

ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

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

**АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»;
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».**

10 листопада 2021 року на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обґрунтовувальних матеріалів, було схвалено проекти постанов НКРЕКП щодо схвалення зазначених планів розвитку.

Згідно із Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, 22 листопада 2021 року відбулися відкриті обговорення зазначених проектів постанов, під час яких зауважень та пропозицій до оприлюднених документів не надходило. Відповідні протоколи були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет (копії додаються).

Враховуючи вищезазначене та відповідно до пункту 1.5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, Департамент пропонує прийняти постанови НКРЕКП, якими схвалити плани розвитку систем розподілу на 2022 – 2026 роки:

**АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»;
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».**

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

А. Огньов

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

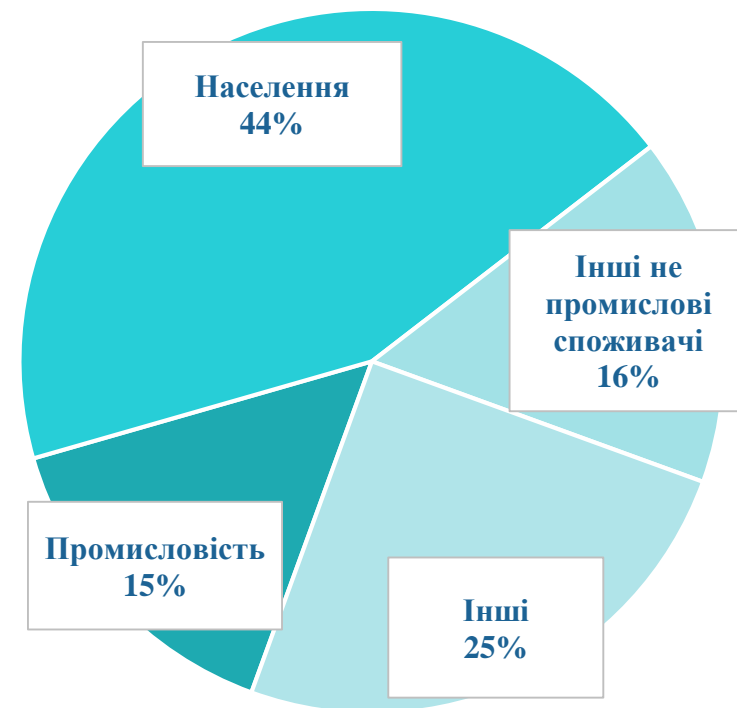
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу систем розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (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 «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

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

- основним споживачем електричної енергії Донецької області є населення. Фактичний відсоток споживання електричної енергії населенням в загальній структурі споживання електричної енергії за останні 4 роки склав 39-44%, промисловістю – 14-15 %, іншими не промисловими споживачами – 16-18%;
- загальний ріст попиту у прогностичному періоді прийнятий на рівні 1 % щорічно;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, – з 23,8 млн кВт*год у 2020 році до 29,5 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 150 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Реконструкція **36** ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція **7** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **56,5** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Будівництво **39,9** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ
- ✓ Реконструкція **444,3** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **94** 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 «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ 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	373 326	65,2%	1 711 387	60,9%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	73 327	12,8%	423 445	15,1%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	23 184	4,0%	216 756	7,7%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	58 361	10,2%	192 061	6,8%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	12 538	2,2%	97 294	3,5%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	25 078	4,4%	127 278	4,5%
7	Інше	6 745	1,2%	43 822	1,6%
Усього		572 559	100,0	2 812 044	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	365 622	1 546 455
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	165 957	1 056 723
Прибуток (додаткові реінвестиції)	0	0
Реактивна електроенергія	40 981	208 866
Усього	572 559	2 812 044



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ 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:

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 22.11.2021

від 22.11.2021

м. Київ

№ 114-п/2021

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(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 р. № 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)

Головуючий: Харченко Владислав Володимирович – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Дзізінська Ірина Павлівна

Провідний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електросистемного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представники від АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Шпугалов Дмитро Валерійович

Операційний директор;

Стародуб Михайло Олександрович

Керівник департаменту з регуляторних питань.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 10.11.2021 по 21.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Харченко В. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 10.11.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 10.11.2021 по 21.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Донецької обласної державної адміністрації від 16.11.2021 № 0.3/15-5859/4-21 щодо наданих пропозицій до Проекту постанови, які відображені в протоколі відкритих обговорень Товариства.

Шпугалов Д. В. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та отримано висновок Міністерства енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Харченко В. В.

Секретар – провідний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Дзізінська І. П.

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електросистемного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Операційний директор АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Шпуталов Д. В.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" на період 2022-2026 рр.

№ з/п	Пріоритетність заходу *	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПС/Діючістю		Заплановано ПРСР			Навність проекцій документів на початок прогнозного періоду (так/ні)	Виконання ПНР		Виконання БНР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР, тис. грн (без ЦДВ)					Створення резерву потужності/примусової здатності, кВт	Джерело фінансування****	Критерій (відсилаємо 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 повноважальної записки	Примітка			
				кількість**	Контрольна оцінка вартості БНР, тис. грн (без ЦДВ)	кількість**		вартість, усього, тис. грн (без ЦДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026										
						2022	прогнозований період ПРСР																					
1	2	3	4	5	6	7	8-SUM14:18	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25				
1		БУ ДИВІНСТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ																										
1		Нове будівництво об'єктів системи розподілу																										
1.1		Нікестанський рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																										
1.1.1		Нікестанський рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																										
1.1.2		---																										
1.2		Нікестанський рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:																										
1.2.1		---																										
1.2.2		---																										
1.3		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																										
1.3.1		---																										
1.3.2		---																										
1.4		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:																										
1.4.1		ПЛ 35 кВ Володимирівка-Наківорівка. Будівництво	км	12,00	54000,00	0,00	0,00	ні	2 квартал 2026	3 квартал 2026	2 квартал 2027	4 квартал 2027								1100,00		Амортизація	2	СІР, стр. 228	На даній чл. живлення ПС 35 кВ Наківорівка здійснюється від одного джерела, а саме від ПЛ 35 кВ «Золотий Козодан»-Наківорівка». Основними споживачами даної ПС є побутові споживачі декількох населених пунктів Донецької області. З метою інтенсифікації енергопостачання та підвищення надійності електропостачання споживачів виконавчих ПС планується виконати роботи з будівництва ПЛ 35 кВ «Володимирівка-Наківорівка» для організації другого вводу.	204	Облаштування другого вводу на ПС Наківорівка	
1.4.2		---																										
---		Усього (сума по п.1.1-1.4)			1100,00									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		1100,00								
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																										
2.1		Нікестанський рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:			47,71	280447,79		180222,20						47961,82	30653,11	5854,90	5500,00	37552,67										
2.1.1		Технічне переоснащення комрок-6(10)кВ виводів та секційного вимикачів з виконанням АВР ПС-110кВ Сивілати		1,00	2812,83	0,00	1,00	2912,83	ні	1 кв, 2020	3 кв, 2023	II, 2024	IV, 2024	100,00		2812,83					100,00		Амортизація	2	СІР стр.230,492,435, рік об'єднання 1979, морально та фізично застаріле обладнання дефектний акт б/н від 05.11.19р.	Зміна секційних масляних вимикачів ВМП-10 (1979р) в комрок виводів та СВ 6 кВ на суцільні вакуумні - 3 шт, трансформатори струму в комрок виводів та СВ 6 кВ - 3 компл.; встановлення нових ОВН 6 кВ в комрок виводів 2 компл.; зміна секційного РЗА на суцільні мікропроцесорні пристрої захистів виводів та СВ 6 кВ з виконанням АВР 6 кВ типу РМ-200 шт., з автоматичним поверненням до нормальної схеми при відновленні живлення; Влаштування схеми захисту від дугових замыкань в комрок 6 кВ по 1,2 секциям	205	
2.1.2		Технічне переоснащення комрок-6(10)кВ виводів та секційного вимикачів з виконанням АВР ПС-110кВ Красноармійська		о.а.	4891,78	0,00	1,00	4991,78	ні	1 кв, 2020	3 кв, 2023	II, 2024	IV, 2024	100,00		4891,78					100,00		Амортизація	2	СІР стр.230,492,457 рік об'єднання 1962, морально та фізично застаріле обладнання дефектний акт б/н від 07.04.20р.	Зміна секційних масляних вимикачів Ферусон 4000 (1962р) в комрок виводів та ПСВ 6 кВ МЛ2 на суцільні вакуумні - 4 шт, трансформатори струму в комрок виводів та ПСВ 6 кВ - 4 компл.; встановлення нових ОВН 6 кВ в комрок виводів 2 компл.; зміна секційного РЗА на суцільні мікропроцесорні пристрої захистів виводів та ПСВ 6 кВ з виконанням АВР 6 кВ типу РМ-200 шт.	205	
2.1.3		Технічне переоснащення РЗА сторони 110кВ ПС-110кВ Слов'янська		о.а.	45000,00	0,00	1,00	10000,00	ні	1 кв, 2026	3 кв, 2026	II, 2027	IV, 2028								10000,00		Амортизація	2	СІР стр.491 рік об'єднання 1959-1987, морально та фізично застаріле обладнання акт технічного стану б/н від 17.19.20р	Зміна РЗА на суцільні мікропроцесорні пристрої по 13 присадкам 110кВ, ДВП, ПРВВ, ЦС, ТН, Резони, АПР-МАШ. Загальна кількість замінюваних ланцюгів 62, ориєнтована кількість встановлюваних шифр РЗА 4шт.	204	

2.1.4	1	Технічне переоснащення ВРП-35 кВ на ПС Красноармійська-110 кВ	шт.	0,24	39140,06	0,24	0,00	9307,58	так	II,2018	IV,2020	II,2021	IV,2022	9307,58	Амортизація	2	Згідно з актами технічного огляду 6/в від 19.03.2020 р. об'єктами ВРП-35 кВ представлено масивними вимикачами типу МКП-35 – 13 шт (рік введення в експлуатацію – 1954 р., 1984 р.), роз'єднувачами 35 кВ типу РЛДЗ-35 – 42 шт. (рік введення в експлуатацію – 1959 р., 1986 р.), трансформатори напруги типу ЗНОМ-35 – 6 шт (рік введення в експлуатацію – 1989 р.), трансформатори струму 35 кВ типу ТФМ-35-2 шт., ТФН-35 – 2 шт. (рік введення в експлуатацію – 1970 р., 1981 р.). За час експлуатації знос контактної частини вимикачів досяг граничного рівня, величина переданого струму вимикачів збільшеного контролю та обслуговування. Повний знос ушкодження ферроферового корпусу трансформатора напруги, струму 35 кВ, викликає величезні миттєві	Згідно з розробленим проектом необхідно виконати: - 2021 р.: 1. Прибрати обладнання ВРП-35 кВ, шифр РЗА, демонтаж, монтаж, підготувати роботи на ВРП-35 кВ; 1. Демонтаж обладнання ВРП-35 кВ. 2. Монтаж і паллада блоків 35 кВ. Блок роз'єднувача 35 кВ БЗ5-20-У1 або еквівалент – 14 шт.; Блок роз'єднувача 35 кВ БЗ5-18-У1 або еквівалент – 4 шт.; Блок вакуумного вимикача 35 кВ БЗ5В-157К-У1 або еквівалент – 5 шт.; Блок вакуумного вимикача 35 кВ, БЗ5В-61К-У1 або еквівалент – 2 шт.; Блок з трансформаторами напруги БЗ5В-132 К або еквівалент – 2 шт.; Блок трансформаторів струму БЗ5В-71К або еквівалент – 2 шт.; Блок ОПН 35кВ БЗ5В-63-У1 або еквівалент – 4 шт. 3. Удешевлення системи власних	189	
2.1.5	1	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ і ВРП-35 кВ на ПС Димитрове-110 кВ	шт.	0,47	26611,23	0,47	0,00	12633,50	так	II,2018	IV,2020	II,2021	IV,2022	12633,50	Амортизація	2	Згідно з актами технічного огляду 6/в від 19.03.2020 р. об'єктами ВРП-110 кВ представлено віддаленнями та короткозамкненими ОДЗК-110 – 3 компл. (рік введення в експлуатацію – 1973 р.), роз'єднувачами 110 кВ типу РЛДЗ-110 – 3 шт. (рік введення в експлуатацію – 1973 р.) Обладнання ВРП-110кВ за час експлуатації отримало сильний знос, система ОДЗК в силу зносу не відповідає вимогам надійності при наявності сильних трансформаторів у разі виникнення короткого замикання на інших ПС. За час експлуатації обладнання отримало численні ушкодження ферроферового ушкодження ферроферової частини зовнішньої ізоляції, пачиний знос контактної частини, привода.	Згідно з проектом необхідно виконати: 2023 р.: ВРП-110 кВ: - монтаж вимикача 110 кВ з майданчиком обслуговування для приводу вимикача типу ЗАРІ FG-123 або еквівалент – 1 шт.; - монтаж трансформатора струму 110 кВ типу SA-123 або еквівалент – 1 компл. - для організації РЗА ПЛ-110, комерційного обслуговування; - монтаж трансформатора напруги 110 кВ типу SVS-123 або еквівалент – 1 компл. - для організації РЗА ПЛ-110, комерційного обслуговування; - монтаж роз'єднувачів 110 кВ типу РПН-110 1000 або еквівалент – 4 шт.; - монтаж обмежувачів перенапруги 110 кВ типу SC13 або еквівалент – 4 шт.; - монтаж засвоєрачна нейтралі силового трансформатору типу ЗОН – 110 Б-П УХЛ 1 або еквівалент – 1 шт. 2024 р.:	190	
2.1.6		Технічне переоснащення ВРП-110 кВ і ВРП-35 кВ на ПС Добровілля-110 кВ	шт.	1,00	54089,87	0,00	1,00	54089,87	так	III,2017	III,2020	II, 2023	IV,2024	6199,57	47950,30	Амортизація	2	Згідно з актами технічного огляду 6/в від 06.03.2021 р. об'єктами ВРП-110 кВ представлено роз'єднувачами 110 кВ типу Zовк-126/1250 – 4 шт. (рік введення в експлуатацію – 1988 р.), віддаленнями 110 кВ ОД-110 – 2 компл. (рік введення в експлуатацію – 1964 р.), короткозамкненими 110 кВ типу КЗ-110-2 компл. (рік введення в експлуатацію – 1964 р.). В результаті зносу зрухнула частина часові характеристики ВДЗК не відповідають нормам, з чого виникає необхідність зупити додаткове обслуговування обладнання.	Згідно з проектом необхідно виконати: 2023 р.: ВРП-110 кВ: - монтаж вимикача 110 кВ з майданчиком обслуговування для приводу вимикача типу ЗАРІ FG-123 або еквівалент – 1 шт.; - монтаж трансформатора струму 110 кВ типу SA-123 або еквівалент – 1 компл. - для організації РЗА ПЛ-110, комерційного обслуговування; - монтаж трансформатора напруги 110 кВ типу SVS-123 або еквівалент – 1 компл. - для організації РЗА ПЛ-110, комерційного обслуговування; - монтаж роз'єднувачів 110 кВ типу РПН-110 1000 або еквівалент – 4 шт.; - монтаж обмежувачів перенапруги 110 кВ типу SC13 або еквівалент – 4 шт.; - монтаж засвоєрачна нейтралі силового трансформатору типу ЗОН – 110 Б-П УХЛ 1 або еквівалент – 1 шт. 2024 р.:	191
2.1.7	1	Реконструкція ВРП-35кВ ПС Артезійська-110кВ по вулиці Героїв Праці у м.Істі Балхму Донецької області	шт.	1,00	41282,51	0,48	0,52	41282,51	так	II,2018	IV, 2020	II,2022	IV, 2023	19668,98	21613,54	Амортизація	2	Згідно з актами технічного огляду 6/в від 05.03.2021 р. об'єктами ВРП-35 кВ представлено масивними вимикачами 35 кВ типу МКП-35/1000-6 шт. (рік введення в експлуатацію – 1965 р.), роз'єднувачами 35 кВ типу РЛДЗ-1(2)-35/600, РЛДЗ-35-600 – 14 шт. (рік введення в експлуатацію – 1965 р., 1974 р.), трансформатори напруги 35 кВ типу ЗНОМ-35, трансформатори струму ТФМ-35 (рік введення в експлуатацію – 1979 р.). За час тривалої експлуатації будівля частини роз'єднувачів, пристроїв 35кВ знала пошкодження. Фундаменти та портал потребують відновлення, або часткової заміни. Основне комунічне обладнання підстанції представлено бачками вимикача МКП-35. В результаті великої вікності комуніції обладнання	Згідно з проектом необхідно виконати: - 2022 р.: 1. Демонтажні роботи, підготовка території будівництва. 2. Прибрати обладнання ВРП-35 кВ, монтаж, підготувати роботи на ВРП-35 кВ, а саме: 2.1.Монтаж блоків ВРП-35 кВ у складі з вакуумними вимикачами 35кВ, роз'єднувачами, обмежувачами перенапруги, трансформаторами струму та напруги: Блок вимикача БЗ5В-53К-У1 з вимикачами типу ВР-35 або еквівалент, роз'єднувачами типу РПН-35 або еквівалент, трансформаторами струму типу CTSO-38 або еквівалент, ОПН-35 типу НДА-41 або еквівалент- 2 компл.; Блок секційного вимикача БЗ5В-51К-У1 з вимикачами типу ВР-35 або еквівалент, роз'єднувачами типу РПН-35 або еквівалент, трансформаторами струму типу CTSO-38 або еквівалент, ОПН-35 типу НДА-41	193

2.1.8		Технічне переоснащення з розширенням ВРП1-35кВ на ПС Котларівська-110/35/6 кВ	1,00	44618,06	0,00	1,00	31002,67	так	III,2017	III,2025	II, 2026	IV,2027		500,00	30502,67	Амортизація	2	Згідно з актами технічного огляду б/н від 19.03.2021 р. обладнання ВРП1-35 кВ представлено масивними вимикачами 35 кВ типу МКП-35 і ВМД1-35-9 шт. (рік введення в експлуатацію – 1955 р., 1957 р.), трансформаторами роз'єднувачами 35 кВ типу РЩДЗ-1 і СОКК – 28 шт. (1955 р., 1957 р.); трансформаторами струму ТФЩД-35 – 2 шт. (1987 р.), трансформаторами струму ТНОМ-35-6 шт. (1990 р.). Вимикачі знаходяться в невідповідному стані, є численні течі масла, вводи вимикачів мають пошкодження виводів й наявні пошкодження опору ізоляції. Роз'єднувачі 35кВ мають сильний корозійний вплив конструкції, контактна частина також зношена і потребує заміни. Бульбашка частини ВРП має значний знос – функціональні обладнання мають тріщини, металеві елементи мають пошкодження.	Згідно з розробленим проектом необхідно виконати: - 2026 р.: - монтаж на ВРП 35 кВ вимикача ВР-35НСМ-35-20/1600 або еквівалент – 5 шт. з майданчиком обслуговування для привводу вимикача, трансформатора струму ГФ-36 або еквівалент – 11 шт.; трансформатора напруги ГЕЛ-36 або еквівалент – 3 шт.; роз'єднувача РТН-35 – 16 шт.; обмежувача перенапругиНДА-41М – або еквівалент – 18 шт.; шпорики принайма, виміси загискаві, блоків керування роз'єднувачами; - монтаж та налагодка пристроїв РЗА, АСК ТП.	194		
2.1.9	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-2 ПС Працівська-110/10 кВ	шт.														Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1983 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 420.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-45-110/630 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	196	
2.1.10	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Слободська-місто-110/35/6 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1985 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 28.02.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 424.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-45-110/630 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	196
2.1.11	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Слободська-місто-110/6 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1990 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 446.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГТТБ-60-110 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	196
2.1.12	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-2 ПС Слав-110/35/6 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1985 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 453.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГТТБ-60-110/800 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	196
2.1.13	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Спигород-110/6 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1988 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 299.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-45-110 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	196
2.1.14	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-2 ПС Топошівка 110 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1988 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 413.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-60-110/800 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	197
2.1.15	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Красногорська 110 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1995 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 431.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-110/630 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	197
2.1.16	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Павлівка 110 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1976 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 432.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-45-110/630 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	197
2.1.17	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Проморська 110 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1972 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 406.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТУ-45-110/630 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	197
2.1.18	2	Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-2 ПС Проморська 110 кВ	шт.															Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1972 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 406.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТА-45-110/630 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	197
2.1.19		Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-1 ПС Артемівська-110/35/6 кВ	шт.											450,00				Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1993 р. Згідно з актом технічного огляду б/н від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 449.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГТТБ-60-110/800 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з РІР поліетилену - 3 шт.	197

2.1.48		Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-2 ПС Куралівка-110 кВ	шт.	3,00	550,00	0,00	3,00	550,00	ні	III, 2025	III, 2025	III, 2026	III, 2026			550,00		Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1995 р. Згідно з актом технічного огляду б/в від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 428.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТН1-15-110/30/1 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з RIP поліетилен - 3 шт.	200	
2.1.49		Заміна трансформаторних виводів 110 кВ Т-2 ПС Мар'їнка-110 кВ	шт.	3,00	550,00	0,00	3,00	550,00	ні	III, 2025	III, 2025	III, 2026	III, 2026			550,00		Амортизація	2	Рік введення в експлуатацію обладнання - 1991 р. Згідно з актом технічного огляду б/в від 11.03.2020 р. спостерігається течія масла, погіршення ізоляції. СТР, стор. 431.	Проект передбачено: - демонтаж виводів 110 кВ типу ГМТН1-045-110/30/1 - 3 шт.; - монтаж виводів 110 кВ з RIP поліетилен - 3 шт.	200	
2.1.50	1	Заміна АБ та ЗПП на ПС Лисовська-110 кВ	шт.	1,00	1343,61	1,00	0,00	1343,61	ні	III, 2020	III, 2020	III, 2022	III, 2022	1343,61				Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду АБ типу Siemens A/706/210-36 сл.(2009 р.) мають відставочні елементи, ємність АБ зменшена. ЗП УЗ-220-40 УХЛ4,2 - виїшов з ладу система контролю напруги. СТР, стор. 424.	Проект передбачається: - демонтаж кепуючої акумуляторної батареї АБ типу Siemens A/706/210-36 шт.; - демонтаж кепуючих зарядних пристроїв УЗ-220-40 УХЛ4,2 - 1 шт.; - монтаж акумуляторної батареї Gnd power VM 2.250 (6 OSP-HC 210) або еквівалент - 108 шт.; - монтаж зарядного пристрою ЕЖУ - 380/220/2x20А (220В,40А) або еквівалент - 1 шт.	200	
2.1.51	1	Заміна АБ та ЗПП на ПС Красногорівка-110 кВ	шт.	1,00	1007,85	1,00	0,00	1007,85	ні	III, 2020	III, 2020	III, 2022	III, 2022	1007,85				Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду АБ типу СК-6-62 сл.(1982 р.) мають відставочні елементи, ємність АБ зменшена. ЗП ВАЗП-380/260-110В - виїшов з ладу система контролю напруги. СТР, стор. 431.	Проект передбачається: - демонтаж кепуючої акумуляторної батареї СК-6-62 шт.; - демонтаж кепуючих зарядних пристроїв ВАЗП-380/260-110В - 1 шт.; - монтаж акумуляторної батареї Gnd power VM 2.250 (6 OSP-HC 210) або еквівалент - 62 шт.; - монтаж зарядного пристрою ЕЖУ - 380/110/2x20А (110В,40А) або еквівалент - 1 шт.; - монтаж зарядного пристрою ВВЧЗ 4-36/20 - 1 шт.	200	
2.1.52		Розробка (актуалізація) проектно-конструкторської документації "Схеми перспективного розвитку мереж 20-110 кВ АТ "ДТЕК Донецька електромережа", ТОВ "ДТЕК-Високвольтні мережі" у Донецькій області, на 2020-2030 рік."	шт.			0,00	1,00	1000,00	так	1 кв. 2024	4 кв. 2024					1000,00		Амортизація	2	КСР, п.3.5.2		205	
2.2		Щитастий рівень напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт.	6,00	22877,94			23377,94						2050,77	3424,74	500,00	17402,43	0,00					
2.2.1		Технічне переоснащення ВРП-35 кВ на ПС Очмені споруди-35 кВ	шт.	1,00	17402,43	0,00	1,00	17902,43	так	III, 2018	III, 2024	II, 2025	IV, 2025			500,00	17402,43		Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду б/в від 19.03.2021 р. обладнання ВРП-35 кВ представлено рош/случаями 35 кВ типу РЛНДЗ-3-35-630-2 шт.(1983 р.), трансформатори струму ТФВМ-35 - 1 кмш. (1983 р.). Рош/случаї 35кВ мають сильний корозійний знос конструкції, контактна частина також зношена і потребує заміни. Бульована частина ВРП має зварний знос і фундамент обладнання мають тріщини, металеві конструкції порталів сильно пошкоджені корозією. СТР, стор. 335	Проект передбачається у 2025 р.: - заміна рош/случаї 35 кВ; - заміна вимірвальних трансформаторів 35 кВ (за винятком заміни трансформатора струму 35 кВ Т1); - заміна бульованої частини 35 кВ; - монтаж та наладка пристроїв РЗА, АСК ТП.	195
2.2.2	1	Заміна АБ та ЗПП на ПС Волоно-35 кВ	шт.	1,00	800,00	1,00	0,00	800,00	ні	III, 2021	III, 2021	III, 2022	III, 2022	800,00				Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду АБ типу СК-62 сл.(1953 р.) мають відставочні елементи, ємність АБ зменшена. ЗП ВСА-4-220/110В - виїшов з ладу система контролю напруги. СТР, стор. 352.	Проект передбачається: - демонтаж кепуючої акумуляторної батареї СК-6-62 шт.; - демонтаж кепуючих зарядних пристроїв ВСА-4-220/110В - 1 шт.; - монтаж акумуляторної батареї - 1 кмш.; - монтаж зарядного пристрою ЕЖУ - 220/110 або еквівалент - 1 шт.	200	
2.2.3	1	Заміна АБ та установка ЗПП на ПС Очеря-35 кВ	шт.	1,00	1250,77	1,00	0,00	1250,77	ні	III, 2020	III, 2020	III, 2022	III, 2022	1250,77				Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду б/в від 01.04.2020 р. АБ типу Siemens A/706/210-36 сл.(2008 р.) мають відставочні елементи, ємність АБ зменшена. Необхідна установка другого ЗП.	Проект передбачається: - демонтаж кепуючої акумуляторної батареї АБ типу Siemens A/706/210-36 шт.; - монтаж акумуляторної батареї Gnd power VM 2.250 (6 OSP-HC 210) або еквівалент - 112 шт.; - монтаж зарядного пристрою ЕЖУ - 380/220/3x10А (220В,30А) або еквівалент - 1 шт.	201	

2.2.4	Заміна АБ та ЗНП на ПС Корнь-35 кВ	шт.	1,00	1319,74	0,00	1,00	1319,74	ні	III, 2022	III, 2022	III, 2023	III, 2023	1319,74			Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду б/в від 11.02.2020 р. АБ типу СК-4-18 ед (1976 р.) мають відставні елементи, емність АБ знижена. ЗП ВАЗН 380/230 - вийшла з ладу система контролю напруги. СТР, стор. 343.	Проект передбачається: - демонтаж кепулової акумуляторної батареї СК-4-118 шт.; - демонтаж кепулової зарядних пристроїв ВАЗН 380/220 - 1 шт.; - монтаж акумуляторної батареї - компл.; - монтаж зарядного пристрою - 1 шт.	201			
2.2.5	Заміна АБ та ЗНП на ПС Очеретинно-35 кВ	шт.	1,00	1045,00	0,00	1,00	1045,00	ні	III, 2022	III, 2022	III, 2023	III, 2023	1045,00			Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду б/в від 11.02.2020 р. АБ типу СК-6-55 ед (2001 р.) мають відставні елементи, емність АБ знижена. ЗП ВСА-4 - вийшла з ладу система контролю напруги.	Проект передбачається: - демонтаж кепулової акумуляторної батареї СК-6-55 шт.; - демонтаж кепулової зарядних пристроїв ВСА-4 - 1 шт.; - монтаж акумуляторної батареї - 1 компл.; - монтаж зарядного пристрою - 1 шт.	201			
2.2.6	Заміна АБ та ЗНП на ПС Новорозітка-35 кВ	шт.	1,00	1060,00	0,00	1,00	1060,00	ні	III, 2022	III, 2022	III, 2023	III, 2023	1060,00			Амортизація	2	Згідно з актом технічного огляду б/в від 11.02.2020 р. АБ типу СК-8-60 ед (1960 р.) мають відставні елементи, емність АБ знижена. ЗП ВСА-4 - вийшла з ладу система контролю напруги. СТР, стор. 367.	Проект передбачається: - демонтаж кепулової акумуляторної батареї СК-8-60 шт.; - демонтаж кепулової зарядних пристроїв ВСА-4 - 1 шт.; - монтаж акумуляторної батареї - 1 компл.; - монтаж зарядного пристрою - 1 шт.	201			
2.3	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього		56,45	28330,00			229910,00						46042,62	40517,38	21389,10	64486,57	57474,33						
2.3.1	1 Реконструкція ПЛ 110 кВ «Желана-Очеретинно» та ПЛ 110 кВ «Котларська-Очеретинно» на ділянці опор № 1-86 в Покровському районі Донецької області	км	17,31	86560,00	6,57	17,31	86560,00	так	3 кв. 2017г.	3 квартал 2021	1 квартал 2024	4 квартал 2023	46042,62	40517,38			Амортизація	2	СТР, сторінка 317 Загальний технічний стан - обмежено працездатний	Проект передбачається наступні роботи: Для проєктованої ПЛ 110 кВ прийнято провід АС 240/32 згідно можливих півнагівлять даної лінії у нормальному та післяаварійних режимах. Використовуються наступні типи ізоляції: - підвірювачі ДК-70-110-SLS/SB; - натяжні двохштангові із 10-ти голівцями ПСД70Е в циліндрі; - натяжні опозиційні із 10-ти голівцями ПСД20Б; - підвірювачі для обводу шлейфів на металевих анкерно-кутових опорах із 10-ти голівцями ПСД70Е. В проєкті перетину автодороги виконано подвійне зрізлення. Для реконструкції ПЛ прийняті провідні залізобетонні опори ПБ110-8 на центрифугованих стовпах типу СК26.1-6.0 та анкерно-кутові металеві опори. Завдат ліній від перенесення здійснюється підшукуванням грозозахисного трасу по всій довжині ПЛ. Завдат провідної лінії.	201		
2.3.2	Реконструкція ПЛ 110 кВ КУТЕС-Котларська № 1,2 в проєкті опор №12-192.	км	28,44	142200,00	0,00	28,44	142200,00	ні	2 квартал 2021	3 квартал 2021	1 квартал 2024	4 квартал 2026			21389,10	64486,57	56324,33		СТР, сторінка 316 Загальний технічний стан - обмежено працездатний	Під час другого етапу планується виконати наступні роботи: - Заміна існуючих металевих опор на залізобетонні типу ПБ-110-8 та металеві типу У-110-2; - Демонтаж існуючого проводу та монтаж проводу марки АС-240; - Монтаж позитивної та від'ємної ізоляції; - Монтаж грозозахисного трасу. Обсяги робіт будуть уточнені після розробки ПСД. В 2025 році буде виконано роботи на ділянці довжиною 16,24 км, в 2023 році - 12,2 км.	202		
2.3.3	Реконструкція ПЛ 110 кВ Правдинська-Барвенкове/Раївгородська-Вантисине	км	10,70	54570,00	0,00	0,00	1150,00	ні	2 квартал 2026	3 квартал 2026	1 квартал 2027	4 квартал 2027					1150,00		СТР, сторінка 310 Загальний технічний стан - обмежено працездатний	В 2026 році будуть виконані роботи з розробки та госпоземлі інженерні вишукування, розроблено ПСД та отримано експертний висновок.	203		
2.4	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км											96054,91	74595,23	80444,00	87389,00	95027,00						
			Усього (сума по п. 2.1-2.4)				433510,14																
			Усього (сума по п. 1 та 2)				434610,14																
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ																						
3.1.	Базумський РЕМ, усього																						
3.1.1	ЛЕН	км	3,96	11 436,20	2,21	3,96	12 320,08	ні	2021	2026	2022	2027	6 650,93	1 625,00	0,00	84,16	3 960,00		Амортизація	2	будівництво	206	
3.2.	Костянтинівський РЕМ, усього																						
3.2.1	ЛЕН	км	0,40	720,00	0,00	0,40	750,60	ні	2024	2025	2025	2026	0,00	0,00	15,30	720,00	15,30		Амортизація	2	будівництво	206	
3.3.	Великовисівський РЕМ, усього																						
3.3.1	ЛЕН	км	5,24	7 866,00	0,00	5,24	7 963,07	ні	2020	2026	2024	2027	0,00	0,00	6 210,00	103,07	1 650,00		Амортизація	2	будівництво	206	
3.4.	Краматорський РЕМ, усього																						
3.4.1	ЛЕН	км	10,15	14 475,00	0,00	10,15	17 126,10	ні	2022	2024	2023	2025	1 840,56	1 500,00	810,54	12 975,00	0,00		Амортизація	2	будівництво	206	
3.5.	Слов'янський РЕМ, усього																						
3.5.1	ЛЕН	км	1,48	5 328,00	0,00	1,48	5 741,23	ні	2022	2024	2024	2025	338,25	0,00	1 826,78	1 308,20	2 268,00		Амортизація	2	будівництво	206	
3.6.	Торезський РЕМ, усього																						
3.6.1	ЛЕН	км	8,77	8 850,00	0,00	8,77	9 654,30	ні	2024	2025	2025	2026	0,00	0,00	46,85	1 256,00	8 351,45		Амортизація	2	будівництво	206	
3.7.	Маріупольський РЕМ, усього																						
3.7.1	ЛЕН	км	9,91	35 875,05	2,76	9,91	36 422,47	ні	2023	2026	2022	2027	10 630,05	1 473,50	14 928,31	7 950,60	1 440,00		Амортизація	2	будівництво	206	
4.	Реконструкція, технічне перенавантаження об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																						
4.1.	Альпийський РЕМ, усього																						
4.1.1	ПН (РН)	шт	0,00	82,67	0,00	0,00	82,67	так	2020	2020	2022	2023	24,83	57,84	0,00	0,00	0,00		Амортизація	2	технічний стан	реконструкція	206
4.1.2	ЛЕН	км	0,00	495,00	0,00	0,00	495,00	так	2020	2020	2022	2022	495,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизація	2	технічний стан	реконструкція	206
4.2.	Бачумський РЕМ, усього																						
4.2.1	ПН (РН)	шт	5,00	17 199,46	1,00	5,00	17 199,46	так	2019	2021	2022	2026	1 936,36	1 580,43	13 682,67	0,00	0,00		Амортизація	2	технічний стан	реконструкція	206

4.2.2	ЛЕП		км	95,36	155 382,37	22,67	95,36	159 177,41	нп	2020	2026	2022	2027	36 674,85	49 452,41	17 387,62	34 082,53	21 580,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.3	Великоновосильский РЕМ, уголь																							
4.3.1	ПП (РП)		шт	0,00	137,47	0,00	0,00	137,47	так	2020	2020	2022	2022	137,47	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.3.2	ЛЕП		км	0,00	6 930,00	0,00	0,00	6 930,00	так	2020	2020	2022	2023	4 950,00	1 980,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.4	Валковский РЕМ, уголь																							
4.4.1	ПП (РП)		шт	0,00	194,91	0,00	0,00	194,91	так	2020	2020	2022	2023	141,71	53,20	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.4.2	ЛЕП		км	0,00	1 485,00	0,00	0,00	1 485,00	так	2020	2020	2022	2022	1 485,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.5	Добрянский РЕМ, уголь																							
4.5.1	ПП (РП)		шт	0,00	96,01	0,00	0,00	96,01	так	2020	2020	2022	2023	32,63	63,38	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.5.2	ЛЕП		км	4,91	8 936,62	4,91	4,91	8 936,62	так	2020	2020	2022	2023	8 936,62	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.6	Дружбинский РЕМ, уголь																							
4.6.1	ПП (РП)		шт	2,00	4 547,02	0,00	2,00	4 703,02	нп	2020	2025	2022	2026	16,83	4 530,20	0,00	156,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.7	Костантинивский РЕМ, уголь																							
4.7.1	ПП (РП)		шт	3,00	5 143,77	0,00	3,00	5 299,77	нп	2018	2020	2022	2026	65,65	78,12	5 000,00	0,00	156,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.7.2	ЛЕП		км	87,62	142 714,00	0,00	87,62	150 334,69	нп	2020	2026	2022	2027	1 980,00	872,92	24 657,89	52 340,29	70 483,59		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.8	Криваторский РЕМ, уголь																							
4.8.1	ПП (РП)		шт	6,00	21 872,83	3,00	6,00	21 872,83	так	2020	2021	2022	2024	5 400,00	10 499,64	5 973,20	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.8.2	ЛЕП		км	74,84	146 520,40	7,46	74,84	151 799,40	нп	2019	2026	2022	2027	10 385,68	12 477,48	55 328,18	37 654,59	35 953,46		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.9	Кривобитовский РЕМ, уголь																							
4.9.1	ПП (РП)		шт	0,00	75,35	0,00	0,00	75,35	так	2020	2020	2022	2022	75,35	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.9.2	ЛЕП		км	0,00	2 475,00	0,00	0,00	2 475,00	так	2020	2020	2025	2026	0,00	0,00	0,00	495,00	1 980,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.10	Леманский РЕМ, уголь																							
4.10.1	ПП (РП)		шт	0,00	136,90	0,00	0,00	136,90	так	2020	2020	2022	2022	136,90	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.11	Маньковский РЕМ, уголь																							
4.11.1	ПП (РП)		шт	26,00	55 032,90	0,00	26,00	56 527,90	нп	2020	2026	2022	2027	292,90	7 565,00	5 650,00	25 260,00	17 760,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.11.2	ЛЕП		км	0,81	17 622,00	0,00	0,81	17 685,07	нп	2020	2024	2023	2025	0,00	10 395,00	4 518,07	2 772,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.12	Марьинский РЕМ, уголь																							
4.12.1	ПП (РП)		шт	22,00	44 808,60	12,00	22,00	45 133,60	нп	2019	2025	2022	2027	19 214,02	8 159,59	7 630,00	5 130,00	5 000,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.12.2	ЛЕП		км	69,71	185 720,36	36,86	69,71	187 698,75	нп	2020	2026	2022	2027	103 390,91	24 344,92	18 103,93	18 614,20	23 242,80		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.13	Марьинский РЕМ, уголь																							
4.13.1	ПП (РП)		шт	0,00	57,52	0,00	0,00	57,52	0,0	2020	2020	0	2022	57,52	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.13.2	ЛЕП		км	3,12	0,00	0,00	3,12	242,95	нп	2026	2020	2027	2027	0,00	0,00	0,00	0,00	242,95		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.14	Никольский РЕМ, уголь																							
4.14.1	ПП (РП)		шт	0,00	112,73	0,00	0,00	112,73	так	2020	2020	2022	2022	112,73	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.15	Оксандарьевский РЕМ, уголь																							
4.15.1	ПП (РП)		шт	0,00	55,76	0,00	0,00	55,76	так	2020	2020	2022	2022	55,76	0,00	0,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.15.2	ЛЕП		км	25,55	41 650,00	0,00	25,55	41 883,61	нп	2020	2025	2022	2026	1 980,00	33 070,00	233,61	6 600,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.16	Павловский РЕМ, уголь																							
4.16.1	ПП (РП)		шт	7,00	20 283,12	1,00	7,00	20 751,12	нп	2020	2026	2022	2027	727,21	3 811,91	2 656,00	6 700,00	6 856,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.16.2	ЛЕП		км	14,86	24 910,00	0,00	14,86	25 927,85	нп	2023	2026	2024	2027	0,00	214,21	10 389,84	10 949,55	4 374,24		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.17	Селитовский РЕМ, уголь																							
4.17.1	ПП (РП)		шт	2,00	5 059,58	0,00	2,00	5 059,58	так	2020	2020	2022	2022	59,58	0,00	5 000,00	0,00	0,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.17.2	ЛЕП		км	43,16	82 070,06	8,47	43,16	85 168,65	нп	2019	2026	2022	2027	23 782,28	13 277,87	2 402,46	8 071,03	37 635,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.18	Славинский РЕМ, уголь																							
4.18.1	ПП (РП)		шт	13,00	60 569,02	0,00	13,00	62 441,02	нп	2020	2026	2022	2027	122,87	614,15	27 424,00	20 256,00	14 024,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.18.2	ЛЕП		км	8,25	12 375,00	0,00	8,25	13 148,06	нп	2025	2026	2026	2027	0,00	0,00	0,00	773,06	12 375,00		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
4.19	Теремский РЕМ, уголь																							
4.19.1	ПП (РП)		шт	8,00	56 480,12	3,00	8,00	57 104,12	нп	2020	2024	2022	2025	26 566,61	23 681,51	156,00	0,00	6 700,00		Амортизация/Прибуток	2	технический стан	реконструкция	206
4.19.2	ЛЕП		км	16,13	35 250,00	3,93	16,13	36 369,46	нп	2021	2026	2022	2027	8 574,00	153,01	7 353,01	7 927,04	12 362,40		Амортизация	2	технический стан	реконструкция	206
	Уголь по п.3				84 544,25									19 459,79	4 598,50	23 837,78	24 397,03	17 684,75						
	ПП (РП)		шт	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	ЛЕП		км	39,90	84 544,25									19 459,79	4 598,50	23 837,78	24 397,03	17 684,75						
	Уголь по п.4				1 156 481,56									257 811,27	206 932,79	213 546,48	237 783,29	270 725,44						
	ПП (РП)		шт	94,00	291 945,75									55 176,93	60 694,95	73 171,87	57 502,00	50 496,00						
	ЛЕП		км	444,32	864 535,81									202 634,34	146 237,83	140 374,62	180 281,29	220 229,44						
	Прислания (ревантажуальн КТТ)		шт.	30,00	6 000,00									6 000,00							Плата за прислания			206
	Уголь по разделу 1				1 711 387,3									373 325,97	286 126,51	317 828,26	349 569,33	384 537,19						

															1546454.627	1711387.26	164932.64	1703587.26	7800.00											
II.1	-	Заміна використаних виводів у приватному секторі на СНП (у підвладній спеці)	комп	14092	41938,00	2658	13434,00	41 938,00	-	-	-	L2022	IV, 2026	7 245,88	6 972,22	7 701,10	9 590,70	10 428,99		Реактив	3	зниження ТВЕ	заміна невикористаних виводів у приватному секторі на СНП	208						
II.2	-	Вивісок лічильників у населення з ШРП (шт револьверний плавомолотик) на електронні клітини (у підвладній спеці): подальший підключенням в АСКОЕ (побути) і т.	комп	10440	74567,39	468,00	9972,00	74 567,39	-	-	-	L2022	IV, 2026	10 656,36	9 467,77	10 910,47	20 729,90	22 802,89		Реактив	3	зниження ТВЕ	вивісок лічильників на електроклітину	209						
II.3	-	Модернізація РП для подальшого включення в АСКОЕ (у підвладній спеці 32РП)	комп	32	3265,28	32,00	0,00	3 265,28	-	-	-	L2022	IV, 2022	3 265,28						Реактив	3	зниження ТВЕ	заміна ТС та ТН в РП	116						
II.4	-	Автоматизація потоків обліку електроенергії в ІПС 35-110 кВ	од	167	998,81	167	0,00	998,81	-	-	-	L2022	IV, 2022	998,81						Реактив	3	зниження ТВЕ	Випос лічильників АСКОЕ на ІПС 35-110 кВ	210						
II.5	-	Виродження автоматизованого збору даних у побутових споживачів підвладним способом	од	170311	278237,60	36468,00	133843,00	278 237,60	-	-	-	L2022	IV, 2026	42 062,13	50 469,78	49 508,16	68 847,57	67 329,96		Прибуток	3	зниження ТВЕ	Виродження АСКОЕ-побути	211						
II.6	-	Вивісок лічильників на опорі по фазу складених Актів про порушення та підпор на крадіжку системи компанії	шт	800	1332,00	800	0,00	1 332,00	-	-	-	L2022	IV, 2022	1 332,00						Реактив	3	зниження ТВЕ	Вивісок лічильників на опорі по фазу складених Актів про порушення та підпор на крадіжку системи компанії	212						
II.7	-	Придбання лічильників АСКОЕ юридичних споживачів, які на балансі ОСР, Спана 300 ГЗВ.147/240.F47.B2.P4.C3.11.A3.L1, шт	шт	335	1527,77	50,00	285,00	1 527,77	-	-	-	L2022	IV, 2026	539,87	215,95	233,22	256,54	282,20		Реактив	3	зниження ТВЕ	заміна обліку юридичним споживачам за складеними актами порушень	213						
II.8	-	Придбання лічильників АСКОЕ юридичних споживачів, які на балансі ОСР, Спана 300 ГЗВ.144.230.F47.B2.P4.C3.11.A3.L1, шт	шт	335	1287,47	50,00	285,00	1 287,47	-	-	-	L2022	IV, 2026	454,95	181,98	196,54	216,19	237,81		Реактив	3	зниження ТВЕ	заміна обліку юридичним споживачам за складеними актами порушень	213						
II.9	-	Придбання моделей під лічильники АСКОЕ юридичних споживачів, які на балансі ОСР, Контролер MCL5.10, шт	шт	670	2268,55	100,00	570,00	2 268,55	-	-	-	L2022	IV, 2026	801,63	320,65	346,30	380,93	419,03		Реактив	3	зниження ТВЕ	заміна обліку юридичним споживачам за складеними актами порушень	213						
II.10	-	Відновлення автоматизації побутових споживачів "зеленого тарифу"	шт	189	1198,12	189	0,00	1 198,12	-	-	-	L2022	IV, 2022	1 198,12						Реактив	3	зниження ТВЕ	Відновлення автоматизації побутових споживачів "зеленого тарифу"	214						
II.11	-	Закупівля сервісного обладнання для автоматизованих систем обліку.	комп	2	4000,00	1,75	0,25	4 000,00	-	-	-	L2022	IV, 2025	3 000,00			1 000,00			Реактив	3	зниження ТВЕ	Закупівля сервісного обладнання для автоматизованих систем обліку	214						
II.12	-	Придбання обладнання для бригад СТА	шт	799	12825,57	169,00	630,00	12 825,57	-	-	-	L2022	II, 2026	1 752,02	2 457,01	2 653,57	2 865,85	3 095,12		Реактив	3	зниження ТВЕ	обладнання для забезпечення розкриття с/с, виявлення порушень ПДЕ, інструменти для рейдових бригад ТА	218						
Усього по розділу II															423 445,46							73 327,05	70 085,35	71 549,36	103 887,70	104 596,00				
III		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДІК																												
III.1	1	Організація інформаційної безпеки технологічних мереж передавання даних ЦДС АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» ІІІ, ІV черги	шт.	1	5038,57	1,00	0,00	5038,57	-	-	-	1 кв 2022	IV кв 2022	5 038,57							Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245					
III.2		Організація інформаційної безпеки технологічних мереж передавання даних Краматорських ВЕМ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	шт.	1	1404,68	0,00	1,00	1404,68	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023	1 404,68							Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245					
III.3		Організація інформаційної безпеки технологічних мереж передавання даних Прилуцьких ВЕМ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	шт.	1	5091,00	0,00	1,00	5091,00	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023	5 091,00							Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245					
III.4		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на Слов'янській сільській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.5		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на Маріупольській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			788,13				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.6		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Красноармійська-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.7		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Добропілля-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.8		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Слов'янська-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.9		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Артемівська-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.10		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС КудРЕС-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.11		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Добропілля-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2023	IV кв 2023			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.12		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на Костянтинівській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.13		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на Волноваській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.14		Організація інформаційної безпеки на ТМЦД Торської РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.15		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на Мар'їнській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.16		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Артем-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.17		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Північна-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.18		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Новорозівська-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.19		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Дробішненська-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.20		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Очирської споруд-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.21		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Смердовська-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.22		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Курківська-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.23		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Родіньківська-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.24		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Світла-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.25		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Новокосмачівська-35 кВ	шт.	1	382,50	0,00	1,00	382,50	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			382,50				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.26		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Бамуцька-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.27		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Артемівська-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.28		Організація інформаційної безпеки на ТМЦД Бакумської міської РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.29		Організація інформаційної безпеки на ТМЦД Кіньольській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.30		Організація інформаційної безпеки на ТМЦД Краматорській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	245						
III.31		Організація інформаційної безпеки на ТМЦД Лозанській РЕМ	шт.	1	788,13	0,00	1,00	788,13	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024				788,13			Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.32		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Місто-11-110 м. Маріуполь	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2024	IV кв 2024			440,00				Прибуток	8	ТЕО	виродження заходів інформаційної безпеки ТМЦД	246						
III.33		Організація інформаційної безпеки ТМЦД на ІПС Дмитрове-110 кВ	шт.	1	440,00	0,00	1,00	440,00	-	-	-	1 кв 2																		

III.87	2	Побуова АСКТП ПС 110 кВ, 35 кВ - 52 шт. Артем-110; Артемська місто-35; КудРЕС-35; Дробішине-110, Світлово-110; Куряківка-110; Словоцька-Памічна-110; Біломузичівка-110; Червоносільська-110; Алабастрова-110; Володарська-110; Родініська-35; Іва Дікарівка-35; Короточине-35; Богородицька-110; Насосів-35; С-3 Долецький-110; Лозьська-110; Сватогірка-110; Дмитрівка-110; Тополина-110; Бакумська-110 (ВРП 35 кВ, 110 кВ); Добриліва-110; Олександрівка-35; Козур-35; Мароїтка-35; Степанівка-35; Костянтинівка-місто-110; Михайлівка-110; Вишнява-110; Новоселівка-110; Сіль-110; Місто-1-110; Місто-10-35; Місто-9-35; Карлівка-35; Лазурівка-110; Ново-Оленівка-35; Артемська ПТФ-35; 1 Трапів-35; Павлівка-110; Ява-35; Павлопільська-110; Райгородок-35; р-н Микитівської-35; Сергіївка-35; Торська-35; Володарська-35; Мисто-7-35; Талківська-35; Ягта-110; Місто-3-110.	53	98701,56	1,00	52,00	98701,56	1 кв. 2022	IV кв. 2026	2 130,62	21 189,86	21 779,34	23 101,74	30 900,00	Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Реалізація проєктів з побудови телемережних підстанцій 35кВ, 110кВ	221-226				
III.88	2	ПС 110 кВ, 35 кВ (проектвання АСКТП) - 58 шт. Світлово-110; Куряківка-110; Словоцька-Памічна-110; Біломузичівка-110; Червоносільська-110; Алабастрова-110; Володарська-110; Богородицька-110; Насосів-35; С-3 Долецький-110; Лозьська-110; Сватогірка-110; Дмитрівка-110; Тополина-110; Бакумська-110 (ВРП 35 кВ, 110 кВ); Добриліва-110 кВ (проект. / актуальн. АСКТП); Олександрівка-35; Козур-35; Мароїтка-35; Степанівка-35; Костянтинівка-місто-110; Михайлівка-110; Вишнява-110; Новоселівка-110; Сіль-110; Місто-1-110; Місто-10-35; Місто-9-35; Карлівка-35; Лазурівка-110; Ново-Оленівка-35; Артемська ПТФ-35; 1 Трапів-35; Павлівка-110; Ява-35; Павлопільська-110; Райгородок-35; р-н Микитівської-35; Сергіївка-35; Торська-35; Володарська-35; Мисто-7-35; Талківська-35; Ягта-110; Місто-3-110; Зоря-35; Кайова-35; Леокарська-35; Марія-35; Покровська-35; Костянтинівка-35; Красівка-35; Очеретине-35; Колома-35; Минайська-35; Промішляцька-35; Рай-Олександрівка-35; Зелений Яр-35.	58	7,00	51,00	10522,50	1 260,00	1 460,00	3 150,00	4 100,00	552,50	Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Виконання ПВР з модернізації телемережних підстанцій 35кВ, 110кВ	221-226							
III.89		Телемережизація реконструйованих РП-6/10 кВ - 15 шт. РП-32, м.Мароїтка, РП-2, м.Бакум, РП-6, м.Мароїтка, РП-20, м.Мароїтка, РП-41, м.Мароїтка, РП-43, м.Мароїтка, ЦРП, м.Дружківка, РП-8, м.Покровська, РП-2, м.Дружківка, РП-4, м.Словоцька, РП-8, м.Костянтинівка, ЦРП, м.Костянтинівка, РП-3, м.Покровська, РП-2, м.Свердлов, Бакум,РЕМ, РП-11, м.Покровська	15	11478,46	0,00	15,00	11478,46	1 кв. 2024	IV кв. 2026	0,00	5 088,46	6 390,00	0,00	0,00	Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Побуова ТМ реконструйованих РП-6/10 кВ	224-225				
III.90		Проектвання ТМ реконструйованих РП-6/10 кВ - 9 шт. ЦРП, м.Дружківка, РП-8, м.Покровська, РП-2, м.Дружківка, РП-4, м.Словоцька, РП-8, м.Костянтинівка, ЦРП, м.Костянтинівка, РП-3, м.Покровська, РП-2, м.Свердлов, Бакум,РЕМ, РП-11, м.Покровська	9	0,00	9,00	720,00	0,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Проектвання ТМ реконструйованих РП-6/10 кВ	224					
III.91	3	Устаткування для відновлення моніторингу сигналів вводу/виводу і виміри обладнання підстанцій Краматорських ВЕМ	3	850,00	2,00	1,00	850,00			600,00	250,00			Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Проектвання ТМ реконструйованих РП-6/10 кВ	226					
III.92		Прогнозна аналітика	1	1 500,00	0,00	1,00	1 500,00							Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Проектвання ТМ реконструйованих РП-6/10 кВ	232					
III.93		Система онлайн діагностики кабельних ліній 10кВ методом часткових розрядів з доступом до IT-платформи автоматичного розпізнавання миср розрядів і пошуків та первинних несправностей (Онлайн діагностика кабельних мереж)	1	2 000,00	0,00	1,00	2 000,00							Прибуток	8	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗІЮДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	Проектвання ТМ реконструйованих РП-6/10 кВ	236					
			Усього по розділу III				216 756,00				23 184,00	49 184,00	57 402,00	39 706,00	47 280,00								
IV	ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ																						
IV.1	1	Системний блок	шт	388,00	7871,26	240,00	148,00	7871,26	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	4868,82	628,89	507,17	689,75	1176,63	Прибуток	2	технічний стан	придбання комп'ютерної техніки	251
IV.2	1	Монітор 24"	шт	941,00	4374,14	353,00	588,00	4374,14	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	1640,89	701,91	674,02	622,89	734,45	Прибуток	2	технічний стан	придбання комп'ютерної техніки	251
IV.3	2	Монітор 27"	шт	9,00	63,26	3,00	6,00	63,26	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	21,09	14,06	14,06	14,06		Прибуток	2	технічний стан	придбання комп'ютерної техніки	251
IV.4	1	Ноутбук 13" з дов-стацією	шт	553,00	15826,53	113,00	440,00	15826,53	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	2952,13	3511,20	3511,20	2926,00	2926,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання комп'ютерної техніки	251
IV.5	1	МФУ А4 ч.б.	шт	58,00	552,82	10,00	48,00	552,82	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	95,31	133,44	47,66	123,91	152,50	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	253
IV.6	2	МФУ А4 кол	шт	2,00	59,65	0,00	2,00	59,65	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	0,00	0,00	59,65	0,00	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	253
IV.7	2	МФУ А3 кол	шт	4,86	306,01	0,00	4,86	306,01	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	0,00	0,00	306,01	0,00	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	253
IV.8	1	МФУ А3 ч.б.	шт	33,20	1273,60	6,00	27,20	1273,60	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	229,51	306,01	126,05	306,01	306,01	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	253
IV.9	2	Сканер А4	шт	8,00	108,00	0,00	8,00	108,00	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	0,00	0,00	54,00	54,00	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	253
IV.10	4	Плоттер	шт	1,00	165,00	0,00	1,00	165,00	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	0,00	0,00	0,00	165,00	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	253
IV.12	2	ДЖБ APC SR12200RMXL1 з батареєю APC SR122RMBP та м'якою мережевою управлінням AP9631	шт	4,00	335,44	4,00	0,00	335,44	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	335,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання оргтехники	254
IV.13	3	AIR-AP1832I-E-K9, AIR-PWR1825-J5	шт	30,00	399,00	0,00	30,00	399,00	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	0,00	0,00	0,00	399	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання мережевого обладнання	254
IV.14	2	С1111-8P, Маршрутизатор ISR 1100 8 Ports Dual GE WAN Ethernet Router CON-SNT-C11118PSL-1100-8P-SEC	шт	2,00	95,60	2,00	0,00	95,60	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	95,6	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання мережевого обладнання	254
IV.15	1	Ліцензія AUTO CAD LT 2020	шт	150,00	1179,00	30,00	120,00	1179,00	-	-	-	IV кв 2022	IV кв 2026	255,00	231	231	231	231	Прибуток	2	технічний стан	придбання ліцензій програмного забезпечення	256
IV.16	1	Ліцензія Microsoft (Інсталяція програмних продуктів Microsoft)	шт	1,00	79962,00	0,19	0,81	79962,00	-	-	-	IV кв 2022	IV кв 2026	15162,00	15 600	16 000	16400,00	16800,00	Прибуток	2	технічний стан	придбання ліцензій програмного забезпечення	254
IV.17	1	Ліцензія Power BI (Автоматизація процесу моніторингу виробничої діяльності в MS Power BI)	шт	50,00	175,20	10,00	40,00	175,20	-	-	-	IV кв 2022	IV кв 2026	36,00	34,8	34,8	34,8	34,8	Прибуток	3	технічний стан	придбання ліцензій програмного забезпечення	252
IV.18	1	Модернізація мережевої інфраструктури (Заккупка обладнання, ПЗ та робіт для модернізації мережевої інфраструктури)	шт	1,00	18550,28	0,08	0,92	18550,28	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	1 448,00	1771,00	3059,00	3176,00	9096,28	Прибуток	2	технічний стан	придбання ліцензій програмного забезпечення	260
IV.19	1	Модернізація серверної інфраструктури (Заккупка обладнання та ПЗ для модернізації серверної інфраструктури)	шт	1,00	31661,93	0,39	0,61	31661,93	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	12 441,00	6540,39	3085,00	3474,88	6120,67	Прибуток	2	придбання ліцензій програмного забезпечення	261	
IV.20	1	Виробдження системи автоматизації документообігу (Заккупка ліцензій та робіт з виробдження комплексного рішення з автоматизації документообігу)	шт	1,00	5716,49	0,44	0,56	5716,49	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	2 500,00	1250,00	593,51	661,65	711,34	Прибуток	2	придбання ліцензій програмного забезпечення	263	

IV.21	1	Впровадження платформи управління даними (Закупівля робіт для впровадження платформи управління даними)	шт	1,00	7804,05	0,09	0,91	7804,05	-	-	-	II кв 2022	III кв 2026	698,89	1480,34	1632,81	1903,43	2088,58	Прибуток	2	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗВІДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	придбання ліцензій програмного забезпечення	263			
IV.22	1	Технічне перенесення Геоінформаційної системи	шт	1,00	982,09	1,00	0,00	982,09	-	-	-	II кв 2022	III кв 2022	982,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток	2	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗВІДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	придбання ліцензій програмного забезпечення	257			
IV.23	1	Впровадження Резервного ЦОД та резервного копіювання (закупівля ліцензій на обчислювальні ресурси та ІТЗ, робота зі створення та резерування) (Закупівля ліцензій для реалізації резервного ЦОД та системи резервного копіювання та відновлення)	шт	1,00	8807,00	1,00	0,00	8807,00	-	-	-	II кв 2022	III кв 2022	543,00	2375,00	1766,00	1793,00	2330,00	Прибуток	2	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗВІДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	придбання ліцензій програмного забезпечення	265			
IV.24	1	Організація уніфікованих засобів комунікацій та ґрунтової роботи	шт	1,00	2298,41	1,00	0,00	2298,41	-	-	-	II кв 2022	III кв 2022	563,95	720,58	222,38	275,04	516,47	Прибуток	2	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗВІДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	придбання ліцензій програмного забезпечення	266			
IV.25	1	Проекти підвищення інформаційної безпеки (Закупівля ліцензій на програмне забезпечення для підвищення інформаційної безпеки)	шт	1,00	23835,04	1,00	0,00	23835,04	-	-	-	II кв 2022	III кв 2022	4492,00	5987,00	6450,00	3374,35	3531,70	Прибуток	2	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗВІДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	придбання ліцензій програмного забезпечення	268			
IV.26	1	Закупівля ліцензій і робіт для реалізації модернізації (перенесення даних) на нову версію БД SAP HANA (Модернізація платформи SAP ERP/ISU /CRM (Закупівля ліцензій і робіт БД SAP HANA)	шт	1,00	9000,00	1,00	0,00	9000,00	-	-	-	II кв 2022	III кв 2022	9000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток	2	ПЛАН РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗВІДШУ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» з 2022 до 2026	придбання ліцензій програмного забезпечення	272			
V				Усього по розділу IV										192 060,3												
ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ															58 366,7	52 203,0	29 935,9	51 182,4	40 578,3							
V.1	1	Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянках: ПС110 Кондационер - ПС35 Громова - Олександрівський РЕМ	шт.	1,00	3321,04	1,00	0,00	3000,00	так	1 кв 2021	IV кв 2021	1 кв 2022	IV кв 2022	3000,00						Прибуток	8	ТЕО	актуалізація проекту (заміна заарктивованого апарату обладнання)	276		
V.2	2	Виконання робіт по модернізації зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянках: Прилясовські ВЕМ - ПС110 Володарська - ПС35 Краснова	шт.	1,00	4324,76	1,00	0,00	3447,10	так	II кв 2020	IV кв 2020	1 кв 2022	IV кв 2022	3447,10						Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	277		
V.3	3	Організація резервного електроживлення ЦПС та Краматорських ВЕМ РЕМ з використанням дизель генератору 27 кВт	шт.	1,00	508,87	1,00	0,00	450,00	ні	1 кв 2021	IV кв 2021	II кв 2022	IV кв 2022	450,00						Прибуток	8	ТЕО	реконструкції реконструкції резервного електроживлення з використанням дизель генератору	277		
V.4	4	Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянках: ПС35 Громова - ПС35Добропілля - ПС110 Добропілля	шт.	1,00	4200,00	0,13	0,87	4850,00	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2023	650,00	4200,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	278		
V.5	5	Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянках: Краматорський ВЕМ – ПС110 СоцМісто – СМТ	шт.	1,00	2400,00	0,17	0,83	2400,00	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2023	400,00	2000,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	279		
V.6	6	Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС «Місто-11 -110/35/6» – ПС «Місто-2 -110/35/6»	шт.	1,00	1900,00	0,16	0,84	1900,00	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2023	300,00	1600,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	279		
V.7	9	Заміна системи контакт-центру та впровадження нових каналів інформування клієнтів (Заміна системи контакт-центру та впровадження нових каналів інформування клієнтів)	шт.	1,00	8400,00	0,29	0,71	9294,46	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2025	IV кв 2025	2688,24	1477,00	1576,00	1576,00	1977,22		Прибуток	8	технічний стан	заміна фізично та морально застарілого обладнання	280		
V.8	7	Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ у м. Маріуполь на ділянці: Маріупольський РЕМ – ПС «Місто-1 -110/6»	шт.	1,00	1450,00	0,26	0,74	1150,00	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2023	300,00	850,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	281		
V.9	8	Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: Прилясовські ВЕМ - Маріупольський РЕМ	шт.	1,00	1450,00	0,26	0,74	1150,00	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2023	IV кв 2023	300,00	850,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	282		
V.10		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: Селявський РЕМ - ПС110 Курявова - ПС35 Н.Ураїнка	шт.	1,00	4603,00	0,00	1,00	4603,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024	650,00	3953,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	282		
V.11		Реконструкція системи оперативного диспетчерського зв'язку (ОДЗ) у м. Краматорськ.	шт.	1,00	2600,00	0,00	1,00	2600,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2025	IV кв 2025	200,00	1000,00	1400,00				Прибуток	8	ТЕО	реконструкція ОДЗ за технологією ІР	282		
V.12		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянках: ПС35 Краснова - Великопольський РЕМ	шт.	1,00	2685,62	0,00	1,00	2350,00	так	1 кв 2021	IV кв 2021	1 кв 2023	IV кв 2023	2350,00						Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	283		
V.13		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС110 Добропілля - ПС110 Краснопільська	шт.	1,00	2760,00	0,00	1,00	2430,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024	330,00	2100,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	284		
V.14		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: Прилясовські ВЕМ - Манушівський РЕМ - ПС 35 Білоградська	шт.	1,00	2900,00	0,00	1,00	2550,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024	350,00	2200,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	284		
V.15		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: Лиманський РЕМ - ПС Комбихарківський з/д 35 - ПС110 Сивкага	шт.	1,00	4100,00	0,00	1,00	3650,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024	450,00	3200,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	285		
V.16		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: Бахмутський сільський РЕМ - ПС 110 Артемівськ	шт.	1,00	1440,00	0,00	1,00	1320,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024	120,00	1200,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	285		
V.17		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС110 Артемівськ - Бахмутський міський РЕМ	шт.	1,00	1440,00	0,00	1,00	1320,00	ні	1 кв 2023	IV кв 2023	1 кв 2024	IV кв 2024	120,00	1200,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	286		
V.18		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянках: ПС110 Добропілля - Добропілляський РЕМ - Добропілляський ЦОК - Криворізький РЕМ	шт.	1,00	3000,00	0,00	1,00	2600,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	400,00	2200,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	286		
V.19		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС «Місто-6-110» - УЗ ВЕМ (Войнич,2), з оптоволоконним кабелем ВОЛЗ УЗ ВЕМ (Войнич,2) – ПС «Місто-11 -110/35/6»	шт.	1,00	1400,00	0,00	1,00	1100,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	300,00	800,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	287		
V.20		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС110 Славівська району - ПС35 Рай Олександрівка - Бахмутський сільський РЕМ	шт.	1,00	4900,00	0,00	1,00	4350,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	550,00	3800,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	287		
V.21		Реконструкція мережі зв'язку електроживлення центрального вузла зв'язку ЦДС-ОДГ Маріупольського РЕМ, Прилясовських ВЕМ	шт.	1,00	1340,00	0,00	1,00	1220,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	120,00	1100,00					Прибуток	8	ТЕО	Реконструкція резервного електроживлення вузла зв'язку Прилясовських ВЕМ	288		
V.22		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС110 Щербанівка - Торцевий РЕМ	шт.	1,00	1140,00	0,00	1,00	1020,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	120,00	900,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	288		
V.23		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС Місто -4 110/35/6 - ПС Місто -8 110/6	шт.	1,00	3100,00	0,00	1,00	2750,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	350,00	2400,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	288		
V.24		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС110 в/В Чернавка - ПС 35 в/В Круцька	шт.	1,00	3700,00	0,00	1,00	3350,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	350,00	3000,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	289		
V.25		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: Прилясовські ВЕМ - ПС Місто -9 35	шт.	1,00	2100,00	0,00	1,00	1850,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	250,00	1600,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	290		
V.26		Реконструкція мережі зв'язку за технологією ВОЛЗ на ділянці: Світла-35 - Дмитрівка-110	шт.	1,00	3100,00	0,00	1,00	2850,00	ні	1 кв 2024	IV кв 2024	1 кв 2025	IV кв 2025	250,00	2600,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової ВОЛЗ	290		
V.27		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: В.Новоселівський РЕМ - ПС35 Н.Ураїнка	шт.	1,00	3700,00	0,00	1,00	3350,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026	350,00	3000,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	291		
V.28		Реконструкція мережі зв'язку за технологією РРЛЗ на ділянці: Костянтинівський ЛМР - Костянтинівський РЕМ	шт.	1,00	3400,00	0,00	1,00	2900,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026	500,00	2400,00					Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язку за технологією цифрової РРЛЗ	291		

V.29		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: Бамбуцький сільської РЕМ - ПС110 Сів.	шт.	1,00	3100,00	0,00	1,00	2750,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026				350,00	2400,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	292	
V.30		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС Місто - 4 110/35/6 - ПС Місто - 3 110/6	шт.	1,00	4100,00	0,00	1,00	3550,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026				550,00	3000,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	292	
V.31		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: Ліманський РЕМ - ПС 35 Дробішіве - ПС110 Сиверська	шт.	1,00	5300,00	0,00	1,00	4750,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026				550,00	4200,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	293	
V.32		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС Курякова 110 - ПС Ров-35 - Мар'їнський РЕМ	шт.	1,00	3700,00	0,00	1,00	3250,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026				450,00	2800,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	293	
V.33		Реконструкція мережі зв'язу за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС 35 Ситга - ПС 35 Новоколомийчівка	шт.	1,00	1909,00	0,00	1,00	1609,00	ні	1 кв 2025	IV кв 2025	1 кв 2026	IV кв 2026				300,00	1309,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової ВОЛЗ	284	
V.34		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС 110 Місто-4 - ПС 110 Павлопольська	шт.	1,00	920,00	0,00	1,00	460,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					460,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	294	
V.35		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: Дружківський РЕМ - ПС110 Безкуманишівка	шт.	1,00	920,00	0,00	1,00	460,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					460,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	295	
V.36		Реконструкція мережі зв'язу за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС 110 Черваска - ПС Правдинська110	шт.	1,00	440,00	0,00	1,00	220,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					220,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової ВОЛЗ	295	
V.37		Реконструкція мережі зв'язу за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС Круська 35кВ - ПС Орджонікідзе 35 кВ	шт.	1,00	500,00	0,00	1,00	250,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					250,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової ВОЛЗ	296	
V.38		Реконструкція мережі зв'язу за технологією ВОЛЗ на ділянці: ПС Кондационер 110кВ - ПС Орджонікідзе 35 кВ	шт.	1,00	500,00	0,00	1,00	250,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					250,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової ВОЛЗ	296	
V.39		Реконструкція мережі зв'язу за технологією РРЛЗ на ділянці: ПС 110 Приморська - ПС 35 Білозарівська	шт.	1,00	700,00	0,00	1,00	350,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					350,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової РРЛЗ	297	
V.40		Реконструкція мережі зв'язу за технологією ВОЛЗ у м. Маріуполь на ділянці: Маріупольський РЕМ – Енергооб'єкт (вул. Кузнечий За)	шт.	1,00	440,00	0,00	1,00	220,00	ні	1 кв 2026	IV кв 2026	1 кв 2027	IV кв 2027					220,00		Прибуток	8	ТЕО	реконструкції мережі зв'язу за технологією цифрової ВОЛЗ	297	
V.41	10	Придбати обладнання Кратиторські ВЕМ	шт.	1,00	1686,25	0,30	0,70	1686,25	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2026	IV кв 2026	501,25	160,00	169,00	540,00	316,00		Прибуток	8	технічний стан	заміна фізично та морально застарілого обладнання	298	
V.42	11	Придбати обладнання Призовські ВЕМ	шт.	1,00	1684,30	0,30	0,70	1684,30	ні	1 кв 2022	IV кв 2022	1 кв 2026	IV кв 2026	501,30	160,00	168,00	540,00	315,00		Прибуток	8	технічний стан	заміна фізично та морально застарілого обладнання	298	
Усього по розділу V					97 294,11									12537,89	15867,00	19456,00	25506,00	23927,22							
VI		МОДЕРНИЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОМП'ЮТЕРНОЇ ТЕХНІКИ																							
V1.1		придбання автотранспорту (легкові)	шт	27	20 482,98	6	27	20 482,98	-	-	-	2022	2026	4 732,98	6600,00	3800,00	2550,00	2800,00		Прибуток	2	технічний стан	придбання автотранспорту	308-310	
V1.2		придбання автотранспорту (спеціалістика)	шт	30	95 595,01	9	30	95 595,01	-	-	-	2022	2026	20 345,01	18500,00	21500,00	18600,00	16500,00		Прибуток	2	технічний стан	придбання автотранспорту	308-310	
V1.3		придбання автотранспорту (вантажні)	шт	2	11 200,00	0	2	11 200,00	-	-	-	2025	2026	0,00	0,00	0,00	4200,00	7000,00		Прибуток	2	технічний стан	придбання автотранспорту	308-310	
Усього по розділу VI					127 278,00									25 077,99	25 100,00	25 300,00	25 350,00	26 450,00							
VII		ІНШЕ																							
VII.1	-	Придбання пристроїв та засобів для виконання планових робіт	шт.		43822,41			43822,41	-	-	-	2022	2026	6745,34	7759,02	8207,23	7403,07	13707,75		Прибуток	1,2,5,6	технічний стан	Придбання пристроїв та засобів для виконання планових робіт	301	
Усього по розділу VII					43 822,41									6 745,34	7 759,02	8 207,23	7 403,07	13 707,75							
Усього по НРСР					2 812 043,54									572 558,95	486 324,92	529 678,78	582 604,47	640 876,42							

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу систем 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 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

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

- основним споживачем електричної енергії Запорізької області є промисловість. Фактичний відсоток споживання електричної енергії промисловим комплексом в загальній структурі споживання електричної енергії за останні 4 роки склав 63-68%, населенням – 21-23 %,
- загальний ріст попиту у прогностному періоді прийнятий на рівні 4,4 %,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 772,3 МВт,
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, – з 2 019,9 млн кВт*год у 2020 році до 2 156,3 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 223,5 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **1** ПС 154/35/10 кВ «Нова»
- ✓ Будівництво **1** ПС 35/6 кВ «Набережна»
- ✓ Будівництво **5,4** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Реконструкція **44** ПС 110 (154) кВ
- ✓ Реконструкція **18** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **47,4** км ЛЕП (154) 110 кВ
- ✓ Реконструкція **3,7** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Реконструкція **728** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **1 775** ТП (РП)
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 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	343 305	71,5	2 339 196	79,8
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	49 619	10,3	284 619	9,7
3	Впровадження та розвиток АСДТК	64 769	13,5	137 802	4,7
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 280	0,9	65 126	2,2
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 500	0,3	18 966	0,7
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	15 625	3,3	79 625	2,7
7	Інше	1 252	0,2	7 252	0,2
Усього		480 350	100,0	2 932 586	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	166 353	1 434 339
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	157 099	643 335
Прибуток (додаткові реінвестиції)	108 964	591 216
Реактивна електроенергія	47 934	263 696
Усього	480 350	2 932 586



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 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 ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 22.11.2021

від 22.11.2021

м. Київ

№ 225-н/2021

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 123)

(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 р. № 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)

Головуючий: Харченко Владислав Володимирович – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Краковська Олеся Олександрівна

Головний спеціаліст відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представники від ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Лисенко Олег Олександрович

Директор з перспективного розвитку та інвестицій;

Туцький Дмитро Борисович

Начальник відділу з перспективного розвитку та інвестицій.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 10.11.2021 по 21.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Харченко В. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 10.11.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, тепlopостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 10.11.2021 по 21.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Запорізької обласної державної адміністрації від 16.11.2021 № 11182/08-22 щодо підтримки Проекту постанови.

Лисенко О. О. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та отримано висновок Міністерства енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Харченко В. В.

Секретар – головний спеціаліст відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Краковська О. О.

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Direktoratу електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Директор з перспективного розвитку та інвестицій ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Лисенко О. О.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСП оператора системи розподілу ПАТ "Запоріжжяобленерго" на 2022 - 2026 роки

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПҚД/оцінкою		Заплановано ПРСП			Навність проектноі документації на початок прогнозноі періоду (так/ні)	Виконання ПВР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСП, тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв потужності/пропускної здатності, мВт	Джерело фінансування	Критерії (відповіді о до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСП (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка			
				кількість*	Кошторисна/оціночна вартість БМР, тис. грн (без ПДВ)	кількість**	Вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	Перший рік прогнозноі періоду***		прогнозований період	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік								2026 рік		
																											7	8
I БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ																												
1		Нове будівництво об'єктів системи розподілу			375 578,20		269 493,86							16 330,84	20 000,00	21 850,00	144 656,51	38 150,00										
1.1.		Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	1	150 000,00		0,521	78 150,00						0,00	0,00	1 850,00	38 150,00	38 150,00	51,52									
1.1.1.	130	Будівництво ПС 150 кВ "Нова" з двома трансформаторами по 40 МВА	шт	1	150 000,00		0,521	78 150,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2028			1 850,00	38 150,00	38 150,00	51,52	амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1.2,3,5,8,10	СПР (IV етап, п.1.1.1, стор.5)	Будівництво нової ПС з двома трансформаторами 2x40МВА 150/35/10 кВ. Схема приєднання ПС "Нова" буде визначено на підставі ТЕО					
1.2.		Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	1	126 220,00	1	1	126 220,00						8 220,00	20 000,00	20 000,00	78 000,00	0,00										
1.2.1.	24	Розширення ПС 35/6 кВ "Набережна" в м. Запоріжжя	шт	1	126 220,00	0,07	1	126 220,00	так	I квартал 2017	IV квартал 2017	I квартал 2022	IV квартал 2025	8 220,00	20 000,00	20 000,00	78 000,00	0,00	32,2	амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1:2,5	Рік вводу в експл. ПС 1983 Для забезпечення нових споживачів джерелами потужності. СПР (IV етап, п.1.2.1, стор.5)	Нове будівництво з встановленням двох додаткових трансформаторів ТДНС-25000/35/6 кВ з пристроєм РПН					
1.3.		Лній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	13,805	70 851,69	0,44	5,44	36 617,35						8 110,84	0,00	0,00	28 506,51	0,00										
1.3.1.	6	Будівництво КЛ 35кВ ПС"ІЗ"- ПС"Запоріжжя-1 Тагова", ПС"ІЗ"- ПС"Трампарк", ПС "Олександрівська-1 ПС"Запоріжжя -1 Тагова", в заміні тих що прийшли в непридатність ВЛ 323, Л-323а в м. Запоріжжя	км	8,805	42 345,18	0,44	0,44	8 110,84	так	I квартал 2012	IV квартал 2012	I квартал 2022	IV квартал 2022	8 110,84						амортизація	1:2; 8	Технічний стан. СПР (IV етап, п.1.4.1, стор. 15)	Завершення будівництва КЛ 35 кВ протяжністю 0,44 км з використанням кабелю марки АПВЭтаПл 1x500-1x50, ВОЛЗ - ОКТБ-М(2,7)П-2*86,0,40Ф3,50Н19-16					
1.3.2.	152	Будівництво КЛ 35кВ ПС 150/35/6 кВ "Олександрівська-2" (К-2) - ПС 35/6 кВ "Набережна" м. Запоріжжя	км	5	28 506,51		5	28 506,51	так	I квартал 2011	IV квартал 2011	I квартал 2025	IV квартал 2025				28 506,51			амортизація	1:2,5	Для забезпечення нових споживачів джерелами потужності СПР (IV етап п.1.4.2, стор.16)	Будівництво КЛ 35 кВ кабелем марки АПВЭтаПл-35 3x240/50 для підключення ПС "Набережна" після реалізації заходу 1.2.1					
		Усього (сума по п.1.1-1.3)			347 071,69			240 987,35						16 330,84	20 000,00	21 850,00	144 656,51	38 150,00										
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу			1 459 181,36			942 339,97						72 758,09	85 064,54	326 595,30	249 591,92	208 330,12										
2.1.		Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього ПС 150/35/10 кВ "Амарілка"	шт	44	854 721,97	20	44	672 280,58						50 068,70	62 764,54	319 149,70	106 217,52	134 080,12										
2.1.1.	103	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині встановлення ремонтної перемички	шт	1	450,00		1	450,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024			50,00	400,00			амортизація	1; 2; 8	Технічний стан СПР (IV етап, п.2.1.21, стор. 25)	Встановлення ремонтної перемички 150 кВ з додатковим встановленням роз'єднувачів 150 кВ					
2.1.2.		ПС 150/35/6 кВ "Армаліт"																										
2.1.2.1.	58	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині монтажу ремонтної перемички	шт	1	450,00		1	450,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024			50,00	400,00			амортизація	1; 2; 8	СПР (IV етап, п.2.1.28 стор.27) приведення до нормативної схеми	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині монтажу ремонтної перемички, з додатковим встановленням роз'єднувачів 150 кВ					
2.1.2.2.	60	Реконструкція ВРП-6кВ в частині заміни вимикачів	шт	1	3 720,00		1	3 720,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024	320,00	3 400,00					амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1969-1984. Технічний стан. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Заміна масляних вимикачів 6кВ Т-61, Ф-9, Ф-3, Ф-1, Т-61/1, ТН-61, С-61, ТН-62, Т-62/2, Ф-4, Ф-6, Ф-8, Ф-10, Ф-12 на вакуумні, переоснащення пристроїв РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв - 14 шт.					
2.1.2.3.	27	Реконструкція РП 150 кВ заміна ОТ-1, 2 КЗ-1,2 на ЕВ	шт	1	11 000,00		1	11 000,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024			300	10 700			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1980, 1986. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Заміна ОТ-1, 2 КЗ-1,2 на електричні вимикачі LTD 172DN 150 кВ, переоснащення схем РЗА, ТМ - 2 шт.					
2.1.2.4.	59	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині встановлення ТН	шт	1	2 760,00		1	2 760,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024	80,00	2 680,00					амортизація	1; 2; 8	Технічний стан. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Встановлення ТН 150 кВ типу ЕМФ-170 - 2 шт.					
2.1.2.5.	28	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині заміни основного захисту	шт	1	2 540,00		1	2 540,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024	320,00	2 220,00					амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1969-1971. Технічний стан. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 150 кВ - 4 шт.					
2.1.2.6.	29	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині заміни резервного захисту	шт	1	2 540,00		1	2 540,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024	320,00	2 220,00					амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1969-1971. Технічний стан. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 150 кВ - 4 шт.					
2.1.2.7.	153	Реконструкція ВРП-35 кВ в частині заміни вимикачів	шт	1	7 500,00		1	7 500,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2025			400,00	7 100,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1968-1974. Технічний стан. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Заміна масляних вимикачів 35 кВ Л-669, Л-629, С-31, Т-32, Т-31 на вакуумні, переоснащення пристроїв РЗА, ТМ - 5 шт.					
2.1.2.8.	154	Реконструкція ВРП-35 кВ в частині встановлення основного захисту	шт	1	1 860,00		1	1 860,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2025			420,00	1 440,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1969-1974. Технічний стан. СПР (IV етап, п.2.1.28, стор. 27)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 35 кВ - 6 шт.					

2.1.18.2	43	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни ВД та КЗ на ЕВ	шт	1	11 000,00		1	11 000,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		300,00	10 700,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1978, 1985. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.29, стор.28)	Заміна ВД-1, 2, 3 та КЗ-1, 2, 3 на елегазові вимикачі LTD 172DN 150 кВ, переоснащення схем РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв, ТМ -3 шт.
2.1.18.3	83	Реконструкція РП-150 кВ в частині встановлення ТН	шт	1	2 760,00		1	2 760,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		80,00	2 680,00			амортизація	1; 2; 8	Рік введення в експл. ПС 1955 Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.29, стор.28)	Встановлення ТН 150 кВ типу ЕФМ-170 - 2шт.
2.1.18.4	44	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни основного захисту	шт	1	3 175,00		1	3 175,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		400,00	2 775,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1978,- 1985. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.29, стор.28)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 150 кВ - 5 шт.
2.1.18.5	45	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни резервного захисту	шт	1	3 175,00		1	3 175,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		400,00	2 775,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1978,- 1985. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.29, стор.28)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 150 кВ - 5 шт.
2.1.19		ПС 150/35/6-10 кВ "Мелітопольська"																				
2.1.19.1	84	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни СВ	шт	1	3 800,00		1	3 800,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		200,00	3 600,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1987-1988. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Встановлення секційного вимикача 35 кВ, обладнання РЗА, ТМ - 2шт.
2.1.19.2	85	Реконструкція РП-6 кВ в частині заміни дугогасного реактора	шт	1	2 313,42	0,05	1	2 313,42	ні	I квартал 2022	IV квартал 2022	I квартал 2023	IV квартал 2023	113,42	2 200,00				амортизація	1; 2; 8	Рік вводу в експл. ПС 1959. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Заміна дугогасного реактора 6 кВ-2 шт.
2.1.19.3	86	Реконструкція РП-10 кВ в частині встановлення струмобмежувача реактора	шт	1	2 265,69	0,03	1	2 265,69	ні	I квартал 2022	IV квартал 2022	I квартал 2023	IV квартал 2023	65,69	2 200,00				амортизація	1; 2; 8	Рік вводу в експл. ПС 1959. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Встановлення струмо- обмежувача реактора 10 кВ - 2 шт.
2.1.19.4	87	Реконструкція РП-10 кВ в частині встановлення струмобмежувача реактора	шт	1	1 594,52	0,03	1	1 594,52	ні	I квартал 2022	IV квартал 2022	I квартал 2023	IV квартал 2023	54,52	1 540,00				амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Рік вводу в експл. ПС 1959. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Встановлення струмобмежувача реактора 10 кВ - 1 шт.
2.1.19.5	133	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни вимикачів Т-1, Т-2, Т-3 МВ на ЕВ	шт	1	11 700,00		1	11 700,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2025		200,00	11 500,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1986-1991. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.28)	Заміна вимикачів Т-1, Т-2, Т-3 МВ на елегазові вимикачі LTD 172DN 150 кВ, переоснащення схем РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв, ТМ- 3 шт.
2.1.19.6	134	Реконструкція РП-150 кВ в частині встановлення ТН	шт	1	4 140,00		1	4 140,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2025		240,00	3 900,00			амортизація	1; 2; 8	Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Встановлення ТН 150 кВ типу ЕФМ-170 - 3 шт.
2.1.19.7	135	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни основного захисту	шт	1	1 905,00		1	1 905,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2025		240,00	1 665,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1987. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 150 кВ - 3 шт.
2.1.19.8	136	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни резервного захисту	шт	1	1 905,00		1	1 905,00	ні	I квартал 2024	IV квартал 2024	I квартал 2025	IV квартал 2025		240,00	1 665,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1987. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.32, стор.29)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА панелей 150 кВ - 3 шт.
2.1.20		ПС "НЗ" 150/35/6 кВ																				
2.1.20.1	15	Реконструкція ЗРУ №1 та №2 в частині заміни масляних вимикачів 6(10)кВ комірках Т-61, Т-62	шт	1	5 022,46	1	1	5 022,46	так	I квартал 2013	IV квартал 2013	I квартал 2022	IV квартал 2022	5 022,46					амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Рік вводу в експл.1965, капітальний ремонт в 2018 р. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.2, стор.16)	Заміна масляних вимикачів 6 кВ Т-61, Т-62 типу МГ-20/6000 на вакуумні VAN-12-63-80, Іном-8000А переоснащення схем РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв - 2 шт.
2.1.20.2	7	Реконструкція ВРУ-35кВ комірках Л-323/а для придання новій КЛ-35 кВ замість Л-323А	шт	1	8 836,79	1	1	8 836,79	так	I квартал 2014	IV квартал 2014	I квартал 2022	IV квартал 2022	8 836,79					амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.2, стор.17)	Реконструкція ВРУ-35кВ комірках 35кВ Л-323/а, переоснащення схем РЗА, ТМ - 1 шт.
2.1.20.3	159	Реконструкція ВРП-150 кВ в частині заміни ВД/КЗ 150кВ на ЕВ	шт	1	10 700,00		0,03	300,00	ні	I квартал 2026	IV квартал 2026	I квартал 2027	IV квартал 2029				300		амортизація	1; 2; 3; 5; 10	Рік встановлення 1965, 1966, 1976. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.2, стор.17)	Заміна ВД та КЗ на елегазові вимикачі LTD 172DN 150 кВ, переоснащення схем РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв, ТМ - 4 шт.
2.1.20.4	160	Реконструкція ЗРП з заміною МВ 6-10кВ на вакуумні	шт	1	16 400,00		0,04	600,00	ні	I квартал 2026	IV квартал 2026	I квартал 2027	IV квартал 2029				600		амортизація	1; 2; 3; 5; 9	Рік встановлення 1965. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.2, стор.16)	Заміна МВ 6-10кВ на вакуумні, переоснащення схем РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв, ТМ - 81 шт.
2.1.21		ПС 150/35/6 кВ "Олександрівська-1" ("К-1")																				
2.1.21.1	8	Реконструкція ВРУ-35кВ комірках 35кВ Л-323/а для придання новій КЛ-35 кВ замість Л-323А	шт	1	3 514,12	1	1	3 514,12	так	I квартал 2013	IV квартал 2013	I квартал 2022	IV квартал 2022	3 514,12					амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.23)	Реконструкція ВРУ-35кВ комірках 35кВ Л-323/а для придання новій КЛ-35 кВ замість Л-323А - 1 шт.
2.1.21.2	121	Реконструкція РП-6 кВ в частині заміни вимикачів	шт	1	11 040,00		1	11 040,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2025		50,00	1 390,00	9 600,00		амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1966, 1967, 1968, 1984, 1999. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.24)	Заміна масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні, переоснащення схем РЗА з використанням мікропроцесорних пристроїв, ТМ - 23 шт. (комірки Ф-21, Ф-22, Ф-23, Ф-26, Ф-27, Ф-28, Ф-29, Ф-30, Ф-31, Т61/1, Т61/2, Т63, Т62/3, ДР-63, С-61, С-62)
2.1.21.3	109	Реконструкція РП-150 кВ в частині заміни трансформатора Т-2 25 МВА на новий потужністю 63 МВА	шт	1	16 100,00		1	16 100,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		100,00	16 000,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Рік введення в експл. тр-ра 1996. Приведення до нормальної схеми регулювання, СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.24)	Заміна трансформатора Т-2 ТДТН 25 МВА на новий ТДТН потужністю 63 МВА
2.1.21.4	110	Реконструкція РП-35 кВ в частині заміни вимикачів	шт	1	7 500,00		1	7 500,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		400,00	7 100,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Рік встановлення 1968. Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.24)	Заміна масляних вимикачів Л-324, Л-323 А, Т1, Т2 35 кВ на вакуумні, переоснащення схем РЗА, ТМ вимикачів - 5 шт.
2.1.21.5	111	Реконструкція РП-6 кВ в частині заміни ТН	шт	1	2 760,00		1	2 760,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		80,00	2 680,00			амортизація	1; 2; 8	Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.24)	Заміна ТН-6 кВ НТМІ-6 на нові - 2шт.
2.1.21.6	122	Реконструкція РП-6 кВ в частині заміни основного захисту	шт	1	2 540,00		1	2 540,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		80,00	2 460,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.24)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА комірках 6 кВ - 4 шт.
2.1.21.7	123	Реконструкція РП-6 кВ в частині заміни резервного захисту	шт	1	2 540,00		1	2 540,00	ні	I квартал 2023	IV квартал 2023	I квартал 2024	IV квартал 2024		80,00	2 460,00			амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан. СІР (IV Етап, п.2.1.19, стор.24)	Заміна морально застарілих пристроїв РЗА комірках 6 кВ - 4 шт.

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

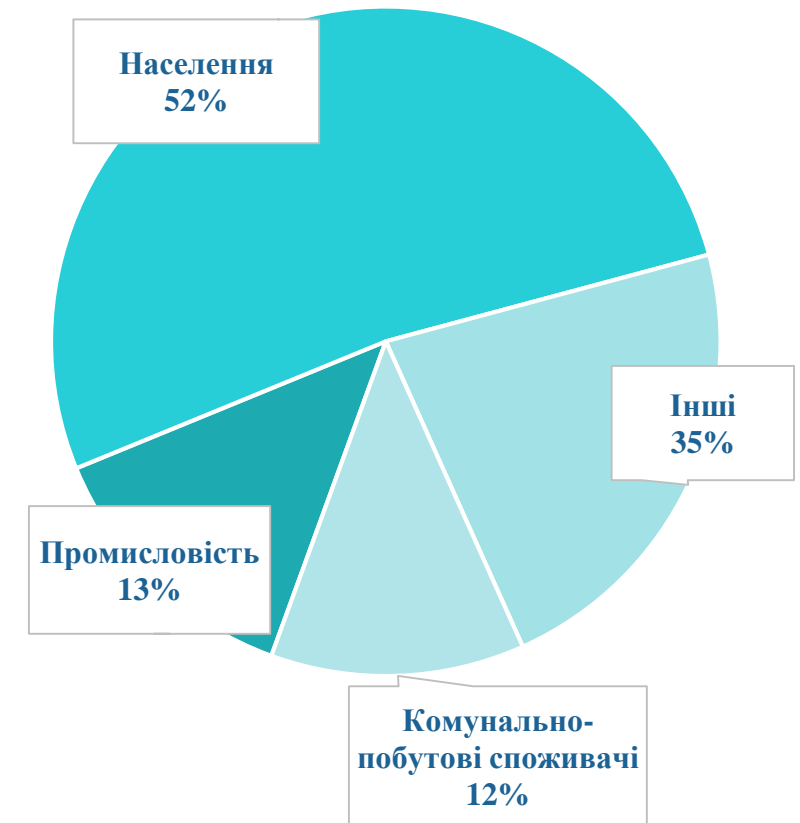
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу систем розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (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 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

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

- основним споживачем Тернопільської області є населення. Фактичний відсоток споживання е/е населенням в загальній структурі споживання за останні 3 роки склав 51-52%, промисловістю – 12-13%;
- ріст попиту на електричну енергію у прогностичному періоді в прийнятій на рівні 0,7-0,9 % щорічно;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, з 166 млн кВт*год у 2022 році до 176 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 120 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **97,5** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Реконструкція міського кільця (**4** ПС 110 кВ та низки ЛЕП 110 кВ)
- ✓ Реконструкція **28** ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція **10** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **37,7** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Будівництво **137,1** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **188** ТП (РП)
- ✓ Реконструкція **991,8** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **619** ТП (РП)
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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	285 082	70,2%	1 871 845	75,6%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	62 721	15,4%	258 233	10,4%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	5 000	1,2%	33 300	1,3%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	7 904	1,9%	36 354	1,5%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	4 621	1,1%	17 938	0,7%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	36 763	9,1%	232 439	9,4%
7	Інше	4 000	1,0%	25 000	1,0%
Усього		406 091	100,0%	2 475 109	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	186 755	1 140 160
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	141 185	861 950
Реактивна електроенергія	17 672	107 888
Плата за приєднання	60 479	365 111
Усього	406 091	2 475 109



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 **ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 22.11.2021

від 22.11.2021

м. Київ

№ 226-н/2021

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(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 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посиленіх протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Харченко Владислав Володимирович – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Дзизінська Ірина Павлівна

Провідний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представники від ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Бартків Степан Петрович

Головний інженер;

Дорош Роман Євгенович

Заступник головного інженера з розподільчих мереж;

Синиця Віталій Володимирович

Провідний інженер-керівник групи перспективного розвитку та інвестицій;

Гмиря Ірина Павлівна

Провідний інженер групи перспективного розвитку та інвестицій.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 10.11.2021 по 21.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Харченко В. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 10.11.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті ІКРЕКП в мережі Інтернет у період з 10.11.2021 по 21.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Тернопільської обласної державної адміністрації від 18.11.2021 № 03-9351/27 щодо відсутності зауважень до Проекту постанови.

Бартків С. П. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та отримано висновок Міністерства енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Харченко В. В.

Секретар – провідний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Дзізінська І. П.

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Головний інженер
ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Бартків С. П.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР ВАТ "Тернопільобленерго" в 2022-2026 роках

№ в/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт.км	Усього та ПСД (оцінено)		Заплановано ПРСР		Наявність проекційної документації з початком прогнозного періоду (такти)	Виконано ППР		Виконано БМР		Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Створено/оновлено резерви потужності/продукції відповідно, кВт	Джерело фінансування**	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, автості тощо), вказати назву документа та сторінку	Спеціальні описи робіт	№ сторінок доповідальної записки	Примітка			
				кількість**	кількість**	кількість**			початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026										
						перший рік прогнозного періоду ПРСР***	прогнозований період ПРСР																		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	
1		БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЦЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДАННЯ																									
1.		Нове будівництво об'єктів системи розподілу																									
1.1.		Підстанції рівня напруги 110 кВ, усього																									
1.3.		Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього			97,50	181348,49	0,00	97,50	181348,49					0,00	1749,12	30412,40	56718,00	92468,97									
1.3.1.	7	ПЛ-110 Марічка-Томсте	км	9,1	28471,27		9,1	28471,27	ні	I кв., 2023р.	IV кв., 2023р.	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			1749,12	26722,15		амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.117,185). Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-НВЕ 20.178-2008	Виконання проектно-кошторисної документації на будівництво ПЛ довжиною 9,1 км. Будівництво ПЛ-110 довжиною 9,1 км	134				
1.3.2.		ПЛ-110 кВ "Чортків - Бучач"	км	43	54348,25		43	54348,25	ні	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	I кв., 2025р.	IV кв., 2025р.				3690,25	50658	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.118, 186). Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-НВЕ 20.178-2008	Виконання проектно-кошторисної документації на будівництво ПЛ-110 довжиною 43 км. Будівництво лінійки ПЛ-110 довжиною 43 км	134				
1.3.3.		ПЛ-110 кВ "Закутно-Густин"	км	15,1	2023,97		15,1	2023,97	ні	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	I кв., 2027р.	IV кв., 2027р.				2023,97		амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.119, 189). Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-НВЕ 20.178-2008	Виконання проектно-кошторисної документації на будівництво ПЛ довжиною по трасі 15,1 км.	156				
1.3.4.		ПЛ-110 кВ "Томсте - Залішань"	км	30,3	96505		30,3	96505	ні	I кв., 2025р.	IV кв., 2025р.	I кв., 2026р.	IV кв., 2026р.				6960	90445	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.118, 187). Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-НВЕ 20.178-2008	Виконання проектно-кошторисної документації на будівництво ПЛ довжиною 30,3 км. Будівництво ПЛ довжиною 30,3 км	157				
		Усього (суми по п.1.1-1.4)			181348,49									0,00	1749,12	30412,40	56718,00	92468,97									
2.		Реконструкції, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																									
2.1.		Підстанції рівня напруги 110 кВ, усього		35	656567,087	2,395	35	656567,087							86219,128	186158,477	136542,91	113556,242	134099,33								
2.1.1.	1	Реконструкція міського кімната (I черга, II черга, III черга)	шт	1	157612,796	0,40	1	157612,796	так	I кв., 2019р.	IV кв., 2019р.	I кв., 2023р.	IV кв., 2024р.			62269,346	84246,2	11097,25	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.116, 198, 202). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергетичних систем. I ЧЕРГА (2022р): ПК-110 Галицкая; ПТО: монтаж СВ-110 кВ вид. 1,1 та 1,2; ПК-110 Радошівка; ПТО: приведення схеми ВРУ-10 до техніки ВЕС-4; ПК-110 Промислова; ПТО: монтаж двох лінійних компрес 110 кВ з ЕВ-110; Виконання ПКД "Технічне переоснащення з організації каналів зв'язку для вилучення записів з абсолютного селективного на ПЛ-110 "Міського кімната" та проведення розрахунку системної пропускної спроможності". II ЧЕРГА (2023р): Реконструкція лінійки ПЛ-110 кВ «Тернопільська-Промислова»; ПЛ-110 кВ «Ізюмська-Промислова»; ПЛ-110 кВ «Галицкая-Промислова»; ПЛ-110 кВ «Радошівка-Промислова»; ПЛ-110 кВ «Тернопільська-Радошівка»; ПЛ-110 кВ «Тернопільська-Галицкая»; ПЛ-110 кВ «Ізюмська-Промислова». III ЧЕРГА (2024р): Технічне переоснащення з організації каналів зв'язку - вилучення записів з абсолютного селективного на ПЛ-110 "Міського кімната" та пропускної спроможності системної автоматики.	119-120					
2.1.2.		ПС-110/35-10 кВ "Бучач"	шт	1	27839,585		1	27839,585	ні	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	I кв., 2025р.	IV кв., 2025р.			1000	26839,585		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.128, 149,183, 196). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергетичних систем.	Виконання ПКД. Технічне переоснащення: зміна ВД,КЗ-110 Т.1, 1,2 на ЕВ-110, зміна МВ-110 "Ізюмська". Монтаж В-110 "Міський", "Міський-2", "Міський-3" та ВВ-3 ПТО системи оперативного постійного струму (СОПС).	145				
2.1.3.	2	ПС-110/10 кВ "Промислова"	шт	1	17573,052	1	1	17573,052	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2022р.	IV кв., 2022р.			17573,052			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.128, 149,183, 196). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергетичних систем.	Зміна двох медьних виводів 110 кВ типу МКП (присланя "Тернопіль 1" на СОВ) на алюмінієві. ПТО системи оперативного постійного струму (СОПС).	122				
2.1.4.		ПС-110/10 кВ "Промислова"	шт	1	13500		1	13500	ні	I кв., 2023р.	IV кв., 2023р.	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			500	13000		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.128,185, 204). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергетичних систем.	Виконання ПКД. Технічне переоснащення: зміна ВД,КЗ-110 Т.1, 1,2 на ЕВ-110, встановлення СВ-110.	135				

2.1.5.		ПС-110/35/10 кВ "Кременець"	шт	1	26866,34		1	26866,34	так	1 кв. 2019р.	IV кв. 2019р.	1 кв. 2020р.	IV кв. 2020р.			26866,34		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.128,186, 209	Технічне перепроєктування ЕВ-110 кВ: В-110 Т-1 замість КД, КЗ-110 Т-1. Заміна МВ-35 на МВ-35 (Ват).	163
2.1.6.	11	ПС-110/35/10 кВ "Теребовля"	шт	1	7014,98		1	7014,98	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2022р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	480,08	6534,9			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.129,184). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання ПСД,ТЮ:Заміна ВД,КЗ-110 Т-1, Т-2 на ЕВ-110-Дат.	123
2.1.7.		ПС-110/10 кВ "Галичина"	шт	1	65423,248		1	65423,248	так	1 кв. 2019р.	IV кв. 2019р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2025р.		25000	40423,248	40	амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.185,180). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Купівля силового трансформатора Т-3 (2024р.)Монтаж силового трансформатора (Т-3); виписка 110 Т-3 та сесійного вивантажника 110 кВ мка Т-1 та Т-3-будівництво ЗРУ-10 (2025р.)	146
2.1.8.	3	ПС-110/10 кВ "ЗБК"	шт	1	2204,46	1	1	2204,46	так	1 кв. 2021р.	IV кв. 2021р.	1 кв. 2022р.	IV кв. 2022р.			2204,46		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.130,137). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Освоєння ПЗ-110 кВ "ЗБК-Тернопіль" основними замовниками: ПРАА основано та резервного вилучу ліній 110 кВ "ЗБК".	123
2.1.9.	6	ПС-110/35/10 кВ "Сквирит"	шт	1	13060,977		1	13060,977	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2022р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	500	12560,977			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.129, 184,199). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, ТЮ: заміна ВД,КЗ-110 Т-1 на ЕВ-110 та заміна МВ-35 на МВ-35 (7 шт.)	125
2.1.10.	12	ПС-110/35/10 кВ "Мкушумит"	шт	1	16635,851		1	16635,851	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2022р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	528	16107,851			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.129,184,200).Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008. Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, Проведення схеми ВРУ-110 кВ до типової ВЕС-4. Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на В-110. Заг вилуч. ПРАА ліній 110 кВ "ЗБК" (Диванит) - 1шт шифра оперативного позивного струму (ШОЗ)	126
2.1.11.		ПС-110/35/10 кВ "Черпків"	шт	1	16581,613		1	16581,613	ні	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	1 кв. 2025р.	IV кв. 2025р.		980	15601,613		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.128, 185)Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, Технічне перепроєктування/створення комерції ПЗ-110 "Черпків", заміна ВД,КЗ-110 Т-1, Т-2 на ЕВ-110 (Дат).	148
2.1.12.		ПС-110/35/10 кВ "Підваломисль"	шт	1	9117,641		1	9117,641	ні	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	1 кв. 2025р.	IV кв. 2025р.		628	8489,641		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(129,185,207).Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Розроблення ПСД, Технічне перепроєктування, приведення схеми ВРУ-110 до типової ВЕС-4, заміна ВД,КЗ-110 Т-1, Т-2 на ЕВ-110 (Дат).	149
2.1.13.		ПС-110/35/10 кВ "Борщина"	шт	1	19943,146		1	19943,146	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	528	19415,146			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.129,184,200).Розвиток мережі 110кВ, приведення схеми РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Розроблення ПСД, Технічне перепроєктування/зміна ВД,КЗ 110 Т-1, Т-2, МВ-10 "Білий Заніс" на ЕВ-110 (Дат) та МВ-35 на МВ-35(Дат) Технічне перепроєктування системи оперативного позивного струму (СОЗС).	136
2.1.14.		ПС-110/35/10 кВ "Теребовля"	шт	1	3238,038		1	3238,038	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	370	2868,038			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.140,149). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання ПСД, Технічне перепроєктування/створення ліній ПРАА ліній 110 кВ "Хорошків", "Тернопіль". Реконструкція систем оперативного позивного струму (СОЗС)	137
2.1.15.		ПС-110/35/10 кВ "Підгайні"	шт	1	3238,038		1	3238,038	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	370	2868,038			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.140). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання ПСД, Технічне перепроєктування/створення ліній ПРАА ліній 110 кВ "Жокош", "Мошегірська". Реконструкція систем оперативного позивного струму (СОЗС)	137
2.1.16.		ПС-110/35/10 кВ "Моштарська"	шт	1	16215,146		1	16215,146	ні	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	1 кв. 2025р.	IV кв. 2025р.	700	15515,146			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.128, 186,208). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, Технічне перепроєктування/ заміна ВД,110 Т-1, Т-2 на В-110 (Дат) та заміна КРУВ-10 на КРУВ-10кВ.	150
2.1.17.		ПС-110/35/10 кВ "Ходячів"	шт	1	16600		1	16600	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	600	16000			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(129, 185,203). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, Технічне перепроєктування/заміна ВД,КЗ 110 на ЕВ-110, монтаж СВ-110. Заміна МВ-35 на МВ-35 (Дат).	138
2.1.18.		ПС-110/35/10 кВ "Радіозавад"	шт	1	2333,039		1	2333,039	ні	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	1 кв. 2025р.	IV кв. 2025р.	350	1983,039			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.131,186,208). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, Технічне перепроєктування/заміна МВ-35 на МВ-35 (Дат).	151
2.1.19.	10	ПС-110/35/10 кВ "Козин"	шт	1	15674,608		1	15674,608	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2022р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	480,08	15194,528			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.129,184,199). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПСД, ТЮ:Заміна МВ-110 Березани, ОВ-110 на ЕВ-110 на системи оперативного позивного струму (СОЗС). Заміна КРУВ-10 на КРУВ-10	127
2.1.20.		ПС-110/35/10 кВ "Черпків"	шт	1	6030,481		1	6030,481	так	1 кв. 2019р.	IV кв. 2019р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.		6030,481			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго"(стор.128,184,199) Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	ТЮ:Заміна МВ-110 Сквирит на ЕВ-110 та шифра оперативного позивного струму (ШОЗС).	139

2.1.21.		ПС-110/35/10 кВ "Запсул"	шт	1	11600		1	11600	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.		600	11000		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.129,185,204). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Технічне перооснащення: зміна ВД, КВ-110Т 1 кв. ЕВ-110.		140	
2.1.22.	14	ПС-110/35/10 кВ "Раздіванка"	шт	1	1827,75		1	1827,75	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	365,55	1462,2		амортизація	1,2,3	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.135,202). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання проектно-документної на виробничих МП "АЛБРА-37" для аналізу і попередження ОЗЗ на присіданнях 10кВ ПС. Виробничі МП "АЛБРА-37" для аналізу і попередження ОЗЗ на присіданнях 10кВ ПС.		127		
2.1.23.	15	ПС-110/35/10 кВ "Загребелка"	шт	1	2202,8		1	2202,8	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	440,56	1762,24		амортизація	1,2,3	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.135,202). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання проектно-документної на виробничих МП "АЛБРА-37" для аналізу і попередження ОЗЗ на присіданнях 10кВ ПС. Виробничі МП "АЛБРА-37" для аналізу і попередження ОЗЗ на присіданнях 10кВ ПС.		127		
2.1.24.	8	ПС-110/10 кВ "Маршала"	шт	1	11305,1		1	11305,1	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	400	10905,1		амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.129,184,200). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Реконструкція ВРУ-110 кВ із можливістю ком. ПЛ-110 та вище, зміна ВДКВ Т-1 кв. ЕВ-110. Письм. ПРАА ший 110 кВ "Маршала" (РС 830 Д). 1-шт шафа оперативного постового струму (ШОП) кабельна господарство ПС.		128		
2.1.25.	9	ПС-110/35/10 кВ "Томсто"	шт	1	26433,1		1	26433,1	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	528	25905,1		амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.138-99, 94, 129,184,200). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Реконструкція ВРУ-110, зміна Т-2/25 МВА, можливістю ком. ПЛ-110. Маршала, письм. ПРАА ший 110 кВ "Маршала" (РС 830 Д). 1-шт шафа оперативного постового струму (ШОП) кабельна господарство ПС.		129		
2.1.26.		ПС-110/35/10 кВ "Липиш"	шт	1	1882,7		1	1882,7	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.		380,45	1502,25		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.135,205). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання ПКД. Виробничі ЦДК "РЕГІОН" для аналізу аварійних подій в основній мережі ОСР.		141	
2.1.27.		ПС-110/35/10 кВ "Монастирське"	шт	1	1882,7		1	1882,7	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.		380,45	1502,25		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.135,205). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання ПКД. Виробничі ЦДК "РЕГІОН" для аналізу аварійних подій в основній мережі ОСР.		141	
2.1.28.		ПС-110/10 кВ "Внагородка"	шт	1	3615,8		1	3615,8	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		430	3185,8		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.130,186,210). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норм безпеки та покращення надійності електроенергії.	Виконання ПКД. Технічне перооснащення: зміна ВД, КВ-110 Т-1 кв. ЕВ-110.		158	
2.1.29.		ПС-110/35/10 кВ "Гусятин"	шт	1	9100		1	9100	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		600	8500		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.129,187,212). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Технічне перооснащення ВРУ-110 із приведенням до типу ВЕС-4. Зміна ВД, КВ 110 Т-1, Т-2.		158	
2.1.30.		ПС-110/35/10 кВ "Борина"	шт	1	44800		1	44800	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1000	43800	12	амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.129,186,210). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Технічне перооснащення: приведення схем ВРУ-110 до типу ВЕС-4. Зміна ВД, КВ трансформатора Т-1, Т-2 (2*10МВА).		159	
2.1.31.		ПС-110/35/10 кВ "Запсул"	шт	1	29151,938		1	29151,938	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.		520	28631,938		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.88-89,93-94, 129,185,202). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Технічне перооснащення ВРУ-110 із приведенням до типу ВЕС-4. Зміна Т-2 (25 МВА).		142	
2.1.32.		ПС-110/35/10 кВ "Львів"	шт	1	8650		1	8650	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		650	8000		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.129,186,211). Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ-ННЄ 20.178-2008	Виконання ПКД. Технічне перооснащення ВРУ-110 до типу ВЕС-4. Зміна МВ-110 Т-1 кв. ЕВ-110.		160	
2.1.33.	13	ПС-110/10 кВ "Загребелка"	шт	1	1650		1	1650	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	450	1200		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор.149)	Виконання ПКД. Технічне перооснащення системи оперативного струму (СОС)С		131		
2.1.34.		ПС-110/10 кВ "Озерна"	шт	1	22881,08		1	22881,08	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1011,99	21869,10		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 130,186,211).	Виконання ПКД. Технічне перооснащення ВРУ-110 із приведенням до типу ВЕС-4. Встановлення СВ-110 кВ.		164	
2.1.35.		ПС-110/10 кВ "Озерна"	шт	1	22881,08		1	22881,08	ні	1 кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	1 кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1011,99	21869,10		амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 20/35кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 130,186,211).	Виконання ПКД. Технічне перооснащення ВРУ-110 із приведенням до типу ВЕС-4. Встановлення СВ-110 кВ.		164	
2.2.		Підстанції рівня напруги 35 кВ, усього		10	38555,148	2	10	38555,148							4480,52	2756,75	7193,15	8624,73	15500,00					

2.2.1.		ПС-35/10 кВ "Демісія"	шт	1	3441,576		1	3441,576	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.		350	3091,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 145,205). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна ВДҚЗ 35 Т-1 на ВВ-35 (І кв.).	142	
2.2.2.		ПС-35/10 кВ "Добролюбин"	шт	1	3441,576		1	3441,576	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.		350	3091,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 145,205). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна ВДҚЗ 35 Т-1 на ВВ-35 (І кв.).	144	
2.2.3.		ПС-35/10 кВ "Піпичка"	шт	1	2941,576		1	2941,576	ні	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	І кв. 2025р.	IV кв. 2025р.		350	2591,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 146,206). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна ВДҚЗ 35 Т-1 на ВВ-35 (І кв.).	152	
2.2.4.		ПС-35/10 кВ "Володимир"	шт	1	2921,576		1	2921,576	ні	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	І кв. 2025р.	IV кв. 2025р.		330	2591,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 146,206). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна ПСН-35 Т-1 на ВВ-35 (І кв.).	153	
2.2.5.		ПС-35/10 кВ "Месанина Подільська"	шт	1	2056,749		1	2056,749	так	І кв. 2019р.	IV кв. 2019р.	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.		2056,749				амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 184,201). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Заміна ПСН-35 Т-2 на ВВ-35 - І кв.	145	
2.2.6.	5	ПС-35/10 кВ "Скач-Подільська"	шт	1	1588,553	1	1	1588,553	так	І кв. 2019р.	IV кв. 2019р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2022р.		1588,553				амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 183,197). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Заміна ПСН-35 Т-2 на ВВ-35 - І кв.	132	
2.2.7.	4	ПС-35/10 кВ "Воздвиженка"	шт	1	2921,966	1	1	2921,966	так	І кв. 2019р.	IV кв. 2019р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2022р.		2921,966				амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 183,197). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Заміна ПСН-35 Т-2 на ВВ-35 - І кв.	133	
2.2.8.		ПС-35/10 кВ "Венесія"	шт	1	2921,576		1	2921,576	ні	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	І кв. 2025р.	IV кв. 2025р.		330	2591,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 146,201). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна ВДҚЗ 35 Т-1 на ВВ-35 (І кв.).	154	
2.2.9.		ПС-35/10 кВ "Співгоспеліна"	шт	1	8350		1	8350	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		350	8000			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 187,212). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна КРУН-10 на КРУН-10.	161	
2.2.10.		ПС-35/10 кВ "Павуча"	шт	1	8000		1	8000	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		500	7500			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 187,212). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: заміна ВДҚЗ 35 Т-1 на ВВ-35 та КРУН-10 на КРУН-10.	161	
2.3.		Ліній електропередача рівня напруги 110 кВ, усього																						
2.4.		Ліній електропередача рівня напруги 35 кВ, усього			37,66	16282,60		37,66	16282,60							0,00	0,00	2811,60	13471,00	0,00				
2.4.1.		ЛП-35 кВ"Моностриса-Заларі"	км	13	5764		13	5764	ні	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	І кв. 2025р.	IV кв. 2025р.			924,00	4840				1,2,3	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 146,201). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: ПЗ довжиною 13,0 км	155
2.4.2.		ЛП-35 кВ"Бууч-Зубрєв"	км	15,23	6492,10		15,23	6492,1	ні	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	І кв. 2025р.	IV кв. 2025р.			1161,60	5331				1,2,3	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 146,201). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: ПЗ довжиною 15,23 км	155
2.4.3.		ЛП-35 кВ"Зубрєв-Коропєв"	км	9,43	4026,50		9,43	4026,5	ні	І кв. 2024р.	IV кв. 2024р.	І кв. 2025р.	IV кв. 2025р.			726,00	3301				1,2,3	Схема перспективного розвитку системи розподілу 2035кВ та вище на період з 2021 до 2030р. ВАТ "Тернопільобленерго" (стор. 132, 146,201). Підвищення рівня якості електроенергії, удосконалення норми безпеки та покращення надійності електроенергії.	Розроблення ПҚД. Технічне переосмислення: ПЗ довжиною 9,43 км	155
		Усього (сума по п. 2.1-2.4)			711 404,84			711 404,84							90 699,65	188 915,23	146 547,66	135 651,97	149 590,33					
		Усього (сума по п. 1 та 2)			892 753,3	-	-	892 753,3							90 699,647	190 664,35	176 960,06	192 369,97	242 059,30					
3.		Ново будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10, 0,4 кВ																						
3.1.		Кабельний РЕМ	шт	9	4113,726	3	9	4113,726	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1000,714	503,551	796,887	872,305	940,269		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.1.1.		ТП (РП)	шт	9	4113,726	3	9	4113,726	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1000,714	503,551	796,887	872,305	940,269		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.1.2.		ЛП	км	4,740	5 232,740	0,316	4,740	5 232,740	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		650,220	355,838	499,378	1487,314	1569,990		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176
3.2.		Кабельний РЕМ	шт	16	5 388,75	5	16	5 388,75	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1028,054	532,216	1169,154	1279,804	1379,518		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.2.1.		ТП (РП)	шт	16	5 388,75	5	16	5 388,75	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1028,054	532,216	1169,154	1279,804	1379,518		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.2.2.		ЛП	км	32,700	4 912,82	22,7	32,7	4 912,82	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		455,645	642,225	1356,825	1678,123		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176	
3.3.		Кабельний РЕМ	шт	23	4 693,07	3	23,00	4 693,07	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		871,687	575,216	991,236	1085,146	1169,693		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.3.1.		ТП (РП)	шт	23	4 693,07	3	23,00	4 693,07	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		871,687	575,216	991,236	1085,146	1169,693		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.3.2.		ЛП	км	3,000	5 073,85	0,100	3,00	5 073,85	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		360,369	746,662	1205,904	1320,032	1422,880		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176
3.4.		Кабельний РЕМ	шт	6	3 844,87		6	3 844,87	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		300,992	1082,365	1184,801	1277,113		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176	
3.4.1.		ТП (РП)	шт	6	3 844,87		6	3 844,87	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		300,992	1082,365	1184,801	1277,113		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176	
3.4.2.		ЛП	км	4,300	6 331,64		4,3	6 331,64	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		862,835	1316,649	2020,131	2132,425		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176	
3.5.		Кабельний РЕМ	шт	10	3 195,58		10	3 195,58	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		250,137	899,499	984,619	1061,234		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176	
3.5.1.		ТП (РП)	шт	10	3 195,58		10	3 195,58	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		250,137	899,499	984,619	1061,234		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176	
3.5.2.		ЛП	км	3,458	4 911,17		3,458	4 911,17	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		347,000	1094,190	1197,745	1272,130		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176	
3.6.		Кабельний РЕМ	шт	9	5 202,48	3	9	5 202,48	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		995,362	500,392	1131,975	1239,106	1335,649		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.6.1.		ТП (РП)	шт	9	5 202,48	3	9	5 202,48	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		995,362	500,392	1131,975	1239,106	1335,649		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.6.2.		ЛП	км	4,680	6 435,60		4,68	6 435,60	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		715,716	376,998	2142,725	2236,165		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176	
3.7.		Кабельний РЕМ	шт	10	4 723,57	2	10	4 723,57	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		829,386	433,449	1056,944	1156,974	1247,118		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.7.1.		ТП (РП)	шт	10	4 723,57	2	10	4 723,57	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		829,386	433,449	1056,944	1156,974	1247,118		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176
3.7.2.		ЛП	км	8,395	5 888,03	0,790	8,395	5 888,03	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		1112,694	535,134	1285,726	1407,400	1517,064		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ЛПР 10кВ-4В (І кв. ІІІ кв.)	165-176
3.8.		Кабельний РЕМ	шт	7	3 920,61	1	7	3 920,61	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2023р.	І кв. 2026р.	IV кв. 2026р.		550,000	503,610	888,967	957,938	1020,090		1,2,3	покращення якості електроенергії	будівництво ПРозподільного ТП	165-176

3.14.2	ЛЕП	Земельний с/в. РЕМ	км	5,400	6 521,04	0,210	3,40	6 521,04	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	416,597	922,332	161,025	1761,493	1807,493	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості е.п. оптимізація довжини ЛЕП	бюджетного ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
3.15.1	ТН (ПН)	Земельний с/в. РЕМ	шт	16	6 846,58	6	16	6 846,58	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1772,044	486,125	1423,733	1531,137	1632,591	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості електроенергії	бюджетного П.Розширення довжини ТП	165-176
3.15.2	ЛЕП	Земельний с/в. РЕМ	км	10,651	6 946,15	2,7	10,651	6 946,15	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1747,572	552,622	1418,800	1551,076	1654,082	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості е.п. оптимізація довжини ЛЕП	бюджетного ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
3.16	ТН (ПН)	Земельний с/в. РЕМ	шт	5	5 923,37	5	5	5 923,37	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	500,000	156,842	1713,319	1851,121	1951,596	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості електроенергії	бюджетного П.Розширення довжини ТП	165-176
3.16.2	ЛЕП	Земельний с/в. РЕМ	км	20,9	15 552,29	11,104	20,90	15 552,29	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	5778,108	984,501	2908,427	3029,042	3251,807	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості е.п. оптимізація довжини ЛЕП	бюджетного ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
3.17	ТН (ПН)	Земельний с/в. РЕМ	шт	12	5 244,72	2	12	5 244,72	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	950,536	754,383	1080,996	1183,302	1275,498	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості електроенергії	бюджетного П.Розширення довжини ТП	165-176
3.17.2	ЛЕП	Земельний с/в. РЕМ	км	12,692	5 666,97	0,300	12,692	5 666,97	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	500,000	360,968	1314,064	1439,431	1551,596	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості е.п. оптимізація довжини ЛЕП	бюджетного ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
3.18	ТН (ПН)	Цибулячий РЕМ	шт	11	4 172,62	4	11	4 172,62	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1141,164	643,539	729,163	798,172	860,360	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості електроенергії	бюджетного П.Розширення довжини ТП	165-176
3.18.2	ЛЕП	Цибулячий РЕМ	км	3,385	4 387,63	0,665	3,385	4 387,63	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	700,000	783,107	884,996	970,941	1046,930	перевірка, укладення в проект	1,2,3	покращення якості е.п. оптимізація довжини ЛЕП	бюджетного ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10; 0,4 кВ																						
4.1.	Бережанський с/в. РЕМ																						
4.1.1.	ТН (ПН)	Бережанський с/в. РЕМ	шт	30	6822,29	10	30	6822,290	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1181,387	589,413	1367,057	1591,076	2092,957	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.1.2.	ЛЕП	Бережанський с/в. РЕМ	км	44,588	30 090,6	3,600	44,588	30 090,6	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1600,000	417,6	8117,6	8717,6	2957,578	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.2.	Бориспільський РЕМ																						
4.2.1.	ТН (ПН)	Бориспільський РЕМ	шт	25	13279,371	10	25	13279,371	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	163,712	1853,80	3172,833	3201,503	3397,493	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.2.2.	ЛЕП	Бориспільський РЕМ	км	63,62	33 639,974	22,000	63,62	33 639,97	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	5300,12	2398,120	7644,634	9998,250	8298,450	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.3.	Бучацький РЕМ																						
4.3.1.	ТН (ПН)	Бучацький РЕМ	шт	26	14131,31	14	26	14131,310	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	2089,242	2599,724	2944,615	3223,295	3274,434	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.3.2.	ЛЕП	Бучацький РЕМ	км	48,063	22 989,000		48,063	22 989,000	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	5997,250	2997,250	6997,250	7297,250	5997,250	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.4.	Бучацький РЕМ																						
4.4.1.	ТН (ПН)	Бучацький РЕМ	шт	17	8293,348	3	17	8293,348	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	527,056	2838,471	1615,054	1519,307	1793,510	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.4.2.	ЛЕП	Бучацький РЕМ	км	102,181	31 921,536		102,181	31 921,536	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	3380,500	9243,000	9674,600	9623,436		перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.5.	Давидківський РЕМ																						
4.5.1.	ТН (ПН)	Давидківський РЕМ	шт	50	16557,350	8	50	16557,350	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	2349,377	2458,888	3671,828	3924,492	4152,565	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.5.2.	ЛЕП	Давидківський РЕМ	км	61,03	44 040,780	24,41	61,030	44 040,780	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	14391,450	2662,500	7912,130	9212,300	9862,400	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.6.	Зборівський РЕМ																						
4.6.1.	ТН (ПН)	Зборівський РЕМ	шт	50	18435,574	20	50	18435,574	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	3956,603	3468,573	3362,396	3680,616	3967,386	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.6.2.	ЛЕП	Зборівський РЕМ	км	79,392	45 518,600	9,133	79,392	45 518,600	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	8849,75	6814,2	8764,3	12714	8376,35	перевірка, укладення в проект	1,2	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.7.	Зборівський РЕМ																						
4.7.1.	ТН (ПН)	Зборівський РЕМ	шт	35	15813,03	15	35	15813,030	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	2760,631	2771,806	3139,526	3436,652	3704,415	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.7.2.	ЛЕП	Зборівський РЕМ	км	54,561	37 107,311	11,540	54,561	37 107,311	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	9676,5	7783,931	7744,20	8010,360	7892,32	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.8.	Козинський РЕМ																						
4.8.1.	ТН (ПН)	Козинський РЕМ	шт	36	13503,148	12	36	13503,148	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	2103,466	2713,171	2664,716	2869,586	3154,209	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.8.2.	ЛЕП	Козинський РЕМ	км	57,263	36 088,970	13,400	57,263	36 088,970	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	8635,100	4063,120	8461,45	7513,7	7413,6	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.9.	Козинський РЕМ																						
4.9.1.	ТН (ПН)	Козинський РЕМ	шт	49	19472,229	16	49	19472,229	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	3235,900	2821,429	4462,376	4775,234	4447,200	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.9.2.	ЛЕП	Козинський РЕМ	км	63,123	40 365,632	24,006	63,123	40 365,632	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	13455,082	2352,590	5152,300	13052,5	7152,800	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.10.	Ланцюжківський РЕМ																						
4.10.1.	ТН (ПН)	Ланцюжківський РЕМ	шт	36	10729,959	9	36	10729,959	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1733,567	2540,585	1971,489	2158,082	2326,226	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.10.2.	ЛЕП	Ланцюжківський РЕМ	км	37,859	21 316,665	3,958	37,859	21 316,665	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	3166,42	2462,31	4862,13	5362,455	5462,850	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.11.	Моногірський РЕМ																						
4.11.1.	ТН (ПН)	Моногірський РЕМ	шт	32	10585,707	15	32	10585,707	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	2533,805	2440,013	1544,318	1909,401	2158,770	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.11.2.	ЛЕП	Моногірський РЕМ	км	54,791	33 158,650	14,407	54,791	33 158,650	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	9136,3	3614,250	6919,500	7169,480	6919,120	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.12.	Підвисоцький РЕМ																						
4.12.1.	ТН (ПН)	Підвисоцький РЕМ	шт	56	12913,680	14	56	12913,680	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1754,463	2763,590	2563,888	2806,536	3025,203	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.12.2.	ЛЕП	Підвисоцький РЕМ	км	41,251	21 301,230	2,670	41,251	21 301,230	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	1749,860	2439,500	5383,230	5389,500	6339,140	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.13.	Підвисоцький РЕМ																						
4.13.1.	ТН (ПН)	Підвисоцький РЕМ	шт	31	7114,475	8	31	7114,475	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	902,378	2106,840	1255,679	1372,327	1479,251	перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основне та допоміжне обладнання ТН (ПН) на реконструкцію безнадійних частин ТН (ПН)	165-176
4.13.2.	ЛЕП	Підвисоцький РЕМ	км	35,165	18 486,052		35,165	18 486,052	ні	І кв. 2023р.	IV кв. 2025р.	І кв. 2022р.	IV кв. 2026р.	2304,918	4820,068	5299,966	6024,560		перевірка, укладення в проект	1,2,3	технічний стан	замінити основні сегменти ЛЕП (П.П. К.Л. зменшення довжини П.П.А.Ф.В.)	165-176
4.14.	Теребовлянський РЕМ																						
4.14.1.	ТН (ПН)	Теребовлянський																					

III.3	2	Розширення ТМ на ПС ОСР	шт	2	2000		2	2000	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2025р.	1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	100	900		100	900		1,2,8	комплекс створення автоматизованої системи диспетчерського управління технічними процесами АСУ ПД ВАР "Тернопільобленерго"	телекомунікацій ПК та модернізації телекомунікаційних ПК	194	
Усього по розділу III					33 300,0	-	-	33 300,0	-	-	-	-	-	5 000,0	6 500,0	6 300,0	7 500,0	8 000,0		-	-	-	-	
IV.		Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
IV.1	2	Модернізація мереж передачі даних та придбання активного мережевого обладнання	шт	84	11975	14	84	11975				1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	2681	2804	2135	2120	2235		1,8	комплекс розвитку IT-системної ВАР "Тернопільобленерго"	розвиток інформаційних технологій	195	
IV.2	4	Придбання комп'ютерної техніки	шт	299	10538	59	299	10538				1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	2079	2467	1410	3172	1410		1,8	комплекс розвитку IT-системної ВАР "Тернопільобленерго"	розвиток інформаційних технологій	195	
IV.3	3	Придбання серверного обладнання	шт	4	1094	1	4	1094				1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	134	640	320				1,8	комплекс розвитку IT-системної ВАР "Тернопільобленерго"	розвиток інформаційних технологій	195	
IV.4	5	Впровадження правляючого програмного забезпечення (ПЗ)	шт	9	6195	1	9	6195				1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	1395	1200	1200	1200	1200		1,8	комплекс розвитку IT-системної ВАР "Тернопільобленерго"	розвиток інформаційних технологій	195	
IV.5		Впровадження антивірусного програмного забезпечення (ПЗ)	шт	700	1764		700	1764				1 кв. 2024р.	IV кв. 2024р.					1764		1	комплекс розвитку IT-системної ВАР "Тернопільобленерго"	розвиток інформаційних технологій	195	
IV.6	1	Модернізація ПК "Астор"			4789,1			4789,1				1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	1615,6	1180,3	1993,2				1,2,8	автоматизація технічного обслуговування та ремонтів електричних мереж, в А.З Кодексу систем розподілу	автоматизація технічного обслуговування та ремонтів електричних мереж, моніторинг втрат електричної енергії в системі розподілу	195	
Усього по розділу IV					36 355,1	-	-	36 355,1	-	-	-	-	-	7 904,6	8 291,3	8 822,2	6 492,0	4 845,0		-	-	-	-	
V.		Впровадження та розвиток систем зв'язку																						
V.1	1	Впровадження зовнішнього прозолампу	шт	9	6737,6	1	9	6737,6	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	921,2	1092,4	1624	1500	1600		1	комплекс будівництва системи зовнішнього освітлення на тротуарі, бульварній та вулиційній мережах м.об'єктів ВАР "Тернопільобленерго"	комплексне використання технічної інтелекту на будівництво, в процесі дій, акумуляційні параметри, електротехнічних мережах та організація виходу з аварії	201	
V.2	2	Встановлення мультимедіа	шт	4	200	4	4	200						200						1	введення в експлуатацію окремих каналів зв'язку	модернізація системи корпоративного радіосистемного зв'язку	201	
V.3	3	Модернізація АТС	шт	5	11000	0,5	5	11000	ні	1 кв. 2022р.	IV кв. 2025р.	1 кв. 2022р.	IV кв. 2024р.	3500	3500	1000	1000	2000		1	АТС технічне і моральне застаріння	підвищення надійності системи, об'єднання усіх АТС організації в одну розподілу АТС з єдиним центром керування	201	
Усього по розділу V					17 937,6	-	-	17 937,6	-	-	-	-	-	4 621,2	4 592,4	2 624,0	2 500,0	3 600,0		-	-	-	-	
VI.		Модернізація та закупівля колісної техніки																						
VI.1	1	Технологічний транспорт	шт	47	224438,49	9	47	224438,487						36762,46	40438,71	44482,57	48930,83	53823,92		1	Комплекс розвитку авторозпорядного парку ВАР "Тернопільобленерго"	інтегрований ресурс модернізації та ремонтотриманості	219	
VI.2		Легковий транспорт	шт	16	8000	16	16	8000						2000	2000	2000	2000	2000		1	Комплекс розвитку авторозпорядного парку ВАР "Тернопільобленерго"	інтегрований ресурс модернізації та ремонтотриманості	219	
Усього по розділу VI					232 438,5	-	-	232 438,5	-	-	-	-	-	36 762,5	42 438,7	46 482,6	50 930,8	55 823,9		-	-	-	-	
VII.		Інше																						
VII.1	1	Придбання інструментів, приладів та обладнання для забезпечення обслуговування/оперування електричних мереж та служб Товариства			25000			25000						4000	4500	5000	5500	6000		1		інтегрований ресурс ремонтотриманості	228	
Усього по розділу VII					25 000,0	-	-	25 000,0	-	-	-	-	-	4 000,0	4 500,0	5 000,0	5 500,0	6 000,0		-	-	-	-	
Усього по ПРСР					2 475 108,9	-	-	2 475 108,9	-	-	-	-	-	406 091,0	446 700	490 552,0	539 165,0	592 601,0		-	-	-	-	

Прийняття постанови НКРЕКП

про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

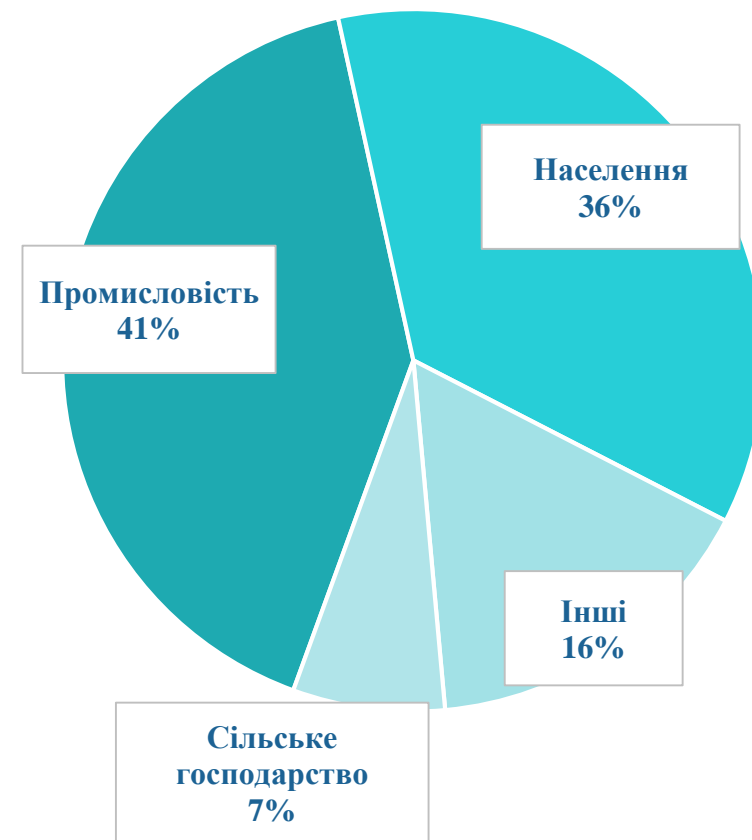
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу систем розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (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 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

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

- основними споживачами електричної енергії Черкаської області є промисловість та населення. Фактичний відсоток споживання електричної енергії промисловим комплексом в загальній структурі споживання електричної енергії за останні 4 роки склав 30-41%, населенням – 34-35 %;
- загальний ріст попиту у прогностичному періоді прийнятий на рівні 1,5 %;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 88,9 МВт;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, – з 969 млн кВт*год у 2020 році до 1 012 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 324 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **1** ПС 150/35/10 кВ «Умань-2»
- ✓ Будівництво **2,6** км ЛЕП 20 кВ
- ✓ Реконструкція **34** ПС 110-150 кВ
- ✓ Реконструкція **19** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **124,8** км ЛЕП 110(150) кВ
- ✓ Реконструкція **22,3** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Будівництво **87,5** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **300** ТП (РП)
- ✓ Реконструкція **125,7** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **120** ТП (РП)
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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	147 037	60,2	936 024	60,8
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	18 001	7,4	110 004	7,1
3	Впровадження та розвиток АСДТК	47 200	19,3	149 372	9,7
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	11 100	4,5	85 600	5,6
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	8 840	3,6	65 340	4,2
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	9 160	3,8	163 160	10,6
7	Інше	3 000	1,2	30 100	2,0
Усього		244 338	100,0	1 539 600	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	76 877	775 795
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	130 141	603 665
Прибуток (додаткові реінвестиції)	0	0
Реактивна електроенергія	27 000	139 500
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 - 2020 роках	10 320	20 640
Усього	244 338	1 539 600



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 22.11.2021

від 22.11.2021

м. Київ

№ 177-н/2021

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(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 р. № 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)

Головуючий: Харченко Владислав Володимирович – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Дзизінська Ірина Павлівна

Провідний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представники від ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Бращенко Олександр Вікторович

Директор з інвестицій та перспективного розвитку;

Завріш Володимир Андрійович

Директор технічний;

Шевченко Олексій Олександрович

Директор з інформаційних технологій та зв'язку.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 10.11.2021 по 21.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Харченко В. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 10.11.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, тепlopостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 10.11.2021 по 21.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Черкаської обласної державної адміністрації від 10.11.2021 № 2296/17.3.1/5-21 щодо відсутності зауважень та пропозицій до Проекту постанови.

Бращенко О. В. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та отримано висновок Міністерства енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень

до Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Харченко В. В.

Секретар – провідний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Дзізінська І. П.

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Директор з інвестицій та перспективного розвитку ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Бращенко О. В.

21. Перелік та етапи виконання заходів ПРСР (стимулююче тарифоутворення)

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПД/допкошко		Заплановано ПРСР			Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (таблиці)	Виконання ПВР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, передбачений ПРСР тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв поужитості/пропускної 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), акаати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок повномасштабної звітності	Примітка		
				кількість**	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість**		вартість, тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026									
						перший рік прогнозованого періоду ПРСР***	протокольний період ПРСР																				
1	2	3	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.		Щоденний рівень напруги 110 (154, 220) кВ, усього																									
1.1.1.		Будівництво нової ПС 150 кВ "Умань-2"	шт.	1	309733.01	1	233060.00		так	І/2021	Ш/2021	2023	2026							30,00	Аморт. Реактив є/с	п.1, 2, 5	СПР, табл. 50, стор. 180	Буд. ПС з тр-ми 2x25 МВА. І етап (2023р.) - будівництво ПЛ-150 кВ; ІІ етап (2024р.) - будівництво І секції шин 150 кВ, встановлення Т-1, секція шин 10 кВ; ІІІ етап (2025р.) - будівництво ІІ секції шин 150 кВ, СВ-150 кВ, встановлення Т-2. ІІІ секція шин 10 кВ; ІV етап (2026р.) - будівництво І та ІІ секцій шин 35 кВ та обладнання 35 кВ в повному обсязі, телемеханіка, зв'язок та АСКОЕ.			
1.2.		Щоденний рівень напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																									
1.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																									
1.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																									
1.4.1.		Технічне переоснащення ПЛ-0-4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235, лінійні ПЛ-0-4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ в с. Стебля Корсунь-Щевченківського району Черкаської області	км.	2,64	7000.00	2,64	7000,00		так	І/2022	Ш/2022	2023	2023		7000,00						Аморт. Прибуток	п.1, 2, 3, 8, 10	Відповідно до вимог комплексного підходу щодо підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж, які напірацювані на відповідних надрах під головуванням НКРЕКП та за участю Міністерства, НІПР ОЕС України, проєктних інститутів та представників енергокомпаній.	Будівництво ПЛ-20 кВ, ТП 20,0-4 кВ			
		Усього (сума по п.1.1-1.4)			316733,01					0,00	51000,00	73838,00	76222,00	39000,00													
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																									
2.1.		Щоденний рівень напруги 110 (154, 220) кВ, усього																									
2.1.1.	1	ПС 110/35/6 кВ "Дашуківка"	шт.	1	105007,10	0,80	1	66500,00	ні	І/2021	Ш/2021	2022	2023	57000,00	9500,00						Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 181	Організація заходів ПЛ-110 кВ Юрківка-Миронівка на ПС Дашуківка (зведення присадки ПС Дашуківка відпайкою). Реконструкція ВРУ-110 кВ ПС «Дашуківка» з переводом від схемі об'єктів з ремонтно-перемичковою до системи шин 110 кВ, що складається з трьох секцій 110 кВ, які секціоновані між собою секційними вимикачами. Заміна Т-1 (16 МВА-1977р.), Т-2 (15МВА-1979р.) на 16 МВА. ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2, установка СВ-110, заміна В-35 Т-1, Т-2.			
2.1.2.	8	ПС 110/35/6 кВ Сокиринь	шт.	1	4714,00	1	4714,00		так	І/2021	Ш/2021	2022	2022	4714,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 181	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегізкопий вимикач, встановлення ТС-110 встановлення АКБ, реконструкція захисту.			
2.1.3.	11	Рек. ПС 110/10 Засіда с.Р.Пелюка	шт.	1	6831,00	1	6831,00		так	І/2021	Ш/2021	2022	2022	6831,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 181	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегізкопий вимикач			
2.1.4.	13	ПС 110/10 кВ ЗТА	шт.	1	4780,00	1	4780,00		так	І/2021	Ш/2021	2022	2022	4780,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 181	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегізкопий вимикач			
2.1.5.	2	ПС 110/35/10 кВ Гельмєнів	шт.	1	1588,00	1	1588,00		так	І/2021	Ш/2021	2022	2022	1588,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 181	Заміна СВ-110 на сегізкопий вимикач			
2.1.6.	9	ПС 110/10 кВ ЗТА	шт.	1	3507,00	1	3507,00		так	І/2021	Ш/2021	2022	2022	3507,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	Листи РДЦ Центрального регіону ДП НЕК «Укренерго» № 01-6/33372 від 16.08.2018, № 01-6/34576 від 27.08.2018 та № 01-6/34618 від 27.08.2018. СПР стор.181	Диференційний захист лінії ПЛ-110 кВ Черкаси-ЗТА, напівокомплекті якого встановлюються на ПС-330/110/10 кВ Черкаси та на ПС-110/10 кВ ЗТА і здійснюється ковоно-оптичним кабелем			
2.1.7.		ПС 150/35/10 кВ Монастирське	шт.	1	300,00	1	300,00		ні	І/2021	Ш/2021	2023	2023	300,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна АКБ			
2.1.8.		ПС 110/35/10 кВ Юрківка	шт.	1	15200,00	1	15200,00		ні	ІІ/2022	Ш/2022	2023	2023	200,00	15000,00						Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегізкопий вимикач, встановлення ТС-110, заміна В-35 Т-1, Т-2 на вакуумний, реконструкція захисту. Заміна СВ-110, СВ-35, В-35. Навесні вимикачів 10 кВ (11 шт.), ДОЗ-1, Гарж-1, ДОЗ-2, Масокомбінат-1, Шахта-1, ШОЗ-1, Шахта-2, Масокомбінат-2, ШОЗ-3, Стебле, Водозачка-2. Встановлення БСК-10.			
2.1.9.		ПС 110/35/10 кВ Жашків	шт.	1	15750,00	1	15750,00		ні	ІІ/2022	Ш/2022	2023	2023	250,00	15500,00						Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 180	Заміна Т-2 (10 МВА-1966р.) на 16 МВА, заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегізкопий вимикач, встановлення ТС-110, реконструкція захисту. Заміна В-35 Схобин та В-35 Омхатів на вакуумні			
2.1.10.		ПС 110/10 кВ КШТ	шт.	1	600,00	1	600,00		ні	ІІ/2022	Ш/2022	2023	2023	600,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна В-10-2 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10-2-4 на вакуумні			
2.1.11.		ПС 110/35/10 кВ РМЗ	шт.	1	400,00	1	400,00		ні	ІІ/2022	Ш/2022	2023	2023	400,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна В-10 Ремвалод-1 та В-10 Ремвалод-2 на вакуумні			
2.1.12.		ПС 110/10 кВ Сміла	шт.	1	400,00	1	400,00		ні	ІІ/2022	Ш/2022	2023	2023	400,00							Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна В-10 з-140, В-10 з-29 на вакуумні			
2.1.13.		ПС 110/10 кВ РІЗ	шт.	1	19380,00	1	19380,00		ні	І/2023	Ш/2023	2024	2024	380,00	19000,00						Аморт. Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна Т-1 (25МВА-1976р.) на 16 МВА, заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегізкопий вимикач, встановлення ТС-110, встановлення АКБ, реконструкція захисту. Заміна В-10 на вакуумні всього - 9 шт. ТП-212, ТП-75-2, РП-2-2, ТП-04, ТП-03-2, РП-1-1, ТП-3-7-1, ТП-3-7-2, ТП-03-1.			

2.1.14.		ПС 150/110/35/10 кВ Золотоноша	шт.	1	12240,00	1	12240,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024		240,00	12000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 182	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, замін В-35 Т-1, Т-2 на вакуумний, реконструкція захисту, встановлення додаткової АКБ. Заміна шинних поручал для усунення небезпечності. Заміна СВ-35, АКБ, КС-1, КС-2, замінює 35 кВ (6 шт.) В-35 Північна, В-35 Подільська, В-35 Кривина, В-35 КС-1, В-35 КС-2, В-35 Воинесенська.	
2.1.15.		ПС 150/35/10 кВ Монастирське	шт.	1	19380,00	1	19380,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024		380,00	19000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна ВД, КЗ 150 Т-1, Т-2 на вимикачі; розрядники на ОПН-150 кВ на Т2; високочастотних вимірювачів 150 кВ на Т1, В-35 Т-1, Т-2, СВ-35, лінійні В-35 (шт.) В-35 Кн. Кришка, В-35 Цібулів, В-35 Конопатка, В-35 Христинівка, В-35 В. Севаст'янівка на вакуумні; роз'єднувачів 35 кВ. Реконструкція ЗРУ-10 кВ.	
2.1.16.		ПС 110/35/10 кВ Юрківка	шт.	1	408,00	1	408,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024		8,00	400,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна АКБ	
2.1.17.		ПС 110/10 кВ КШТ	шт.	1	408,00	1	408,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024		8,00	400,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна АКБ	
2.1.18.		ПС 110/35/10 кВ Рогизьківка	шт.	1	11526,00	1	11526,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			226,00	11300,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, замін В-35 Т-1 на вакуумний, реконструкція захисту, встановлення АКБ. Заміна СВ-110, В-35 Носачів, В-10 кВ (4 шт.) В-10Т-1, Л-6, Л-5, СВ-10
2.1.19.		ПС 110/10 кВ СЕМРЗ	шт.	1	24480,00	1	24480,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			480,00	24000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна Т-1 (16 МВА-1976р) на 16 МВА; ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, реконструкція захисту, будівництво ОПУ. Заміна АКБ.
2.1.20.		ПС 150/35/6 кВ Дахнівка	шт.	1	3570,00	1	3570,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			70,00	3500,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, замін В-35Т-1 на вакуумний, замін В-6 кВ на вакуумний (1 шт.) з-835
2.1.21.		ПС 110/10 кВ Соснівка	шт.	1	7650,00	1	7650,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			150,00	7500,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, замін В-10 Т-1, Т-2, СВ-10 на вакуумний, реконструкція захисту. Заміна В-10 кВ (9 шт.), ПП-375-1, ПП-375-2, ПП-4, ПП-6, Водоабір-1, Водоабір-2, Котельня-1, Котельня-2
2.1.22.		ПС 110/10 кВ СТО	шт.	1	5100,00	1	5100,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			100,00	5000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 183	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, реконструкція захисту, замін В-10 Т-1 Т-1; В-10-3 Т-1 на вакуумний. Заміна В-10 кВ на вакуумні (10 шт.) з-396, РП-47-1, РП-7, Тага-12-1, Тага-12-2, РП-36-1, РП-47-2, з-550-1, з-550-2, з-142.
2.1.23.		ПС 150/35/10 кВ Маш Бурімка	шт.	1	7344,00	1	7344,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			144,00	7200,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна ВД, КЗ-150 кВ у кол. Т1, Т2. Заміна В-35 Старий Коврай, В-35 Богодухівка, В-35 Пелин; В-35 Тичинки на вакуумні (4 шт.)
2.1.24.		ПС 110/35/10 кВ Канів	шт.	1	408,00	1	408,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			8,00	400,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна АКБ
2.1.25.		ПС 110/35/10 кВ Баласклія	шт.	1	408,00	1	408,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			8,00	400,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна АКБ
2.1.26.		ПС 150/10 кВ Чорнобай	шт.	1	408,00	1	408,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025			8,00	400,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна АКБ
2.1.27.		ПС 150/35/10 кВ Умань	шт.	1	40250,00	1	40250,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			250,00	40000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна Т-1 (2000р) на Т-2 (1978р) з 63 МВА на 80 МВА
2.1.28.		ПС 110/10 кВ Сятиш	шт.	1	18360,00	1	18360,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			360,00	18000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна Т-1 (16 МВА-1971р) на 16 МВА, замін ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, реконструкція захисту. Встановлення СР-110-2. Замін В-10 на вакуумний всього - 6 шт.: РП-5А, 3-а дім.класифікації і 2, Л-23, КДР-10-1, КДР-10-2.
2.1.29.		ПС 110/10 кВ Магніт	шт.	1	18360,00	1	18360,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			360,00	18000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна Т-1 (16 МВА-1972р) на 16 МВА, реконструкція захисту, замін В-10 Т-1 на вакуумний. Замін В-110 кВ на елегазовий вимикач (3 шт.) СВ-110, В-110 Канів ГЕС-Колодець, В-110 Канів ГЕС-Сєвастіянська, встановлення ТС-110, реконструкція захисту. Заміна АКБ. Замін В-10 кВ (10 шт.), РП-4-1, з-346-1, Завод-1, Пожедно-1, Пожедно-2, Завод-2, з-346-2, РП-4-2, В-10 Т-1, В-10 Т-2
2.1.30.		ПС 110/35/10 кВ Гельмязів	шт.	1	6120,00	1	6120,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			120,00	6000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 184	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, замін В-35 Т-1, Т-2, СВ-35 на вакуумний, реконструкція шинних носіїв 10 кВ, реконструкція захисту. Замін В-35 кВ (7 шт.), В-35 Т-1, В-35 Т-2, СВ-35, В-35 Подільська, В-35 Галаківщина, В-35 Жорнольови, В-35 Липива
2.1.31.		ПС 110/35/10 кВ Піщана	шт.	1	7140,00	1	7140,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			140,00	7000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 185	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110. Замін В-35 Т-1, Т-2, СВ-35, В-35 Галаківщина, В-35 Домогове на вакуумний (8 шт.)
2.1.32.		ПС 110/10 кВ Дніпровська	шт.	1	765,00	1	765,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			15,00	750,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 185	Заміна АКБ
2.1.33.		ПС 110/35/10 кВ Лесків	шт.	1	6120,00	1	6120,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026			120,00	6000,00		Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 185	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазовий вимикач, встановлення ТС-110, встановлення АКБ, реконструкція захисту. Замін В-35 кВ (3 шт.)

2.1.34.		ПС 110/35/10 кВ Капів	шт.	1	7140,00	1	7140,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026						140,00	7000,00	Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 185	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегазовий вимикач, встановлення ТС-110, встановлення АКВ, реконструкція кабелю. Заміна оливи в В-35 Т-1, В-35 Т-2, В-35 Мешаріч, В-35 Трошин на вакуумні (4 шт.). Встановлення СВ-35.	
...																								
2.2.		Щастиний рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																						
2.2.1.	6	ПС 35/10 кВ Свічівська	шт.	1	20640,57	1	14400,00	ні	1/2021	III/2021	2022	2022	14400,00							Аморт., Прибуток	п.1, 2, 5	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-1 (4 МВА-1981р.) на 10 МВА	
2.2.2.		ПС 35/10 кВ Доманово	шт.	1	1000,00	1	1000,00	так	1/2021	III/2021	2023	2023	1000,00							Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Встановлення СВ-35	
2.2.3.		ПС 35/10 кВ Христинівка	шт.	1	3000,00	1	3000,00	так	1/2021	III/2021	2023	2023	3000,00							Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-1 (6,3 МВА-1968р.) на 10 МВА, В-35 Т-1, Т-2	
2.2.4.	5	ПС 35/10 кВ Стеблів	шт.	1	11577,81	1	8039,20	так	1/2021	III/2021	2022	2022	8039,20							Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секції шин з встановленням СВ-35; встановлення В-35 Т-3, В-35 Т-4; реконструкція РЗА	
2.2.5.		ПС 35/10 кВ Мошин	шт.	1	6160,00	1	6160,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	160,00	6000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-1 (2,5 МВА-1973р.) на 2,5 МВА, Т-2 (2,5 МВА-1973р.) на 2,5 МВА, Заміна В-35 Яснояр'я, В-35 Будище на вакуумний вимикач 35 кВ	
2.2.6.		ПС 35/10 кВ Пугачівка	шт.	1	3264,00	1	3264,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	64,00	3200,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-2 (1 МВА-1961р.) на 1,6 МВА	
2.2.7.		ПС 35/6 кВ Єлизаветівка	шт.	1	1224,00	1	1224,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	24,00	1200,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна ПСН-35 Т-1 на вакуумний вимикач 35 кВ встановлення ТС-35	
2.2.8.		ПС 35/10 кВ Шпола	шт.	1	9400,00	1	9400,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	200,00	9200,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Реконструкція ПС із заміною Т-2 (6,3 МВА-1974р.) на 6,3 МВА та всього обладнання 35 та 10 кВ, включно з установкою нового КРПЗ	
2.2.9.		ПС 35 кВ Піщана	шт.	1	4590,00	1	4590,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	90,00	4500,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-1 (1,8 МВА-1960р.) на 1,6 МВА, заміна ПСН-35 на вакуумний вимикач 35 кВ, встановлення ТС-35, заміна В-10 Т-1	
2.2.10.		ПС 35/10 кВ Будище	шт.	1	1224,00	1	1224,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	24,00	1200,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна СВ-35 на вакуумний вимикач 35 кВ встановлення ТС-35	
2.2.11.		ПС 35/10 кВ Тимченки	шт.	1	5100,00	1	5100,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025	100,00	5000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-1 (2,5 МВА-1965р.) на 2,5 МВА, Заміна В-35 Т-1.	
2.2.12.		ПС 35/10 кВ Мешаріч	шт.	1	9674,00	1	9674,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025	174,00	9500,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна Т-2 (2,5 МВА-1972р.) на 2,5 МВА, ВДКЗ-35 Т-2 на вакуумний, В-10 Т-2 на вакуумний. Заміна В-35 Тубилці, В-35 Капів на вакуумний вимикач, встановлення ТС-35. Роділення СПН-35 із встановленням СР-35-2 шт.	
2.2.13.		ПС 35/10 кВ Копишана	шт.	1	204,00	1	204,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025	4,00	200,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна В-10 Т-1 на вакуумний	
2.2.14.		ПС 35/10 кВ Мошин	шт.	1	2040,00	1	2040,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025	40,00	2000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Встановлення БСК.	
2.2.15.		ПС 35/6 кВ Вільшанська насосна	шт.	1	5100,00	1	5100,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026	100,00	5000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна СВ-35 та ПСН-35 Т-2 на вакуумний вимикач з встановленням ТС-35. Заміна В-6 на вакуумний (1 шт.) з-5, Н/А1, В-6 Т-1, Н/А2, Н/А3, СВ-6, В-6 Т-2, Н/А4, Н/А5, з-17, з-17	
2.2.16.		ПС 35/10 кВ Яснояр'я	шт.	1	1326,00	1	1326,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026	26,00	1300,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 187	Заміна СВ-35 на вакуумний вимикач 35 кВ встановлення ТС-35	
2.2.17.		ПС 35/10 кВ Тубилці	шт.	1	1326,00	1	1326,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026	26,00	1300,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 188	Заміна СВ-35 на вакуумний вимикач 35 кВ встановлення ТС-35	
2.2.18.		ПС 35/10 кВ Собівка	шт.	1	816,00	1	816,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026	16,00	800,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 188	Заміна В-35 Бабанка на вакуумний вимикач 35 кВ	
2.2.19.		ПС 35/10 кВ Раборозлідині	шт.	1	2040,00	1	2040,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026	40,00	2000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 188	Встановлення БСК.	
...																								
2.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																						
2.3.1.	3	ЛП-110 кВ ПС Шевченко - ПС Рогатистрівка	км.	14,77	3108,00	1	3108,00	так			2022	2022	3108,00							Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна грозоотрсу	
2.3.2.		ЛП-110 кВ Миронівка - Завадівка	км.	8,00	2040,00	1	2040,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	40,00	2000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна грозоотрсу	
2.3.3.		ЛП-110 кВ Миронівка - РМЗ	км.	33,00	1938,00	1	1938,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	38,00	1900,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна грозоотрсу	
2.3.4.		ЛП-110 кВ Шевченко - Баласів	км.	3,00	714,00	1	714,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025	14,00	700,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна грозоотрсу	
2.3.5.		ЛП-110 кВ Шевченко - РМЗ	км.	66,00	3060,00	1	3060,00	ні	1/2024	III/2024	2025	2025	60,00	3000,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна грозоотрсу	
...																								
2.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																						
2.4.1.		Реконструкція відгалуження на ПС «Звірогосподарство» ЛП-35 кВ Будище - Мошин, Черкаський район, с. Будище та с. Мошин	км.	2,65	2300,00	1	2300,00	так			2023	2023	2300,00							Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна дефектних опор, проводу на АС-120	
2.4.2.		ЛП-35 кВ Гельмівці - Липівка	км.	19,60	3650,00	1	3650,00	ні	1/2025	III/2025	2026	2026	150,00	3500,00						Аморт., Прибуток	п.1, 2	СПР, табл. 50, стор. 190	Заміна дефектних опор, проводу	
...																								
		Усього (сума по п. 2.1-2.4)			482558,48								104665,20	59808,00	71186,00	81963,00	116650,00							
		Усього (сума по п. 1 та 2)			799291,49								104665,20	110808,00	145024,00	158185,00	155650,00							
3.		Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																						
3.1.		Черкаська міська філія, усього			44650,00															Аморт., Прибуток				
3.1.1.		ТН (РН)	шт.	0	0,00															Аморт., Прибуток				
3.1.2.	4	ЛЕП	км.	37,35	44650,00				2022		2026	12700,00	5400,00	9700,00	5350,00	11500,00				Аморт., Прибуток	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ, будівництво КЛ-10 кВ	
3.2.		Звенигородські енергетичні мережі, усього			8330,00																			
3.2.1.		ТН (РН)	шт.	0	0,00															Аморт., Прибуток				
3.2.2.	15	ЛЕП	км.	10,70	8330,00				2022		2026	2430,00	1500,00	2000,00	2400,00					Аморт., Прибуток	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ, будівництво КЛ-10 кВ	

