1.3.1	Будівництво двокової КЛ 110 кВ Жуляни - Софіївська	15 000				
1.3.2	Будівництво двокової КЛ 110 кВ Теплична - В.Олександрівка		2 700	41 500	67 500	184 119
1.3.3	Будівництво двокової КЛ 110 кВ Західна-Софіївська	3 040	50 000	87 000		
1.3.4	Будівництво ПЛ 110 кВ для живлення ПС 110 кВ Козин	4 873	26 253	37 648		
1.3.5	Будівництво заходу ПЛ 110 кВ Чабани на КРУЕ ПС 330 кВ Новокиївська	559		27 000		
1.3.6	Будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-Бузова та Західна-Білогородка від ПС 330кВ «Західна»		2 000			
1.4	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	9 147	0	0	0	0
1.4.1	Будівництво КЛ 35кВ Козин-Дачна	8 226				

Основні напрямки фінансування розвитку мереж 0,4-10кВ, тис.грн:

№ з/п	Найменування заходів	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.
	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	260 596	245 699	269 198	296 726	331 000
1	ПЛ-0,4 кВ	53 326	68 699	78 198	88 726	136 000
2	ПЛ-10 кВ	78 964	105 000	113 000	125 000	115 000
3	КЛ-10 кВ	88 149	42 000	48 000	53 000	50 000
4	РП, ЗТП 10 (6)/0,4 кВ	157	10 000	10 000	10 000	10 000
5	Встановлення Реклоузерів	40 000	20 000	20 000	20 000	20 000

Успішна реалізація запланованих заходів в цілому забезпечить зменшення витрат на технічне обслуговування електромереж.

Голова комісії зазначив, що не вдалося встановити онлайн-зв'язок із учасником відкритого обговорення гр. Найдою Мироном.

Голова комісії запропонував присутнім підтримати запропонований Товариством проєкт Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки.

Вирішили:

1. Підтримати запропонований Товариством проєкт Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки.

2. Доручити секретарю комісії:

2.1 оприлюднити протокол цього відкритого обговорення на офіційному вебсайті Товариства;

2.2 направити до НКРЕКП лист-інформування щодо проведеного Товариством відкритого обговорення (на місцях) проєкту Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки з наданням копії цього протоколу та щодо розміщення цього протоколу на офіційному вебсайті Товариства з відповідним URL-посиланням.

Рішення прийнято одногосно.

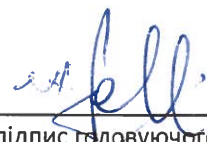
Заперечення та доповнення: відсутні.

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості



Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.





(підпис головуєчого)



Юшко Андрій Миколайович
(прізвище, ім'я та по батькові)



(підпис секретаря)

Дорош Олександр Володимирович
(прізвище, ім'я та по батькові)

РЕЕСТР
учасників відкритого обговорення

з/п	П. І. Б.	Назва організації	Посада	Підпис
1	Співак І. Ю.	ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Керівник департаменту з регуляторних питань	
2	Тупікіна С. В.	ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Керівник департаменту з фінансів	



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Генеральному директору
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Шайді В.Є.

№ _____

Щодо розгляду та погодження Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр.

Шановний Віталію Євгеновичу!

НЕК «Укренерго» розглянула листи від 13.05.2021 № 03/610/7489 та від 17.05.2021 № 03/610/7563 щодо розгляду та погодження проекту Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр. (далі – План) та уважно опрацювавши аргументи на надані зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» листом від 15.05.2021 № 01/19777, в межах своєї компетенції, повідомляє наступне.,

З огляду на вказане в зазначених листах ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (від 13.05.2021 № 03/610/7489 та від 17.05.2021 № 03/610/7563) та виконання зобов'язань Товариства у визначених в листах термінів, рекомендуємо до погодження проект Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр.

Додаток: висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр. вимогам нормативно-технічних документів на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з експлуатації
та розвитку мережі

Брехт О.О.

Дуброва 095 074 44 34



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00
Підписувач Брехт Олексій Олександрович
Дійсний з 28.01.2021 13:22:54 по 28.01.2023 13:22:54

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/20296
від 18.05.2021

ВИСНОВОК

щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр. вимогам нормативно-технічних документів

Таблиця – Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади

№ п/п	Вимоги нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 зі змінами від 11.06.2019 № 1030 щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.	Відповідає вимогам.
2	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж заходам, зазначеним в Плані розвитку ОСР згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.	Відповідає вимогам.
3	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.	Частково. Не відповідає вимогам в частині відсутності аналізу досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу, відповідно до вимог.
4	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам відомих нормативних документів: - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103 щодо наявності Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогнозний період та виконання запланованих заходів; - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 щодо заходів з розвитку електричних мереж відповідно до вимог Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище.	Не відповідає вимогам. План розвитку ОСР не корелюється зі Схемою перспективного розвитку, яка на даний час знаходиться на стадії розробки.
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж щодо інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації, у т.ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії.	Відповідає вимогам.

Висновок

Погоджуємо План розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 рр.





МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі»

Про погодження Плану розвитку

Міністерство енергетики України розглянуло лист ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (далі – Товариство) від 21.04.2021 № 03/610/6549 щодо проєкту Плану розвитку системи розподілу Товариства на 2022-2026 роки (далі – План розвитку) та зважаючи на пояснення, надані Товариством, і враховуючи висновки Держенергонагляду (листи від 14.05.2021 № 7/5.4-1419-21) і ПрАТ «НЕК «Укренерго» (лист від 18.05.2021 № 01/20296) погоджує Товариству План розвитку (в частині основних технічних напрямків).

Заступник Міністра

Максим НЕМЧИНОВ

№ _____

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло та не заперечує проти схвалення плану розвитку системи розподілу на 2022–2026 роки для ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі".

**Начальник Управління
інноваційних технологій**



В. Попович

УІТ, Запунний О.О., 60-70



Прудіус Т.М., 60-89



Шаргородська Т.М., 60-11



Встановлення Регулююча										17	8 500		2 000	2 500	2 000	2 000									
Перевірка на мех. впливовий вплив																									
ПЕЛ-0,4 кВ										11,6	14 400		2 500	1 900	3 100	4 900	амортизаційні відрахування								
ПЕЛ-10 кВ										7,4	21 000		2 500	5 500	7 600	5 400	амортизаційні відрахування								
Встановлення Регулююча												4	6	4 900	1 900	1 000	1 000	1 000	за перебіг реактивної електроенергії						
Регулюючий вплив																									
ПЕЛ-0,4 кВ										11,6	14 400		2 500	1 900	3 100	4 900	амортизаційні відрахування								
ПЕЛ-10 кВ										7,4	21 000		2 500	5 500	7 600	5 400	амортизаційні відрахування								
Встановлення Регулююча												4	6	4 900	1 900	1 000	1 000	1 000	за перебіг реактивної електроенергії						
Якутський вплив																									
ПЕЛ-0,4 кВ										10,9	13 607		2 368	3 863	2 863	4 514	амортизаційні відрахування								
ПЕЛ-10 кВ										6,8	19 522		2 100	5 250	7 380	4 792	амортизаційні відрахування								
Встановлення Регулююча												3	5	3 985	1 485	500	1 000	1 000	за перебіг реактивної електроенергії						
Проектування мереж 0,4-10кВ										шт	5 653	5 000	5 000	7 252	2 833	реактив	3	224 387	224 387	23 999	16 000	45 560	59 827	87 971	
4.2. РЕМ (визна), усього, у т.ч.:																									
Усього по п. 3:																									
ТП (РП)																									
ЛП																									
Усього по п. 4:																									
ТП (РП)																									
ЛП																									
Усього по розділу I										1 277 301	1 129 476	1 136 647	1 362 994	1 425 170		120 мв п. 1	2 301 136	1 713 754	546 362	627 753	841 691	822 514	871 435		
II ЗАХОДИ З ЗНИЖЕННЯ НЕТЕХНІЧНИХ ВИТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ										205 348	209 973	219 484	272 738	285 042	амортизація		127 734	1 015 407	127 734	152 702	190 970	249 000	295 000	прибуток на виробничі інвестиції	
Усього по розділу II																									
III ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДТК										41 070	41 995	43 897	54 548	57 008	прибуток		460 089	460 089	95 555	70 240	73 630	100 708	119 956	прибуток на виробничі інвестиції	
Усього по розділу III																									
IV ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ										41 070	41 995	43 897	54 548	57 008	прибуток		342 827	342 827	67 519	72 800	63 079	72 115	67 234	прибуток на виробничі інвестиції	
Усього по розділу IV																									
V ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ										20 535	20 997	21 948	27 274	28 504	прибуток				18 640	21 279	55 000	58 300	63 547	за перебіг реактивної електроенергії	
Усього по розділу V																1,2023	4,2026			0					
VI МОДЕРНИЗАЦІЯ ТА ЗАКОНІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ										27 380	27 996	29 265	36 365	38 006	прибуток	91 303		346 732	47 708	48 143	78 000	82 680	90 121	за перебіг реактивної електроенергії	
Усього по розділу VI																									
VI ІНШЕ										6 845	6 999	7 316	9 091	9 501	реактив	88 670		88 670	14 000	6 700	22 000	24 220	21 750	за перебіг реактивної електроенергії	
Усього по ПРСР										1 619 548	1 479 432	1 502 454	1 817 557	1 900 241				6 208 008	941 363	999 696	1 326 370	1 409 536	1 531 043		

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній

** Залежить від місця ре

*** Необхідно зазначити статтю запису/запису фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язковий об'єктивний), прибуток (задатковий об'єктивний), за перебіг реактивної е/е, дохід від небажаної ТВЕ, плата за повсякчасне користування, інші (кошифоновані)

**** Вказати ґрунтовні пояснення щодо таких змін

Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР АТ «ХАРКІВООБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у проєкті ПРСР АТ «ХАРКІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки:

- основним споживачем електричної енергії Харківської області є населення. Фактичний відсоток споживання електричної енергії населенням в загальній структурі споживання за останні 4 роки склав 38-43%, промисловим сектором – 22-27%,
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 0,02% щорічно,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР, – 24,4 МВт,
- прогнозується ріст обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, з 47 млн кВт*год у 2020 році до 54 млн кВт*год у 2026 році,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ, складає 32,8 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **122** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Реконструкція **78** ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція **63** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **107** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Реконструкція **78,5** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Будівництво **40** ТП (РП) 10(6) кВ
- ✓ Реконструкція **970** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **54** ТП (РП) 10(6) кВ
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проекту ПРСР АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	566 803	68,8	3 461 080	68,8
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	110 000	13,4	671 561	13,4
3	Впровадження та розвиток АСДТК	35 000	4,2	213 679	4,2
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	45 000	5,5	274 730	5,5
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	4 300	0,5	26 252	0,5
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	50 000	6,1	305 255	6,1
7	Інше	12 500	1,5	75 624	1,5
Усього		823 603	100,0	5 028 181	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	448 799	2 739 963
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	290 159	1 771 448
Прибуток (додаткові реінвестиції)	0	0
Реактивна електроенергія	84 645	516 770
Усього	823 603	5 028 181



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Протокол
відкритих обговорень щодо Плану розвитку системи розподілу
АТ «Харківобленерго» на 2022-2026 роки

18.05.2021

м. Харків, вул. Плеханівська, 149,
АТ "Харківобленерго"

Запрошені:

Харківська обласна державна адміністрація;
та учасники обговорень відповідно до реєстру, що додається.

Присутні:

Уповноважений представник Харківської обласної державної адміністрації-начальник відділу електроенергетичного комплексу, енергоефективності, енергозбереження та альтернативних джерел енергії департаменту житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу Харківської облдержадміністрації Ачкасова Н.О.;
Мирний Д.В., радник генерального директора;
Кондратішко В.М., фінансовий директор;
Прилипко О.О., заступник начальника центральної диспетчерської служби;
Корнійчик І.Л., начальник служби метеорології.

Голова комісії з відкритих обговорень: Логвиненко К.О., в.о. генерального директора.

Заступник голови комісії з відкритих обговорень: Ганус О.І., директор технічний.

Секретар комісії з відкритих обговорень: Бражнік Ю.В., начальник відділу інвестиційної діяльності.

Члени комісії:

Ямпольський А.Ю., заступник директора технічного з перспективного розвитку та інвестицій.

Синельников О.Є., заступник директора технічного по високовольтним електричним мережам;

Кишинський О.В., заступник директора технічного по розподільчим електричним мережам;

Белов М.Л., в.о. директора з інформаційного забезпечення;

Удачина Ю.В., начальник управління перспективного розвитку.

Коротич А.В., начальник центральної диспетчерської служби.

Порядок денний:

1. Доповідь представників АТ «Харківобленерго» стосовно необхідності розробки «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на період 2022-2026 роки.
2. Обговорення запланованих до виконання заходів «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки».
3. Прийняття резолюції щодо відкритих обговорень

Слухали:

Ямпольського А.Ю., заступника директора технічного з перспективного розвитку та інвестицій, який доповів про необхідність розробки «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки» та обсяги необхідних інвестицій, закладених на п'ятирічний період.

Синельникова О.Є., заступника директора технічного по високовольтним електричним мережам, Кишинського О.В., заступника директора технічного по розподільчим електричним мережам, Коротича А.В., начальника центральної диспетчерської служби, які у своїх виступах зазначили, що реалізація заходів «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки» спрямована на:

- забезпечення необхідного рівня безпеки та надійності систем електропостачання з урахуванням зростання електричних навантажень і обсягів споживання електроенергії, вимог споживачів;
- зниження втрат електричної енергії, підвищення пропускної спроможності мереж;
- подолання тенденції старіння основних фондів розподільного електромережного комплексу за рахунок оновлення із застосуванням сучасного обладнання та матеріалів, інноваційних технологій при модернізації, реконструкції, технічному переозброєнні і новому будівництві електричних мереж.

Представниками АТ «Харківобленерго» надані вичерпні та обґрунтовані відповіді на питання, що надходили від представників органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування.

Пропозиції та зауваження щодо «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки» під час його оприлюднення на офіційному веб-сайті товариства та проведення відкритих обговорень від представників органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування та інших зацікавлених осіб не надходили.

Вирішили:

1. Схвалити «План розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки».
2. Оприлюднити на офіційному веб-сайті АТ «Харківобленерго» Протокол відкритих обговорень «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки»
3. Надати НКРЕКП Протокол відкритих обговорень щодо «Плану розвитку системи розподілу АТ "Харківобленерго" на 2022-2026 роки».

Заперечення та доповнення: відсутні

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

ТАК

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Уповноважений представник Харківської обласної державної адміністрації- начальник відділу електроенергетичного комплексу, енергоефективності, енергозбереження та альтернативних джерел енергії департаменту житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу Харківської облдержадміністрації Ачкасова Н.О

(підпис, посада, прізвище, ім'я та по батькові уповноваженого представника місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування)



(підпис секретаря)

Логвиненко К.О.

(прізвище, ім'я та по батькові)

Бражнік Ю.В.

(прізвище, ім'я та по батькові)

РЕЕСТР

учасників відкритого обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу
АТ «Харківобленерго» на 2022-2026 роки

№	П.І.Б.	Організація	Посада	Підпис
1	Лексаки Н. О.	Державна компанія «Харківобленерго»	начальник управління	
2	Мирний Д. В.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
3	Андрієвич І. О.	АТ «Харківобленерго»	в.и. товаришам директора	
4	Теню О. І.	АТ «Харківобленерго»	інженер	
5	Ільницький Д. В.	АТ «Харківобленерго»	інженер	
6	Клиштанко С. В.	АТ «Харківобленерго»	інженер	
7	Коротка А. В.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
8	Бурчак О. О.	АТ «Харківобленерго»	інженер	
9	Муромцев В. М.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
10	Григор'єв Ю. В.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
11	Белов М. Р.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
12	Корнійчук С. В.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
13	Семельников Д. Е.	АТ «Харківобленерго»	інженер	
14	Братчик К. В.	АТ «Харківобленерго»	начальник управління	
15				
16				
17				



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Директору технічному
АТ «Харківобленерго»
Ганусу О.І.

№ _____

Щодо розгляду та погодження Плану розвитку
ОСР АТ «Харківобленерго» на 2022-2026рр.

61037, м. Харків, вул. Плеханівська, 149

Шановний Олексію Івановичу!

НЕК «Укренерго» розглянула лист від 01.06.2021 № 03-19/6598 щодо розгляду та погодження доопрацьованого проєкту «Плану розвитку системи розподілу АТ «Харківобленерго» на 2022-2026 роки» та уважно опрацювавши аргументи на надані зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» (лист від 25.05.2021 № 01/21298) та в межах своєї компетенції повідомляємо наступне.

З огляду на вказане в зазначеному листі АТ «Харківобленерго» (від 01.06.2021 № 03-19/6598) рекомендуємо до погодження проєкт Плану розвитку системи розподілу АТ «Харківобленерго» на 2022-2026 рр.

Зазначаємо, що для забезпечення надійності живлення мережі 35 кВ АТ «Харківобленерго» в районі ПС 110 кВ «т.Шпаківка» необхідно спільно з АТ «Укрзалізниця» вирішити питання встановлення демонтованого трансформатору Т-1.

Додаток: висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Харківобленерго» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

В.о. Члена правління - Директор
з експлуатації та розвитку мережі

Брехт О.О.

Железний 206 73 82



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00
Підписувач Брехт Олексій Олександрович
Дійсний з 28.01.2021 13:22:54 по 28.01.2023 13:22:54

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/26077
від 23.06.2021

ВИСНОВОК

щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Харківобленерго» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів

Таблиця – Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади

№ п/п	Вимоги нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 зі змінами від 11.06.2019 № 1030 щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.	Відповідає вимогам.
2	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж заходам, зазначеним в Плані розвитку ОСР згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.	Відповідає вимогам.
3	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.	Відповідає вимогам.
4	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам відомчих нормативних документів: - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103 щодо наявності Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогнозний період та виконання запланованих заходів; - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 щодо заходів з розвитку електричних мереж відповідно до вимог Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище.	Відповідає вимогам.
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж щодо інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації, у т.ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії.	Відповідає вимогам.

Висновок

Погоджуємо План розвитку електричних мереж системи розподілу АТ «Харківобленерго» на період 2022-2026 роки.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат [58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00](#)Підписувач [Бреخت Олексій Олександрович](#)Дійсний з [28.01.2021 13:22:54](#) по [28.01.2023 13:22:54](#)

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/26077

від 23.06.2021



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

АТ «Харківобленерго»

***Про розгляд
Плану розвитку***

Міністерство енергетики України, відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), розглянуло листи АТ «Харківобленерго» (далі – Товариство) від 19.07.2021 № 01-19/8768 та від 18.08.2021 № 01-19/10314 від 27.09.2021 № 01-19/12195 щодо проєкту Плану розвитку системи розподілу Товариства на 2022-2026 роки (далі – План розвитку) і повідомляє про відсутність пропозицій та зауважень до Плану розвитку (в частині основних технічних напрямків).

Перший заступник Міністра

Юрій ВЛАСЕНКО

УПРАВЛІННЯ ІННОВАЦІЙНИХ
ТЕХНОЛОГІЙ
НКРЕКП

ДЕПАРТАМЕНТ ІЗ РЕГУЛЮВАННЯ
ВІДНОСИН У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ
УПРАВЛІННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ
ПОЛІТИКИ ТА ТЕХНІЧНОГО РОЗВИТКУ
НКРЕКП

№ _____

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло та не заперечує проти схвалення плану розвитку системи розподілу на 2022–2026 роки для АТ "Харківобленерго".

**Начальник Управління
інноваційних технологій**



В. Попович

Кирпенко І 60-37.
Запунний О.О., 60-70



Таблиця № 12.4 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР на 2022-2026 роки оператора системи розподілу АТ "Харківобленерго".

№ з/п	Найменування заходів	шт км	Усього за ПКС/одиноку кількість**		Заплановано ПРСР		кількість заходів, що виконуються на початку (без ПСР)	кількість заходів, що виконуються на початку (без ПСР)	Виконання ПСР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Стороння оцінка ризику - результати грошової залежності, мбт	Джерело фінансування***	Контроль виконання до плану 3.2.6 (табл.3.2 КСР)	Об'єкти, включені до ПРСР (СРР, технічні стан, ПСР, аварійні ССТ тощо), вказати назву документа та сторінку	Стиглий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка	
			2022-2026	2022-2026	2022	2022-2026			2022	2022-2026	2022	2023	2024	2025	2026										
			2022	2023	2024	2025			2026	2022	2023	2024	2025	2026											
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та об'єктів	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та об'єктів	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, у т.ч.:	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.2.	Лінії електропередач рівня напруги 35 (27,5, 20) кВ, у т.ч.:	км	122,30	168 800,00	0,00	122,30	168 800,00						0,00	0,00	10 300,00	60 000,00	98 500,00								
1.3.	Лінії електропередач рівня напруги 110 (154, 220) кВ, у т.ч.:	км	16,50	22 000,00	0,00	16,50	22 000,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 000,00	8 000,00	13 000,00	123,0	амортизація	2	СПР-2, стор. 130 СРР, стор. 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 16,5 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.1.	Будівництво 2x2 ПЛ 110 кВ "Слобожанська - ХФТ" ("Слобожанська - ХФТ")	км	17,00	22 200,00	0,00	17,00	22 200,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 200,00	8 000,00	13 000,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 130, 190 СРР, стор. 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 17 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.2.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Жуковського - ХФТ" ("Слобожанська - Жуковського - ХФТ")	км	11,20	16 100,00	0,00	11,20	16 100,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 100,00	5 000,00	10 000,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 130, 190 СРР, стор. 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 11,2 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.3.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Московська" ("Слобожанська - Московська")	км	21,70	28 800,00	0,00	21,70	28 800,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 300,00	11 000,00	16 500,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 130, 190 СРР, стор. 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 21,7 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.4.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Сатисянка - Лосеве" ("Слобожанська - Сатисянка - Лосеве")	км	11,70	19 500,00	0,00	11,70	19 500,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 500,00	6 000,00	12 000,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 131, 190 СРР, стор. 25, 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 11,7 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.5.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Перемога" ("Слобожанська - Перемога")	км	18,00	26 500,00	0,00	18,00	26 500,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 500,00	10 000,00	15 000,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 131, 190 СРР, стор. 25, 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 18 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.6.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Сокольники" ("Слобожанська - Сокольники")	км	7,20	7 200,00	0,00	7,20	7 200,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 200,00	2 000,00	4 000,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 90, 131, 190 СРР, стор. 62, 68	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 7,2 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.7.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Дерляки" ("Слобожанська - Дерляки")	км	19,00	26 500,00	0,00	19,00	26 500,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	1 500,00	10 000,00	15 000,00	66,5	амортизація	2	СПР-2, стор. 159, 190	Будівництво ПЛ-110 кВ протяжністю 19 км. з провідом АС-240	133, 274		
1.3.8.	Будівництво ПЛ 110 кВ "Слобожанська - Дерляки" ("Слобожанська - Дерляки")	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.	Лінії електропередач рівня напруги 35 (27,5, 20) кВ, у т.ч.:	км	122,30	168 800,00	0,00	122,30	168 800,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу	шт	78,00	1 002 576,05	6,00	78,00	1 002 576,05						147 035,00	171 660,00	342 481,05	184 100,00	157 300,00								
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, у т.ч.:	шт	1,00	3 000,00	0,00	1,00	3 000,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 3 кв.	2024 4 кв.				3 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 31, (2019р.)	1) Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА 2) Встановлення зарядних пристроїв за вмонтованою АБ 3) Впровадження системи реєстрації аварійних подій типу "Резон"	458		
2.1.1.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Артемівка" ("Артемівка")	шт	1,00	6 500,00	0,00	1,00	6 500,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 3 кв.	2024 4 кв.				6 500,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 35, (2020р.)	Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА	458		
2.1.2.	Реконструкція ПС 110/10 кВ "В.Бабія" ("В.Бабія")	шт	1,00	3 500,00	0,00	1,00	3 500,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 3 кв.	2023 4 кв.				3 500,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 26 (2016р.), 33 (2019р.)	Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА реєстрації аварійних подій типу "Резон"	365		
2.1.3.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Б. Колодязі" ("Б. Колодязі")	шт	1,00	13 100,00	0,1	1,00	13 100,00	Ні	2022 2 кв.	2023 4 кв.	2023 2 кв.	2024 4 кв.	600,00	5 000,00	7 500,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 29, (2017р.)	Розробка ПКД — 2022/2023 рік 1) Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА — 2024 рік 2) Заміна АБ (СК-6) 216 А/год та зарядних пристроїв на тип ШПКЕ, 2026 — 2023 рік 3) Заміна БМТ-110 на елегазові вимкани з пристроями РЗА з прокладанням (заміною) кабельно-проводникової продукції — 2026 рік 4) Встановлення пристроїв якості електричної енергії — 2024 рік	286, 366, 459	п 2022 проєктуван	
2.1.4.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Богодухів" ("Богодухів")	шт	1,00	28 500,00	0,00	1,00	28 500,00	Ні	2022 2 кв.	2023 4 кв.	2023 2 кв.	2024 4 кв.				3 500,00	25 000,00	25,0	амортизація	2,3	СРР, стор. 27(2016р.),31(2019р.)	1) Заміна АБ (А-706/210, 110 В) з підзарядними пристроями — 2023 рік 2) Заміна комутаційної апаратури — 2023 рік 3) Встановлення тр-ра ІТ 110/55/10 кВ 25 МВА — 2024 рік 4) Встановлення пристроїв телемеханізації, телемерування та телеаналізації — 2023 рік	367, 460		
2.1.5.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Бузун" ("Бузун")	шт	1,00	4 700,00	0,04	1,00	4 700,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	200,00	4 500,00					амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 26 (2016р.), 29 (2017р.), 33 (2019р.)	Розробка ПКД — 2022 рік 1) Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА 2) Заміна АБ (А-412) 85 А/год. з підзарядними пристроями. 3) Заміна зарядних пристроїв 4) Встановлення пристроїв телемеханізації, телемерування та телеаналізації 5) Встановлення щита постійного струму 6) Прокладання (заміна) кабельно-проводникової продукції — 2026 рік	287, 367		
2.1.6.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Веселе" ("Веселе")	шт	1,00	3 100,00	0,00	1,00	3 100,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.				3 100,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 29 (2017р.)	Виконання робіт у 2026 році: 1) Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА 2) Встановлення АБ з зарядними пристроями	605		
2.1.7.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Волеванська" ("Волеванська")	шт	1,00	4 100,00	0,15	1,00	4 100,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	600,00	3 500,00					амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 27 (2016р.), 31 (2017р.)	Розробка ПКД — 2022 рік 1) Заміна АБ з підзарядними пристроями, у т.ч. для підзарядки інших елементів. 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 3) Впровадження системи реєстрації аварійних подій типу "Резон" 4) Реконструкція приміщення АБ 5) Заміна (монтаж) кабельно-проводникової продукції для замін АБ 6) Встановлення пристроїв якості електричної енергії	288, 368	п 2022 проєктуван	
2.1.8.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Качалівка" ("Качалівка")	шт	1,00	25 000,00	0,00	1,00	25 000,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.				25 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 27 (2016р.), 34 (2020р.)	1) заміна СМБ-110кВ типу ВМТ-110Б-25/1250 на елегазовий вимкани типу ВГТ-110-8-403/150 2) встановлення АБ з підзарядними пристроями 3) Реконструкція будівельної частини ПС 4) Встановлення ТС та ТН 110 кВ	289, 461		
2.1.9.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Кочеток" ("Кочеток")	шт	1,00	14 600,00	1,00	1,00	14 600,00	так	2021 2 кв. 2025 2 кв.	2021 4 кв. 2025 4 кв.	2022 2 кв. 2026 2 кв.	2022 4 кв. 2026 4 кв.	6 000,00		6 000,00	8 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 26 (2016р.), 33 (2019р.)	Розробка ПКД — 2025 рік 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури та пристроїв РЗА та комплектів ОПН — 2022 рік 2) Заміна АБ — 2026 рік 3) Встановлення пристроїв телемеханізації, телемерування та телеаналізації — 2026 рік 4) Реконструкція будівельної частини ПС — 2022/2026 рік 5) Впровадження системи реєстрації аварійних подій типу "Резон" — 2026 рік 6) Прокладання (заміна) кабельно-проводникової продукції — 2022/2026 рік 7) Встановлення пристроїв якості електричної енергії - 2022 рік	290, 539	п 2022	
2.1.10.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Льбівка" ("Льбівка")	шт	1,00	3 000,00	0,00	1,00	3 000,00	Ні	2022 1 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.				3 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 31 (2017р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА.	369		
2.1.11.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Львів" ("Львів")	шт	1,00	5 250,00	0,00	1,00	5 250,00	Ні	2024 1 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.				250,00	2 500,00	2 500,00	амортизація	2,3,5	технічний стан, СРР, стор. 15, 31 (2017р.), 35 (2019р.), 36 (2020р.)	Розробка ПКД — 2024 рік 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Улаштування камери 110 кВ 3) Впровадження системи реєстрації аварійних подій типу "Резон"	462, 540		
2.1.12.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Льботин місто" ("Льботин місто")	шт	1,00	31 800,00	0,00	1,00	31 800,00	Ні	2023 1 кв.	2024 4 кв.	2024 2 кв.	2025 4 кв.				300,00	25 000,00	6 500,00	25,0	амортизація	2	СРР стор. 15, 28 (2016р.)	Розробка ПКД — 2022 рік 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2023 рік 2) Встановлення тр-ра Т1 110/55/10 кВ 25 МВА — 2024 рік 3) Улаштування камери ПЛ-110 кВ та камери СЕВ-110 кВ — 2024 рік	292, 370, 463	
2.1.13.	Реконструкція ПС 110/55/10 кВ "Льботин місто" ("Льботин місто")	шт	1,00	7 800,00	0,00	1,00	7 800,00	Ні	2023 1 кв.	2024 4 кв.	2024 2 кв.	2025 4 кв.				300,00	3 000,00	4 500,00		амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 29(2017р.)	Розробка ПКД — 2023 рік 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2025 рік 2) Заміна АБ (А-706/84 220 В) — 2024 рік 3) Встановлення пристроїв телемеханізації, телемерування та телеаналізації - 2025 рік	371, 464, 541	
2.1.14.	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Трафська" ("Советська")	шт	1,00	6 500,00	0,00	1,00	6 500,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 3 кв.	2026 4 кв.				6 500,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 26 (2016р.), 32 (2019р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Встановити пристрій підзарядки типу ШПКЗ з вмонтованими АБ 3) Встановлення пристроїв телемеханізації, телемерування та телеаналізації	607		
2.1.15.	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Сонячна" ("Сонячна")	шт	1,00	9 000,00	0,00	1,00	9 000,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				9 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 26(2016р.), 33(2019р.), 36(2020р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Заміна АБ та зарядних пристроїв	465		

№ зп	Найменування заводу	шт им	Усього за ПК/Однією		Заплановано ПРСР				Наявність проєктної документації на ліцензійні матеріали (ГенП)	Виконання ПБР				Виконання БАР					Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)	Сторонній розрахунок підтримки програмної продукції, мбт	Джерело фінансування***	Контроль виконання до підписання з 2.6 глави 3.2 КОП	Опитування включення до ПРСР (СРР, технічні специфікації, вимоги СОІ тощо) вказати науку документа та сторунку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка			
			кількість**	Контроль / вартість БАР вартість ПРСР (без ПДВ)	кількість**	2022-2026	2022-2026	2022-2026		2022-2026	квартальну усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (рр, квартал)	закінчення (рр, квартал)	початок (рр, квартал)	закінчення (рр, квартал)	2022	2023	2024									2025	2026	
2.1.17	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Сонечна" ("Солнечная")	шт	1,00	3 900,00	0,05	1,00	3 900,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	200,00	3 700,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 27(2016р.), 29 (2017р.), 35(2020р.)	Розробка ПҚД — 2022 рік 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції 3) Заміна АБ з зарядних пристроїв 4) Реконструкція приміщення АБ 5) Встановлення приладдя вкості електричної енергії	Виконання робіт у 2023 році:	294, 372	ІП 2022 проєктуван	
2.1.18	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Таранова" ("Таранова")	шт	1,00	3 500,00	0,00	1,00	3 500,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.		3 500,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 26 (2016р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Встановлення пристроїв телемеханізації, телемерування та телеінформації 3) Заміна введів 110 кВ Т-1.		373		
2.1.19	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Тернова" ("Терновка")	шт	1,00	8 500,00	0,00	1,00	8 500,00	Ні	2023 1 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.			8 500,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 29 (2017р.), 35(2020р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Встановити пристрій лідарний типу ШПКЗ з вмонтованими АБ 3) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції		466		
2.1.20	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Ульянова" ("Ульяновка")	шт	1,00	7 000,00	0,00	1,00	7 000,00	Ні	2023 1 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 2 кв.			7 000,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 27(2016р.), 30(2017р.), 31(2018р.), 33 (2019р.)	1) Заміна АБ (А-706), 280 Акав, 220В - підзарядними пристроями; 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		467		
2.1.21	Реконструкція ПС 110/35кВ кВ "Чулує" ("Чулуе")	шт	1,00	6 000,00	0,00	1,00	6 000,00	Ні	2022 1 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 3 кв.		6 000,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 30(2016р.), 35 (2020р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА. 2) Встановлення вкості аварійного з'яву вкості ПС. 3) Реконструкція будівельної частини ВРП 35-110 кВ.		374		
2.1.22	Реконструкція ПС 110/35/6/3,15 кВ "Есхар" ("Эсхар")	шт	1,00	28 221,00	1,00	1,00	28 221,00	Так	2021 2 кв.	2023 4 кв.	2022 2 кв.	2024 4 кв.	15 121,00	8 000,00	5 100,00								амортизація		технічний стан, СРР, стор. 26(2016р.), 30(2017р.), 32(2018р.), 33(2019р.), 35(2020р.)	1) Заміна комутаційного обладнання 35 кВ, заміна ВМТ-10 на елеволов вимикач з пристроями РЗА, ТС та ОПН — 2022/2023 рік 2) Заміна АКБ та зарядних пристроїв, реконструкція приміщення АБ, реконструкція ШПКЗ — 2022 рік 3) Реконструкція будівельної частини ПС з заміною порталу, стійок під обладнання та акумулятори ВРУ 110-35 кВ — 2022/2023 рік 4) Заміна кабельно-провідникової продукції до нового обладнання - 2023/2024 рік 5) Монтаж (заміна) кабельних каналів (лотів) — 2022/2023 рік 6) Встановлення обладнання для телемеханізації, телемерування та телеінформації - 2024 рік 7) Заміна введів 110 кВ Т-20- 2024 рік 8) Модернізація автоматики вхідніми ТЕНЛ 2 Есхар (Фін) + Телематриаль ТВВ «Надрозробляється компанія) на збалансоване навантаження (АЕБН) — 2024 рік		295, 296, 297, 376, 468	ІП 2022
2.1.23	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Золочів-110" ("Золочев")	шт	1,00	4 150,00	0,00	1,00	4 150,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			4 150,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 30(2016р.), 35(2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		374		
2.1.24	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Блинок»	шт	1,00	5 000,00	0,00	1,00	5 000,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.										амортизація		технічний стан, СРР, стор. 41(2016р.), 42(2017-18 р.), 43, 46, СРР-2, стор. 107, 112, 157	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА, ТС та ОПН — 2022/2023 рік 2) Заміна масляних введів силових трансформаторів 110кВ на вводи з RIP ізольово		542, 543		
2.1.25	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «КХ»	шт	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.										амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 41(2016р.), 43(2019-2020)	1) Заміна масляних введів силових трансформаторів 110кВ на вводи з RIP ізольово 2) Заміна АБ 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		544, 545, 608, 609		
2.1.26	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Славутичка" («Славута»)»	шт	1,00	4 000,00	0,00	1,00	4 000,00	Ні	2022 2 кв.	2023 4 кв.	2023 2 кв.	2024 4 кв.		4 000,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 41(2016р.), 42(2016р.), 45 СРР-2, стор. 154	Розробка ПҚД у 2023 році 1) Заміна АКБ 2) Заміна зарядних пристроїв 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 4) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції	Виконання робіт у 2024 році:	376, 469		
2.1.27	Реконструкція ПС 110/35/10кВ "Зачепиліва-110" ("Зачепилова")	шт	1,00	3 100,00	0,00	1,00	3 100,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.		3 100,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 40(2016р.) 42, 44, 46	1) Заміна обладнання та комутаційної апаратури 110/10 кВ з пристроями РЗА 2) Встановлення панелей захисту з пристроями РЗА 3) Прокладання додаткової кабельно-провідникової продукції.		470		
2.1.28	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Киченівка" («Киченевка»)»	шт	1,00	2 300,00	0,00	1,00	2 300,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			2 300,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 43(2016р.), 44(2020р.) СРР-2, стор. 109, 154,	1) заміна АКБ — 2025 рік 2) Заміна зарядних пристроїв — 2025 рік 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2026 рік 4) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції — 2026/2026 рік		546, 610		
2.1.29	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Красноград»	шт	1,00	4 200,00	0,07	1,00	4 200,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 3 кв.	2023 4 кв.	300,00	3 900,00								амортизація	2,3	технічний стан, СРР, стор. 40(2016р.), 42(2017-2018рр.), 43(2019р.)	1) Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА, ТН-10кВ, ОПН та інших суцільного обладнання — 2023 рік 2) Заміна ТС 110кВ та пристроїв РЗА в ком. ПП-110кВ Карлова з урахуванням автоматизації — 2023 рік 3) Заміна шинних мостів — 2023 рік 4) Монтаж захисних конструкцій для встановлення нового обладнання — 2023 рік 5) Монтаж кабельних лотів — 2023 рік 6) Прокладання кабельно-провідникової продукції для підключення нового обладнання — 2023 рік 7) Заміна клемної шифи в ком. ПП-110 кВ Карлова — 2023 рік 8) Встановлення приладдя обліку та приладдя контролю вкості електричної енергії - 2023 рік	Виконання робіт у 2024 році:	297, 377, 470	ІП 2022 проєктуван	
2.1.30	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Краснославівка" («Краснославівка»)»	шт	1,00	2 300,00	0,00	1,00	2 300,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2028 4 кв.		1 800,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 41 (2016р.), 42 (2017), 45, СРР-2, стор. 105, 113, 154	1) Заміна АКБ — 2023 рік 2) Заміна зарядних пристроїв — 2023 рік 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2026 рік 4) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції — 2023/2026 рік		378, 611		
2.1.31	Реконструкція ПС 154/110/10 кВ "Позова районна" ("Позова-Районна")»	шт	1,00	15 800,00	0,00	1,00	15 800,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			500,00	15 300,00						амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 40-41 (2016р.), 42 (2017-2018 рр.), 43, 45,	Розробка ПҚД — 2023 рік. 1) Установка реєстратора аварійних подій типу РЕГІНА 2) Реконструкція будівельної частини, обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	Виконання робіт у 2024 році:	379, 471		
2.1.32	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "НС-3-го під'їзду" («НС 3 під'їздя»)»	шт	1,00	1 800,00	0,00	1,00	1 800,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			1 800,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 41(2016р.), 46,	1) Заміна АКБ 2) Заміна зарядних пристроїв 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 4) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції		547		
2.1.33	Реконструкція ПС 110/35/6/10 кВ "Степанівка" («Степанівка»)»	шт	1,00	4 500,00	0,00	1,00	4 500,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			4 500,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 41(2016р.), 42(2017р.), 45(2022р.) 46, СРР-2, стор. 105, 107, 154	Розробка ПҚД — 2024 рік. 1) Заміна ШК «Регіна» 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	Виконання робіт у 2025 році:	472, 548		
2.1.34	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Хвилюватка" («Хвилюватка»)»	шт	1,00	4 500,00	0,00	1,00	4 500,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.				4 500,00						амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 42, 43 (2016р.), 45, 46	1) заміна АКБ — 2023 рік 2) Заміна зарядних пристроїв — 2023 рік 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2025 рік 4) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції — 2023/2025 рік		380, 549		
2.1.36	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "В.Бурлук"»	шт	1,00	2 000,00	0,00	1,00	2 000,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.			2 000,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 37 (2016-2017рр.), 38	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		472		
2.1.37	Реконструкція ПС 110/35/6кВ "Вояк" ("Вояк")»	шт	1,00	3 571,05	0,00	1,00	3 571,05	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.			3 571,05							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 39 (2019р.), 39 (2020рр.), 42, СРР-2, стор. 108, 154	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) заміна акумуляторної батареї		473		
2.1.38	Реконструкція ПС 110/35/10кВ "Балаклія" ("Балаклія")»	шт	1,00	4 000,00	0,00	1,00	4 000,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			4 000,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 38 (2016р.), 39 (2017р.), 42, СРР-2, стор. 110, 154	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		550		
2.1.39	Реконструкція ПС 110/35/10кВ "Примілодне-110" ("Примілодне")»	шт	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	Так	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			2 500,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 38 (2016р.), 39 (2017р.), 42, СРР-2, стор. 110, 154	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		551		
2.1.40	Реконструкція ПС 110/10кВ "КХ"	шт	1,00	4 600,00	0,00	1,00	4 600,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			4 600,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 36(2016р.), 41, 43, 46	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		552		
2.1.41	Реконструкція ПС 110/35/10кВ "Куп'яць місто" ("Куп'яцьгород")»	шт	1,00	5 500,00	0,00	1,00	5 500,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.										амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 37 (2016-2017р.), 38 (2017-2018), СРР-2, стор. 107	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		474		
2.1.42	Реконструкція ПС 110/10кВ "Пісва (Восточна)" (Куп.)»	шт	1,00	2 000,00	0,00	1,00	2 000,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.		2 000,00								амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 38 (2016р.), 39 (2016р.), 40 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		381		
2.1.43	Реконструкція ПС 110/35/6кВ "Курган"	шт	1,00	3 700,00	0,00	1,00	3 700,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			3 700,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 37 (2016р.), стор. 38 (2017р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		474		
2.1.44	Реконструкція ПС 110/10кВ "ШПЗ"	шт	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			2 500,00							амортизація	2	технічний стан, СРР-2, стор. 106, 110, 154	1) Заміна акумуляторної батареї та зарядних пристроїв 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		552		
2.1.45	Реконструкція ПС 110/10кВ "Кішарівка" ("Кішарівка")»	шт	1,00	2 610,00	0,00	1,00	2 610,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.		210,00	2 400,00							амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 38 (2016р.), СРР-2, стор. 102	Розробка ПҚД — 2022 рік. 1) Заміна акумуляторної батареї 2) встановлення штифтового струму 3) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 4) Прокладання (заміна) кабельно-провідникової продукції	Виконання робіт у 2023 році:	298, 381		

№ зп	Найменування заводу	шт м	Усього за ПКО/одноко		Заплановано ПРСР				Наявність проведеної роботи на початок звітного періоду (тис. грн)	Виконана ПВР		Виконана БАР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Сторований резерв потужності, МВт	Джерело фінансування***	Контроль виконано до підпису 3.2.6 глави 3 КОР	Обґрунтування включення до ПРСР (СРР, технічні склад. ПРСР, зміна СОІ тощо) вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка
			кількість**	вартість	кількість**		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (рр, квартал)		закінчення (рр, квартал)	початок (рр, квартал)	закінчення (рр, квартал)	2022	2023	2024	2025	2026								
					2022	2023																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
2.146	Реконструкція ПС 110/5/10кВ "Шенченково" (Шенченково)	шт	1,00	3 200,00	0,00	1,00	3 200,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.							амортизація	2	технічний стан, СРР-2, стор. 102	1) Заміна БПНС на ШПНС з акумуляторною батареєю 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		475	
2.148	Реконструкція ПС 110/10/6 кВ "Олександрівка" («Александрівка»)	шт	1,00	29 250,00	0,00	1,00	29 250,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.					25 250,00	4 000,00	амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 18 (2016р.), 19(2017р.), 24(2020р.), СРР-2, стор. 68, 98, 102, 155.	Розробка ПҚД — 2025 рік. 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Заміна АКБ з зарядними пристроями та ШПНС, реконструкція приміщення АБ 3) Діагностика пристроїв контролю якості 4) Заміна силового трансформатора Т2 ТРДН-25000/110/3Т3, 1982 год 25 МВА на силовий тр-р 110/10/6 кВ Т2 40 МВА - 2025 рік.	Виконання робіт у 2026 році: 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Заміна АКБ з зарядними пристроями та ШПНС, реконструкція приміщення АБ 3) Діагностика пристроїв контролю якості	299, 300, 383	
2.149	Реконструкція ПС 110/5/6 кВ "Баварія" (Баварія)	шт	1,00	18 300,00	0,03	1,00	18 300,00	Ні	2022 2 кв.	2023 4 кв.	2023 2 кв.	2024 4 кв.	600,00	12 700,00	5 000,00				амортизація	2,3,5	СРР, стор. 18(2016р.), 20 (2017р.), 21 (2018р.), 24 (2020р.), СРР-2, стор. 68, 98, 102, 155.	Розробка ПҚД — 2022/2023 рік апаратури 35 кВ в комплекті з ОПН, ТС, пристроями РЗА та іншого супутнього обладнання — 2023 рік 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА та іншого супутнього обладнання — 2023 рік 2) Монтаж АКБ з зарядними пристроями та встановлення ШПС — 2023 рік 3) Улаштування другого живлення ПС на напругу 110 кВ з встановленням силового тр-ра 110/10/6 кВ 40 МВА, комутаційної апаратури та пристроїв РЗА з частковим переведенням ПС на напругу 10 кВ — 2023 рік/2024 рік 4) Заміна силового трансформатора Т2 ТРДН-25000/110/3Т3, 1982 год 25 МВА на силовий тр-р 110/10/6 кВ Т2 40 МВА - 2025 рік	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА та іншого супутнього обладнання — 2023 рік 2) Монтаж АКБ з зарядними пристроями та встановлення ШПС — 2023 рік 3) Улаштування другого живлення ПС на напругу 110 кВ з встановленням силового тр-ра 110/10/6 кВ 40 МВА, комутаційної апаратури та пристроїв РЗА з частковим переведенням ПС на напругу 10 кВ — 2023 рік/2024 рік 4) Заміна силового трансформатора Т2 ТРДН-25000/110/3Т3, 1982 год 25 МВА на силовий тр-р 110/10/6 кВ Т2 40 МВА - 2025 рік	301, 385, 386, 478, 477	ІП 2022 проектують
2.150	Реконструкція ПС 110/10/6 "Барашово"	шт	1,00	23 300,00	1,00	1,00	23 300,00	Ні	2021 2 кв.	2022 4 кв.	2022 2 кв.	2023 4 кв.	18 000,00	5 300,00					амортизація	2,3	СРР, стор. 19 (2017р.), -2, стор. 69, 94, 102, 110, 144.	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2022/2023 рік 2) Заміна АКБ з зарядними пристроями та ШПНС, реконструкція приміщення АБ — 2023 рік 3) Діагностика пристроїв контролю якості — 2023/2025 рік 4) Заміна силового трансформатора 110/10/6 кВ Т2 40 МВА на 40 МВА - 2022 рік		303, 386, 387, 563, 564	ІП 2022 проектують
2.151	Реконструкція ПС 110/5/6 кВ "Білодівка" (Білодівка)	шт	1,00	50 275,00	1,00	1,00	50 275,00	так	2021 2 кв.	2022 4 кв.	2022 2 кв.	2023 4 кв.	35 275,00	15 000,00					амортизація	2, 3, 5	технічний стан, СРР, стор. 17(2016р.), 19 (2017р.), 20 (2018р.), СРР-2, стор. 93, 102.	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури 6-10-35-110 кВ в комплекті з ТС, пристроями РЗА та іншого супутнього обладнання 2) Обладнання ТС, пристроями телемеханіки та зв'язку 3) Заміна АКБ з зарядними пристроями та ШПС 4) Реконструкція будівельної частини ПС, у т.ч. будівництво нового СЛУ, прокладання кабельно-проводячої продукції та встановлення пристроїв контролю якості нового обладнання 5) Прокладання кабельно-проводячої продукції для підключення нового обладнання 6) Встановлення пристроїв контролю якості електричної енергії		304, 305	ІП 2022
2.152	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Біологічна" ("Біологічна")	шт	1,00	4 600,00	0,00	1,00	4 600,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2025 4 кв.		250,00	2 350,00	2 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 18 (2016р.), 23 (2020р.), СРР-2, стор. 102, 110.	Розробка ПҚД 2022/2023 рік 1) Заміна АКБ — 2024 рік 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2023 рік		306, 307, 389, 479	
2.153	Реконструкція ПС 110/10/6 кВ "Східна" ("Восточная")	шт	1,00	1 500,00	0,00	1,00	1 500,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.			1 500,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 24 (2020р.), СРР-2, стор. 102, 110.	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Заміна АКБ		481, 480	
2.154	Реконструкція ПС 110/5/6 кВ "Дерігач" ("Дерягач")	шт	1,00	15 500,00	0,00	1,00	15 500,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.			500,00	15 000,00			амортизація	2,3	технічний стан, СРР, стор. 17(2016р.), 20 (2017р.), 21 (2018р.), СРР-2, стор. 103, 110.	Розробка ПҚД — 2023 рік. Виконання робіт у 2024 році: Встановлення комутаційної апаратури та пристроїв РЗА, улаштування кабелю 110 кВ.		389, 481	
2.156	Реконструкція ПС 10/10/6 кВ "Зарічна" ("Заречная")	шт	1,00	7 050,00	0,00	1,00	7 050,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.		250,00	6 800,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 19(2016р.), 20 (2017р.), 21 (2018р.), СРР-2, стор. 103, 110.	Розробка ПҚД — 2023 рік. Виконання робіт у 2024 році: 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Заміна АКБ		391, 390, 483, 482	
2.157	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Іванівка" ("Ивановка")	шт	1,00	68 000,00	1,00	1,00	68 000,00	Ні	2022 2 кв.	2024 4 кв.	2023 2 кв.	2025 4 кв.	1 000,00	7 000,00	30 000,00	30 000,00			амортизація	2,3	технічний стан, СРР, стор. 17 (2016р.), 19 (2017р.), 20 (2018р.), 22 (2019р.), СРР-2, стор. 80, 99, 112.	Розробка ПҚД — 2022-2024 роки 1) Заміна шитів постійного струму. Заміна АКБ, зарядних пристроїв з резервним приміщенням АБ - 2023 рік 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2023-25 роки 3) Реконструкція БПН-110 кВ з улаштуванням 4-х с.с. 110 кВ замість пошкодж. 2-х з встановленням необхідного обладнання (вимикач, роз'єднувачі, ТС, ТН), конденсатор зв'язку, ВН заземлювачі, порталі, кабельні канали тощо) з пристроями РЗА, 2023 рік 4) Улаштування кабелів 110 кВ для організації з'єднання ПС-110 "Іванівка" з встановленням необхідного обладнання - 2023 рік 5) Заміна силового трансформатора ТТ 110/3/6 кВ 31,5 МВА на 110/6/10 кВ 40 МВА, а також тр-ра з ПС 110/6 кВ 32 МВА на 110/10/6 кВ 40 МВА з улаштуванням КРТГ 10 кВ з необхідним обладнанням та частковим переведенням на 10 кВ. Встановлення (заміна) супутнього обладнання (вимикач, роз'єднувачі, ТС, ТН тощо) 2023/2025 рік 6) Прокладання (заміна) кабельно-проводячої продукції для підключення нового обладнання - 2023/2025 роки 7) Встановлення пристроїв телемеханіки та телекерування - 2023/2024 роки 8) Встановлення приладів обліку та пристроїв контролю якості електричної енергії - 2024/2025 роки	1) Заміна шитів постійного струму. Заміна АКБ, зарядних пристроїв з резервним приміщенням АБ - 2023 рік 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2023-25 роки 3) Реконструкція будівельної частини ПС, у т.ч. будівництво нового СЛУ, прокладання кабельно-проводячої продукції та встановлення пристроїв контролю якості нового обладнання 4) Улаштування кабелів 110 кВ для організації з'єднання ПС-110 "Іванівка" з встановленням необхідного обладнання - 2023 рік 5) Заміна силового трансформатора ТТ 110/3/6 кВ 31,5 МВА на 110/6/10 кВ 40 МВА, а також тр-ра з ПС 110/6 кВ 32 МВА на 110/10/6 кВ 40 МВА з улаштуванням КРТГ 10 кВ з необхідним обладнанням та частковим переведенням на 10 кВ. Встановлення (заміна) супутнього обладнання (вимикач, роз'єднувачі, ТС, ТН тощо) 2023/2025 рік 6) Прокладання (заміна) кабельно-проводячої продукції для підключення нового обладнання - 2023/2025 роки 7) Встановлення пристроїв телемеханіки та телекерування - 2023/2024 роки 8) Встановлення приладів обліку та пристроїв контролю якості електричної енергії - 2024/2025 роки	307, 308, 309, 310,311, 393,394, 395,396,484,485, 486, 487, 554, 555, 556, 557, 558	ІП 2022 проектують
2.158	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Левата"	шт	1,00	45 220,00	0,00	1,00	45 220,00	Ні	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2024 4 кв.	220,00	10 000,00	35 000,00				амортизація	2, 3	технічний стан, СРР, стор. 70, стор. 68, 103, 107, 110.	Розробка ПҚД — 2022 рік. 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА, в комплекті з ОПН — 2023 рік 2) Заміна АКБ з зарядними пристроями та улаштування ШПС, реконструкція приміщення АБ — 2023 рік 3) Реконструкція будівельної частини — 2023 рік 4) Встановлення приладів обліку та пристроїв контролю якості електричної енергії — 2023 рік 5) Улаштування кабелів з підключенням до мереж водопостачання та водовідведення — 2023 рік 6) Улаштування кабелів з підключенням до мереж водопостачання та водовідведення — 2023 рік 7) Заміна силового трансформатора Т-1 та Т-2 110/6 кВ 40 МВА на силовий трансформатор 110/10/6 кВ 40 МВА з частковим переведенням ПС на напругу 10 кВ, встановленням пристроїв РЗА, КРТГ та супутнього обладнання - 2024 рік		311, 396, 488	ІП 2022 проектують
2.159	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Московська" ("Московская")	шт	1,00	3 500,00	0,00	1,00	3 500,00	Так/Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			500,00	3 000,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 17 (2016р.), 19 (2017р.), 20 (2018р.), СРР-2, стор. 103, 110.	Розробка ПҚД — 2024 рік. 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Реконструкція будівельної частини ПС	Виконання робіт у 2025 році:	488, 559	
2.160	Реконструкція ПС 110/5/6 кВ "Нагірна" ("Нагорная")	шт	1,00	5 000,00	0,00	1,00	5 000,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.			5 000,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 18 (2016р.), 23 (2019р.), СРР-2, стор. 103, 111.	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		489, 490	
2.161	Реконструкція ПС 110/5/6 кВ "Осова"	шт	1,00	3 000,00	0,00	1,00	3 000,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			3 000,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 17 (2016р.), 24 (2020р.), СРР-2, стор. 103, 110.	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Заміна АКБ		560, 561	
2.162	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Індустріальна" ("Индустриальная")	шт	1,00	6 500,00	0,00	1,00	6 500,00	Ні	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.		500,00	6 000,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 18 (2016р.), 20 (2018р.), 23 (2019р.), СРР-2, стор. 103, 111.	Розробка ПҚД — 2022 рік. комутаційної апаратури з пристроями РЗА	Виконання робіт у 2023 році: Заміна обладнання,	312, 313, 387, 398	
2.163	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Павлово Поле" ("Павлово Поле")	шт	1,00	45 000,00	0,00	1,00	45 000,00	Ні	2024 2 кв.	2025 4 кв.	2025 2 кв.	2026 4 кв.			2 500,00	42 500,00			амортизація	2,3	СРР, стор. 17 (2016р.), 18 (2017р.), 23 (2019р.), СРР-2, стор. 70, 93, 103, 111, 148.	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2025 рік 2) Заміна акумуляторної батареї — 2025 рік 3) реконструкція з улаштуванням 4-х сесій шнв 6 кВ — 2025 рік 4) Заміна силових трансформаторів Т1 та Т2 110/6 кВ 25 МВА на тр-р 110/10/6 кВ 40 МВА з частковим переведенням ПС на напругу 10 кВ - 2026 рік.		562, 563, 612, 613	
2.165	Реконструкція ПС 110/5/6 кВ "Розань"	шт	1,00	6 300,00	0,00	1,00	6 300,00	Ні	2022 2 кв.	2023 4 кв.	2023 2 кв.	2024 4 кв.		1 300,00	5 000,00				амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 21 (2016р.), 26 (2016р.), СРР-2, стор. 107.	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА — 2023/2024 рік		399,400, 492, 491	
2.166	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Салтівська" ("Салтовская")	шт	1,00	900,00	0,00	1,00	900,00	Ні	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.				900,00			амортизація	2	технічний стан, СРР, стор. 18 (2016р.), СРР-2, стор. 104.	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА		614	
2.167	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Світло Шахтаря" ("Свет Шахтера")	шт	1,00	5 110,00	0,00	1,00	5 110,00	Ні	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.			110,00	5 000,00			амортизація	2, 3	технічний стан, СРР, стор. 21 (2016р.), 24 (2021р.), СРР-2, стор. 104, 112.	Розробка ПҚД — 2024 рік. обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	Виконання робіт у 2025 році: Заміна	493, 492, 565	

№ зп	Найменування заводу	шт им	Усього за ПЛ/Оцінювач		Залплановано ГРСР						Висновки ГВР	Висновки БАР	Обсяг фінансування, передачений ГРСР, тис. грн (без ПДВ)	Сторонній оцінювач підприємств підприємств мфд	Джерело фінансування***	Контроль виконання до підпису 5.2.6 глави 3.2 КОР	Опитування виконання до ГРСР (СР, технічний стан, СРП, вартість СШ тощо) вказати науку документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка											
			кількість**	кількість**	кількість**		кількість**		кількість**	кількість**											кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**
					2022-2028	2022-2028	2022	2022-2028																							
2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25							
2.2.2	Реконструкція ПС 35/6 кВ "Бериньова" ("Бериньова")	шт	1,00	3 000,00	0,00	1,00	3 000,00	НИ	2025 2 кв.	2025 3 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						3 000,00	2.4	прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.), 29 (2019р.), 32 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури та пристроїв РЗА, силового тр-ра 1.6 МВА на 4.0 МВА та часткове переведення на напругу 10 кВ	324, 624							
2.2.3	Реконструкція ПС 35/10 кВ "В.Розована" ("В.Розована")	шт	1,00	3 250,00	0,00	1,00	3 250,00	НИ	2025 2 кв.	2025 3 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						3 250,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 31, 32	Заміна комутаційної апаратури та пристроїв РЗА	507							
2.2.4	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Дючаєва" ("Дючаєва")	шт	1,00	5 000,00	0,00	1,00	5 000,00	НИ	2025 2 кв.	2025 3 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						5 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.), 32 (2019р.)	1) Секціонування СШ-35 2) Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА	419							
2.2.5	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Дублянка"	шт	1,00	1 200,00	0,00	1,00	1 200,00	НИ	2025 2 кв.	2025 3 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						1 200,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.)	Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА	627							
2.2.6	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Захарова" ("Захарова")	шт	1,00	1 650,00	0,00	1,00	1 650,00	НИ	2025 2 кв.	2025 3 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						1 650,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 34 (2019р.)	Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА	572							
2.2.7	Реконструкція ПС 35/6 кВ "Зміва" ("Зміва")	шт	1,00	1 300,00	0,00	1,00	1 300,00	НИ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.						1 300,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 27 (2019р.), 31 (2019р.)	1) Заміна АВ та зарядного пристрою 2) Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА	628							
2.2.8	Реконструкція ПС 35/6 кВ "Камілиця" ("Камілиця")	шт	1,00	2 300,00	0,00	1,00	2 300,00	НИ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.						2 300,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.)	Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА	573							
2.2.9	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Кленове" ("Кленове")	шт	1,00	3 500,00	0,00	1,00	3 500,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.						3 500,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 31 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	420							
2.2.10	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Ковалів" ("Ковалів")	шт	1,00	3 000,00	0,00	1,00	3 000,00	НИ	2024 2 кв.	2024 3 кв.	2025 2 кв.	2025 3 кв.						3 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 32 (2019р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) Секціонування СШ-35	507							
2.2.11	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Комітент" ("Комітент")	шт	1,00	3 500,00	0,00	1,00	3 500,00	НИ	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						3 500,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 31 (2019р.), 32 (2019р.)	Заміна комутаційної апаратури з пристроями РЗА	421							
2.2.12	Реконструкція ПС 35/6 кВ "Курж" ("Курж")	шт	1,00	32 000,00	0,00	1,00	32 000,00	НИ	2022 2 кв.	2024 3 кв.	2023 2 кв.	2025 4 кв.			30 000,00	2 000,00			50,0	прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3.5	технічний стан, СРП, стор. 27 (2019р.), 31 (2019р.)	1) В рамках проведення ПС на напругу 110 кВ встановлюється силовий тр-р 110/35/10 кВ 25 МВА — 2023 рік 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА - 2024 рік	326, 422, 508							
2.2.13	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Кулузавка" ("Кулузавка")	шт	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	НИ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 3 кв.						2 500,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.)	1) Секціонування СШ-35 та СШ-10 кВ 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	329							
2.2.14	Реконструкція ПС 35/10/6 кВ "Льботин сільська" ("Льботин-сельська")	шт	1,00	6 200,00	0,00	1,00	6 200,00	НИ	2022 2 кв.	2025 3 кв.	2023 2 кв.	2026 4 кв.			3 100,00					прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 16	1) Секціонування СШ-35. 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	629							
2.2.15	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Мельниково" ("Мельниково")	шт	1,00	3 400,00	0,00	1,00	3 400,00	НИ	2024 3 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.						3 400,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 32 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	511							
2.2.16	Реконструкція ПС 35/6 кВ "Мерва" ("Мерва")	шт	1,00	56 000,00	0,00	1,00	56 000,00	НИ	2023 1 кв.	2024 3 кв.	2024 2 кв.	2025 4 кв.			1 000,00	20 000,00	35 000,00		25,0	прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3.5	СРП стор. 15, 32 (2019р.), 34 (2019р.), 37 (2020р.)	1) Переведення на напругу 110 кВ, встановлення силового тр-р 1x25 МВА 110/35/10 кВ - 2024 2) Заміна обладнання, комутаційної апаратури та пристроїв РЗА — 2022-2023	330, 424, 512							
2.2.17	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Н.Олександрівна" ("Нова-Олександрівна")	шт	1,00	2 000,00	0,00	1,00	2 000,00	НИ	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 3 кв.				2 000,00				прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 35 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	513							
2.2.18	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Н.Володар" ("Н.Володар")	шт	1,00	8 000,00	0,00	1,00	8 000,00	НИ	2024 1 кв.	2024 3 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.						8 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 15, 30 (2019р.), 31 (2019р.), 35 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	425							
2.2.19	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Н.Мерич" ("Н.Мерич")	шт	1,00	2 200,00	0,00	1,00	2 200,00	НИ	2025 3 кв.	2025 2 кв.	2026 2 кв.	2026 3 кв.						2 200,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 32 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	573							
2.2.20	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Огульці" ("Огульці")	шт	1,00	2 300,00	0,00	1,00	2 300,00	НИ	2025 3 кв.	2025 2 кв.	2026 2 кв.	2026 3 кв.						2 300,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 35 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	574							
2.2.21	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Ольшани" ("Ольшани")	шт	1,00	5 000,00	0,00	1,00	5 000,00	так	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.						5 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 37 (2023р.)	Секціонування СШ-35 і СШ-10, заміна ПСН Т-2 на БЗ з встановленням необхідної комутаційної апаратури (визначення розрахуноків, ТС, ПП тощо) з пристроями РЗА - 2022 рік Заміна/встановлення компр КРУЗ з вакуумними выключателями з ОПН, ТС, роз'єднувачами та пристроями РЗА, у т.ч. компр ТН — 2023 рік. Монтаж (заміна) кабельно-проводникової продукції для підключення нового обладнання - 2022-2023 рік. Реконструкція будівельної частини ПС - 2022 рік. Встановлення пристроїв телемеханізації та телемережування — 2023 рік. Встановлення приладів обліку та пристроїв контролю якості електроенергії - 2023 рік.	331, 426	П 2022						
2.2.22	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Максимівка" ("Максимівка")	шт	1,00	4 000,00	0,00	1,00	4 000,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.						4 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 29 (2019р.)	1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА 2) секціонування СШ-35 і СШ-10кВ	427							
2.2.23	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Пархомівка" ("Пархомівка")	шт	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	НИ	2024 1 кв.	2024 3 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.						2 500,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 27 (2019р.), 29 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	513							
2.2.24	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Перемайська" ("Перемайська")	шт	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 3 кв.						2 500,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.), 29 (2019р.), 31 (2019р.), 34 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	332							
2.2.25	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Перемайська ПТФ" ("Перемайська ПТФ")	шт	1,00	5 000,00	0,00	1,00	5 000,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 3 кв.						5 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 35 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	426							
2.2.26	Реконструкція ПС 35/10/6 кВ "Пісочин" ("Пісочин")	шт	1,00	4 600,00	0,13	1,00	4 600,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.			600,00	4 000,00				амортизація	2	технічний стан, СРП, стор. 35 (2020р.)	Розробка ПҚД — 2022 рік. 1) Заміна обладнання, комутаційної апаратури. 2) Розширення та секціонування СШ-35 кВ та заміна Т-2 35кВ в/б 6,3 МВА на 35/10 кВ в/б 6,3 МВА з встановленням необхідного комутаційного обладнання (вимикач, роз'єднувачів), ТН, ТС, пристроїв РЗА 3) Встановлення будівельних конструкцій (портала, стійок, фундаментів тощо) 4) Монтаж (заміна) кабельно-проводникової продукції для підключення нового обладнання 5) Встановлення пристроїв телемеханізації та телемережування 6) Встановлення приладів обліку та пристроїв контролю якості електроенергії	332, 429	П 2022						
2.2.27	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Пічмени" ("Пічмени")	шт	1,00	5 000,00	0,00	1,00	5 000,00	НИ	2024 1 кв.	2024 3 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.						5 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 30 (2019р.), 35 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	430							
2.2.28	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Прудівка"	шт	1,00	15 000,00	0,00	1,00	15 000,00	НИ	2025 3 кв.	2025 2 кв.	2026 2 кв.	2026 3 кв.						15 000,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2.3	технічний стан, СРП, стор. 15, 28 (2019р.), 32 (2019р.), 33 (2019р.), 36 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	575							
2.2.29	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Сидорівська" ("Сидорівська")	шт	1,00	2 200,00	0,00	1,00	2 200,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.						2 200,00		амортизація	2	технічний стан, СРП, стор. 27 (2019р.), 29 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	331							
2.2.30	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Слобода" ("Слобода")	шт	1,00	2 300,00	0,00	1,00	2 300,00	НИ	2024 3 кв.	2024 2 кв.	2025 2 кв.	2025 3 кв.						2 300,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 34 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	576							
2.2.31	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Снежков" ("Снежков")	шт	1,00	2 900,00	0,00	1,00	2 900,00	НИ	2024 3 кв.	2024 2 кв.	2025 2 кв.	2025 3 кв.						2 900,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 34 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	577							
2.2.32	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Староверівка" ("Староверівка")	шт	1,00	3 500,00	0,00	1,00	3 500,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.						3 500,00		амортизація	2	технічний стан, СРП, стор. 30 (2019р.), 35 (2020р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	431							
2.2.33	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Учох Шевченківська" ("Учох Шевченківська")	шт	1,00	2 350,00	0,00	1,00	2 350,00	НИ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 3 кв.	2025 3 кв.						2 350,00		прибуток (обсяг завоєвувати)	2	технічний стан, СРП, стор. 15, 27 (2019р.), 34 (2019р.)	Заміна обладнання, комутаційної апаратури з пристроями РЗА	434							
2.2.34	Реконструкція ПС 35/6 кВ "Хорошево" ("Хорошево")	шт	1,00	7 000,00	0,00	1,00	7 000,00	НИ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.						7 000,00		амортизація	2	технічний стан, СРП, стор. 28 (2019р.), 32 (2019р.)	1) Власнування 2-го жилищеня ПС по ПЛ-35 2) Зам								

№ зп	Найменування заводу	шт мм	Усього за ПЛ/Однорічно			Залплановано ВПРСР			Генеральні проєкти на лінії (без ПДВ)	Виконана ВПР	Виконана БАР	Обсяг фінансування, переобладнання ПРСР, тис. грн (без ПДВ)	Стороння оцінка лінійності розподілу, мВт						Джерело фінансування***	Контроль виконання до п.2.6 (глава 3.2 КОТ)	Опитування виконання до ПРСР (СРП, технічні склад. ПРСР, зміна СОТ токів, вказати назву документа та сторінку)	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка		
			кількість**	кількість**	кількість**	кількість**							2022	2023	2024	2025	2026	2027							2028	2029
						2022	2023	2024																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
2.4.5	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Кочеток - Печеничі" (Кочеток - Печеничі)	мм	0,60	2 500,00	0,00	0,60	2 500,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				2 500,00			амортизація	2	технічний стан, СРП, стор. 36 (2023р.)	Переведення живлення ПС «Печеничі» від ПЛ 35 кВ «Кочеток - ГНС Печенекська» з будівництвом ділянки ПЛ	631			
2.4.6	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Печеничі - Рибосот" (Печеничі - Рибосот)	мм	1,10	5 000,00	0,00	1,10	5 000,00	НІ	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.							амортизація	2	технічний стан, СРП-2, стор. 121, 159	Внесення ділянки ПЛ за межі заболоченої місцевості	600			
2.4.7	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Розьва - Пандибири - Єлтіне відг. Єлтіне" (Розьва - Бамбалики - Єлтіне опл. на Єлтінозі)	мм	2,20	6 800,00	0,00	2,20	6 800,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				6 800,00			амортизація	2,3	технічний стан, СРП-2, стор. 121, 159	Заміна аварійних оп. пров. АС-70 на АС-120	632			
2.4.9	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Глици - ГНС Муромська - Цирюки" (Глици-ГНС Муромська - Цирюки)	мм	14,80	20 850,00	0,00	14,80	20 850,00	НІ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	650,00	10 000,00	10 000,00				амортизація	2,3	технічний стан, СРП, стор. 36 (2021р.)	Розробка ПҚД — 2022р. Виконання робіт 2023-2024 рік:Заміна однополюсних опор №№ 1-109 на двополюсні 110 кВ. Заміна існуючого пров. АС-70 на АС-120 від порталу ПС «Глици» до порталу ПС «Цирюки», монтаж другого ланцюга 110 кВ пров. АС-240 від проєкту порталу ПС «Глици» до проєкту порталу ПС «Цирюки», монтаж прозаозагоного тросу від порталу ПС «Глици» до проєкту порталу ПС «Цирюки». Замість однополюсних ПЛ-35 кВ «Глици» перебудувати ушахування двополюсний ПЛ, на ній зберігати існуючі ПЛ-35 кВ «Глици - ГНС Муромська - Цирюки» та монтується нові ПЛ-110 кВ від проєкту порталу ПС «Глици» до проєкту порталу ПС «Цирюки». Встановити пролітнішки загрозовування міжопорних №№ 1-109.	434	П 2022 проєктуван.		
2.4.10	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Харківська - АБС" (Харківська - АБС)	мм	1,00	2 500,00	0,00	1,00	2 500,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				2 500,00			амортизація	2,3,5	технічний стан, СРП-2, стор. 121, 159	Заміна опор, пров. АС-65 на АС-120	600			
2.4.11	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Баварія - Високий - Мерейда" (Баварія - Високий - Мерейда; Мерейда)	мм	2,10	8 200,00	0,00	2,10	8 200,00	НІ	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.					8 200,00		амортизація	2	технічний стан, СРП, стор. 21, 22 (2019р.)	Заміна опор, пров. АС-70 на АС-120	532			
2.4.12	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Буди - Падена" (Буди - Южани)	мм	2,80	3 600,00	0,00	2,80	3 600,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				3 600,00			амортизація	2	технічний стан, СРП-2, стор. 119, 159	Заміно опор, пров. АС-65 на АС-120	603			
2.4.13	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Залітине - Буд" (Залітине - Буд)	мм	13,01	2 400,00	0,00	13,01	2 400,00	НІ	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 3 кв.			2 400,00				амортизація	2	технічний стан, СРП-2, стор. 118, 159	Заміно опор, пров. АС-65 на АС-120	531			
2.4.14	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Залітине - ХЗ ПТО" (Залітине - ХЗ ПТО)	мм	1,30	1 500,00	0,00	1,30	1 500,00	НІ	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						1 500,00		амортизація	2	технічний стан, СРП-2, стор. 120, 159	Заміна аварійних оп. пров. та розгортую	644		
2.4.15	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Залітине - т. Новосілка" (Залітине - т. Новосілка)	мм	2,50	5 500,00	0,00	2,50	5 500,00	НІ	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.						5 500,00		амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП-2, стор. 120, 159	Розробка ПҚД — 2024 рік. Виконання робіт 2025 рік. Заміна аварійних опор, пров. та розгортую	534, 602		
2.4.16	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Шпалова - Водозбір - Куря - ФЛЕКС" ("Шпалова - Водозбір - Куря - ФЛЕКС")	мм	1,10	3 000,00	0,00	1,10	3 000,00	НІ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	3 000,00						амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП-2, стор. 121, 159	Заміна аварійних опор, пров. АС-70 на АС-120 та прозаозагоного тросу	360, 452	П 2022 проєктуван.		
2.4.17	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Шпалова - Водозбір - Куря - Псочин" ("Шпалова - Водозбір - Куря - Псочин")	мм	1,30	12 200,00	0,00	1,30	12 200,00	НІ	2023 2 кв.	2023 4 кв.	2024 2 кв.	2024 4 кв.		200,00	12 000,00				амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП-2, стор. 122, 159	Розробка ПҚД — 2023 рік. Виконання робіт 2024 рік: Упущування ділянки ділянки ПЛ 110 кВ від ПС "Шпалова" до ПС "Куря"	453, 535			
2.4.18	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Баварія - Високий" (Баварія - Високий)	мм	0,60	5 500,00	0,00	0,60	5 500,00	НІ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	500,00	5 000,00					амортизація (об'єктові реєстрації)	2,3,5	технічний стан, СРП, стор. 23, технічний стан, СРП-2, стор. 122, 159	Виконання робіт — 2023 рік. Заміна аварійних опор, заміню пров. АС-70 на АС-120 по обом колатах та прозаозагоного тросу. Переобладнати на опори №1 встановлення необхідного обладнання та підключення КП 35 кВ по двом колатах від ПС "Баварія"	361, 454	П 2022 проєктуван.		
2.4.19	Проектування та Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ "Васище - Хорошево" (Васище - Хорошево)	мм	11,50	11 800,00	0,00	11,50	11 800,00	НІ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	800,00	11 000,00					амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП, стор. 33 (2019р.)	Розробка ПҚД — 2022 рік. Виконання робіт 2023 рік: Заміна опор на двополюсний та організації другого живлення ПС "Хорошево"	362, 454			
2.4.20	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Балалія - Місто" ("Балалія - Города)	мм	0,50	10 500,00	0,00	0,50	10 500,00	НІ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	500,00	10 000,00					амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП, стор. 36 (2017р.)	Розробка ПҚД — 2022 рік. Виконання робіт 2023 рік: Заміна аварійних опор, заміню пров. АС-50 на АС-95	362, 455	П 2022 проєктуван.		
2.4.21	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Балалія - Савинці - Вишнева - ГНС-3" (Балалія - Савинці - Вишнева - ГНС-3)	мм	1,10	5 000,00	0,00	1,10	5 000,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				5 000,00			амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП, стор. 40 (2019р.)	Внос ділянки ПЛ заболоченої місцевості	603			
2.4.22	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Александрівка - Промітоле-35" (Александрівка - Промітоле-35)	мм	0,90	12 500,00	0,00	0,90	12 500,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.				12 500,00			амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП, стор. 38 (2017р.), 38 (2019р.)	Внос ділянки ПЛ заболоченої місцевості	535			
2.4.23	Технічне переоснащення ПЛ 35 кВ "Чепель - Петрівська - Протополівка" (Чепель - Петрівська - Протополівка)	мм	1,20	8 900,00	0,00	1,20	8 900,00	НІ	2022 2 кв.	2022 4 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	900,00	8 000,00					амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП, стор. 37 (2019р.)	Розробка ПҚД, 2022 рік. Виконання робіт 2023 рік. Заміна однополюсних опор №№ 121, 122, демонтаж опор №123, 124, встановлення додаткових автормо-кутових опор в кількості 5 одиниць, заміню пров. АС-70 на АС-120 на ділянці ПЛ від опори №121 до опори №129 (опору), заміню БІСБСВАЗОЗАГОНОГО тросу на ділянці ПЛ від опори №121 до опори №129(опору). Виконання розробку в виконання заводу виконати на ПС "Протополівка", реконструкція ВРУ 35 кВ на ПС "Протополівка" з встановленням комбі. з вакуумним вимірювачем 35кВ з пристроями РЗА та іншого супутнього обладнання	363, 455	П 2022 проєктуван.		
2.4.24	Реконструкція ПЛ-35 кВ Мілова - ШТУП-1	мм	2,30	6 800,00	0,00	2,30	6 800,00	НІ	2025 1 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.			300,00	6 500,00			амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП-2, стор. 127, 159	Розробка ПҚД — 2025 рік. Виконання робіт 2026 рік: Заміна аварійних опор, пров.	603, 644			
2.4.25	Реконструкція ПЛ 35 кВ «ТЕЦ-3 - ХП»	мм	5,40	3 000,00	0,00	5,40	3 000,00	НІ	2023 1 кв.	2023 4 кв.	2024 1 кв.	2024 3 кв.			3 000,00				амортизація (об'єктові реєстрації)	2	технічний стан, СРП-2, стор. 124, 159	Заміна аварійних опор, пров. та розгортую	537			
2.4.26	Реконструкція ПЛ 35 кВ «Баварія - т. Новосілка»	мм	1,96	17 840,55	0,85	1,96	17 840,55	так	2021 2 кв.	2022 4 кв.	2022 2 кв.	2023 4 кв.	15 640,55	2 200,00					амортизація (об'єктові реєстрації)	2, 5	технічний стан, СРП-2, стор. 123, 159	Заміна однополюсних опор №№ 5-10 на двополюсний, пров. та прозаозагоного тросу у проміжному опорі №№ 5-10 у шахуванням другого ланцюга 110 кВ (випущування) від місця перетину з ПЛ 110 кВ «Залітине - Капшакива» в біт ПС 110кВ/65 «Баварія». Виконати перевалдування існуючої однополюсний ПЛ-35 кВ «Баварія - т. Новосілка» на ділянці від оп. № 5 до оп. № 10 у відповідності ПЛ з монтажним другим ланцюгом 110 кВ від ПЛ-110 кВ «Залітине - Капшакива (поперек)» від оп. № 5(5). Демонтаж існуючого пров. типу АС-300 від існуючої опори № 5 до існуючої опори № 11. Виконати монтаж нового пров. типу АС-240 від проєкту оп. № 5 до проєкту оп. № 10. - 2022 рік. На другому кінці 110 кВ від ПЛ-110 кВ «Залітине - Капшакива» замінити пров. типу АС-240 на ділянці від проєкту оп. № 5 до проєкту оп. № 10. Встановлення пролітнішких загрозовування між оп. № 5, оп. № 10.	363, 456	П 2022 проєктуван.		
Усього по п. 2			326,41	2 114 529,89	23,86	326,41	2 114 529,89						374 703,16	454 935,69	441 101,05	458 100,00	395 690,00									
Усього по п. 1 та п. 2			448,71	2 263 329,89	23,86	448,71	2 263 329,89						374 703,16	454 935,69	441 101,05	458 100,00	395 690,00									
3. Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (В) 0,38 кВ																										
Безаварійний РЕМ																										
3.1	ТТ (РТ), усередн. у тому числі:	шт	1,00	540,00		1,00	540,00	НІ	2025 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	0,00	0,00	540,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.2	Безаварійний РЕМ	шт	2,00	1 020,00	1,00	2,00	1 020,00	так	2021 2 кв.	2025 4 кв.	2026 2 кв.	2022 4 кв.	480,00	0,00	0,00	0,00	540,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.3	Висхідний РЕМ	шт	2,00	960,00	0,00	2,00	960,00	НІ	2023 2 кв.	2025 4 кв.	2024 2 кв.	2026 4 кв.	0,00	0,00	420,00	0,00	540,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.4	Висхідний РЕМ	шт	3,00	1 440,00	1,00	3,00	1 440,00	так	2021 2 кв.	2025 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.	480,00	0,00	420,00	540,00	0,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.5	Висхідний РЕМ	шт	5,00	3 701,86	2,00	5,00	3 701,86	так	2021 2 кв.	2025 4 кв.	2022 2 кв.	2026 4 кв.	870,00	0,00	0,00	1 380,00	1 451,86				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.6	Висхідний РЕМ	шт	5,00	2 690,00	1,00	5,00	2 690,00	так	2021 2 кв.	2025 4 кв.	2022 2 кв.	2026 4 кв.	480,00	540,00	0,00	580,00	1 090,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.7	Висхідний РЕМ	шт	1,00	480,00	0,00	1,00	480,00	так	2022 2 кв.	2023 2 кв.	2023 2 кв.	2023 4 кв.	0,00	0,00	480,00	0,00	0,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.8	Висхідний РЕМ	шт	2,00	1 020,00	1,00	2,00	1 020,00	так	2021 2 кв.	2025 4 кв.	2022 2 кв.	2026 4 кв.	480,00	0,00	0,00	0,00	540,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.9	Висхідний РЕМ	шт	1,00	540,00	0,00	1,00	540,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.	0,00	0,00	0,00	540,00	0,00				1,2,3,5	технічний стан	Будівництво розв'язувальних ТП			
3.10	Висхідний РЕМ	шт	1,00	540,00	0,00	1,00	540,00	НІ	2024 2 кв.	2024 4 кв.	2025 2 кв.	2025 4 кв.	0,00	0,00												

№ зп	Найменування заводу	шт	м	Усього за ПЛД/об'єктом				Залплановано ПРСР				Поворотні засоби (кр. вкварт)	Засвоєні (кр. вкварт)	Висновки БАР	Поворотні засоби (кр. вкварт)	Засвоєні (кр. вкварт)	Обсяг фінансування, передачі ПРСР, тис. грн (без ПДВ)	Сторонній лезер потужності пропуску, мВт	Девело фінансування***	Контроль виконання до підпису 5.2.5 (табл.3.2 КОР)	Опубліковані вчинення до ПРСР (СР, технічні стан, ПРСР, зміна ОСІ тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка										
				кількість**		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)		кількість**		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)															2022		2023		2024		2025		2026	
				2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023														2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023
1	ПТ 0.4 вБ	мм	19,43	14 723,56	1,89	19,43	4 723,56	так	2021 кв.	2024 кв.	2022 кв.	2025 кв.	2024 кв.	1 539,00	290,90	7 059,76	5 963,91	17	18	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення	23	24	25								
	ПТ 6-10 вБ	мм	29,36	23 495,48	0,00	29,36	40 984,15	ні	2024 кв.	2024 кв.	2024 кв.	2024 кв.	2024 кв.	20 439,70	20 524,45	980,17	22 515,30					текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.5	Львівський РЕМ	мм	158,59	106 383,31	33,42	158,59	106 383,31	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	30 690,29	32 598,89	11 132,97	13 779,59	18 191,48	18 191,48	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	103,77	66 419,16	19,51	103,77	66 419,16	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	10 250,59	12 074,54	11 132,97	13 779,59	18 191,48	18 191,48			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 0.4 вБ	мм	54,78	40 984,15	13,92	54,78	40 984,15	так	2021 кв.	2022 кв.	2022 кв.	2023 кв.	2023 кв.	20 439,70	20 524,45							текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.6	Львівський РЕМ	мм	77,81	64 613,37	20,14	77,81	64 613,37	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	12 351,44	5 103,98	5 381,57	7 283,03	34 493,34	34 493,34	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	48,24	35 622,14	8,86	48,24	35 622,14	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	5 588,11	5 103,98	5 381,57	6 568,03	15 890,44	15 890,44			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 0.4 вБ	мм	29,57	26 011,24	10,48	29,57	26 011,24	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	6 783,32			6 625,01	18 602,91	18 602,91			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.7	Львівський РЕМ	мм	18,20	12 770,88	0,00	18,20	12 770,88	ні	2022 кв.	2025 кв.	2023 кв.	2026 кв.	2024 кв.	306,17	6 571,18	90,68	2 219,72	3 583,13	3 583,13	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	18,20	12 770,88	0,00	18,20	12 770,88	ні	2022 кв.	2025 кв.	2023 кв.	2026 кв.	2024 кв.	306,17	6 571,18	90,68	2 219,72	3 583,13	3 583,13			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.8	Львівський РЕМ	мм	11,48	10 983,97	2,80	11,48	10 983,97	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	1 345,68	36,46	420,05	719,44	8 462,37	8 462,37	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	10,58	9 950,43	2,80	10,58	9 950,43	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	1 345,68			281,25	7 933,52	7 933,52			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	КП 0.4 вБ	мм	0,90	1 423,54	0,00	0,90	1 423,54	ні	2023 кв.	2025 кв.	2024 кв.	2026 кв.	2024 кв.	36,46	420,05	438,19	528,85	528,85	528,85			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.9	Львівський РЕМ	мм	10,72	8 379,60	0,00	10,72	8 379,60	ні	2024 кв.	2024 кв.	2025 кв.	2025 кв.	2025 кв.	0,00	0,00	362,35	8 017,25	0,00	0,00	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	10,72	8 379,60	0,00	10,72	8 379,60	ні	2024 кв.	2024 кв.	2025 кв.	2025 кв.	2025 кв.	0,00	0,00	362,35	8 017,25	0,00	0,00			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.10	Львівський РЕМ	мм	5,61	4 342,72	0,00	5,61	4 342,72	ні	2024 кв.	2024 кв.	2025 кв.	2025 кв.	2025 кв.	0,00	0,00	195,28	4 147,44	0,00	0,00	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	5,61	4 342,72	0,00	5,61	4 342,72	ні	2024 кв.	2024 кв.	2025 кв.	2025 кв.	2025 кв.	0,00	0,00	195,28	4 147,44	0,00	0,00			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.11	Львівський РЕМ	мм	7,05	7 823,56	0,00	7,05	7 823,56	ні	2025 кв.	2025 кв.	2026 кв.	2026 кв.	2026 кв.	0,00	36,46	420,05	660,93	5 706,12	5 706,12	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	6,15	6 400,01	0,00	6,15	6 400,01	ні	2025 кв.	2025 кв.	2026 кв.	2026 кв.	2026 кв.	0,00	36,46	420,05	222,74	6 177,27	6 177,27			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	КП 0.4 вБ	мм	0,90	1 423,54	0,00	0,90	1 423,54	ні	2023 кв.	2025 кв.	2024 кв.	2026 кв.	2024 кв.	0,00	0,00	420,05	438,19	528,85	528,85			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.12	Львівський РЕМ	мм	29,58	21 881,85	13,00	29,58	21 881,85	так	2022 кв.	2025 кв.	2023 кв.	2026 кв.	2024 кв.	9 188,00	2 187,16	3 936,10	3 569,18	2 801,21	2 801,21	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	16,56	12 612,02	0,00	16,56	12 612,02	так	2022 кв.	2025 кв.	2023 кв.	2026 кв.	2024 кв.	1 183,27	2 187,16	3 936,10	3 569,18	2 801,21	2 801,21			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 6-10 вБ	мм	13,02	9 059,82	13,00	13,02	9 059,82	так	2021 кв.	2021 кв.	2022 кв.	2022 кв.	2022 кв.	9 089,62									текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення										
4.13	Львівський РЕМ	мм	17,68	17 418,97	4,89	17,68	17 418,97	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	5 178,25	269,65	6 513,94	2 263,15	3 193,98	3 193,98	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	8,50	6 264,38	0,00	8,50	6 264,38	ні	2023 кв.	2023 кв.	2024 кв.	2024 кв.	2024 кв.	0,00	0,00	6 031,19	0,00	0,00	0,00			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	КП 0.4 вБ	мм	0,90	1 423,54	0,00	0,90	1 423,54	ні	2023 кв.	2025 кв.	2024 кв.	2026 кв.	2024 кв.	36,46	420,05	438,19	528,85	528,85	528,85			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 6-10 вБ	мм	8,29	9 731,05	4,89	8,29	9 731,05	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	5 178,25		62,71	1 824,96	2 665,13	2 665,13			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.14	Львівський РЕМ	мм	89,78	61 017,85	4,87	89,78	61 017,85	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	3 326,62	16 489,02	9 617,55	22 920,99	8 683,47	8 683,47	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	52,62	39 522,15	4,57	52,62	39 522,15	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	3 188,70	11 707,79	6 708,31	9 215,87	6 683,47	6 683,47			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 6-10 вБ	мм	37,16	21 515,50	0,00	37,16	21 515,50	ні	2022 кв.	2024 кв.	2023 кв.	2025 кв.	2025 кв.	139,91	4 761,23	2 909,24	13 705,12	0,00	0,00			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.15	Меніф'єсний РЕМ	мм	131,18	110 744,45	15,23	131,18	110 744,45	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	11 524,17	8 649,78	58 529,29	18 743,89	13 297,31	13 297,31	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	61,71	42 756,15	1,88	61,71	42 756,15	так	2021 кв.	2025 кв.	2022 кв.	2026 кв.	2024 кв.	1 695,50	7 165,36	9 857,68	10 739,91	13 297,31	13 297,31			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 6-10 вБ	мм	69,47	67 988,16	13,35	69,47	67 988,16	так	2021 кв.	2024 кв.	2022 кв.	2025 кв.	2025 кв.	9 828,28	1 484,42	48 671,62	8 003,98	0,00	0,00			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.16	Меніф'єсний РЕМ	мм	36,15	39 470,17	0,00	36,15	39 470,17	ні	2025 кв.	2025 кв.	2026 кв.	2026 кв.	2026 кв.	0,00	0,00	0,00	1 282,58	38 187,19	38 187,19	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	36,15	39 470,17	0,00	36,15	39 470,17	ні	2025 кв.	2025 кв.	2026 кв.	2026 кв.	2026 кв.	0,00	0,00	0,00	1 282,58	38 187,19	38 187,19			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
4.17	Львівський РЕМ	мм	19,89	21 639,27	0,00	19,89	21 639,27	ні	2025 кв.	2025 кв.	2026 кв.	2026 кв.	2026 кв.	0,00	36,46	706,23	5 696,85	15 199,73	15 199,73	20	21	текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ЛЕП, усього, у тому числі:	мм	15,04	16 151,34	0,00	15,04	16 151,34	ні	2025 кв.	2025 кв.	2026 кв.	2026 кв.	2026 кв.	0,00	36,46	706,23	4 801,45	14 670,88	14 670,88			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення											
	ПТ 0.4 вБ	мм	3,70	3 105,19	0,00	3,70	3 105,19	ні	2024 кв.	2024 кв.	2025 кв.	2025 кв.	2025 кв.	0,00	0,00	162,10	2 943,08	2 943,08			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення												
	КП 6-10 вБ	мм	0,25	1 959,20	0,00	0,25	1 959,20	ні	2024 кв.	2024 кв.	2025 кв.	2025 кв.	2025 кв.	0,00	0,00	124,08	1 635,12	1 635,12			текучий стан	Реконструкція, технічне переоснащення												
	КП 0.4 вБ	мм	0,90	1 423,54	0,00	0,90	1 423,54	ні	2023 кв.	2025 кв.	2024 кв.	2026 кв.	2024 кв.	0,00	0,00	420,05	438,19	528,85																

Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

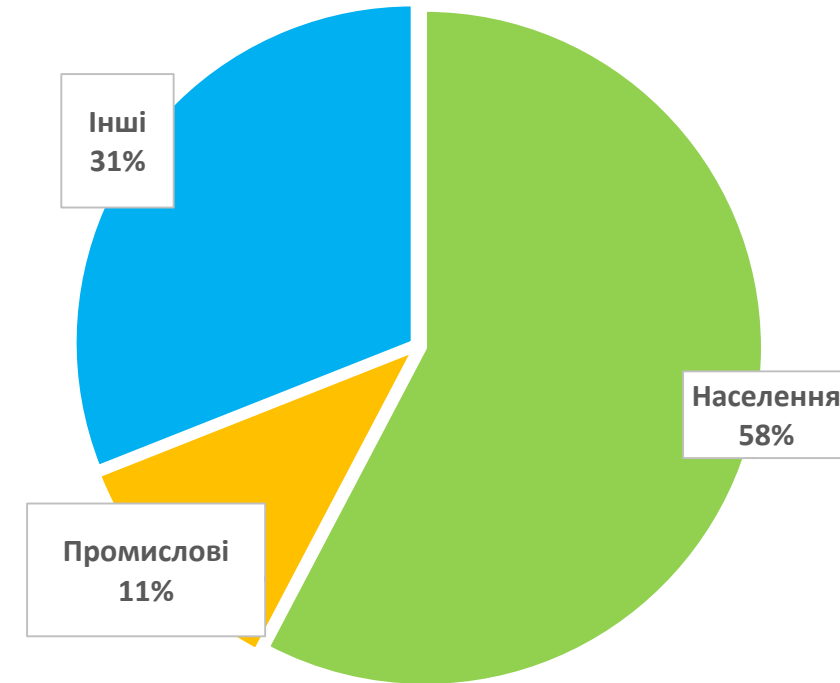
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у ПРСР АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки:

- основним споживачем Чернівецької області є населення. Фактичний відсоток споживання е/е населенням в загальній структурі споживання за останні 4 років склав -52-58%;
- ріст попиту на електричну енергію у прогностичному періоді прийнятий на рівні 1 % щорічно;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані та заплановано приєднати до системи розподілу, з 146,16 млн кВт*год у 2021 році до 158,78 млн кВт*год у 2026;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 81,87 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

Будівництво **1** ПС 110/35/10кВ "В. Кузміна"

Будівництво **2,3** км ЛЕП 110 кВ

Реконструкція **12** ПС 110 (150) кВ

Реконструкція **7** ПС 35 кВ

Реконструкція **140** км ЛЕП 110 кВ

Реконструкція **7,22** км ЛЕП 35 кВ

Будівництво **319** ТП (РП) та **90** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Реконструкція **68** ТП (РП) та **147** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	177 801	61,6%	1 145 857	68,7%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	37 513	13,0%	207 937	12,5%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	52 597	18,2%	144 400	8,7%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 866	1,7%	37 815	2,3%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	851	0,3%	5 205	0,3%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	11 558	4,0%	93 654	5,6%
7	Інше	3 333	1,2%	33 693	2,0%
Усього		288 519	100,0%	1 668 561	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	146 933	897 042
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	107 774	657 970
Реактивна електроенергія	15 619	95 356
інші (додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках)	18 193	18 193
Усього	288 519	1 668 561



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 –2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Протокол №2

відкритого обговорення проєкту Плану розвитку
системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки.

27 серпня 2021 року

м.Чернівці

Місце проведення відкритих обговорень: м.Чернівці вул.Прутська, 23А каб.101

Час та дата проведення відкритих обговорень: 27.08.2021р., початок – 10.00

Запрошені: Начальник управління інфраструктури капітального будівництва та експлуатації доріг Чернівецької ОДА Микитюк І.М.
(лист-запрошення №12/2019 від 29.07.2020)

<u>Присутні:</u>	Директор з розвитку мереж	Світайло П.М.
	Заступник директора технічного	Бортник І.Ф.
	Заступник директора технічного	Місюрко В.О.
	Директор виконавчий	Опаєць В.М.
	Начальник виробничо-технічного відділу	Обершт Ю.А

Порядок денний:

1. Презентація проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ«Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки.
2. Розгляд та обговорення наданих пропозицій та зауважень до «проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки», які були отримані в період з 24 травня 2021 року по 02 червня 2021 року включно.
3. Підведення підсумків та прийняття рішень.

Слухали:

Обершт Ю.А. на виконання постанови НКРЕКП №866 від 30.06.2017р. в період з період з 24 травня 2021 року по 02 червня 2021 року включно, оголошено відкриті обговорення коригованого «проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки» та розміщено відповідну інформацію на офіційному веб-сайті у мережі Інтернет, де вказано про початок відкритих обговорень та кінцевий термін подання пропозицій та зауважень.

Також повідомила про те, що протягом періоду з 24 травня 2021 року по 02 червня 2021 року включно надійшли пропозиції від Путильської сільської ради, Брусницької сільської ради, Хотинської міської ради та Ванчиківської сільської ради щодо оприлюдненого «проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки». Дані пропозиції опрацьовані, та відповіді надані.

Світайло П.М. необхідність даних заходів зумовлена потребою автоматизації розподільчих мереж – як пріоритетного кроку для підвищення ефективності роботи мереж, зменшення втрат, забезпечення основних показників якості послуг з надійності (безперервності) електропостачання – індексів середньої тривалості відключень в системі (SAIDI), зменшення часу відключень та надання якісних послуг споживачам.

При формуванні Плану розвитку керувалися вимогами Кодексу систем розподілу, СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014, заходами передбаченими Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ Чернівецької області на період до 2022 року з перспективою до 2031 року.

Запланований обсяг робіт з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення на об'єктах електричних мереж було визначено на основі аналізу технічного стану об'єктів Компанії.

Бортника І.Ф. що питання реалізації заходів, які передбачені проєктом Плану розвитку напряму залежать від дозвільних документів на відведення земельних ділянок та комунікації з громадами селищних рад.

Микитюка І.М. як представник ОДА підтримав думку щодо співпраці компанії з громадами та висловив готовність сприяти діям товариства в цьому напрямку, оскільки є багато питань які цікавлять новоутворені громади.

Федірчик М.М. висловив зацікавлення питаннями що турбують його як представника Мамаївської сільської ради:

1. Щодо земельних питань.
2. Приєднання нових житлових масивів до електромереж товариства.

Присутні підтримали запланований «проект Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки» та відзначили необхідність виконання заходів ним передбачених.

Вирішили:

1. Відкриті обговорення, проведені на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань, відбулися.

2. Підтримати реалізацію «проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки» відповідно до передбаченого графіку виконання.

3. Надати «Протокол №2 відкритого обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки» до НКРЕКП та оприлюднити на офіційному веб-сайті Компанії.

Рішення прийнято одностанно.

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулося на засадах гласності та відкритості.

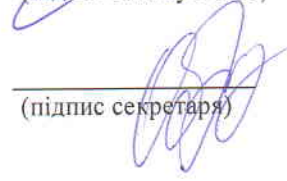
ТАК

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулося з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року №866.

НІ

Начальник управління інфраструктури капітального будівництва та експлуатації доріг Чернівецької ОДА _____ Микитюк І.М.
(підпис, посада, прізвище, ім'я та по батькові уповноваженого представника місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування)

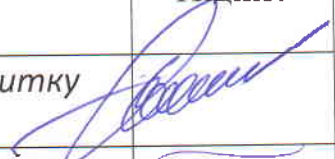







(підпис головуєчого)


(підпис секретаря)

Світайло П.М.
(прізвище, ім'я та по батькові)

Обершт Ю.А.
(прізвище, ім'я та по батькові)

РЕЄСТР
учасників відкритого обговорення

№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	Світайло П.М.	АТ «Чернівціобленерго»	директор з розвитку мереж	
2	Бортник І.Ф.	АТ «Чернівціобленерго»	Заступник директора технічного	
3	Місюрко В.О.	АТ «Чернівціобленерго»	Заступник директора технічного	
4	Опаєць В.М.	АТ «Чернівціобленерго»	Директор виконавчий	
5	Обершт Ю.А.	АТ «Чернівціобленерго»	Начальник виробничо-технічного відділу	
6	Микитюк І.М.	Чернівецька ОДА	Начальник управління інфраструктури, капбудівництва та експлуатації доріг Чернівецької ОДА	
7	Федірчик М.М.	Мамаївська сільська рада	Завідувач сектору житлово-комунального господарства власності та інфраструктури	



УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: ocs-kiev@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

Заступнику технічного директора з
розподільчих мереж
АТ «Чернівціобленерго»
Бортнику І.Ф.

Щодо розгляду та погодження Плану розвитку
ОСР АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026рр.

58008, м. Чернівці, вул. Прутська, 23-а

Шановний Іване Федоровичу!

НЕК «Укренерго» розглянула листи від 23.07.2021 № 12/3776 та від 11.08.2021 № 12/4109 щодо розгляду та погодження доопрацьованого проекту «Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 роки» та уважно опрацювавши аргументи на надані зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» та в межах своєї компетенції повідомляємо наступне.

З огляду на вказане в зазначених листах АТ «Чернівціобленерго» (від 23.07.2021 № 12/3776 та від 11.08.2021 № 12/4109) рекомендуємо до схвалення проект Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на 2022-2026 рр.

Зазначаємо, що при наступному коригуванні Плану рекомендуємо розглянути доцільність і можливість створення вузлової підстанції на основі однієї з прохідних підстанцій транзиту 110 кВ «Чернівецька – Рідківці – Клішківці – Динівці – Новоселиця – Герца – Порубне – Черепківка – Глибока – Заводська – Петрівці – Красноільськ – Сторожинець – Чернівецька». Встановлення засобів компенсації реактивної потужності на ПС 110 кВ «Новоселиця» є доцільним, але не вирішує у повній мірі проблему надійності живлення споживачів у зазначеному транзиті, який містить велику кількість проміжних підстанцій і має велику протяжність.

Додаток: висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

В.о. Члена правління - Директор
з експлуатації та розвитку мережі

Брехт О.О.

Железний 206 73 82



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00

Підписувач Брехт Олексій Олександрович

Дійсний з 28.01.2021 13:22:54 по 28.01.2023 13:22:54

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/36885

від 25.08.2021

ВИСНОВОК

щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів

Таблиця – Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади

№ п/п	Вимоги нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 зі змінами від 11.06.2019 № 1030 щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.	Відповідає вимогам.
2	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж заходам, зазначеним в Плані розвитку ОСР згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.	Відповідає вимогам.
3	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.	Відповідає вимогам.
4	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам відомчих нормативних документів: - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103 щодо наявності Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогностичний період та виконання запланованих заходів; - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 щодо заходів з розвитку електричних мереж відповідно до вимог Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище.	Відповідає вимогам.
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж щодо інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації, у т.ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії.	Відповідає вимогам.

Висновок

Рекомендуємо до схвалення План розвитку електричних мереж системи розподілу АТ «Чернівціобленерго» на період 2022-2026 роки.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00

Підписувач Брехт Олексій Олександрович

Дійсний з 28.01.2021 13:22:54 по 28.01.2023 13:22:54

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/36885

від 25.08.2021



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

АТ «Чернівціобленерго»

***Про розгляд
Плану розвитку***

Міністерство енергетики України, відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), розглянуло лист АТ «Чернівціобленерго» (далі – Товариство) від 24.10.2021 № 12/5252 щодо проекту Плану розвитку системи розподілу Товариства на 2022-2026 роки (далі – План розвитку) та повідомляє про відсутність пропозицій і зауважень до Плану розвитку (в частині основних технічних напрямків).

Перший заступник Міністра

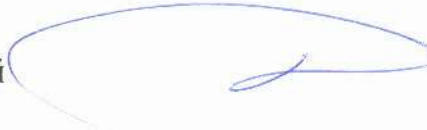
Юрій ВЛАСЕНКО

№ _____

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло та не заперечує проти схвалення плану розвитку системи розподілу на 2022–2026 роки для АТ «Чернівціобленерго».

Начальник управління
інноваційних технологій



В. Попович

Запунний О.О.



Михайлова
60-79



Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

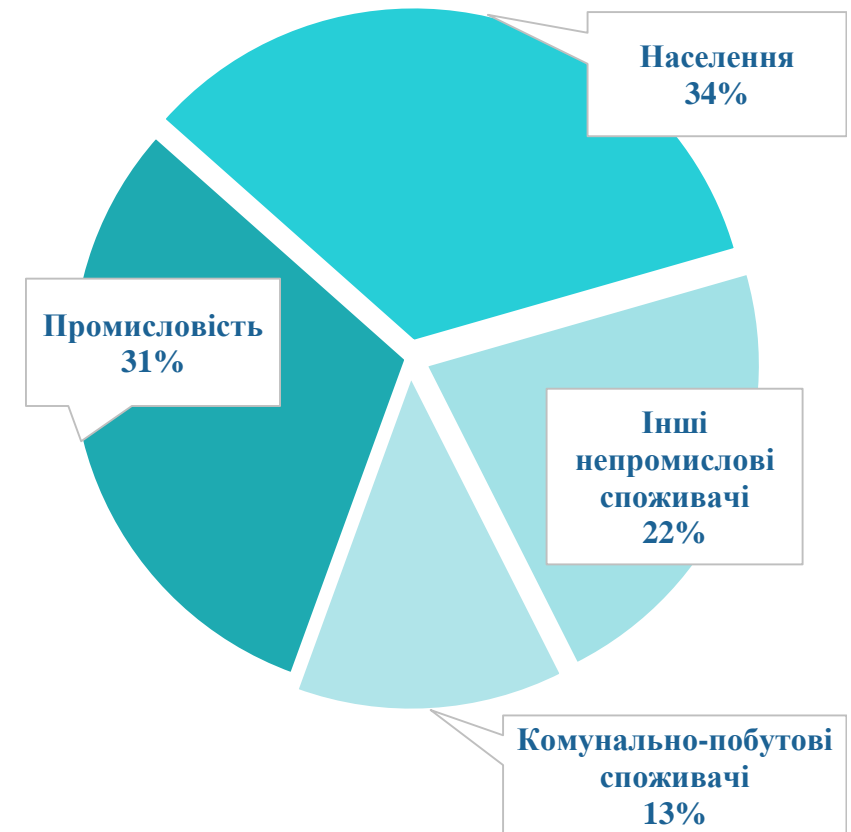
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у проєкті ПРСР ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2022 - 2026 роки:

- основними споживачами електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на прогнорований період є населення та промисловість;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 20 МВт;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ, складає 2,7 МВт.

Очікуваний розподіл споживання е/е



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

Технічне переоснащення 1 ПС 110 кВ
Технічне переоснащення 2 ПС 35 кВ
Будівництво 0,2 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 2 ТП(РП)
Реконструкція 3,06 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 3 ТП(РП)
Впровадження та розвиток АСКОЕ та придбання автотранспортної техніки тощо

Показники проєкту ПРСР ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція ЕМ та обладнання	4 325	75	26 405	75
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	1 390	24	6 503	18
3	Впровадження та розвиток АСДТК	0	0	0,00	0,0
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	0	0	0,00	0,0
5	Модернізація провідного зв'язку	0	0	0,00	0,0
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	0	0	1 611	5
7	Інше	52	1	687	2
Усього		5 767	100,0%	35 207	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022 - 2026
Амортизація	2 045	12 484
Реактивна електроенергія	3 722	22 723
Усього	5 767	35 207



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

*Про проведення відкритого обговорення (відкритого слухання)
проєкту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проєкту інвестиційної
програми на 2022 рік Новороздільських електричних мереж
Товариства з обмеженою відповідальністю «Нафтогаз Тепло»*

« 12 » жовтня 2021 р.

МІСЦЕ ПРОВЕДЕННЯ : в режимі онлайн.

ЗАПРОШЕНІ:

представники міської ради м. Новий Розділ, фізичні особи та уповноважені представники юридичних осіб та організацій

ПРИСУТНІ:

Головуючий – директор ОСР

ТОВ «Нафтогаз Тепло»

Олександр СЕРБ

Міський голова м. Новий Розділ

Ярина ЯЦЕНКО

Начальник відділу з розвитку громади
та інвестицій

Новороздільської міської ради

Наталя ГІЛКО

Директора Філії «Новороздільські ЕМ»

ТОВ «Нафтогаз Тепло»

Ярослав ЛЕСЮК

Головний інженер Філії «Новороздільські ЕМ»

ТОВ «Нафтогаз Тепло»

Василь МАКАР

Секретар – Керівник проєкту з організації

роботи оператора системи розподілу

електричної енергії

ТОВ «Нафтогаз Тепло»

Володимир ДЕНИСОВ

Порядок денний:

1. Доповідь про основні заходи, які увійшли до проєктів плану розвитку на 2022 – 2026 роки і проєкту інвестиційної програми на 2022 рік Новороздільських ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».
2. Розгляд пропозицій і зауважень, що надійшли протягом строку відкритого обговорення.
3. Прийняття рішення за результатами проведеного відкритого обговорення.

СЛУХАЛИ:

Слухали Серба О.І., який у вступному слові відзначив, що відкрите обговорення відбувається у відповідності до Прядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП № 866 від 30 червня 2017 року (зі змінами).

Враховуючи обмеження на зібрання людей, через заходи з стримування розповсюдження COVID-19, відкрите обговорення (відкрите слухання) проводиться в режимі онлайн.

01.10.2021 року на офіційному веб-сайті ТОВ «Нафтогаз Тепло» було розміщено проєкт плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проєкт інвестиційної програми на 2022 рік для ознайомлення громадськості, та розпочато процедуру відкритого обговорення, відповідно до якої пропозиції та зауваження приймалися Товариством до 10-00, 12 жовтня 2021 року, включно.

Слухали Денисова В. О., який у своїй доповіді зазначив про необхідність реалізації запланованих до виконання заходів Інвестиційної програми на 2022 рік, обґрунтував техніко-економічну доцільність реалізації запланованих заходів.

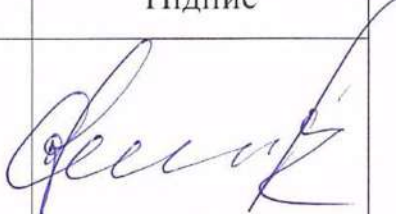
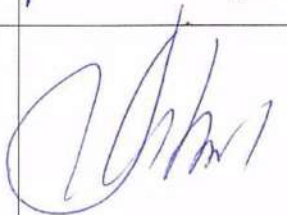



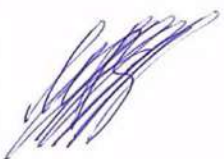
Проінформував присутніх про заходи, які увійшли до проєкту плану розвитку на 2022 – 2026 роки і зазначив, що протягом визначеного строку проведення відкритого обговорення зауважень та пропозицій стосовно висвітлених проєктів до Товариства не надходило.

ВИРІШИЛИ:

1. Підтримати проєкт плану розвитку на 2022 – 2026 роки для Філії Новороздільські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».
2. Підтримати проєкт інвестиційної програми на 2022 рік для Філії Новороздільські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».
3. Забезпечити оприлюднення результатів проведеного відкритого обговорення проєкту плану розвитку системи розподілу на 2022 – 2026 роки та проєкту інвестиційної програми на 2022 рік Філії Новороздільські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло» на офіційному веб-сайті Товариства.
4. Оприлюднити на офіційному веб-сайті ТОВ «Нафтогаз Тепло» Протокол відкритих обговорень проєкту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проєкту інвестиційної програми на 2022 рік для Філії Новороздільські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».

РЕЄСТР

учасників відкритого обговорення проекту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проекту інвестиційної програми на 2022 рік Новороздільських ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло»

№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	СЕРБ О. І.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	Директор ОСР	
2	ЯЦЕНКО Я.В.	Новороздільська міська рада	Міський голова м. Новий Розділ	
3	ГІЛКО Н.І.	Новороздільська міська рада	Начальник відділу з розвитку громади та інвестицій	
4	ДЕНИСОВ В. О.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	Керівник проекту з організації роботи	
5	ЛЕСЮК Я.Б.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	В.о. директора Філії «Новороздільські ЕМ»	
6	МАКАР В.П.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	Головний інженер Філії «Новороздільські ЕМ»	

ПРОТОКОЛ

*Про проведення відкритого обговорення (відкритого слухання)
проєкту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проєкту інвестиційної
програми на 2022 рік Новояворівських електричних мереж
Товариства з обмеженою відповідальністю «Нафтогаз Тепло»*

« 12 » жовтня 2021 р.

МІСЦЕ ПРОВЕДЕННЯ : в режимі онлайн.

ЗАПРОШЕНІ:

представники міської ради м. Новояворівськ, фізичні особи та уповноважені
представники юридичних осіб та організацій

ПРИСУТНІ:

Головуючий – директор ОСР ТОВ
«Нафтогаз Тепло»

Олександр СЕРБ

Заступник міського голови
м. Новояворівськ

Галина ДЖУЛАЙ

Т.в.о. Директора Філії
«Новояворівські ЕМ»
ТОВ «Нафтогаз Тепло»

Василь РОСА

Секретар – Керівник проєкту з організації
роботи оператора системи розподілу
електричної енергії
ТОВ «Нафтогаз Тепло»

Володимир ДЕНИСОВ

Порядок денний:

1. Доповідь про основні заходи, які увійшли до проєктів плану розвитку на 2022 – 2026 роки і проєкту інвестиційної програми на 2022 рік Новояворівських ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».
2. Розгляд пропозицій і зауважень, що надійшли протягом відкритого обговорення.
3. Прийняття рішення за результатами проведеного відкритого обговорення.

СЛУХАЛИ:

Слухали Серба О.І., який у вступному слові відзначив, що відкрите обговорення відбувається у відповідності до Прядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП № 866 від 30 червня 2017 року.

Враховуючи обмеження на зібрання людей, через заходи з стримування розповсюдження COVID-19, відкрите обговорення (відкрите слухання) проводиться в режимі онлайн.

01.10.2021 року на офіційному веб-сайті ТОВ «Нафтогаз Тепло» було розміщено проект плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проект інвестиційної програми на 2022 рік для ознайомлення громадськості, та розпочато процедуру відкритого обговорення, відповідно до якої пропозиції та зауваження приймалися Товариством до 10-00, 12 жовтня 2021 року, включно.

Слухали Денисова В. О., який у своїй доповіді зазначив про необхідність реалізації запланованих до виконання заходів Інвестиційної програми на 2022 рік, обґрунтував техніко-економічну доцільність реалізації запланованих заходів. Проінформував присутніх про заходи, які увійшли до проекту плану розвитку на 2022 – 2026 роки і зазначив, що протягом визначеного строку проведення відкритого обговорення зауважень та пропозицій стосовно висвітлених проектів до Товариства не надходило.

ВИРІШИЛИ:

1. Підтримати проект плану розвитку на 2022 – 2026 роки для Філії Новояворівські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».
2. Підтримати проект інвестиційної програми на 2022 рік для Філії Новояворівські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».
3. Забезпечити оприлюднення результатів проведеного відкритого обговорення проекту плану розвитку системи розподілу на 2022 – 2026 роки та проекту інвестиційної програми на 2022 рік Філії Новояворівські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло» на офіційному веб-сайті Товариства.
4. Оприлюднити на офіційному веб-сайті ТОВ «Нафтогаз Тепло» Протокол відкритих обговорень проекту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проекту інвестиційної програми на 2022 рік для Філії Новояворівські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».

5. Надати НКРЕКП Протокол відкритих обговорень проекту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проекту інвестиційної програми на 2022 рік для Філії Новояворівські ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло».

Заперечення та доповнення: відсутні

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

так

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

ні

Заступник міського голови
м. Новояворівськ



Галина ДЖУЛАЙ

Головуючий






Олександр СЕРБ

Секретар

Володимир ДЕНИСОВ

РЕЄСТР

Учасників відкритого обговорення проекту плану розвитку на 2022 – 2026 роки та проекту інвестиційної програми на 2022 рік Новояворівських ЕМ ТОВ «Нафтогаз Тепло»

№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	СЕРБ О. І.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	Директор ОСР	
2	ДЖУЛАЙ Г.Р.	Новояворівська міська адміністрація	Заступник голови	
3	ДЕНИСОВ В. О.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	Керівник проекту з організації роботи	
4	РОСА В.І.	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	Т.в.о. Директора Філії «Новояворівські ЕМ»	



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Директору ОСР
ТОВ «Нафтогаз Тепло»
Сербу О.І.

№ _____

Про розгляд та погодження
Плану розвитку ОСР на 2022-2026рр.

Розглянувши лист від 23.10.2021 № 126/1.5/1-1598 ТОВ «Нафтогаз Тепло» щодо розгляду та погодження «Плану розвитку системи розподілу ТОВ «Нафтогаз Тепло» на 2022-2026 роки» (далі – План) та в межах своєї компетенції, повідомляємо наступне.

Рекомендуємо до схвалення «План розвитку системи розподілу ТОВ «Нафтогаз Тепло» на період 2022-2026 роки».

Зазначаємо, що НЕК «Укренерго» листом від 24.12.2020 № 04/47195 повідомляло ТОВ «Нафтогаз Тепло», а саме на ПС 330 кВ «Яворів» при проведенні моніторингу технічного стану основного електротехнічного обладнання було виявлено незадовільний технічний стан обладнання приєднання ПЛ 110 кВ Яворів-330 – Новояворівська ТЕЦ, що відповідно до «Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» знаходиться на балансі ТОВ «Нафтогаз Тепло», тому необхідно врахувати незадовільний технічний стан обладнання даного приєднання та передбачити в Плані відповідні заходи для його вирішення. Також в майбутньому у разі планування розвитку мережі системи розподілу, а саме будівництва нових ліній та підстанцій 35-110 кВ рекомендуємо виконати розробку Схеми перспективного розвитку мережі ТОВ «Нафтогаз Тепло».

Додаток: висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу ТОВ «Нафтогаз Тепло» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів на 1 арк. в 1 прим.

Начальник Департаменту експлуатації –
головний інженер

Чолак Г.Д.

Железний 206 73 82



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000AD31230009CB8E00
Підписувач Чолак Геннадій Дзевдетович
Дійсний з 21.01.2021 9:11:15 по 21.01.2023 9:11:15

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/49224
від 02.11.2021

ВИСНОВОК

щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу ТОВ «Нафтогаз Тепло» на період 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів

Таблиця – Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади

№ п/п	Вимоги нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 зі змінами від 11.06.2019 № 1030 щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.	Відповідає вимогам.
2	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж заходам, зазначеним в Плані розвитку ОСР згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.	Відповідає вимогам.
3	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.	Частково відповідає вимогам КСР щодо аналізу досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу, через особливості мережі ТОВ «Нафтогаз Тепло».
4	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам відомих нормативних документів: - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103 щодо наявності Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогнозний період та виконання запланованих заходів; - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 щодо заходів з розвитку електричних мереж відповідно до вимог Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище.	Стримання розробки Схеми перспективного розвитку через правові обмеження.
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж щодо інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації, у т.ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії.	Відповідає вимогам.

Висновок

Рекомендуємо до схвалення План розвитку системи розподілу ТОВ «Нафтогаз Тепло» на період 2022-2026 роки.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000AD31230009CB8E00

Підписувач Чолак Геннадій Дзевдетович

Дійсний з 21.01.2021 9:11:15 по 21.01.2023 9:11:15

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/49224

від 02.11.2021

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу ТОВ "Нафтогаз Тепло" (сценарій 1)																									
№ з/п	Пріоритетність заходу *	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПВД/опіною		Заплановано ПРСР			Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду ПРСР*** (так/ні)	Виконання ПВР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв поужитості/пропускової здатності, МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки постоваційної записки	Примітка
				кількість**	Коефіцієнт/опіюна вартість БМР, тис. грн (без ПДВ)	кількість**		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026							
						перший рік прогнозного періоду ПРСР*** (2022)	прогнозований період ПРСР																		
1	2	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	4	5	6	7	8	9-SUM15:19	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		Нове будівництво об'єктів системи розподілу																							
1.1.		Нововорізький ЕМ																							
1.1.1.		Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.																						
1.1.2.		Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.																						
1.1.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	км																						
1.1.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	км																						
1.2.		Новороздільський ЕМ																							
1.2.1.		Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.																						
1.2.2.		Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.																						
1.2.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	км																						
1.2.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	км																						
		Усього (сума по п. 1.1.1.-1.1.4.) Нововорізький ЕМ																							
		Усього (сума по п. 1.2.1.-1.2.4.) Новороздільський ЕМ																							
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																							
2.1.		Нововорізький ЕМ																							
2.1.1.		Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	1	3157,2943	0,17	1	3157,2943						540,6154	1189,4025	1427,2764									
2.1.1.1.	9	Технічне переоснащення ПС-110 «В-5» 110/10/6 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/ТЕЛ з пристроями мікропроцесорного захисту м. Нововорізька (заміна в три етапи: 13 шт.)	шт.	1	3157,29	0,17	1,00	3157,29	так	I кв. 2021	III кв. 2023	II кв. 2022	IV кв. 2024	540,62	1189,40	1427,28			амортизація	2,3,5	дефектні Акти, підвищення надійності, технічний стан	реконструкція для підвищення надійності забезпечення електропостачання споживачів	67		
2.1.1.1.1.		Етап I - 2 комірки	шт.	1	540,62	1,00	1,00	540,62	так	I кв. 2021	III кв. 2021	II кв. 2022	IV кв. 2022	540,62					амортизація	2,3,5					
2.1.1.1.2.		Етап II - 5 комірок	шт.	1	1189,40		1,00	1189,40	ні	I кв. 2022	III кв. 2022	II кв. 2023	IV кв. 2023		1189,40						2,3,6				
2.1.1.1.3.		Етап III - 6 комірок	шт.	1	1427,28		1,00	1427,28	ні	I кв. 2023	III кв. 2023	II кв. 2024	IV кв. 2024			1427,28					2,3,5				
2.1.2.		Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	1	2811,25	0,58	1,00	2811,25						1621,85	1189,40										
2.1.2.1.	10	Технічне переоснащення ПС-35 «В-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/ТЕЛ з пристроями мікропроцесорного захисту на території м. Нововорізька, Львівської області (заміна в два етапи: 11 шт.)	шт.	1	2811,25	0,58	1,00	2811,25	так	I кв. 2021	III кв. 2022	II кв. 2022	IV кв. 2023	1621,85	1189,40				амортизація, за перетоти реактивної с/с	2,3,5	дефектні Акти, підвищення надійності, технічний стан	реконструкція для підвищення надійності забезпечення електропостачання споживачів	69		
2.1.2.1.1.		Етап I - 6 комірок	шт.	1	1621,85	1,00	1,00	1621,85	так	I кв. 2021	III кв. 2021	II кв. 2022	IV кв. 2022	1621,85											
2.1.2.1.2.		Етап II - 5 комірок	шт.	1	1189,40		1,00	1189,40	ні	I кв. 2022	III кв. 2022	II кв. 2023	IV кв. 2023		1189,40										
2.1.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																							
2.1.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:																							
2.2.		Новороздільський ЕМ																							
2.2.1.		Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.																						
2.2.2.		Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	1	6267,58	0,09	1,00	6267,58						540,62	1665,16	1903,04	2158,76								
2.2.2.1.	9	Технічне переоснащення МЦПП 35/6 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/ТЕЛ з пристроями мікропроцесорного захисту, вул. Ходорівська, 3 м. Новий Розділ (заміна в п'ять етапів: 26 шт.)	шт.	1	6267,58	0,09	1,00	6267,58	так	I кв. 2021	III кв. 2025	II кв. 2022	IV кв. 2026	540,62	1665,16	1903,04	2158,76			амортизація	2,3,5	дефектні Акти, технічний стан, підвищення надійності	реконструкція для підвищення надійності забезпечення електропостачання споживачів	70	
2.2.2.1.1.		Етап I - 2 комірки	шт.	1	540,62	1,00	1,00	540,62	так	I кв. 2021	III кв. 2021	II кв. 2022	IV кв. 2022	540,62					амортизація	2,3,5					
2.2.2.1.2.		Етап II - 7 комірок	шт.	1	1665,16		1,00	1665,16	ні	I кв. 2022	III кв. 2022	II кв. 2023	IV кв. 2023		1665,16										
2.2.2.1.3.		Етап III - 8 комірок	шт.	1	1903,04		1,00	1903,04	ні	I кв. 2023	III кв. 2023	II кв. 2024	IV кв. 2024			1903,04									
2.2.2.1.4.		Етап IV - 9 комірок	шт.	1	2158,76		1,00	2158,76	ні	I кв. 2024	III кв. 2024	II кв. 2025	IV кв. 2025				2158,76								
2.2.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																							
2.2.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:																							
		Усього (сума по п. 2.1.1.-2.1.4.) Нововорізький ЕМ			5968,54			5968,54						2162,46	2378,81	1427,28									
		Усього (сума по п. 2.2.1.-2.2.4.) Новороздільський ЕМ			6267,58			6267,58						540,62	1665,16	1903,04	2158,76								
		Усього (сума по п. 1 та 2) Нововорізький ЕМ			5968,54			5968,54						2162,46	2378,81	1427,28									
		Усього (сума по п. 1 та 2) Новороздільський ЕМ			6267,58			6267,58						540,62	1665,16	1903,04	2158,76								
		Усього (сума по п. 1 та 2) ТОВ "Нафтогаз Тепло"			12236,12			12236,12						2703,08	4043,97	3330,31	2158,76								
3.		Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ																							
3.1.		Нововорізький ЕМ																							
3.1.1.		ТП (РП), усього, у т.ч.:	шт.																						
3.1.2.		ЛЕН, усього, у т.ч.:	км																						
3.2.		Новороздільський ЕМ																							
3.2.1.		ТП (РП)	шт.	2,00	1297,50		2,00	1297,50																	
3.2.1.1.		Будівництво резвантажувальних ТП-6,0/4 кВ вул. Добуша, 2	шт.	1,00	599,37		1,00	599,37	ні	I кв. 2025	III кв. 2025	II кв. 2026	IV кв. 2026								2,3,5	забезпечення електропостачання споживачів, підвищення надійності	будівництво для підвищення надійності забезпечення електропостачання споживачів		
3.2.1.2.		Будівництво резвантажувальних ТП-6,0/4 кВ вул. Шептицького, 11А	шт.	1,00	698,13		1,00	698,13	ні	I кв. 2024	III кв. 2024	II кв. 2026	IV кв. 2026								2,3,5	забезпечення електропостачання споживачів, підвищення надійності	будівництво для підвищення надійності забезпечення електропостачання споживачів		
3.2.2.		ЛЕН, усього, у т.ч.:	км	0,20	126,50		1,00	126,50																	
3.2.2.4.		КЛ-0,4 кВ	км	0,20	126,50		1,00	126,50																	
3.2.2.4.1.		Будівництво КЛ-0,4кВ від опори № 3 до ГРЩ ж/б № 2 по пр. Шевченка і від опори № 2 до ГРЩ ж/б № 4 по пр. Шевченка	км	0,20	126,50		1,00	126,50	ні	I кв. 2024	III кв. 2024	II кв. 2026	IV кв. 2026									забезпечення електропостачання споживачів, підвищення надійності	будівництво для підвищення надійності забезпечення електропостачання споживачів		

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

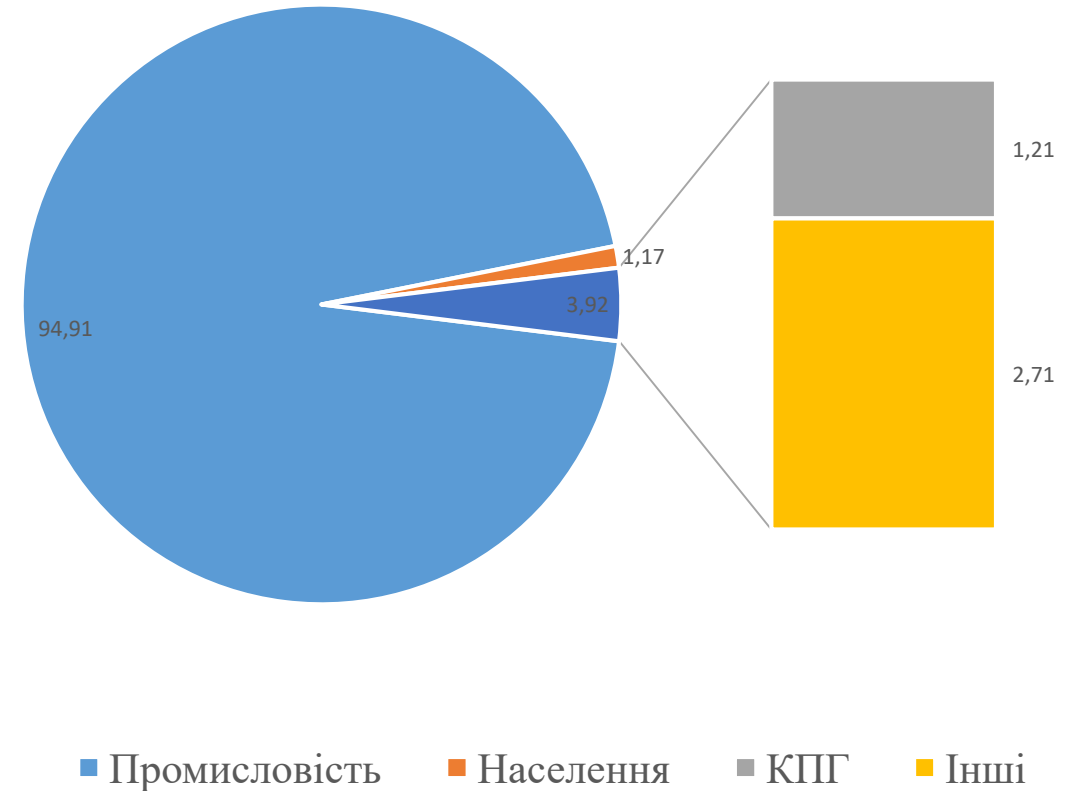
Показники проєкту ПРСР ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

Фактичний відсоток розподілу електричної енергії:

- промисловість 94,91%;
- населення 1,17%;
- комунально-побутове господарство 1,21%;
- інші 2,71%

Розрахункове середньорічне зменшення розподілу електроенергії у цілому по підприємству становитиме на рівні -7,31%

Прогнозована потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 25 МВт



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

- ✓ Реконструкція 5 ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція та технічне переоснащення 3 ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція та технічне переоснащення 5 ПС 6 кВ
- ✓ Будівництво 4,96 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 2 КТП
- ✓ Реконструкція 3,2 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 3 ТП(РП)
- ✓ Впровадження та розвиток автоматизованих систем, АСДТК, засобів зв'язку, інформаційних технологій, поліпшення стану обліку, автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	24 221	75	136 426,20	75
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	4 821	15	27 261,53	15
3	Впровадження та розвиток АСДТК	0	0	3 605,04	2
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	511	2	3 120,38	2
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	318	1	1 941,30	1
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	2 400	7	8 505,64	4
7	Інше	22	0	1 039,04	1
Усього		32 293	100	181 899	100

Джерела фінансування	Обсяги, тис.грн. (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	14 813	82 815
Прибуток на виробничі інвестиції	0	0
Перетоки реактивної електричної енергії	17 476	99 080
Економія ТВЕ	4	4
Всього	32 293	181 899



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу **ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

ДП «Регіональні електричні мережі»

***Про розгляд
Плану розвитку***

Міністерство енергетики України, відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), розглянуло лист ДП «Регіональні електричні мережі» (далі – Товариство) від 08.11.2021 № Д4-01/1666 щодо проєкту Плану розвитку системи розподілу Товариства на 2022-2026 роки (далі – План розвитку) та повідомляє про відсутність пропозицій і зауважень до Плану розвитку (в частині основних технічних напрямків).

Перший заступник Міністра

Юрій ВЛАСЕНКО

Перелік заходів плану розвитку системи розподілу ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ" на 2022- 2026 роки

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проектної документації почта вартість	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР					Створований резерв потужності/ Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан,	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка							
			кількість*	Контрорисні/ощі почта вартість		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)															
										2022	2023	2024							2025	2026					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу																								
1.1.	Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																								
1.2.	Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																								
1.3.	Ліній електротрансмісій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																								
1.4.	Ліній електротрансмісій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																								
			0	0								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
			Усього (сума по п.1.1-1.4)									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																								
2.1.	Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього		5	33065,06								98,23	3464,03	5400,00	9619,90	14482,90									
2.1.1.	Реконструкція ПС-110 кВ "Новодоонецька"	шт.	1	3941,00	ні	I кв 2025	IV кв 2025	I кв 2026	IV кв 2026						985,00	2956,00		Плата за перетікання реактивної е/с, економія ТВЕ	1, 2, 6	Стор.51 1 етап СПР Донецької ф-ї	Заміна ВД-110 кВ, КЗ-110 кВ-2 шт. на вимикачі.Заміна блоків захисту і управління. Монтаж ДТР з автоматикою. Реконструкція РУ-6 кВ із заміною МВ-6 кВ на вакуумні. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом			Добропілляське ЕУ	
2.1.2.	Реконструкція ПС-110 кВ "Блок 4"	шт.	1	18483,80	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2023	IV кв 2026			2483,80	5400,00	5300,00	5300,00			Плата за перетікання реактивної е/с	1, 6	Стор.48 1 етап СПР Донецької ф-ї	Виконання проєктних робіт та реконструкція ЗРУ-110 кВ (заміна масляних вимикачів ВМТ-110 кВ - 2шт., ММО-110 кВ - 7 шт. на сучасні вимикачі із заміною панелі управління). Заміна маслонаповнених ізоляторів 110 кВ на проходні ізолятори 110 кВ з твердою ізоляцією) та РУ-6 кВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом			Донецька філія	
2.1.3.	Реконструкція ПС-110 кВ "Блок 5"	шт.	1	3853,80	ні	I кв 2025	III кв 2025	III кв 2026	IV кв 2026						1326,90	2526,90		Плата за перетікання реактивної е/с, економія ТВЕ	1, 6	Стор.48 1 етап СПР Донецької ф-ї	Виконання проєктних робіт та реконструкція РУ-110 кВ. Заміна МВ-110 кВ на сеглезові вимикачі 110 кВ-3 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом			Донецька філія	
2.1.4.	Реконструкція ПС-110 кВ "Шахтна"	шт.	1	5708,00	ні	I кв 2025	IV кв 2025	I кв 2026	IV кв 2026						2008,00	3700,00		Амортизаційні відрахування	1, 6	Стор.93 1 етап СПР Донецької ф-ї	Реконструкція РУ-110 кВ: заміна ВД-110 кВ КЗ-110 кВ на сеглезові вимикачі-2 шт.; заміна ТС-110 кВ - 2 компл; заміна ТН-110 кВ - 2 компл; заміна роз'єднувачів 110 кВ - 8 шт; заміна опинувачів 110 кВ Реконструкція РУ-6 кВ: заміна масляних вимикачів на вакуумні-23 шт; монтаж трансформатора 6/0,4 кВ потужністю 250 кВА з відним автоматичним вимикачем 0,4 кВ - 1 шт; монтаж ДТР з плавним регулюванням і автоматикою - 4 компл.; заміна ТН- 6 кВ-4шт; заміна ТСН- 6 кВ - 2 шт. Заміна від комутаційних і атмосферних перемикачів. Переведення навантаження з ПС-6 кВ "26-ти, 13-ти фідерів" на ПС-110 кВ "Шахтна". Облік електроенергії -передбачити комерційний облік електроенергії по сторони 110 і 6кВ; - в комірках 6кВ передбачити технічний облік електроенергії. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом			Торезьке ЕУ	
2.1.5.	Реконструкція ПС-110 кВ "Західна"		1	1078,46	ні	I кв 2022	III кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023			98,23	980,23					Амортизаційні відрахування	1,6	Стор.87 1 етап СПР Донецької ф-ї	Розробка проєктно-кошторисної документації з заміною вакууматорної батареї. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом.			Донецька філія	
2.2.	Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього		5	47940,49								18882,09	8426,90	7314,90	6906,00	6410,60									
2.2.1.	Реконструкція ПС-35 кВ "Алмазна" ("17-18 РККА")	шт.	1	36499,35	так	I кв 2012	III кв 2015	I кв 2016	IV кв 2025			16676,69	2700,00	2000,00	1000,00			Плата за перетікання реактивної е/с	1, 2, 3, 5, 6	Стор.51 1 етап СПР Донецької ф-ї	У скоронованому проєкті передбачено залишити розподільчі пристрої 6 кВ в існуючій будівлі, виконавши «ретрофіт» комір 6 кВ, а саме: 1. Придбання електротехнічного та ресейного обладнання необхідного для заміни вимикачів 6 кВ і пристроїв РЗА, секцій шин. 2. Виконання будівельно-монтажних робіт з астановлення обладнання, що планується до придбання.			Донецька філія Добропілляське ЕУ	
2.2.2.	Реконструкція ПС-35 кВ "Шевченко"	шт.	1	784,6	ні	I кв 2026	IV кв 2026	III кв 2026	IV кв 2026							784,60		Амортизаційні відрахування	1, 6	Стор.49 1 етап СПР Донецької ф-ї	Заміна ВД-35 кВ, КЗ-35 кВ-2 шт. на вакуумні вимикачі. Покладення будівельних конструкцій. Тип та характеристики обладнання визначені проектом			Донецька філія	
2.2.3.	Реконструкція ПС 35 кВ «Черноморськ»	шт.	1	15743,36	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2026			1483,56	3350,90	3208,90	3500,00	4200,00		Амортизаційні відрахування	1, 3, 6	Стор.41 Том 2 СПР Луганської ф-ї	Розробка проєкту: 1.Реконструкція РУ 35 кВ з астановлення вакуумних вимикачів. 2. Реконструкція РУ-6 кВ із заміною масляних вимикачів на вакуумні. 3. Заміна акумуляторної батареї. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом			Лисичанське ЕУ	

2.2.4.	Технічне переоснащення ПС-35 кВ «Томшівка»	шт.	1	1426	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	III кв 2026	IV кв 2026							1426,00	Амортизаційні відрахування	1, 2, 3, 6	Стор.67 Том 2 СІР Луганської ф-ї	Технічне переоснащення РУ-35 кВ, заміна існуючих трансформаторів Т-1, Т-2 потужністю 2х3,2 МВА (1958 та 1960 року випуску) на трири потужністю 2х4,0 МВА, заміна масляних вимикачі 35 кВ та роз'єднувач на вакуумні вимикачі 35 кВ -5 шт., заміна ТН-35 кВ - 2 компл. Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна масляних вимикачі на вакуумні-7 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом		Первомайське ЕУ					
2.2.5.	Реконструкція ПС 35/6кВ "Степова-центр"	шт.	1	7609,84	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2025	721,84	2376,00	2106,00	2406				Амортизаційні відрахування	1, 3, 6	Стор.31 Том 3 СІР Львівської ф-ї	Розробка проекту: 1.Реконструкція ВРП 35кВ. 2. Встановлення двох ТВП. 3.Заміна панелей керування, захисту, обліку, ШОТ, ШВП, РПН. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом		Львівська філія					
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			0						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			0						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
				Усього (сума по п. 2.1-2.4)	81005,55					18980,32	11890,93	12714,90	16525,90	20893,50													
				Усього (сума по п. 1 та 2)	81005,55					18980,32	11890,93	12714,90	16525,90	20893,50													
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																										
3.1.	ПС, ТП (РП), усього		2	700,5						700,50	0,00	0,00	0,00	0,00													
3.1.1.	Будівництво КТП-63кВА м. Залізне м. Торецька, Донецької області	шт.	1	260,88	так	1 кв 2021	III кв 2021	II кв 2022	II кв 2022	260,88							Амортизаційні відрахування	1, 6	Стор.54 1 етап СІР Донецької ф-ї	Основні проектні рішення: 1. Встановлення трансформаторної підстанції 6/0,4кВ пологового типу (ЦТП-6/0,4кВ) на з/б опори типу СК105-5 з силовим трансформатором потужністю 25кВА. 2. Монтаж відгалуження ПЛ-6кВ від існуючої опори №15 ПЛ-6кВ "ПС Артем-Дерезька -3" проводом 3ААхSn 1х50, L=15м. 3. Монтаж контуру заземлення проектною ЦТП-6/0,4кВ		Донецька філія Торецьке ЕУ					
3.1.2.	Реконструкція електропостачання споживачів з установкою КТП с. Новгородське Донецької області	шт.	1	439,62	так	1 кв 2021	III кв 2021	1 кв 2022	IV кв 2022	439,62									1, 6	технічний стан	Основні проектні рішення: 1. Встановлення трансформаторної підстанції 6/0,4кВ комплексної, кіоскового типу (КТПпр-6/0,4кВ) з силовим трансформатором потужністю 400кВА. 2. Прокладання КЛ-6кВ "ПС Новгородський магістрал - КТПпр" від М1пр до КТПпр кабелем АСБ-10 3х50, L=25м (з використанням існуючого кабелю від ПС Новгородський магістрал до М1пр АСБ-10 3х50, L=330м). 3. Монтаж контуру заземлення проектною КТП-6/0,4кВ		Донецька філія Торецьке ЕУ				
3.2.	ЛЕН, усього	км.	4,96	8 790,9						0,00	4179,50	4611,39	0,00	0,00													
3.2.1.	Будівництво другого вводу на ПС-6 кВ «105», від існуючої опори №33 ПЛ-6 кВ «Лесовська 110 – Шурф 4» №1 до ПС-6 кВ «105»	км.	3,76	1 395,95	ні	1 кв 2021	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2024		980,00	415,95					Амортизаційні відрахування	1,6	Стор.52 1 етап СІР Донецької ф-ї	Будівництво другої лінії живлення (КПЛ 6 кВ резервного живлення). Конфігурація траси, тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом.		Селівське ЕУ					
3.2.2.	Будівництво КЛ 6 кВ "Центральна-КТП-29"	км.	1,2	5 200,0	ні	1 кв 2021	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2024		3 000,0	2 200,0					Плата за перетинання реактивної е/с				Будівництво двох кабельних ліній 6 кВ загальною довжиною 1,2 км та двотрансформаторного КТП-6/ 04 кВ (2х400 кВА). Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом.		Донецька філія				
3.2.3.	Будівництво ПЛ-6 кВ "Новатор - Родінська"	км.	5,285	2 194,9	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024		199,5	1 995,4					Амортизаційні відрахування	1,6		Виконання проєктивних та будівництво ПЛ 6 кВ орієнтовною довжиною 5,285 км. Конфігурація траси, тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом.		Донецька філія					
				Усього по п. 3.1-3.2	9 491,4					700,50	4179,50	4611,39	0,00	0,00													
4.	Реконструкції, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																										
4.1.	ПС, ТП (РП), усього		8	20 037,6						2691,09	4348,88	4425,30	5801,30	2771,00													
4.1.1.	Модернізація ПС-6 кВ «Білозерська 4»	шт.	1	8 211,1	так	1 кв 2021	III кв 2021	1 кв 2022	IV кв 2026	1138,83	1101,64	2000,00	2869,00	1101,64			Амортизаційні відрахування	1, 6	Стор.52 1 етап СІР Донецької ф-ї	Основні проектні рішення: 1. Встановлення в РУ-6кВ ПС-6кВ двох комір 6кВ: комір секційного вимикача та комір 6кВ секційного роз'єднувача. 2.Прокладання кабельної перемички між запроєктованими комірками двошнурним кабелем ААВн 3х240. 3. Демонтаж шинних роз'єднувачів СР1-3, СР2-4, СР3-4№1, СР3-4№2 та шинного мосту між СР3-4№1 та №2. Заміна масляних вимикачі на вакуумні з комплектом адаптації та РЗА. Параметри будуть визначені проектом.		Донецька філія Добропільське ЕУ					

4.1.2	Модернізація МТП-15 на КТП-15 м.Мирнограда, Покровського району, Донецької області	шт.	1	437,9	так	1 кв 2021	III кв 2021	1 кв 2022	IV кв 2022	437,87					Амортизаційні відрахування	1,6	Стор.50 1 етап СІР Донецької ф-ї	<p>Основні проєктні рішення:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Демонтаж існуючої МТП №15 з силовим трансформатором потужністю 250кВА. 2. Встановлення на місці демонтованої МТП нової комплексу трансформаторної підстанції (КТП-6/0,4кВ №15) з силовим трансформатором 250кВА. 3. Прокладання відгалуження від оп.№62 ПЛ-6кВ "ТТ11-ТТ18" до проєктної КТП-6/0,4кВ проводом ЗАС-50, довжиною 3м. 4. Встановлення на оп.№62 роз'єднувача. 5. Перезаведення існуючих ПЛ-0,4кВ Л-2,Л-3,Л-4 від КТП №15 на проєктну опору 0,4кВ №1а типу СВ1015-5. 6. Прокладання ПЛ-0,4кВ Л-1 від КТП №15 до існуючої опори №1 проводом АсХSn 4х70, довжиною 10м та приєднання до існуючої ПЛ-0,4кВ Л-1 від КТП №15. 7. Демонтаж старого кабеля Л-1 від КТП №15, прокладеного по опорі №1 	Донецька філія
4.1.3	Технічне переоснащення ТП-19 м.Мирнограда, Покровського району, Донецької області	шт.	1	1 036,7	так	1 кв 2021	III кв 2021	1 кв 2022	IV кв 2022	1036,70					Амортизаційні відрахування	1,6	Стор.50 1 етап СІР Донецької ф-ї	<p>Основні проєктні рішення:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Демонтаж силового трансформатора ТМ-6/0,4кВ потужністю 400кВА. 2. Демонтаж комірків 6кВ – 4шт, комірків 0,4кВ – 3шт. 3. Встановлення в камері трансформатора силового трансформатора типу ТМГ-6/0,4кВ потужністю 630кВА. 4. Встановлення в РУ-6кВ комірків 6кВ типу КСО-393 – 4шт. 5. Встановлення в РУ-0,4кВ комірків 0,4кВ типу ЦО-90 – 3шт. 6. Перезаведення існуючих приєднань 6кВ на нові комірці 10кВ-2шт. 7. Перезаведення існуючих приєднань 0,4кВ на нові комірці 0,4кВ -1шт 	Донецька філія
4.1.4	Реконструкція ПС-6 кВ «Центральна»	шт.	1	2 658,9	ні	1 кв 2021	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2026	644,94	700,00	669,00	644,94		Плата за перетікання реактивної е/е	1,6	технічний стан	<p>Виконання проєктних робіт та проведення реконструкції із заміною комірків з масляними вимикачами на вакуумні, заміну трансформатора струму та напруги, заміна АБ з зарядним пристроєм, заміна панелей РЗА. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєкстом</p>	Донецька філія
4.1.5	Технічне переоснащення ПС-6 кВ «Новодружеська»	шт.	1	2494,86	ні	1 кв 2020	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2026	863,00	580,30	789,00	262,56		Плата за перетікання реактивної е/е	1,6	Стор.42 Том 2 СІР Луганської ф-ї	<p>Технічне переоснащення РУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 11 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєкстом</p>	Лисичанське ЕУ
4.1.6	Технічне переоснащення ПС-6 кВ «Привольянська»	шт.	1	2136,1	ні	1 кв 2020	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2026	473,80	563,00	600,00	499,30		Амортизаційні відрахування	1,6	технічний стан	<p>Технічне переоснащення РУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів типу ВМГ-133 на вакуумні - 2 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєкстом</p>	Лисичанське ЕУ
4.1.7	Технічне переоснащення ПС-6 кВ «Карбоінго»	шт.	1	2207,46	ні	1 кв 2020	IV кв 2020	1 кв 2023	IV кв 2026	488,60	582,00	874,30	262,56		Амортизаційні відрахування, плата за перетікання реактивної е/е	#REF!	технічний стан	<p>Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 4 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєкстом</p>	Первомайське ЕУ
4.1.8	Реконструкція ЦРП №10	шт	1	854,6	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2023	77,69	776,9				Амортизаційні відрахування	1,6	технічний стан	<p>Виконання проєктних робіт: 1. Масляних вимикачів 6 кВ типу ВМГ-133 на вакуумні з реєсним захистом – 6 шт. 2.Заміна силових трансформаторів старого двійки типу ТМ-560 та ТМ-320. 3.Організація змінного оперативного струму 220В. 4. Встановлення СВ-6 кВ з реєсним захистом. 5. Встановлення ТН-6 кВ на II ш 6 кВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєкстом</p>	Волинська філія
4.2	ЛЕЦ, усього	км.	5,007	6 255,0						1849,30	1240,00	1225,80	1233,80	706,14					
4.2.1	Технічне переоснащення КЛ-6кВ "Лариню – Вейтствоп 2" №1	км.	1,7	2 333,3	ні	1 кв 2021	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2026	480,00	655,00	863,00	335,34		Перетікання реактивної е/е	1, 2, 3	Стор.52 1 етап СІР Донецької ф-ї	<p>Технічне переоснащення КЛ-6 кВ. Заміна кабельної вставки протяжністю 1,7 км. Тип та характеристики будуть визначені проєкстом</p>	Добропільське ЕУ

4.2.2	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "Білозерська 3 - Білозерська 4" №2	км.	1,507	1 849,3	так	I кв 2021	III кв 2021	II кв 2022	III кв 2022	1849,298						Перетинання реактивної с/с, амортизація	1, 2, 3	Стор.52 I етап СПР Донецької ф-ї	Основні проектні рішення: 1. Будівництво кабельної вставки КЛ-6кВ від існуючої комірки №16 ПС "Білозерська 4", до проекцій оп.№1 з двошл. кабелем 2АСБз-3х95, L=145м. 2. Будівництво ПЛ-6кВ від проекцій оп.№16 до проекцій опори №25и проводом ЗАС-120, L=932м. 3. Будівництво кабельної вставки КЛ-6кВ від проекцій оп.№25 до існуючої комірки №16 в ЗРУ-6кВ ПС-6кВ "Білозерська 3" з двошл. кабелем 2АСБз-3х95, L=430м	Донецька філія Добропілляське ЕУ
4.2.3	Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ "Новгородівка-35 - 3 Новгородівська" №1	км.	0,9	1 036,2	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2023	IV кв 2026		380,00	285,40	185,40	185,40		Амортизаційні відрахування	1, 2, 3	Стор.53 I етап СПР Донецької ф-ї	Технічне переоснащення КПЛ-6 кВ з заміною кабельної ділянки протяжністю 0,9 км до опори №24. Тип та характеристики будуть визначені проектом	Селівецьке ЕУ
4.2.4	Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ "Новгородівка-35 - 3 Новгородівська" №2	км.	0,9	1 036,2	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2023	IV кв 2026		380,00	285,40	185,40	185,40		Перетинання реактивної с/с, прибуток на виробничі інвестиції	1, 2, 3	Стор.53 I етап СПР Донецької ф-ї	Технічне переоснащення КПЛ-6 кВ з заміною кабельної ділянки на повітряну лінійку протяжністю 0,9 км до опори №25. Тип та характеристики будуть визначені проектом	Селівецьке ЕУ
Усього по п. 4.1-4.2				26 292,6						4 540,4	5 588,9	5 651,1	7 035,1	3 477,1						
4.3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, усього	км.	30,5	2 410,0	ні	I кв 2020	IV кв 2024	III кв 2020	IV кв 2024		758,00	478,00	574,00	600,00		Власні кошти	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПЛ-0,4кВ, в тому числі з заміною незольованих проводів на СПР, реконструкція КЛ-0,4 кВ	
Усього по п. 4.1-4.3:				28 702,6						4 540,4	6 346,9	6 129,1	7 609,1	4 077,1						
Усього по п. 1-4				119 199,5						24 221,21	22 417,31	23 455,39	24 135,00	24 970,64						
5	Інші заходи, усього									8 071,94	11 952,16	12 891,79	14 253,76	15 529,88						
5.1	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії			29 429,82		I кв 2021	IV кв 2025	I кв 2021	IV кв 2025	4 820,53	5 302,58	5 832,84	6 416,13	7 057,74		Власні кошти	1,2,3,6			
5.2	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСД/ТК)			3 711,41		I кв 2021	IV кв 2025	I кв 2021	IV кв 2025	0,00	799,70	879,67	967,64	1 064,40		Власні кошти	1,2,3,6			
5.3	Впровадження та розвиток інформаційних технологій			3 120,38		I кв 2021	IV кв 2025	I кв 2021	IV кв 2025	511,11	562,22	618,44	680,29	748,32		Власні кошти	1,2,3,6			
5.4	Впровадження та розвиток систем зв'язку			1 941,30		I кв 2021	IV кв 2025	I кв 2021	IV кв 2025	317,98	349,78	384,76	423,23	465,55		Власні кошти	1,2,3,6			
5.5	Модернізація та закупівля мобільної техніки			14 652,24		I кв 2021	IV кв 2025	I кв 2021	IV кв 2025	2 400,00	2 640,00	2 904,00	3 194,40	3 513,84		Власні кошти	1,2,3,6			
5.6	Інше			9 844,39		I кв 2021	IV кв 2025	I кв 2021	IV кв 2025	22,32	2 297,88	2 272,08	2 572,08	2 680,03		Власні кошти	1,2,3,6			
Усього				181 899						32 293	34 369	36 347	38 389	40 501						

Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

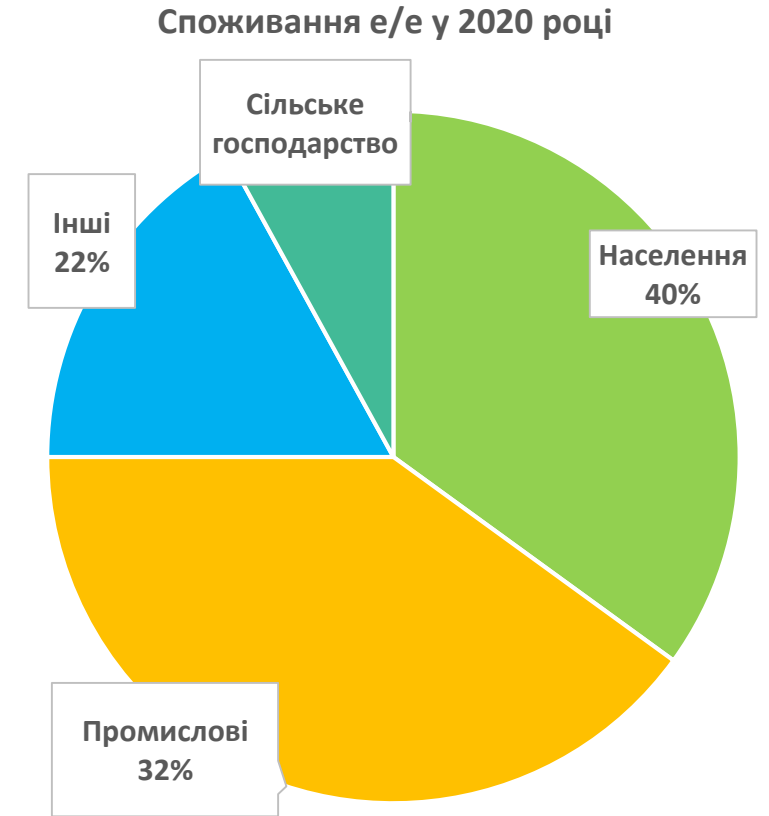
Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у ПРСР АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки:

- фактичний відсоток споживання е/е населенням Миколаївської області в загальній структурі споживання за останні 4 роки склав 40%, промисловим сектором – 32%;
- загальний ріст попиту на п'ятирічний період прийнятий на рівні 0,9 %;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 689,2 МВт;
- прогнозується ріст відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ з 1586 млн кВт·год у 2022 році до 1741 млн кВт·год у 2026 році;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ, складає 94,7 МВт.



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **65** км ЛЕП 150 кВ
- ✓ Реконструкція **201,7** км ЛЕП-150 кВ
- ✓ Реконструкція **33,2** км ЛЕП-35 кВ
- ✓ Реконструкція **25** ПС 150 кВ
- ✓ Реконструкція **7** ПС 35 кВ та технічне переоснащення **74** ПС 35 кВ
- ✓ Будівництво **39,3** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **56** ТП(РП)
- ✓ Реконструкція **325,2** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **296** ТП(РП)
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, модернізація та закупівля колісної техніки тощо

Показники проєкту ПРСР АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНРГО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція ЕМ	240 563	60,1	1 510 778	60,4
2	Впровадження АСКОВЕ і інших засобів обліку	16 135	4,0	324 633	13,0
3	Впровадження та розвиток АСДТК	93 201	23,3	359 894	14,5
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	17 954	4,5	82 439	3,3
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 807	0,6	28 545	1,1
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	24 144	6,0	170 191	6,8
7	Інше	6 196	1,5	23 520	0,9
Усього		400 000	100,0	2 500 000	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022 - 2026
Амортизація	137 050	1 530 102
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	110 366	513 773
Прибуток (додаткові реінвестиції)	120 527	277 245
Реактивна електроенергія	32 057	178 880
Усього	400 000	2 500 000



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи
розподілу АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО»
на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» на 2022 –2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Додаток 4
до Порядку проведення відкритого
обговорення проектів рішень Національної
комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг

ПРОТОКОЛ
відкритого обговорення
проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго»
із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022р.
та проекту Плану розвитку системи розподілу
АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр.
(назва проекту рішення)

27.09.2021
(дата проведення)

м. Миколаїв
(місце проведення заходу)

Відкрите обговорення розпочалося **27.09.2021 р. о 11.00** (в режимі відеоконференції)
за адресою: м. Миколаїв, вул. Громадянська,40

(відповідно до Закону України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)" та постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020р. №641 "Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2" обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Запрошені:

Кім В.О. - голова Миколаївської обласної державної адміністрації

Присутні:

Коба І.А. - завідувач Сектору НКРЕКП у Миколаївській області

Марчук Т.О. – заступник начальника управління житлово-комунального господарства Миколаївської облдержадміністрації-начальник відділу (дистанційно, шляхом прямого включення відеозв'язку)

Представники АТ «Миколаївобленерго»:

Клочко С.Л. - т.в.о. генерального директора;

Коваленко М.А. - директор з економіки;

Пресліцький Р.А. - директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку;

Борзяк М.І. - директор технічний;

Худяков О. В. – директор з комерційного обліку електричної енергії;

Гращенков О.С. – директор виконавчий;

Гошко О.П. – директор з інформаційних технологій;

Леонова Т.К. - голова профспілки МОПО НГПЕУ, начальник відділу праці та заробітної плати;

Кубицька Ю.А. - начальник відділу тарифів та економічного аналізу;

Оксамитний С.М. - начальник відділу з інвестиційної політики.

Призначити головою відкритих обговорень – т.в.о. генерального директора Ключко С.Л., секретарем – начальника відділу тарифів та економічного аналізу Кубицьку Ю.А.

Порядок денний:

1. Розгляд та узгодження проекту встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 р.
2. Розгляд та узгодження проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр.

Слухали:

Головуючого відкритого обговорення Ключко С.Л., який відкрив обговорення проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року та проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр. та повідомив, що відповідно до «Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Порядок проведення відкритого обговорення), затвердженого Постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017р. до винесення питання щодо встановлення цін (тарифів) на відкрите обговорення НКРЕКП ліцензіат має провести відкрите обговорення (відкрите слухання) на місцях питання щодо необхідності встановлення цін (тарифів), на якому можуть бути присутні представники місцевих органів виконавчої влади та/або органи місцевого самоврядування та інші заінтересовані особи.

По першому питанню порядку денного, **директор з економіки Коваленко М.А.** повідомила, що метою стимулюючого тарифоутворення є стимулювання залучення інвестицій в енергетичний сектор та підвищення ефективності в таких напрямках, як покращення доступу споживачів до мережі, впровадження інновацій, надійність постачання електроенергії, а також зниження вартості послуг для кінцевого споживача.

Стимулююче тарифоутворення передбачає, що втрати електричної енергії в мережах АТ «Миколаївобленерго» мають поступово зменшуватись, показник SAIDI (середня тривалість перерв у електропостачанні) також повинен знизитись рівномірно протягом 13 років до 150 хвилин в міській місцевості та до 300 хвилин в сільській місцевості. Методика встановлює ставку дохідності 16,74 % на нову регуляторну базу активів та ставку дохідності 3% на стару регуляторну базу активів. 50% прибутку на регуляторну базу активів обов'язково мають бути направлені на модернізацію та розвиток електричних мереж оператора системи розподілу.

Розрахунки тарифів на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» проведено відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175 (далі — Порядок №1175), Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого

постановою НКРЕКП від 11.07.2013 р. №899, постанови НКРЕКП від 23.07.2013р. №1009 “Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання”, постанови НКРЕКП від 26.07.2013р. №1029 “Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії” та прогнозних макроекономічних показників на 2022 рік, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2021р. №586 “Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки”, Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії”, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015р. № 2645 (далі- Порядок визначення витрат на оплату праці) та інших нормативних документів.

Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку №1175, з урахуванням таких складових: прогнозовані операційні контрольовані витрати (в тому числі витрати на оплату праці), прогнозовані операційні неконтрольовані витрати, вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, амортизації, прибутку, податку на прибуток, коригування витрат.

Операційні контрольовані витрати визначені на рівні операційних контрольованих витрат на 2021р., затверджених постановою НКРЕКП від 09.12.2020р. №2373 “Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ “Миколаївобленерго” із застосуванням стимулюючого регулювання” з врахуванням макроекономічних показників, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2021 №586 “Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки” та загального показника ефективності на рівні 1 %.

Окремо були розраховані витрати на оплату праці відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці з урахуванням демпфіруючого коефіцієнту ($\beta=1$), який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати, середнього рівня заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості Миколаївської області у січні-липні 2021 року, прогнозного індексу зростання номінальної заробітної плати та чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

До складу операційних неконтрольованих витрат включені тільки ті операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані із здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (прогнозні витрати на послуги оператора системи передачі, витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, відрахування коштів первинним профспілковим організаціям, відрахування на соціальні заходи, внески на регулювання, витрати на спільне використання технологічних електричних мереж та ін.) із застосуванням макроекономічних показників та прогнозних тарифів ПРАТ “НЕК “УКРЕНЕРГО”.

Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її розподіл визначено з урахуванням прогнозованих обсягів витрат на 2022 рік та прогнозованої ціни купівлі електричної енергії.

Амортизація, що є джерелом інвестиційної програми, визначена відповідно до

Порядку визначення регуляторної бази активів окремо на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання із врахуванням встановленого обмеження у зростанні не більше 50% від рівня амортизації, урахованого в тарифах попереднього року.

Прибуток на регуляторну базу активів визначено відповідно до пункту 5.14 розділу 5 Порядку №1175 та встановленої норми дохідності, яка складає 3% на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та 16,74% на регуляторну базу активів, яка створена в межах схваленої інвестиційної програми після переходу до стимулюючого регулювання. 50% зазначеного прибутку Товариство зобов'язане спрямовувати на Інвестиційну програму 2022 року.

Податок на прибуток розраховано відповідно до пункту 5.19 розділу 5 Порядку №1175.

Прогнозовані рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року будуть становити:

- для 1 класу напруги – 196,63 грн/МВт·год;
- для 2 класу напруги – 1235,97 грн/МВт·год.

Відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення АТ «Миколаївобленерго» повідомило про те, що пропозиції та зауваження з питання, винесеного на відкрите обговорення стосовно проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року, надані заінтересованими особами, приймалися з 13.09.2021 року по 23.09.2021 року. З вищезазначеною інформацією можна було ознайомитися на офіційному веб-сайті АТ «Миколаївобленерго»: <https://energy.mk.ua>. У встановлений термін пропозицій та зауважень від зацікавлених сторін не надходило.

Голова профспілки МОПО НГПЕУ Леонова Т.К., підтримуючи, викладену в листі від 13.09.2021 №01-35-6 НГПСЕУ, позицію Голови профспілки Валерія Погорілого щодо незадовільного рівня витрат на оплату праці, закладених до структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році (збільшення витрат на оплату праці АТ «Миколаївобленерго» у 2021 році склало лише 10%, що на 17% менше, ніж було передбачено проектом тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго», який розглядався на відкритих обговореннях) і висловлюючи позицію трудового колективу АТ «Миколаївобленерго» наголосила на необхідності збільшення витрат за статтею «Витрати на оплату праці» структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2022 рік, які розраховані відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015р. №2645 «Про затвердження Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії» із застосуванням коефіцієнту $\beta=1$, а також базових макроекономічних показників з Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2021р. №586.

По другому питанню порядку денного, **директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку Пресліцький Р.А.** повідомив, що згідно вимог розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 і Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП №955 від 04.09.2018 АТ «Миколаївобленерго» розроблено «План розвитку системи

розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026 роки», який корелюється зі схемою перспективного розвитку систем розподілу на 2016-2026 роки та сформований з урахуванням енергетичної системи України та Плану розвитку оператора системи передачі на наступні 10 років. Загальне фінансування Плану розвитку системи розподілу на 2022-2026 роки передбачається у сумі 2,5 млрд. грн. без ПДВ, з яких 653 млн. грн. без ПДВ заплановано на будівництво та реконструкцію ЛЕП 35-150 кВ, 386 млн. грн. без ПДВ на будівництво та реконструкцію ПС 35-150 кВ, 472 млн. грн. без ПДВ на будівництво та реконструкцію розподільних електричних мереж 0,4-10 кВ. Крім того, численні звернення споживачів щодо якості надання послуг електропостачання та пропозиції Миколаївської обласної державної адміністрації щодо підвищення рівня надійності та розвитку системи електрозабезпечення на території Кінбурської коси Очаківської міської територіальної громади Миколаївської області стали основним критерієм при формуванні переліку об'єктів Плану розвитку системи розподілу на 2022-2026 роки.

В роботі була дана характеристика рівнів споживання електроенергії та потужності, проаналізований технічний стан об'єктів електричної мережі, визначені обсяги реконструкції. Був виконаний аналіз надійності електропостачання споживачів при існуючих системоутворюючих мережах з метою виявлення "вузьких" місць.

Відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення АТ «Миколаївобленерго» повідомило про те, що пропозиції та зауваження з питання, винесеного на відкрите обговорення стосовно Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026 роки приймалися з 15 вересня по 24 вересня 2021 року. З вищезазначеною інформацією можна було ознайомитися на офіційному веб-сайті АТ «Миколаївобленерго»: <https://energy.mk.ua>. У встановлений термін пропозицій та зауважень від зацікавлених сторін не надходило.

Коба І.А. (дистанційно, шляхом прямого включення відеозв'язку) звернула увагу на фактичне виконання заходів Інвестиційної програми АТ «Миколаївобленерго» за 9 міс. 2021 року та на пропозиції Товариства, які передбачені Планом розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр. Додатково наголосила на необхідності виконання в повному обсязі заходів інвестиційної програми та постанов НКРЕКП, в тому числі постанови НКРЕКП від 30.06.2021 №1078 «Про накладення штрафу на АТ «Миколаївобленерго» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання».

Марчук Т.О. (дистанційно, шляхом прямого включення відеозв'язку) відмітила, що ознайомена з проектом тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022р. і з проектом Плану розвитку системи розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр. та не має зауважень та пропозицій.

Клочко С.Л. запропонував підтримати та затвердити проект тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року та проект Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр.

Вирішили:

1. Підтримати та затвердити проект тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року та проект Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр.
2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року та проект Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр.на офіційному вебсайті Товариства в мережі Інтернет.

Заперечення та доповнення: відсутні

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

ТАК

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

НІ






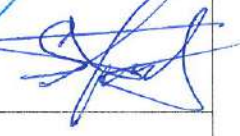



(підпис головуючого)

Клочко С.Л.
(прізвище, ім'я та по батькові)


(підпис секретаря)

Кубицька Ю.А.
(прізвище, ім'я та по батькові)

РЕЄСТР
учасників відкритого обговорення
проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго»
із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022р.
та проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» на 2022-2026рр.

№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	Марчук Т.О.	Миколаївська обласна державна адміністрація	Заступник начальника управління житлово-комунального господарства Миколаївської облдержадміністрації -начальник відділу	Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відео зв'язку
2	Коба І.А.	Сектор НКРЕКП у Миколаївській області	Завідувач Сектору НКРЕКП у Миколаївській області	Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відео зв'язку
3	Коваленко М.А.	АТ «Миколаївобленерго»	Директор з економіки	
4	Пресліцький Р.А.	АТ «Миколаївобленерго»	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
5	Борзяк М.І.	АТ «Миколаївобленерго»	Директор технічний	
6	Худяков О.В.	АТ «Миколаївобленерго»	Директор з комерційного обліку електричної енергії	
7	Граценков О.С.	АТ «Миколаївобленерго»	Директор виконавчий	
8	Гошко О.П.	АТ «Миколаївобленерго»	Директор інформаційних технологій	
9	Леонова Т.К.	АТ «Миколаївобленерго»	голова профспілки МОПО НГПЕУ, начальник відділу праці та заробітної плати	
10	Оксамитний С.М.	АТ «Миколаївобленерго»	Начальник відділу з інвестиційної політики	

1.2.1.19.	Пл.150/35/10кВ «Горький»	шт.	1	11 359,43	1,00	1,00	11 359,43	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2023	249,28	1 кв. 2022	IV кв. 2024	1000	249,28	9 510,15	600	прибуток	1.2.3.6	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.305	2022 - зміна АБ, 2024 - зміна ОДКЗ-150В та ВМТ-20 на складний вимикач з РГА - Шум, 2026 - зміна ВМ 10 кВ, ТН-10 кВ	142	
1.2.1.20.	ПС 150/35/10кВ «Ковальовка»	шт.	1	14 159,43	1,00	1,00	14 159,43	шт	1 кв. 2022	IV кв. 2025	249,28	1 кв. 2023	IV кв. 2026		900	2500	12 49,28	9 510,15	прибуток	1.2.3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.301	2023 - зміна ВМ-10 кВ, ТН-10 кВ, 2024-2025 - зміна ВМ 35 кВ на ВВ 35кВ в комплексі з ТС 35кВ, пристрій розв'язного захисту та автоматизація, 2026 - зміна ОДКЗ-150В на складний вимикач з РГА - Шум	145
1.2.1.21.	Пл.150/35/10кВ «Воснесенська»	шт.	1	11 391,59	1,00	1,00	11 391,59	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2024	0	1 кв. 2022	IV кв. 2025	4431,892	1110	3 250,00	2 600,00	прибуток	1,6	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.302, стр.305, 308	2022 - Зміни ціни постійного струму та ціни власних потреб, акумулюючі батареї та зарядні пристрої, телемеханіка, 2022-2023 Реконструкція ВРВ-10кВ (Зміни ТН-10кВ, 12шт., ТС-10кВ-12шт) 2023 - Реконструкція ВРВ-35кВ (Зміни ТН-35кВ-6шт.) 2024 - Реконструкція ВРВ-35кВ (Зміни ВМ-35кВ-6шт.)	146	
1.2.1.22.	Пл.150/35/10кВ «Томонь»	шт.	1	5 563,24	1,00	1,00	5 563,24	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2025	0	1 кв. 2022	IV кв. 2026	1802,24	2400	360	1000,00	прибуток	1.2.3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.303	2022 - Зміни ціни постійного струму та ціни власних потреб, реконструкція вентильованої складової, 2023 - зміни ВМ-10 кВ, ТН-10 кВ, 2024 - зміни ТН-35 кВ, 2026 - Шабр ПЕРСОН і з'ясування кабельно-проводового профілю	149	
1.2.1.23.	ПС 150/35/10кВ «Первомайська»	шт.	1	650,00	1,00	1,00	650,00	шт	1 кв. 2022	IV кв. 2024	0	1 кв. 2023	IV кв. 2025		500	150		прибуток	1.2.3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.305, 308	2023 - Реконструкція ВРВ-10кВ (Зміни ТС-10 шт., ТН-2шт., 2025 - зміна ВМ-10 кВ, ТН-10 кВ - 1 шт.	152	
1.2.1.24.	ПС 150/35/10кВ «Славець»	шт.	1	750,00	1,00	1,00	750,00	шт	1 кв. 2023	IV кв. 2023	0	1 кв. 2024	IV кв. 2024			750,00		прибуток	1.2.3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.305, 308	2024 - зміни ВМ-10кВ, ТН-10 кВ	153	
1.2.1.25.	ПС 150/35/10кВ «Доманівка»	шт.	1	1 200,00	1,00	1,00	1 200,00	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	0	1 кв. 2025	IV кв. 2025			1 200,00		прибуток	1.2.3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.305, 308	2023 - зміна ВМ-10кВ, ТН-10 кВ	154	
1.2.2.	Найвищий рівень напруги 35 (27,5-20) кВ, усередн.			49 580,75			49 580,75				40 033,31	2 000,00	4 025,81	3 521,72	0,00								
1.2.2.1.	Пл.35/10 кВ «Біловоля»	шт.	1	11 037,55	1,00	1,00	11 037,55	шт	1 кв. 2019	IV кв. 2019	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	11 037,55				аномалізація	1.2,3	компенсація реактивної потужності, СТР стр.307	Ремонтно-пробний пристрій автоматичної реактивної потужності, зміна ІТ	155	
1.2.2.2.	ПС 35/6 кВ «Морпорт»	шт.	1	5 931,59	1,00	1,00	5 931,59	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2023	25,20	1 кв. 2023	IV кв. 2024		2 000,00	3 931,59		аномалізація	1.2,3,6	компенсація реактивної потужності, СТР стр.307	2023 - Реконструкція ВРВ-6 кВ (Зміни ВМ-10кВ-Шум.) Реконструкція ВРВ-35кВ (Зміни ВМ-35 кВ - 2 шт., роз'єднувач 35кВ - 2 шт.) 2024 - зміна АБ на ІІІ, встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності	157	
1.2.2.3.	Пл.35/6 кВ «Сосновийсік»	шт.	1	26 995,66	1,00	1,00	26 995,66	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2021	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	26 995,66				аномалізація	1.2,3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.307	КВТТ-35кВ	160	
1.2.2.4.	ПС 35/10 кВ «Набережжя»	шт.	1	1 807,97	1,00	1,00	1 807,97	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	47,11	1 кв. 2025	IV кв. 2025			47,11	1 760,86	аномалізація	1.2,3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.306	Зміни лінійного розв'язного вимикача ПТ-35 кВ "Славер-Стенні" на ІС "Набережжя" на лінійний вимикач	163	
1.2.2.5.	ПС 35/10 кВ «Урожайна»	шт.	1	1 807,97	1,00	1,00	1 807,97	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	47,11	1 кв. 2025	IV кв. 2025			47,11	1 760,86	аномалізація	1.2,3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.306	Зміни лінійного розв'язного ПТ-35 кВ "Урожайна" - "Кабінет" на лінійний вимикач	162	
1.2.2.6.	ПС 35/6 кВ «Зоряна»	шт.	1	1 000,00	1,00	1,00	1 000,00	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2021	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 000,00				аномалізація	1.2,3	підвищення надійності, технічний стан, СТР стр.306	Зміна АБ	163	
1.2.2.7.	Ремонтно-пробний пристрій автоматичного ПТІІ на встановленням лінійного розв'язного 35 кВ	шт.	1	1 000,00	1,00	1,00	1 000,00	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2021	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 000,00				аномалізація	1.2,3	підвищення надійності, технічний стан	Зміни розв'язного 25 кВ, встановленням лінійного розв'язного 35 кВ	164	
1.2.3.	Найвищий рівень напруги 110 (154-220) кВ, усередн.			634 276,45			566 388,93				1 400,00	95 257,60	150 222,82	91 964,60	227 543,91								
1.2.3.1.	ПЛ-150 кВ «Миколаївська-Мар'ська» з заміною АС-185 на АС-400	км	11,336	69 322,88			1 435,36	шт	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 435,36	1 кв. 2027	IV кв. 2027				1 435,36	аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -11,336 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	165	
1.2.3.2.	ПЛ-150 кВ «Червона-Широка» з заміною АС-185 на АС-400	км	45,188	152 944,22	45,19		152 944,22	шт	1 кв. 2023	IV кв. 2023	2 721,4	1 кв. 2024	IV кв. 2024		2 721,4	150 222,8		аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -45,188 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	167	
1.2.3.3.	ПЛ-150 кВ «Сінгурівка-Широка» з заміною АС-185 на АС-400	км	23,98	85 966,20	23,98		85 966,20	шт	1 кв. 2023	IV кв. 2023	2 036,2	1 кв. 2025	IV кв. 2025		83 930,0			аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -23,98 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	167	
1.2.3.4.	ПЛ-150 кВ «Мар'євка-Сінгурівка» з заміною АС-185 на АС-400	км	61,547	223 206,50	61,55		223 206,50	шт	1 кв. 2025	IV кв. 2025	7 792,00	1 кв. 2026	IV кв. 2026		7 792,0	215 414,50		аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -61,547 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	168	
1.2.3.5.	ПЛ 150 кВ «Районна - Вознесенськ-1» відділення на ПС Таборівка з заміною АС-150 на АС-240	км	1,05	5 468,32	1,05		5 468,32	шт	1 кв. 2025	IV кв. 2025	121,30	1 кв. 2026	IV кв. 2026		121,30	5 347		аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -1,05 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	169	
1.2.3.6.	ПЛ-150 кВ «Районна - Вознесенська-2» спорудження відділення на ПС Таборівка АС-240	км	1,05	5 468,32	1,05		5 468,32	шт	1 кв. 2025	IV кв. 2025	121,30	1 кв. 2026	IV кв. 2026		121,30	5 347		аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -1,05 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	170	
1.2.3.7.	Пл.150 кВ «Триглей» (Лінійна з відвідом на ПС Варварівка з заміною АС-90, АС-150 на АС-240)	км	57,5	91 900,00			57,50	шт	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1400,00	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1400,00	90 500,00			аномалізація	2,3	підвищення надійності, СТР стр.309	Реконструкція -57,5 км (лінійна провід). Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	170	
1.2.4.	Найвищий рівень напруги 35 (27,5-20) кВ, усередн.			79 546,72			79 546,72				24 921,36	0,00	2 125,36	52 500,00	0,00								
1.2.4.1.	Пл.35 кВ «Полтавська - Актриса АС-120	км	7,17	7 080,00	7,17		7 080,00	шт	1 кв. 2018	IV кв. 2018	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	7 080,00				прибуток	2,3,5	підвищення надійності	Реконструкція -7,17 км. Забезпечити надійність схеми електропостачання споживачів	171	
1.2.4.2.	Пл.35 кВ «Світлана» (Радиславська м. Миколаїв)	км	7,1	4 191,36	7,10		4 191,36	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2021	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	4 191,4				прибуток	1.2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -7,1 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	172	
1.2.4.3.	ПЛ-35кВ «Нова – Болыничная»	км	3,2	11 653,41			3,20	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	453,4	1 кв. 2025	IV кв. 2025		453,4	11 200,0		прибуток	2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -3,2 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	173	
1.2.4.4.	ПЛ-35кВ «Болыничная – Соліані»	км	5,5	20 029,30			5,50	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	779,3	1 кв. 2025	IV кв. 2025		779,3	19 250,0		прибуток	2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -5,5 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	174	
1.2.4.5.	ПЛ-35кВ «Болыничная – Ракетна Роща»	км	3,4	12 381,75			3,40	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	481,8	1 кв. 2025	IV кв. 2025		481,8	11 900,0		прибуток	2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -3,4 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	174	
1.2.4.6.	ПЛ-35кВ «Ракетна Роща – Соліані»	км	2,9	10 560,90			2,90	шт	1 кв. 2024	IV кв. 2024	410,9	1 кв. 2025	IV кв. 2025		410,9	10 150,0		аномалізація	2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -2,9 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	174	
1.2.4.7.	Пл.35 кВ «Комарівська - Сітка»	км	2	7 000,00	2,00		7 000,00	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2021	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	7 000,0				прибуток	2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -2,0 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	175	
1.2.4.8.	Пл.35 кВ «Сітка - Володимирівка»	км	1,9	6 650,00	1,90		6 650,00	шт	1 кв. 2021	IV кв. 2021	0	1 кв. 2022	IV кв. 2022	6 650,0				аномалізація	2,3	виконання в.11.3.9 ДІН 6.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій», підвищення надійності, СТР стр.310	Реконструкція -1,9 км. Кабелізовані ділянки ПЛ. Забезпечити білий надійне електропостачання споживачів, зменшити кількість технічних поручень через порушення охоронної зони ПЛ створенням особини	176	

Зразковий лічильник PWS 2.3 GenX (класу 0,1)	од.	2	1000,00	2,00	2	1 000,00	-	-	-	-	I кв. 2022	IV кв. 2022	1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00		прибуток	2	відсутній аналіз	прибуток	306
Вимірники втраг напруги СА210 (або аналог)	од.	2	220,00	2,00	2	220,00	-	-	-	-	I кв. 2022	IV кв. 2022	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00		прибуток	2	відсутній аналіз	прибуток	307
Усього (сума по п. 7)			23 520,05		125	23 520,05							6 196,26	6 808,72	4 647,46	2 139,90	3 727,70						
ВСЬОГО ПО ПЛАНУ РОЗВИТКУ			3 229 900			2 500 000	0	0	0	41 532	0	0	400 000	450 000	500 000	550 000	600 000						

Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

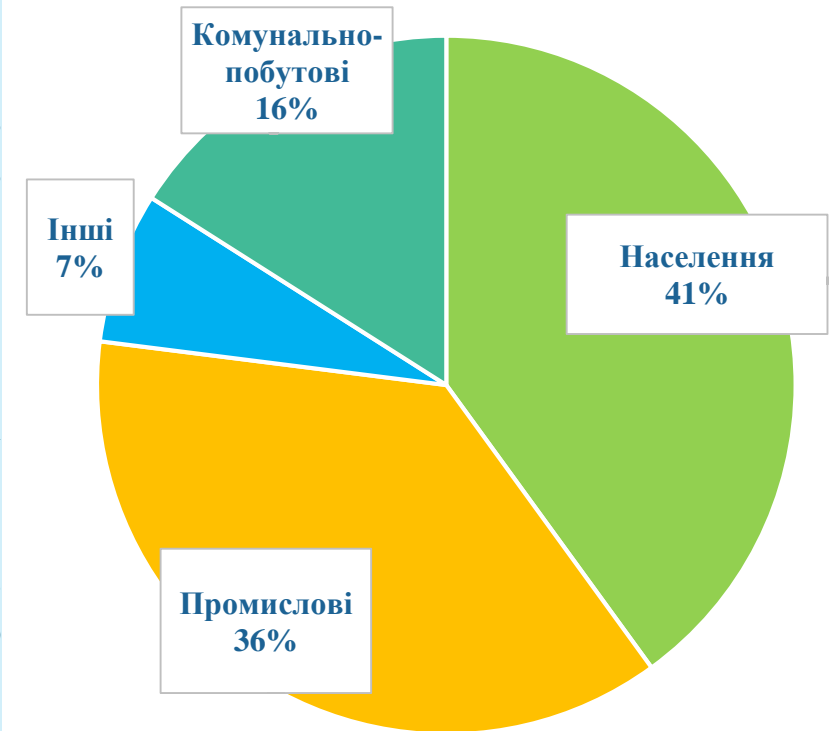
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у ПРСР АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки:

- фактичний відсоток споживання електричної енергії промисловим сектором в загальній структурі споживання електричної енергії Сумської області за останні 5 років склав 34-37%, населенням – 37-41%;
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 0,8% щорічно,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 35,94 МВт;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, – з 49,27 млн кВт*год у 2021 році до 69,19 млн кВт*год у 2026 році;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ, складає 5,7 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

Будівництво **1** ПС110/20 кВ Роменська

Будівництво **53,5** км ЛЕП 150 кВ

Реконструкція **13** ПС 110 (150) кВ

Реконструкція **6** ПС 35 кВ

Реконструкція **45,3** км ЛЕП 110 кВ

Реконструкція **28,25** км ЛЕП 35 кВ

Будівництво **40** ТП (РП)

Будівництво **61,1** км ЛЕП 20 кВ

Реконструкція **518,4** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **1 157** ТП (РП)

Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	402 489	62%	2 408 954	60%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	70 475	11%	697 613	17%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	82 778	13%	361 505	9%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	30 074	5%	147 025	4%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	5 341	1%	159 836	4%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	46 661	7%	260 092	6%
7	Інше	12 727	2%	12 727	0%
Усього		650 545	100,0%	4 047 752	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	303 874	1 774 629
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	156 109	638 929
Прибуток (додаткові реінвестиції)	156 000	1 438 141
Реактивна електроенергія	24 562	138 736
інші (частина доходу за сумісний підвіс та оренду)	10 000	57 317
Усього	650 545	4 047 752



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи
розподілу АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»
на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проекту План розвитку системи розподілу
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" на 2022-2026 роки

16.04.2021

АТ "Сумиобленерго",
вул. І. Сірка, 7, м. Суми

Присутні:

Голова комісії:

Дирбавка І.Б. – Голова Правління АТ "Сумиобленерго".

Члени комісії:

Ляховка С.М. – Фінансовий директор АТ "Сумиобленерго";

Попов Б.Б. – директор технічний АТ "Сумиобленерго";

Маландій О.В. – заступник директора технічного з високовольтних мереж АТ "Сумиобленерго";

Колодяжний О.Ю. – заступник директора технічного з низьковольтних мереж АТ "Сумиобленерго".

Запрошені:

Уповноважена особа Сумської обласної державної адміністрації:

Максименко В.О. – заступник голови Сумської обласної державної адміністрації (дистанційно).

Секретар комісії:

Косенко С.П. – начальник виробничо-технічної служби АТ "Сумиобленерго".

Порядок денний: обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ "Сумиобленерго" на 2022-2026 роки.

Слухали:

Попов Б.Б.

Відповідно до вимог Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 866 від 30.06.2017 АТ "Сумиобленерго" проводить відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ "Сумиобленерго" на 2022-2026 роки (далі – План розвитку), тому 05.04.2021 року на офіційному сайті компанії було розміщено проект Плану розвитку та повідомлення стосовно початку відкритого обговорення.

Заперечень або пропозицій щодо проекту Плану розвитку не надходило.

Пропоную погодити План розвитку в цілому.

Вирішили:

Погодити проект Плану розвитку системи розподілу АТ "Сумиобленерго" на 2022-2026 роки.

Заперечення та доповнення:

Відсутні.

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

так

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

ні

Голова комісії

І.Б. Дирбавка

Секретар

С.П. Косенко

РЕЄСТР

учасників відкритого обговорення

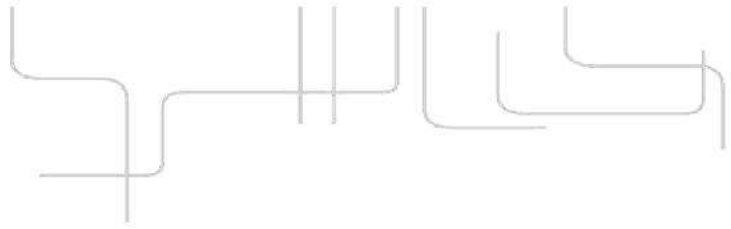
№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	Максименко В.О.	Сумська обласна державна адміністрація	Заступник голови	
2	Дирбавка І.Б.	АТ "Сумиобленерго"	Голова Правління	
3	Ляховка С.М.	АТ "Сумиобленерго"	Фінансовий директор	
4	Попов Б.Б.	АТ "Сумиобленерго"	Директор технічний	
5	Маландій О.В.	АТ "Сумиобленерго"	Заступник директора технічного з високовольтних мереж	
6	Колодяжний О.Ю.	АТ "Сумиобленерго"	Заступник директора технічного з низьковольтних мереж	
7	Косенко С.П.	АТ "Сумиобленерго"	Начальник ВТС	



УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Директору технічному
АТ «Сумиобленерго»
Попову Б.Б.

№ _____

Про розгляд та погодження Плану розвитку
АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки

НЕК «Укренерго» розглянула листи від 02.11.2021 № 46/17332 та від 11.11.2021 № 46/17946 щодо розгляду та погодження відкоригованого Плану розвитку системи розподілу АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки та уважно опрацювавши аргументи на надані зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» листом від 11.11.2021 №01/50993 в межах своєї компетенції повідомляє наступне.

З огляду на надані АТ «Сумиобленерго» в листі гарантії щодо виконання зобов'язань у визначені терміни, рекомендуємо до схвалення відкоригований План розвитку системи розподілу АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки.

У разі не виконання АТ «Сумиобленерго» визначених у листі зобов'язань, НЕК «Укренерго» відкличе рекомендацію до схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки.

Додаток: висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів на 1 арк. в 1 прим.

Директор з експлуатації
та розвитку мережі

Брехт О.О.

Дуброва 0950744434



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00

Підписувач Брехт Олексій Олександрович

Дійсний з 1/28/2021 1:22:54 PM по 1/28/2023 1:22:54 PM

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/51019

від 11.11.2021

ВИСНОВОК
щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки вимогам нормативно-технічних документів

Таблиця – Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади

№ п/п	Вимоги нормативно-технічних документів та розпорядчих документів державних органів влади	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 зі змінами від 11.06.2019 № 1030 щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.	Відповідає вимогам.
2	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж заходам, зазначеним в Плані розвитку ОСР згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.	Відповідає вимогам.
3	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.	Відповідає вимогам.
4	Відповідність Плану розвитку ОСР вимогам відомчих нормативних документів: - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103 щодо наявності Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогностичний період та виконання запланованих заходів; - СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 щодо заходів з розвитку електричних мереж відповідно до вимог Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище.	Відповідає вимогам. Схема перспективного розвитку потребує доопрацювання в частині виконання розрахунків роботи мережі.
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж щодо інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації, у т.ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії.	Відповідає вимогам.

Висновок

Рекомендуємо до схвалення План розвитку системи розподілу АТ «Сумиобленерго» на 2022-2026 роки.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000E195220054558F00
 Підписувач Брехт Олексій Олександрович
 Дійсний з 1/28/2021 1:22:54 PM по 1/28/2023 1:22:54 PM

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/51019
 від 11.11.2021



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

АТ «Сумиобленерго»

***Про розгляд
Плану розвитку***

Міністерство енергетики України, відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), розглянуло листи АТ «Сумиобленерго» (далі – Товариство) від 14.06.2021 № 46/10074, від 16.07.2021 № 46/11803 та від 21.07.2021 № 46/12042 щодо проекту Плану розвитку системи розподілу Товариства на 2022-2026 роки (далі – План розвитку) і повідомляє про відсутність пропозицій та зауважень до Плану розвитку (в частині основних технічних напрямків).

Перший заступник Міністра

Юрій ВЛАСЕНКО

УПРАВЛІННЯ ІННОВАЦІЙНИХ
ТЕХНОЛОГІЙ
НКРЕКП

ДЕПАРТАМЕНТ ІЗ РЕГУЛЮВАННЯ
ВІДНОСИН У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ
УПРАВЛІННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ
ПОЛІТИКИ ТА ТЕХНІЧНОГО РОЗВИТКУ
НКРЕКП

04.11.2021

№ 442/25-21

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло та не заперечує проти схвалення плану розвитку системи розподілу на 2022–2026 роки для АТ "Сумиобленерго".

**Начальник Управління
інноваційних технологій**



В. Попович

*Кириченко і.
Запущий О.О., 60-70*



2.1.8	36	Технічне переоснащення ПС 110/35/10кВ "Глухів"	шт.	1	23 902,21	1	23 902,21	так	2018	2018	2024	2024		23902,21	-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-110кВ: заміна ОД-К3 на ЕВ-110кВ (3 шт.), встановлення ТС-110кВ (9 шт.), ТН-110кВ (6 шт.); Реконструкція 1 ЦШ ВРУ-35кВ ВВ-35кВ (1 шт.), ТС-35кВ, ТН-35кВ; Реконструкція РЗА.		118		
2.1.9	37	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "КС-Суми"	шт.	1	40 042,25	1	40 042,25	так	2016	2016	2024	2024		40042,25	-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	2024 рік: Реконструкція ВРУ-110кВ: заміна 2Т, ЗОН-2Т, ВД/К3-2Т на ЕВ-110, встановлення Роєднувач-110 кВ, встановлення ТС-110 (3 шт.); реконструкція РЗА. 2 черга: заміна Роєднувач-110 кВ (4 шт.).		123		
2.1.10	40	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ «Воронка» Сумська область, Шосткинський район, с. Воронка	шт.	1	40 000,00	1	40 000,00	так	2020	2020	2025	2025	40000		-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор. 43	2025 рік: 1 черга: Заміна тр-ру 1Т, ЗОН-1Т, РВС-110-1Т на ОПН-110, ТН-110(3 шт.), МВ-110 кВ на ЕВ-110 кВ(1 шт.), ТС-110 кВ(3 шт.), роєднувач-110 кВ(6 шт.), монтаж ТС-110кВ (6 шт.), ЕВ-110 кВ(1 шт.), роєднувач-110 кВ(1 шт.), ОПН-110 кВ(3 шт.); Реконструкція РЗА. 2 черга: Заміна ЗОН-2Т, РВС-110-2Т на ОПН-110, ТН-110(3 шт.), МВ-110 кВ на ЕВ-110 кВ(1 шт.), ТС-110 кВ(3 шт.), роєднувач-110 кВ(2 шт.), монтаж роєднувач-110 кВ(шт.), ОПН-110 кВ(3 шт.); Реконструкція РЗА. 3 черга: Заміна МВ-35 кВ на ВВ-35 кВ(5 шт.); роєднувач-35 кВ(12 шт.), ТН-35 кВ(6 шт.); ДТ-35 з роєднувачем(1 шт.); РВС-35-1Т-2Т на ОПН-35 кВ(6 шт.); Реконструкція РЗА. Реконструкція РЗА. 5 черга: АСУТТ.		126		
2.1.11	41	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110кВ "Білозілля"	шт.	1	25 300,87	1	25 300,87	так	2016	2016	2026	2026	25300,87		-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.42	2026 рік: Заміна тр-ру 1Т, ЗОН-1Т, РВС-110-1Т на ОПН-110, РВС-35-1Т на ОПН-35.		132		
2.1.12	42	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110кВ "Компресор"	шт.	1	45 479,21	1	45 479,21	так	2018	2018	2026	2026	45479,21		-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.42	2026 рік: 1 черга: Реконструкція ВРУ-110кВ: заміна 2Т, ЗОН-2Т, РВС-110-2Т на ОПН, ТС-110кВ-2Т (3 шт.), роєднувач-110 кВ (1 шт.); 2 черга: заміна ЗОН-1Т, РВС-110-1Т на ОПН, ТС-110кВ (9 шт.), ТН-110 кВ (6 шт.), роєднувач-110 кВ (9 шт.).		134		
2.1.13	77	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110кВ "Троїстянець"	шт.	1	79 133,33	1	79 133,33	так	2024	2024	2026	2026	800,00	78333,33	-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.42	2026 рік: 2 черга: Реконструкція ВРУ-110кВ: заміна СВ-110кВ, ВД/К3-1Т на ЕВ-110 кВ, ТН-110кВ (6 шт.), ТС-110кВ (9 шт.); Роєднувач-110 кВ (7 шт.); Реконструкція РЗА. 3 черга: заміна 2Т, ЗОН-2Т, ТТ-110-2Т (3 шт.); РВС-110-2Т на ОПН, ВД/К3-2Т на ЕВ-110 кВ, Роєднувач-110 кВ (1 шт.); Реконструкція РЗА. 4 черга: АСУТТ.		139		
2.2.		Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього					4933,025	5600	13483,01	0	0												
2.2.1.	43	Реконструкція підстанції 35/10кВ "Бугрувате" (заміна комутаційного обладнання ВРУ-35 кВ)	шт.	1	5 600,00	1	5 600,00	так	2013	2013	2023	2023		5600	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	Заміна МВ-35кВ на ВВ-35кВ (3 шт.), ТН-35кВ, роєднувач-35 кВ(7 шт.), ТС-35 кВ(9 шт.); РВС-35 кВ на ОПН-35, Реконструкція РЗА.		146		
2.2.1.	44	Реконструкція підстанції 35/10 кВ "Штепівка" (заміна комутаційного обладнання ВРУ-35 кВ)	шт.	1	4 933,03	1	4 933,03	так	2013	2013	2022	2022	4933,03		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	Заміна МВ-35кВ на ВВ-35кВ (2 шт.), МВ-10кВ на ВВ-10кВ(1 шт.), роєднувач-35 кВ(4 шт.), монтаж ТС-35 кВ(4 шт.) Реконструкція РЗА.		185		
2.2.1.	78	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Тришине" с. Гаврипівка, Ромненський район	шт.	1	3 166,67	1	3 166,67	так	2018	2018	2024	2024	3 166,67		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	заміна 1Т, заміна МВ-35-1Т на ВВ-35-1Т, встановлення ТС-35кВ, заміна МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ		188		
2.2.1.	79	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Славгород" с. Славгород, Кременіцький район	шт.	1	3 983,00	1	3 983,00	так	2018	2018	2024	2024	3 983,00		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	заміна 1Т, заміна МВ-35-1Т на ВВ-35-1Т, встановлення ТС-35кВ, заміна МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ. Реконструкція РЗА.		194		
2.2.1.	80	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Ржеве" с. Ржеве, Кременіцький район	шт.	1	3 166,67	1	3 166,67	так	2018	2018	2024	2024	3 166,67		-	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	заміна 1Т, заміна МВ-35-1Т на ВВ-35-1Т, встановлення ТС-35кВ, заміна МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ. Реконструкція РЗА.		198		
2.2.1.	81	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Ричка" с. Ричка, Білопільський район	шт.	1	3 166,67	1	3 166,67	так	2018	2018	2024	2024	3 166,67		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СТР, 4 етап, стор.44	2023 рік: Заміна 2Т, МВ-35-2Т на ВВ-35-2Т, встановлення ТС-35кВ, заміна МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ. Реконструкція РЗА.		203		
		Всього по ПС																					
2.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього					23919,576	45967	55950	90400	65200												
2.3.1	46	Реконструкція ПЛ 110 кВ Суми – СумГЕЦ	км	8,25	46 945,01	4,23	8,25	46 945,01	так	2020	2020	2022	2023	22778,008	24167	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності; СТР, 4 етап, стор.46	Реконструкція ПЛ з замінною опор проводу (замінняється сталею переріз АС-240), ізоляції та арматури, 8,25 км		236	
2.3.2	47	Реконструкція ПЛ 110 кВ Коногон – Коногон-місто л.1, л.2	км	8,80	46 000,00		8,80	46 000,00	так	2019	2019	2024	2026	15400	15400	15200	43,22	Амортизаційні відрахування	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності; СТР, 4 етап, стор.46	Реконструкція ПЛ з замінною опор проводу АС-95 на АС-240, тросу ПС-50 на С-50, ізоляції та арматури, 8,8 км		236
2.3.3	48	Реконструкція ПЛ 110 кВ Суми – Вузова л.1, л.2 з відпайками на ПС "Кіровоград", "Октябрська"	км	19,85	70 000,00		19,85	70 000,00	так	2019	2019	2023	2025	20000	25000	25000	24,51	Амортизаційні відрахування	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності; СТР, 4 етап, стор.46	Реконструкція ПЛ з замінною опор проводу АС-150 на АС-240, тросу ОКТТ (16 волокон) на ОКТТ (48 волокон), ізоляції та арматури, 19,85 км		237
2.3.4	59	Реконструкція ПЛ 110 кВ Шостка – Глухів л.2 з будинком відгалуження на ПС Собичеве	км	0,10	1 211,18		0,10	1 211,18	ні	2022	2022	2023	2023	211,183	1000		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Забезпечення надійності та резерв живлення електроприймачів ПС Собичеве СТР, 4 етап, стор. 46	Добудова 0,1 км ПЛ з провідом АС-120		238	
2.3.5	60	Реконструкція ПЛ 110 кВ Буринь – Путивль	км	8,30	16 480,39		8,30	16 480,39	ні	2022	2022	2024	2024	930,385	15550		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Збільшення пропускної спроможності; СТР, 4 етап, стор.46	Реконструкція ПЛ з замінною опор, проводу АС-95 на АС-120, ізоляції та арматури, 8,3 км		239	
2.3.6	61	Будиниство нової ПЛ 110 кВ Суми – Троїстянець л.2	км	53,50	100 800,00		53,50	100 800,00	ні	2022	2023	2025	2026	800	50000	50000		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Забезпечення надійності живлення електроприймачів та збільшення пропускної спроможності; СТР, 4 етап, стор.46	Розробка проекту, Реконструкція ПЛ з замінною опор, проводу АС-150 на провід згідно вимог ПУЕ, ізоляції та арматури, 53,50 км		239
2.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього					32263,428	28732,08	0	0	0												
2.4.1	49	Реконструкція ПЛ-35 кВ Лебедин – Буциска	км	14,55	32263,428	14,55	14,55	32263,428	так	2020	2020	2022	2022	32263,428			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності. Незвернене будиниство, СТР схеми.	Реконструкція ПЛ з замінною опор проводу АС-50 на АС-120, тросу ПС-35 на ОКТТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного заміну по БОК, 14,55 км.		239	

2.4.2	50	Реконструкція ПЛ-35 кВ Успеня - Ч.Слобода	км	13,70	28732,08		13,70	28732,08	так	2020	2020	2023	2023		28732,08				Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Технічний стан, збільшення пропускнуної спроможності. Незавершене будівництво. СТР есеми.	Реконструкція ПЛ з заміною опор проводу АС-50 та АС-95 на АС-120, грозу ПС-35 на ОКГТ, з'явилі та арматури. Організація корпоративного зв'язку по БОК, 13,7 км.	241			
Усього (сума по п. 2.1-2.4)															158390,141	168203,15	210826,09	194140,17	214313,4142							
Усього (сума по п. 1 та 2)															227790,141	228550,948	251992,76	194140,17	214313,4142							
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																									
3.1.	Філія "Сумський РЕМ", усього											3,4	61,1	139 117,0												
3.1.1.	ПЛ-20кВ	км	47,8	139 673,8		3,4	47,8	139 673,8	так	2018	2018	2022	2026		9 673,8	0,0	0,0	56 000,0	104 658,5	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	переведення мереж на 20 кВ	Будівництво ПЛ 20 кВ	92		
3.1.2	КЛ-20кВ	км	13,33	30 658,5		13,3	30 658,5	так	2018	2018	2025	2026					6 000,0	24 658,5	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	переведення мереж на 20 кВ	Будівництво КЛ 20 кВ	92			
4.	Реконструкції, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																									
4.1.	Філія "Котомський РЕМ", усього											35 273,7	20 400,0	53 492,0	48 960,0	28 561,5										
4.1.1	51	Реконструкція ТП (РП)	шт	242,0	32943,0	47,0	242,0	32943,0	ні	2021	2026	2022	2026		19014,36	8500,0	7800,0	4000,0	4000,0	За переосна реактивної е.е.	п.1, 2	Технічний стан	заміна трансформатору	284		
4.1.2	16	Технічне переоснащення ПЛ-10кВ (встановлення реклоузерів)	шт	14,0	10360,0	4,00	14,0	10360,0	ні	2021	2026	2022	2026		3644,232	2220,0	2220,0	2960,0	2960,0	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності)	встановлення реклоузеру	248		
4.1.3	17	Реконструкція ПЛ-10кВ (з заміною проводу, опор)	км	32,3	45310,0		32,3	45310,0	ні	2021	2026	2024	2026				17500,0	16000,0	6000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	252		
4.1.4	18	Реконструкція ПЛ-0,4кВ	км	45,0	68277,0	3,9	45,0	68277,0	ні	2021	2026	2022	2026		7799,27	7880,0	22000,0	22000,0	11601,5	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	302		
4.1.5	27	Реконструкція КЛ-10кВ	км	8,5	16120,0	1,1	8,5	16120,0	ні	2021	2026	2022	2026		4815,817	1800,0	3000,0	3000,0	3000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.1.6	28	Реконструкція КЛ-0,4кВ	км	1,8	2972,0		1,8	2972,0	ні	2021	2026	2024	2026				972,0	1000,0	1000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.2.	Філія "Острівський РЕМ", усього											27 417,8	27 431,0	39 130,0	50 220,0	41 420,0										
4.2.1	52	Реконструкція ТП (РП)	шт	240,0	40819,0	36,0	240,0	40819,0	ні	2021	2026	2022	2026		18095	6750,0	5150,0	4000,0	4000,0	За переосна реактивної е.е.	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна трансформатору	284		
4.2.2	13	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ (встановлення реклоузерів)	шт	16,0	11840,0	1,0	16,0	11840,0	ні	2021	2026	2022	2026		911,058	2220,0	2220,0	2220,0	2220,0	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності)	встановлення реклоузеру	248		
4.2.3	14	Реконструкція ПЛ-10кВ (з заміною проводу, опор)	км	28,6	39600,0		28,6	39600,0	ні	2021	2026	2022	2026		161,786	10500,0	9900,0	16000,0	6000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	252		
4.2.4	15	Реконструкція ПЛ-0,4кВ	км	46,7	74730,0	5,3	46,7	74730,0	ні	2021	2026	2022	2026		8250	7961,0	7880,0	21000,0	25000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	302		
4.2.5	25	Реконструкція КЛ-10кВ	км	12,0	18600,0		12,0	18600,0	ні	2021	2026	2024	2026				12600,0	6000,0	3200,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.2.6	26	Реконструкція КЛ-0,4кВ	км	2,1	3380,0		2,1	3380,0	ні	2021	2026	2024	2026				1380,0	1000,0	1000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.3.	Філія "Роменський РЕМ", усього											10 447,9	34 135,0	47 700,0	49 320,0	41 960,0										
4.3.1	53	Реконструкція ТП (РП)	шт	236,0	31084,6	14,0	236,0	31084,6	ні	2021	2026	2022	2026		7886,93	10 875,0	9 400,0	4 000,0	4 000,0	За переосна реактивної е.е.	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна трансформатору	284		
4.3.2	10	Технічне переоснащення ПЛ-10кВ (встановлення реклоузерів)	шт	16	11840,0	0,0	16,0	11840,0	ні	2021	2026	2023	2026				2 220,0	2 220,0	2 220,0	2 960,0	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності)	встановлення реклоузеру	248	
4.3.3	11	Реконструкція ПЛ-10кВ (з заміною проводу, опор)	км	30,4	44320,0		30,4	44320,0	ні	2021	2026	2023	2026				10 000,0	11 500,0	16 000,0	6 000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	252	
4.3.4	12	Реконструкція ПЛ-0,4кВ	км	42,3	67620,0	2,2	42,3	67620,0	ні	2021	2026	2022	2026		2560,948	11 040,0	16 580,0	16 100,0	25 000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	302		
4.3.5	23	Реконструкція КЛ-10 кВ	км	3,7	6000,0		3,7	6000,0	ні	2021	2026	2024	2026				8 000,0	10 000,0	3 000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.3.6	24	Реконструкція КЛ-0,4 кВ	км	1,3	2000,0		1,3	2000,0	ні	2021	2026	2025	2026					1 000,0	1 000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.4.	Філія "Сумський міський РЕМ", усього											24 186,3	29 390,0	47 796,0	49 980,0	41 500,0										
4.4.1	54	Реконструкція ТП (РП)	шт	20,0	65787,0	7,0	20,0	65787,0	ні	2021	2026	2022	2026		4197,15	10490,0	13200,0	18000,0	18000,0	За переосна реактивної е.е.	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна трансформатору, шафи	284		
4.4.2	2	Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ (встановлення реклоузерів)	шт	2,0	1480,0	2,0	2,0	1480,0	ні	2021	2026	2022	2022		1822,116					Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності)	встановлення реклоузеру	248		
4.4.3	1	Реконструкція ПЛ-6кВ (з заміною проводу, опор)	км	5,3	7960,0		5,3	7960,0	ні	2021	2026	2023	2026				2480,0	2480,0	2000,0	2000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	252	
4.4.4	3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ	км	20,8	34000,0		20,8	34000,0	ні	2021	2026	2023	2026				3500,0	3500,0	9000,0	12000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	302	
4.4.5	19	Реконструкція КЛ-6 кВ	км	35,4	66910,0	4,4	35,4	66910,0	ні	2021	2026	2022	2026		18166,994	12920,0	26510,0	19480,0	8000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.4.6	20	Реконструкція КЛ-0,4 кВ	км	4,2	5106,0		4,2	5106,0	ні	2021	2026	2024	2026				2106,0	1500,0	1500,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.5.	Філія "Сумський РЕМ", усього											23 804,4	18 682,0	34 080,0	37 165,0	48 172,0										
4.5.1	55	Реконструкція ТП (РП)	шт	206,0	31467,7	50,0	206,0	31467,7	ні	2021	2026	2022	2026		15422,33	6000,0	5800,0	3000,0	3000,0	За переосна реактивної е.е.	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна трансформатору	284		
4.5.2	4	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ (встановлення реклоузерів)	шт	14,0	10360,0	3,0	14,0	10360,0	ні	2021	2026	2022	2026		2733,17	2220,0	2220,0	1480,0	2220,0	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності)	встановлення реклоузеру	248		
4.5.3	5	Реконструкція ПЛ-10 кВ (з заміною проводу, опор)	км	69,5	104222,0		69,5	104222,0	ні	2021	2026	2024	2026				10375,0	16365,0	19000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	252		
4.5.4	6	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ	км	41,8	69147,0	3,9	41,8	69147,0	ні	2021	2026	2022	2026		5433,35	10462,0	14685,0	16320,0	16000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	302		
4.5.5		Реконструкція КЛ-10 кВ	км	1,0	1000,0		1,0	1000,0	ні	2021	2026	2022	2026		215,6		1000,0		7952,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.6.	Філія "Шосткинський РЕМ", усього											39 849,4	24 844,0	38 848,0	47 220,0	40 220,0										
4.6.1	56	Реконструкція ТП (РП)	шт	213,0	29808,6	66,0	213,0	29808,6	ні	2021	2026	2022	2026		15087,72	6200,0	5900,0	3000,0	3000,0	За переосна реактивної е.е.	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна трансформатору	284		
4.6.2	7	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ (встановлення реклоузерів)	шт	11,0	8800,0		11,0	8800,0	ні	2021	2026	2023	2026				2220,0	2220,0	2220,0	2220,0	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності)	встановлення реклоузеру	248	
4.6.3	8	Реконструкція ПЛ-10 кВ (з заміною проводу, опор)	км	39,4	59154,0	25,0	39,4	59154,0	ні	2021	2026	2022	2026		19601,1	7424,0	10450,0	19000,0	12000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Покращення показників якості (надійності), технічний стан	заміна опор, проводу	252		
4.6.4	9	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ	км	37,0	54000,0		37,0	54000,0	ні	2021	2026	2023	2026				8000,0	18000,0	18000,0	18000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	302	
4.6.5	21	Реконструкція КЛ-10 кВ	км	5,8	8278,0	1,5	5,8	8278,0	ні	2021	2026	2022	2026		5160,5	1000,0	1278,0	3000,0	3000,0	Амортизаційні відрахування	п.1, 2, 3	Технічний стан	заміна КЛ	275		
4.6.6	22	Реконструкція КЛ-0,4 кВ	км	3,5	5000,0		3,5	5000,0	ні	2021	2026	2024	2026				1000,0	2000,0								

