

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 ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
- ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРґО»

20 жовтня 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, 01 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 ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
- ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРґО».

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

А. Огньов

Прийняття постанови НКРЕКП

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

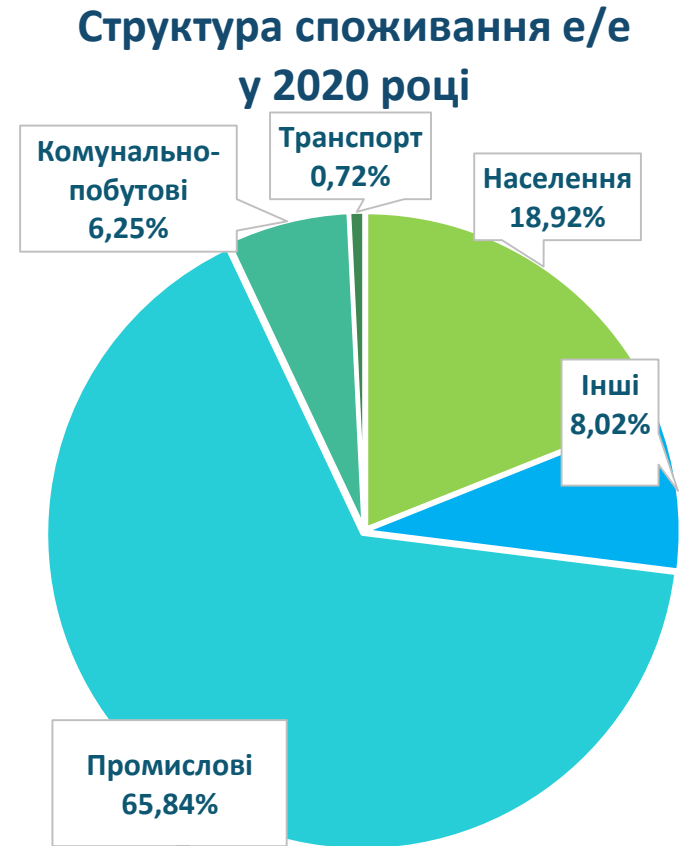
Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

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

Показники проєкту ПРСР АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 - 2026 роки

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

- основним споживачем Дніпропетровської області є промисловість. Фактичний відсоток споживання е/е промисловим комплексом в загальній структурі споживання за останні 5 років склав – 73-65%;
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 1,2% щорічно;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – **812,4** МВт;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, з 1 239 млн кВт*год у 2020 році до 1 660 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 **401,7** МВт.



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

Реконструкція **53** ПС 110 кВ

Реконструкція **42** ПС 35 кВ

Реконструкція **97,2** км ЛЕП-110 кВ

Реконструкція **140,9** км ЛЕП-35 кВ

Будівництво **20,9** км КЛ 10 (6), 0,38 кВ та **1050** ТП

Реконструкція **1 632,9** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **1440** ТП (РП)

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

Показники проєкту ПРСР АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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	827 399	61,01%	4 918 039	65,72%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	131 913	9,73%	821 266	10,97%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	126 122	9,30%	421 823	5,64%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	137 242	10,12%	586 018	7,83%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	36 927	2,72%	288 792	3,86%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	65 861	4,86%	343 833	4,59%
7	Інше	30 792	2,27%	103 792	1,39%
Усього		1 356 256	100,00%	7 483 563	100,00%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	855 195	4 718 803
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	331 307	1 828 090
Реактивна електроенергія	169 754	936 671
Усього	1 356 256	7 483 563



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 01.11.2021

від 01.11.2021

м. Київ

№ 209-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)

Головуюча: Пустовойтова Надія Олександрівна – заступник начальника управління – начальник відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Глуценко Оксана Миколаївна

Головний спеціаліст відділу розвитку електричних мереж;

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;

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

Терещук Андрій Іванович

Генеральний директор.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 21.10.2021 по 31.10.2021.

СЛУХАЛИ:

Пустовойтова Н. О. оголосила про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 20.10.2021.

Також доповіла, 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), АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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 21.10.2021 по 31.10.2021 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 Дніпропетровської обласної державної адміністрації від 28.10.2021 № 23-5039/0/2-21 щодо підтримки Проекту постанови.

Терещук А. І. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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 Міністерством 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 Мінеперго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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 ДНІПРОВСЬКІ 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 ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки».

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



Пустовойтова Н. О.

Секретар – головний спеціаліст відділу розвитку електричних мереж



Глущенко О. М.

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.

Генеральний директор АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

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

Терещук А. І.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі" (сценарій стимулююче регулювання)																											
№ вір	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт/км	Усього за ПВД/об'єктом					Заплановано ПРСР		Найвищий процентний документальні на початок 2022 р. (таж/ні)	Виконання ПВР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Створення резерву потужності/пропускної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, наявність ОСІ/топів), вказати назву документа та сторінку	Статус опис робіт	№ сторінок послужбової записки	Примітка
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ПДВ)	2022 р.	проектний період ПРСР	вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	кількість**	кількість**		кількість**	кількість**	кількість**	2022	2023	2024	2025	2026								
																				кількість*							
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		БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБ'ЄДНАННЯ																									
1.1		Нові будівництва об'єктів системи розподілу																									
1.1.1		Щитовий рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																									
1.2		Щитовий рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:																									
1.2.1																											
1.3		Ліній електротрансмісійні рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:																									
1.4		Ліній електротрансмісійні рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:																									
		Усього (сума по п.1.1-1.4)						0						0	0	0	0	0									
2		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																									
2.1		Щитовий рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:							677 464						124 900	184 468	97 892	156 421	113 782								
2.1.1		Технічне переоснащення ПС 150 кВ із збільшенням трансформаторної потужності:							70 600						600	70 000	0	0	0								
2.1.1.1	19	ПС "Міска-1" зміна ІТ, 2Т на три потужність 63 МВА	шт	2	70 000	0	2	70 600	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	600	70 000	0	0	0		+2*23 МВА	Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.93	Встановлений ТР/ДН-40000/150/6/6кВ, замінюється на ТР/ДН-63000/150/6/6 кВ	20-22		
2.1.2		Технічне переоснащення із заміною пристроїв автоматичного регулювання напруги ПС 150 кВ						9 000						7 000	2 000	0	0	0									
2.1.2.1	342	ПС "Центрально-міська" АРН ІТ, 2Т	шт	2	2 000	2	2	2 000	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 000							Амортизація	1, 2	технічний стан	Відновлення системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах			
2.1.2.2	343	ПС "Пролетекс" АРН ІТ, 2Т	шт	2	2 000	2	2	2 000	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 000							Амортизація	1, 2	технічний стан	Відновлення системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах	23-30	Робочі проекти розробляються ПКБ АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"	
2.1.2.3	344	ПС "Привокзальні" АРН ІТ, 2Т	шт	2	2 000	2	2	2 000	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 000							Амортизація	1, 2	технічний стан	Відновлення системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах			
2.1.2.4	345	ПС "Кільцева-Лівобережна" АРН ІТ, 3Т, 4Т	шт	3	3 000	1	3	3 000	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2023	1 000	2 000						Амортизація	1, 2	технічний стан	Відновлення системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах			
2.1.3		Технічне переоснащення системи оперативного струму						29 090						15 800	13 200	0	0	0									
2.1.3.1	330	ПС "Спортивна"	шт	1	1 200	1	1	1 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	1 200							Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу А706 2002 р. Замінюється на АБ типу А800			
2.1.3.2	331	ПС "Богданівська"	шт	1	2 200	1	1	2 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 200							Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2002 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.3	332	ПС "Букова"	шт	1	2 200	1	1	2 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 200							Амортизація	1, 2	СІР стор. 38	Встановлена АБ типу ОгЗС 2002 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.4	336	ПС "Маринська"	шт	1	2 200	1	1	2 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	100	2 200						Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2003 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.5	337	ПС "Міска-5"	шт	1	2 200	1	1	2 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	100	2 200						Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2003 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.6	333	ПС "ЛБ-1"	шт	1	2 200	1	1	2 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 200							Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2004 р. Замінюється на АБ типу ОССМ	30-38		
2.1.3.7	338	ПС "Товчарівська"	шт	1	2 200	1	1	2 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	100	2 200						Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2005 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.8	334	ПС "Ольпінська"	шт	1	2 200	1	1	2 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 200							Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2005 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.9	335	ПС "ДЗУ"	шт	1	2 200	1	1	2 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	2 200							Амортизація	1, 2	СІР стор.91	Встановлена АБ типу СК 1992 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.10	339	ПС "Д-1"	шт	1	2 200	1	1	2 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	100	2 200						Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2006 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.11	340	ПС "ДНБ"	шт	1	2 200	1	1	2 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	100	2 200						Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Встановлена АБ типу ОгЗС 2006 р. Замінюється на АБ типу ОССМ			
2.1.3.12	341	ПС "Надпорожська"	шт	1	2 200	1	1	2 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	І кв. 2023	4 кв. 2023	100	2 200						Амортизація	1, 2	технічний стан	Замінюється на нові АБ згідно проекту			
2.1.3.13	391	ПС "Газарова" ШПС	шт	1	3 090	1	1	3 090	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	І кв. 2022	4 кв. 2022	3 090							Амортизація	1, 2	СІР стор. 74	Заміна щита постійного струму 1976 р.			
2.1.4		Заміна масивних вимикачів 10 кВ на вакуумні						25 270						5 350	1 570	11 900	6 450	0									
2.1.4.1	264	ПС "ЮГОК" з заміною МВ-6 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	9	11 900		9	12 300	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	І кв. 2024	4 кв. 2024	400		11 900					Амортизація	1, 2, 6, 8	СІР стор. 78	Заміна масивних вимикачів 10 кВ на вакуумні і модернізацію пристроїв телемеханіки			
2.1.4.2		ПС "Зржа" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	4 200		2	4 420	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	І кв. 2025	4 кв. 2025		220		4 200				Амортизація	1, 2, 6, 8	СІР стор. 78	Заміна масивних вимикачів 10 кВ на вакуумні і модернізацію пристроїв телемеханіки	39-43		
2.1.4.3	427	ПС "Промблза"	шт	15	6 750	7	15	6 750	типовий проект	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2025	3 150	1 350		2 250				Амортизація	1, 2, 6, 8	СІР стор. 78	Заміна масивних вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС 150 кВ			
2.1.4.4	428	ПС "Тришлях"	шт	4	1 800	4	4	1 800	типовий проект	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	1 800							Амортизація	1, 2, 6, 8	СІР стор. 78	Заміна масивних вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС 150 кВ			
2.1.5		Заміна комплексів КЗ-ВД 110/150 кВ на сегментні вимикачі 110/150 кВ						137 860						32 000	1 260	20 200	45 600	38 800									
2.1.5.1	423	ПС "ДНБ" зміна ВД-КЗ	шт	2	8 300	2	2	8 300	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	І кв. 2022	4 кв. 2022	8 300							Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі.			
2.1.5.2	261	ПС "Савкавська" зміна ВД-КЗ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	11 800	2	2	11 800	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	11 800							Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі з модернізацією пристроїв телемеханіки			
2.1.5.3	262	ПС "ПРИГ" зміна ВД-КЗ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	11 100	2	2	11 100	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	4 кв. 2022	11 100							Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі з модернізацією пристроїв телемеханіки			
2.1.5.4		ПС "Промблза" зміна ВД-КЗ	шт	2	8 400		2	8 800	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	І кв. 2026	4 кв. 2026		400		8 400				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі.			
2.1.5.5		ПС "Лихава" зміна ВД-КЗ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	11 100		2	11 100	так	1 кв. 2021	4 кв. 2021	І кв. 2024	4 кв. 2024			11 100					Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі з модернізацією пристроїв телемеханіки			
2.1.5.6		ПС "Строймаш" зміна ВД-КЗ	шт	2	8 400		2	8 800	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	І кв. 2025	4 кв. 2025		400		8 400				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі.			
2.1.5.7	424	ПС "Тришлях" зміна ВД-КЗ	шт	2	8 400		2	8 800	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	І кв. 2025	4 кв. 2025	400		8 400					Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Заміна відокремлювачів, короткозамиків на сегментні вимикачі.			
2.1.5.8		ПС "Софіївська" зміна ВД-КЗ	шт																								

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПҚД/оцінювано					Залишкована ПРСР	Навність процесної документації на початок 2022 р. (таб/шт)	Виконання ПІВР				Виконання БМР					Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн (без ПЦВ)					Створення резерву наданості/проектної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічної стат. ПРСР, винос з ОСТІ тощо), вказати назву документа та сторінку	Статусний опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ПЦВ)	Залишкована ПРСР		вартість, усього, тис. грн (без ПЦВ)			початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026												
						2022 р.	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						
2.1.5.14		ПС "Зрєка" зміна ВД-КЗ	шт	2	8 400			400	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027					400		Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Зміна відокремлювачів, короткозамикачів на слезастих вимикачі.								
2.1.5.15		ПС "Призова" зміна ВД-КЗ	шт	2	8 400			400	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027					400		Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Зміна відокремлювачів, короткозамикачів на слезастих вимикачі.								
2.1.5.16		ПС "Точарівська" зміна ВД-КЗ	шт	1	4 200			200	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027					200		Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Зміна відокремлювачів, короткозамикачів на слезастих вимикачі.								
2.1.5.17		ПС "ПІФ" зміна ВД-КЗ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	11 800		2	12 130	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025				330		11 800		Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.79	Зміна відокремлювачів, короткозамикачів на слезастих вимикачі з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.6		Зміна повітряних вимикачів на слезастих вимикачі						79 767						26 283	26 484	0	9 000	18 000													
2.1.6.1		ПС "ДЗУ"	шт	6	27 000		6	27 550	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2026				550		9 000	18 000	Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.91	Встановлені повітряні вимикачі типу ВВН-150 Б (1982 р.). Заміняються на слезастих вимикачі 150 кВ							
2.1.6.2	421	ПС "Труд"	шт	5	24 835	3	5	24 834	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2022	4 кв. 2023	14 900	9 934						Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.80	Встановлені повітряні вимикачі типу ВВН-150 Б (1983 р.). Заміняються на слезастих вимикачі 150 кВ							
2.1.6.3		ПС "Богданівська" зміна повітряних вимикачів Т-3, Л-121, М-1, Т-2	шт	4	16 000		4	16 000	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2023	4 кв. 2023	16 000							Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.80	Встановлені повітряні вимикачі типу ВВН-150 Б (1980 р.). Заміняються на слезастих вимикачі 150 кВ	49-52						
2.1.6.4	422	ПС "Вузова" зміна повітряних вимикачів Л-11А, Л-10А	шт	2	11 383	2	2	11 383	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	11 383							Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.38	Встановлені повітряні вимикачі типу ВВН-154 та ВВН-150 Б (1974-1978 р.). Заміняються на слезастих вимикачі 150 кВ							
2.1.7		Зміна основних вимикачів 35 кВ						108 030						1 730	30 800	32 200	43 300	0													
2.1.7.1	265	ПС "Переципило" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	8	14 400		8	14 680	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	280	14 400						Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Встановлені масивні вимикачі типу ВМК-35, ВМУЕ-35 та МКІ-35 (1976-1985 р.). Заміна на вакуумні з трансформаторним струмом.							
2.1.7.2	426	ПС "ЛБ-1"	шт	7	10 500		7	10 680	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2024	4 кв. 2024	180			10 500				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Встановлені масивні вимикачі типу МКІ-35 (1966-1981 р.). Заміна на вакуумні з трансформаторним струмом.							
2.1.7.3		ПС "Майока"	шт	8	12 000		8	12 180	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025	180			12 000				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Встановлені масивні вимикачі типу С-35 та МКІ-35 (1974-1982 р.). Заміна на вакуумні з трансформаторним струмом.							
2.1.7.4	266	ПС "Олімпія" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300		3	7 630	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	7 300						Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.5	267	ПС "ШПФ" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300		3	7 630	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	7 300						Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.6	268	ПС "Гвардійська" КВЕМ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300		3	7 630	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2024	4 кв. 2024	330			7 300				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки		52-60					
2.1.7.7	269	ПС "Сергійівка" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300		3	7 880	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2024	4 кв. 2024	280			7 300				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.8		ПС "Електронна" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 100		3	7 430	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			330	7 100				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.9		ПС "Нікопольська" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	4	8 700		4	9 100	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025	400			8 700				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.41	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.10		ПС "Прудківська" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300		3	7 630	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025	330			7 300				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.11		ПС "Призова" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300		3	7 880	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025	280			7 300				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.7.12		ПС "Сверія" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	8 000		3	8 280	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025	280			8 000				Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Зміна масивних вимикачів на вакуумні з трансформаторним струмом з модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8		Зміна роз'єднувачів 35-150 кВ						156 685						17 900	26 700	33 242	85 071	26 771													
2.1.8.1	431	ПС "КРУ", роз'єднувач 150 кВ	шт	20	21 000	6	20	21 100	так	1 кв. 2017	4 кв. 2017	1 кв. 2022	4 кв. 2025	6 300	6 300	6 300	2 200				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.2		ПС "Михайлівка", з заміною роз'єднувачів 150 кВ, МВ-35 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	об'єкт	1	7 200		1	7 450	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		250	7 200					Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8.3	435	ПС "КІТ", роз'єднувач 150 кВ	шт	6	6 300		6	6 800	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	500	6 300						Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.92	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.4	432	ПС "Славська", роз'єднувач 150 кВ	шт	25	26 550	6	25	26 800	так	1 кв. 2017	4 кв. 2017	1 кв. 2022	4 кв. 2026	6 300	5 250	3 150	5 500	6 600			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.5	436	ПС "Богданівська", роз'єднувач 150 кВ	шт	19	20 150		19	20 900	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2026	500	5 250	5 250	5 500	4 400			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.6		ПС "Петровівська-110", роз'єднувач 110 кВ	шт	19	6 600		6	6 771	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026			171		6 600			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.7		ПС "Сверія", роз'єднувач 150 кВ	шт	41	6 600		6	6 771	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026			171		6 600			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.8	433	ПС "Сверія", роз'єднувач 35 кВ	шт	36	10 800	7	36	10 800	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2026	2 100	2 100	2 100	2 100	2 400			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.9		ПС "Прудківка", роз'єднувач 35 кВ	шт	23	6 900			171	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2027	4 кв. 2030				171				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.36	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ		60-66					
2.1.8.10	434	ПС "Вузова", роз'єднувач 150 кВ	шт	2	2 200	2	2	2 200	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 200							Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.38	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ							
2.1.8.11		ПС "Індустріальна" з заміною роз'єднувачів 150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	6	8 900		6	9 150	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		250	8 900					Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.90	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8.12		ПС "Таворська" з заміною роз'єднувачів 150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	6	8 800		6	9 050	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025		250		8 800				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8.13		ПС "Восточна" з заміною роз'єднувачів 150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	6	8 800		6	9 050	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025		250		8 800				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8.14		ПС "Козьмобитова" з заміною роз'єднувачів 150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	6	9 500		6	9 750	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025		250		9 500				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8.15		ПС "Окони спорядки" з заміною роз'єднувачів 150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	6	9 500		6	9 750	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025		250		9 500				Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Зміна застарілих роз'єднувачів 35-150 кВ та модернізацією пристроїв телемеханіки							
2.1.8.16		ПС "ДПБ", роз'єднувач 35 кВ	шт	14	4 200			171	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 202																		

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./кв.	Усього за ПІД/об'єктом				Заплановано ПРСР	Навмисні проєкції документації на початок 2022 р. (таб/шт)	Виконання ПІВР			Виконання БМР			Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн (без ПЦВ)					Створення резерву потужності/пропускної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, наявність ОСІ/топів), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка				
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ПЦВ)	2022 р.	проектний період ПРСР			вартість, усього, тис. грн (без ПЦВ)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026												
																				кількість**								кількість	кількість	кількість	кількість
2.1.11.1		ПС «ЮГОК-1» Л-42	шт	1	1 000		1	1 000	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2026	4 кв. 2026							1 000			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.83	Заміна поста ПЗТ за елементів первинного обладнання ВЧ-траєктів (фільтри приладів, елементи напруги ВЧЗ, ВЧ-кабелі, конденсатори з'ясу ВЧЗ) на панелі ДРЗ з ІМ ГРА.			112-116		
2.1.12.		Заміна панелей резервних електромагнітних захистів на ПС 110-150 кВ на шифу з ІМ ГРА						3 341												0	0	0	0	0	3 341						
2.1.12.1		ПС «АНД» Л-921, Л-922	шт	2	2 600		2	2 600	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.83						
2.1.12.2		ПС «ЛБ-1» Л-33А, Л-33Б	шт	2	3 400			210	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.83						
2.1.12.3		ПС «Соловиська» Л-10	шт	1	3 580			107	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.83	Заміна панелей резервних електромагнітних захистів на шифу з ІМ ГРА, зміна КШП			112-116		
2.1.12.4		ПС «КРУ» Л-167, Л-168	шт	2	3 400			206	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.83						
2.1.12.5		ПС «КРУ» Л-41, Л-42	шт	2	3 600			218	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.83						
2.1.13.		Техмічне перенесення з заміною апаратури теледіагностики на ПС 110-150 кВ						6 634												0	0	0	0	0	6 634						
2.1.13.1		ЛТ, 2Т, 3Т ПС «ШФБ-150» - ПС Криворізька-330»	шт	1	6 334		1	6 334	так	1 кв. 2017	4 кв. 2017	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.84	Переведення схеми підстанції імпульсів від захистів ПТ, 2Т, 3Т ПС «ШФБ-150» з мідного кабелю з'ясу на кабель ВОЛЗ між ПС «ШФБ-150» та ПС «Криворізька-330»			112-116		
2.1.13.2		Л-81, Л-82 ПС «ЦД-150» - ПС «ЦДТЕС» - ПС «Навоградська-330»	шт	1	6 000			300	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.84	Заміна вакуумного мідного кабелю на оптоволоконний кабель та встановлення відповідної мікропроцесорної апаратури					
2.1.14.		Техмічне перенесення з встановленням МШ «АЛЬГА»						3 136												0	0	0	0	3 136							
2.1.14.1		ПС «Привокзальна» 1 сек., 2 сек., 3 сек., 4 сек. 6 кВ	шт	1	3 136		1	3 136	так	1 кв. 2017	4 кв. 2017	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.84	Встановлення трансформаторів струму нульової послідовності, нетипових висхідних щитів струму та шифу захисту від однофазних замикань на землю			112-116		
2.1.15.		Реконструкція ПС-110, 150 кВ						25 321												13 967	8 954	0	0	2 400							
2.1.15.1		Реконструкція ПС-150 кВ "Прідишка" з переходом до схеми підстанції 150-6 "Одніа робота, секціонування вимикачем і об'єднана система шин	шт	1	36 000			900	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2028	4 кв. 2028											Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.36	Перехід до схеми підстанції 150-6 "Одніа робота, секціонування вимикачем, і об'єднана система шин"			71-72	
2.1.15.2	419	Реконструкція РУ 35 кВ ПС 150 кВ "Кольєна-Лівоберезина"	шт	1	8 954		1	9 454	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023										Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.91	Реконструкція РУ 35 кВ із забезпеченням її секціонування			73-74		
2.1.15.3		Реконструкція ПС-150 кВ «Нікопольська», зміна повторних вимикачів з трансформаторів струму, організація об'єднаної системи шин 150 кВ, модернізація пристроїв РЗА, ТМ та протиправильної автоматика	шт	1	41 330			1 000	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2028	4 кв. 2028											Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.41	Організація об'єднаної системи шин, зміна сполучних вимикачів 150 кВ, забезпечення можливості автоматичного керування установ РЗД в залежності від температури навколишнього середовища			72-73	
2.1.15.4		Реконструкція ЗРУ 10 кВ ПС 150 кВ "Індустріальна-150"	шт	1	8 700			500	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2028	4 кв. 2028											Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.90	Реконструкція підстанції для забезпечення можливості живлення споживачів та власних потреб підстанції при пошкодженні ПС			73	
2.1.15.5	1	Реконструкція ПС-150 кВ «Грушевська-150».	шт	1	48 564	1	1	13 467	так	1 кв. 2020	3 кв. 2020	1 кв. 2021	4 кв. 2022											Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.43	Впровадження «плаваючої фіксації» комрок Л-9а, Л-9б, Т-1, Т-2, Т-3, Л-С-Т-1 до систем шин 150 кВ. Зміна вакуумних повторних вимикачів, встановлення роз'єднувачів, ЕВ-150 кВ в комках Л-9а, Л-9б. Встановлення роз'єднувачів у комках Т-1 та Т-2 на схемі ВР-150 кВ «Дні системи шин». Встановлення копії трансформатора власних потреб 35 кВ з організацією третьої секції шин 0,4 кВ			66-67	
2.1.16.		Техмічне перенесення власних потреб 0,4 кВ						4 850												2 000	0	350	0	2 500							
2.1.16.1	437	ПС "Нікопольська"	шт	1	2 000	1	1	2 000	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація	1, 2	СІР стор.90	Встановлення трансформатора власних потреб 35 кВ за проєктом КШП			70		
2.1.16.2		ПС "Безлуку" встановлення ТМН 35 кВ	шт	1	2 000		1	2 850	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2	СІР стор.88	Встановлення трансформатора власних потреб 35 кВ за проєктом КШП			73		
2.1.17.		Встановлення струмообмежувачів реакторів						2 100												2 100	0	0	0	0							
2.1.17.1	438	Встановлення струмообмежувачів реакторів на шинному мості трансформатору 2Т на ПС «Саваслянка-150»	шт	1	2 100	1	1	2 100	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація		СІР стор.93	Підвищення надійності електрообладнання споживачів та відновлення схеми нормального режиму підстанції			71		
2.2.		Підстанції різної напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:						368 951												38 010	109 611	152 250	20 500	57 280							
2.2.1.		Техмічне перенесення з заміною фізично зношених трансформаторів						22 100												8 400	8 200	0	5 500	0							
2.2.1.1	20	ПС «Жовталева-35» ЛТ 10 МВА	шт	1	5 500		1	5 700	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2025	4 кв. 2025										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.69	Встановлений трансформатор типу ТДНС-10000/35 (1976 р.). Заміна на трансформатор типу ТДНС-10000/35			18		
2.2.1.2	350	ПС "Нагорна-35" 3Т 20 МВА	шт	1	8 200	1	1	8 200	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.69	Встановлений трансформатор типу ТД-2000/35 (1959 р.). Заміна на трансформатор типу ТДН-2500/35			19-20		
2.2.1.3		ПС "Нагорна-35" 2Т 16 МВА	шт	1	8 200		1	8 200	так	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.69	Встановлений трансформатор типу ТДН-16000/35 (1967 р.). Заміна на трансформатор типу ТДН-16000/35			19-20		
2.2.2.		Техмічне перенесення ПС-35-150 кВ із збільшенням трансформаторної потужності						56 180												0	0	1 700	0	54 480							
2.2.2.1		ПС "Родина"	шт	2	8 540			8 940	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.93	Встановлен ТМН-2500/35/6кВ, замінюється на ТМН-4000/35/6 кВ					
2.2.2.2		ПС "Нікопольська-міська-35"	шт	2	27 165		2	27 665	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.93	Встановлен ТД-16000/35/6кВ, замінюється на ТДНС-25000/35/6 кВ			20-22		
2.2.2.3		ПС "Тубинська"	шт	2	10 235		2	10 635	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.93	Встановлен ТМН-4000/35/10 кВ, замінюється на ТМН-6000/35/10 кВ					
2.2.2.4		ПС "Мар'янівка"	шт	2	8 540		2	8 940	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026										Амортизація	1, 2, 3	СІР стор.93	Встановлен ТМН-2500/35/6кВ, замінюється на ТМН-4000/35/6 кВ					
2.2.3.		Техмічне перенесення із встановленням пристроїв автоматичного регулювання напруги ПС-35 кВ						2 500												2 500	0	0	0	0							
2.2.3.1	346	ПС "Сантарна" АРН 1Т	шт	1	500	1	1	500	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація	1, 2	технічний стан	Виконання системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах					
2.2.3.2	347	ПС "Родина" АРН 1Т, 2Т	шт	2	1 000	2	2	1 000	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація	1, 2	технічний стан	Виконання системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах					
2.2.3.3	348	ПС "Сурська" АРН 4Т	шт	1	500	1	1	500	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація	1, 2	технічний стан	Виконання системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах					
2.2.3.4	349	ПС "Божаново" АРН 2Т	шт	1	500	1	1	500	ні	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022										Амортизація	1, 2	технічний стан	Виконання системи автоматичного регулювання напруги на трансформаторах					
2.2.4.		Заміна основних вимикачів 35 кВ						157 640												1 650	38 340	105 850	11 800	0							

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПІД/об'єктом				Вартість БМР, тис. грн (без ПДВ)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Навність процесної документації на початок 2022 р. (таб.п)	Виконання ГПР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн (без ПДВ)					Створення резерву надійності/пропускної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПІД, вплив з ОСІ та інше), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка
				Заплановано ПРСР		Виконано					2022	2023	2024	2025	2026											
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ПДВ)	кількість**	Вартість, тис. грн (без ПДВ)				початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)												
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		
2.2.4.3		ПС "Городок-35"	шт	3	4 500	3	4 650	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025		150		4 500			Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Встановлені маслинні вимикачі типу С-35 (1983 р.). Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму.				
2.2.4.4		ПС "Університет" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	7 300	2	7 550	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			250	7 300			Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Встановлені маслинні вимикачі типу С-35 (1998 р.). Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.5	270	ПС "Варшавка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 030	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.6	271	ПС "Дружба-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 030	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.7	272	ПС "Лубинка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 030	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.8	273	ПС "Райка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 030	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.9	274	ПС "Синельниковська міська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 030	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	330	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.10		ПС "Перещинсько-Новомосковський РЕМ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 450	3	5 760	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	310	5 450					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.11		ПС "Гардійська-35" Новомосковський РЕМ з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 450	3	5 760	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	310	5 450					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.12		ПС "Полісся-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	1	2 450	1	2 610	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	160	2 450					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.13		ПС "Хутарська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 450	3	5 760	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	310	5 450					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.14		ПС "Ізгатавка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	3 950	2	4 190	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	240	3 950					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки	52-60			
2.2.4.15		ПС "Мар'янівка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	3 950	2	4 190	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	240	3 950					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.16		ПС "Колотинська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	1	2 450	1	2 610	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	160	2 450					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.17		ПС "ДКС-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	3 950	2	4 190	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	240	3 950					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.18		ПС "Новомосковська міська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 030	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	330	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.19		ПС "Зовітгенівська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 450	3	5 760	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	310	5 450					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.20		ПС "Оршанинська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	2	3 950	2	4 190	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	240	3 950					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.21		ПС "Будівельна-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 900	3	6 220	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	320	5 900					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.22		ПС "Водна-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 020	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	320	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.23		ПС "Юр'івка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 020	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	320	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.24		ПС "Нововіжківка-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 020	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	320	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.25		ПС "Червонодільська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 020	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	320	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.26		ПС "Новотаванська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	1	2 700	1	2 870	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	170	2 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.27		ПС "Перемога-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	5 700	3	6 020	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	320	5 700					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.4.28		ПС "Рибальська-35" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	3	7 300	3	7 550	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	250	7 300					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.76	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні з трансформаторами струму і модернізацією пристроїв телемеханіки				
2.2.5		Заміна роз'єднувачів 35 кВ					10 231						460	6 571	0	3 200	0									
2.2.5.1		ПС "Нікопольська міська-35"	шт	8	3 200	8	3 371	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025		171		3 200			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Заміна роз'єднувачів 35 кВ	60-66			
2.2.5.2	275	ПС "Міська-4" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	6	6 800	6	6 860	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	460	6 400					Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.81	Заміна роз'єднувачів 35 кВ				
2.2.6		Технічне переоснащення ПС 35 кВ з заміною рухомих частин на мікропроцесорні пристрої					2 800						0	0	0	0	2 800									
2.2.6.1		ПС "Знаменівка"	шт	1	2 000	1	2 000	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2026	4 кв. 2026				2 000			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.85	Заміна морально та фізично застарілих пристроїв РЗА на сучасні аналогічні бачи на мікропроцесорні пристрої типу МРСР	112-116			
2.2.6.2		ПС "Дружба"	шт	1	2 900		400	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027				400			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.85					
2.2.6.3		ПС "Червона дільниця"	шт	1	2 700		400	ні	1 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027				400			Амортизація	1, 2, 8	СІР стор.85					
2.2.7		Реконструкція ПС-35 кВ					101 200						8 700	47 500	45 000	0	0									
2.2.7	2	Реконструкція ПС «ІБ-2»35 кВ	шт	1	48 755	1	8 700	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2022		8 700					+2*6 МВА	Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.87	Реконструкція з заміною силових трансформаторів, КРПЗ-35 кВ, КРПЗ-6кВ з маслинним вимикачем 6 кВ, а також встановлення шайф повітряного оперативного струму. В експлуатації з 1962 року	67		
2.2.8		Реконструкція ПС-35 кВ «І. Данишківка-35»	шт	1	92 500	1	92 500	так	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2024		47 500	45 000					Амортизація	1, 2, 3, 6, 8	СІР стор.87	Реконструкція з заміною силових трансформаторів і монтажних нових комплектних розподільних пристроїв 6 та 35 кВ. В експлуатації з 1959 року	69		
2.2.8		Заміна силових вимикачів 6, 10 кВ на ПС-35 кВ					16 300						16 300	0	0	0	0									
2.2.8.1	263	ПС "Божаново" з модернізацією пристроїв телемеханіки	шт	15	16 300	15	16 300	так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	16 300							Амортизація	1, 2, 6, 8	СІР стор.88	Заміна маслинних вимикачів на вакуумні і модернізація пристроїв телемеханіки	39-43		
2.3.		Ліній електроенергії рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, в т.ч.:					567 710						100 581	165 956	55 350	160 693	85 130									
2.3.1	418	Л-31-32 "Бузова - ПДТЕС" оп.1-20	км	5,40	260 912	5,40	260 912	так	1 кв. 2019	2020	1 кв. 2022	4 кв. 2023	100 456	160 456					Амортизація	1, 3	СІР стор.100	Демонтаж дефектних опор, проводу, прогносту, лінійної апаратури, ізоляторів. Були				

№ з/п	Пріоритет заходу*	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПВД/об'єктом					Виконання ПРСР					Виконання ГВР					Виконання БМР					Освіт. фінансування, переобладн. ПРСР, тис. грн (без ЦПВ)					Створення резерву нових/існуючих здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР згідно ОСН тоном), вказати назву документа та сторінку	Статусний опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка			
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ЦПВ)	Заплановано ПРСР		вартість, усього, тис. грн (без ЦПВ)	Найкраще проєктований документ на початок 2022 р. (таб/п)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026															
						2022 р.	проектний період ПРСР																	2022	2023	2024	2025	2026										
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													
4.1.4.		Верхньодніпровський ОРЕМ:	км	93,82	96,022	17,47	93,82	100 558	так/ні	2020	2026	1 кв. 2022	4 кв. 2026	14 850	9 509	13 475	33 476	29 248		Амортизація Пробук	1, 2, 3, 4, 10	Технічний стан																
4.1.5.		Новомосковський ОРЕМ:	км	168,52	229 484	34,08	168,52	238 860	так/ні	2020	2026	1 кв. 2022	4 кв. 2026	44 858	81 186	35 338	27 827	49 652		Амортизація Пробук	1, 2, 3, 4, 10	Технічний стан	100-101															
4.1.6.		Павлоградський ОРЕМ:	км	138,19	156 316	70,41	138,19	160 213	так/ні	2020	2026	1 кв. 2022	4 кв. 2026	63 217	26 913	7 290	32 554	30 239		Амортизація Пробук	1, 2, 3, 4, 10	Технічний стан																
4.1.7.		Синельниківський ОРЕМ:	км	130,49	130 119	44,37	130,49	140 087	так/ні	2020	2026	1 кв. 2022	4 кв. 2026	38 838	11 220	20 916	33 812	35 300		Амортизація Пробук	1, 2, 3, 4, 10	Технічний стан																
4.1.8.		Нікопольський ОРЕМ:	км	126,69	166 051	8,21	126,69	173 352	так/ні	2020	2026	1 кв. 2022	4 кв. 2026	10 439	15 923	75 727	33 937	37 327		Амортизація Пробук	1, 2, 3, 4, 10	Технічний стан																
4.1.9.		Алостоївський ОРЕМ:	км	73,52	81 928	17,36	73,52	85 828	так/ні	2020	2026	1 кв. 2022	4 кв. 2026	14 953	10 096	12 301	27 459	21 019		Амортизація Пробук	1, 2, 3, 4, 10	Технічний стан																
4.2.		Модернізація з встановленням вакуумних вимикачів 6-10 кВ в ПС, ТП та РП	шт	125	45 000		125	45 765	ні	2022	2026	1 кв. 2023	4 кв. 2026	765	15 000	10 000	10 000	10 000		Пробук	1, 2, 3	Технічний стан																
4.2.1.		Криворізький МРЕМ 2022 рік:	шт						ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	565	5 000					Пробук	1, 2, 3	Технічний стан	102-103															
4.2.2.		Новомосковський ОРЕМ 2022 рік:	шт						ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200	3 600					Пробук	1, 2, 3	Технічний стан																
4.3.		Технічне переоснащення з улаштуванням пункту експлуатації з резервуаром	шт	105	57 000	25	105	57 000	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2026	13 000	11 000	11 000	11 000	11 000		Пробук	1, 2, 3, 8, 10	Покращення показників надійності електростанції	Улаштування пункту експлуатації з резервуаром															
4.3.1.		Кам'янський ОРЕМ 2022 рік:	шт			3			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 560						Пробук	1, 2, 3, 8, 10	Покращення показників надійності електростанції																
4.3.2.		Верхньодніпровський ОРЕМ 2022 рік:	шт			15			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	7 800						Пробук	1, 2, 3, 8, 10	Покращення показників надійності електростанції																
4.3.3.		Павлоградський ОРЕМ 2022 рік:	шт			1			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	530						Пробук	1, 2, 3, 8, 10	Покращення показників надійності електростанції																
4.3.4.		Нікопольський ОРЕМ 2022 рік:	шт			6			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 120						Пробук	1, 2, 3, 8, 10	Покращення показників надійності електростанції																
4.4.		Технічне переоснащення РП з встановленням шаф ПНВА		15	4 050	3	15	4 050	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2024	750	1 600	1 700				Пробук	1, 2, 8	Технічний стан																
4.4.1.		Дніпровський РЕМ 2022 рік:	шт			2			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	500						Пробук	1, 2, 8	Технічний стан																
4.4.2.		Кам'янський ОРЕМ 2022 рік:	шт			1			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	250						Пробук	1, 2, 8	Технічний стан																
4.5.		Технічне переоснащення РП з встановленням пристроїв АВР з додатковим обладнанням джерел безперебійного живлення		33	20 466	3	33	20 466	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2026	2 035	3 580	4 420	4 862	5 569																				
4.5.1.		Дніпровський РЕМ 2022 рік:	шт			2			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 357						Пробук	1, 2, 6, 8	Технічний стан																
4.5.2.		Кам'янський ОРЕМ 2022 рік:	шт			1			типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	678						Пробук	1, 2, 6, 8	Технічний стан																
4.6.		Технічне переоснащення ТП з встановленням панелей 0,4 кВ та компр. РП 0,4 кВ		150	34 500	150	150	34 500							34 500	0	0	0	0																			
4.6.1.		Дніпровський РЕМ 2022 рік:		42	9 660	42	42	9 660	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	9 660						Пробук	1, 2, 8	Технічний стан																
4.6.2.		Криворізький МРЕМ 2022 рік:		29	6 670	29	29	6 670	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	6 670						Пробук	1, 2, 8	Технічний стан																
4.6.3.		Кам'янський ОРЕМ 2022 рік:		29	6 670	29	29	6 670	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	6 670						Пробук	1, 2, 9	Технічний стан																
4.6.4.		Новомосковський ОРЕМ 2022 рік:		9	2 070	9	9	2 070	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 070						Пробук	1, 2, 10	Технічний стан																
4.6.5.		Павлоградський ОРЕМ 2022 рік:		16	3 680	16	16	3 680	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 680						Пробук	1, 2, 11	Технічний стан																
4.6.6.		Синельниківський ОРЕМ 2022 рік:		2	460	2	2	460	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	460						Пробук	1, 2, 12	Технічний стан																
4.6.7.		Нікопольський ОРЕМ 2022 рік:		23	5 290	23	23	5 290	так	4 кв. 2020	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	5 290						Пробук	1, 2, 13	Технічний стан																
4.7.		Технічне переоснащення ТП з улаштуванням блоків компенсації ХХ				713	713	1 020	типовий проєкт						1 020	0	0	0	0																			
4.7.1.		Кам'янський ОРЕМ 2022 рік:		149	198	149	149	198	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	198						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.7.2.		Верхньодніпровський ОРЕМ 2022 рік:		114	166	114	114	166	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	166						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.7.3.		Новомосковський ОРЕМ 2022 рік:		82	143	82	82	143	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	143						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.7.4.		Павлоградський ОРЕМ 2022 рік:		137	197	137	137	197	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	197						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.7.5.		Синельниківський ОРЕМ 2022 рік:		92	127	92	92	127	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	127						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.7.6.		Нікопольський ОРЕМ 2022 рік:		96	135	96	96	135	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	135						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.7.7.		Алостоївський ОРЕМ 2022 рік:		43	55	43	43	55	типовий проєкт			1 кв. 2022	4 кв. 2022	55						Реактив	2, 3	Підвищення якості електроенергії, зменшення тепловтрат витрат електроенергії (Етап 1.3, СІР)																
4.8.		Технічне переоснащення з встановленням силових трансформаторів 6-10 кВ				38 644	233	633	38 644	типовий проєкт		1 кв. 2022	4 кв. 2026	12 644	6 500	6 500	6 500	6 500		Пробук	1, 2, 3	Техні																

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./км	Усього за ПІД/лінійною					Виконання ПБР					Виконання БМР					Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн. (без ЦПВ)					Створення резервну фондів/процесної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСД, наявність ОСД тощо), вказати назву документа та сторінку	Статусний опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка
				кількість*		Вартість БМР, тис. грн (без ЦПВ)	Залишок на 2022 р.	Вартість ПРСР, пролонгований період ПРСР	вартість, усередн. тис. грн (без ЦПВ)	навантаж. процесної документації на початок 2022 р. (тис/шт)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026											
				кількість*	тис. грн (без ЦПВ)																									
1		2	3	4	5	6	7	8-СУМ14-18	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25					
3.2.23		ПБР телемеханіка: РП-3 РП-6 РП-14 РП-21 РП-24 РП-26 РП-27 РП-29 РП-37 Дніпровський РЕМ	РП	10	650	10		650	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026							650												
3.2.24		ПБР телемеханіка: РП-27 РП-29 Кабінський ОРЕМ	РП	2	130	2		130	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026							130												
3.2.25		ПБР телемеханіка: РП-1 РП-3 РП-4 РП-7 РП-11 Кабінський МРЕМ	РП	5	325	5		325	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026							325												
Усього по розділу III								421 822							126 122	81 909	53 717	77 119	82 955											
IV ВІДРОДАДІННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ																														
4.1		Закупівля нових та модернізація наявних апаратних компонентів інформаційної	шт	-	-			221 879	-	-	-	1 кв. 2022	4 кв. 2026	56 731	41 258	38 131	34 611	51 149			Прибуток									
4.1.1		Придбання системної блоку, миша, клавіатура	шт	-	-	250		29 565				1 кв. 2022	4 кв. 2026	4 991	2 496	6 670	7 337	8 071												
4.1.2		Придбання ноутбуків	шт	-	-	160		25 137				1 кв. 2022	4 кв. 2026	4 180	1 937	5 748	6 322	6 954												
4.1.3		Придбання моніторів 27"	шт	-	-	20		781				1 кв. 2022	4 кв. 2026	138	138	152	167	184												
4.1.4		Придбання моніторів 24"	шт	-	-	410		10 723				1 кв. 2022	4 кв. 2026	1 799	869	2 433	2 677	2 944												
4.1.5		Модернізація серверної інфраструктури (закупівля фізичного обладнання, ліцензій на обчислювальні ресурси у хмарному ЦОД та ліцензій на ІТ)	шт	-	-	1		60 797				1 кв. 2022	4 кв. 2026	20 446	13 730	6 477	7 295	12 849						Додаток 6 стр.51						
4.1.6		Модернізація мережевої інфраструктури (закупівля обладнання, ліцензій на ІТ та робіт з побудової мережі)	шт	-	-	1		90 427				1 кв. 2022	4 кв. 2026	24 387	21 303	15 783	9 858	19 096						Додаток 6 стр.57						
4.1.7		Придбання БФП А3	шт	-	-	5		1 010				1 кв. 2022	4 кв. 2026	179	179	197	217	238												
4.1.8		Придбання БФП А4	шт	-	-	60		3 175				1 кв. 2022	4 кв. 2026	563	563	619	681	749												
4.1.9		Придбання серверів зовнішніх	шт	-	-	5		267				1 кв. 2022	4 кв. 2026	47	47	52	57	63												
4.2		Закупівля системного програмного забезпечення	шт	-	-			175 400	-	-	-	1 кв. 2022	4 кв. 2026	33 300	34 100	35 100	35 900	37 000			Прибуток									
4.2.2		Ліцензування програмних продуктів Microsoft для робочих станцій	шт	-	-	1		175 400				1 кв. 2022	4 кв. 2026	33 300	34 100	35 100	35 900	37 000						Додаток 6 стр.55						
4.3		Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення	шт	-	-			142 538	-	-	-	1 кв. 2022	4 кв. 2026	41 645	29 966	34 784	22 625	13 518			Прибуток									
4.3.1		Автоматизація процесу моніторингу виробничої діяльності в MS Power BI	шт	-	-	1		540				1 кв. 2022	4 кв. 2026	108	108	108	108	108						Додаток 6 стр.92						
4.3.2		ІТ AutoCAD	шт	-	-	9		284				1 кв. 2022	4 кв. 2022	284	-	-	-	-												
4.3.3		Закупівля ліцензій на ІТ та обладнання для підвищення інформаційної безпеки	шт	-	-	1		48 156				1 кв. 2022	4 кв. 2026	7 549	12 568	13 541	7 084	7 414						Додаток 6 стр.67						
4.3.4		Технічне перекладання ГС/інформаційної системи	шт	-	-	1		2 385				1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 385	-	-	-	-						Додаток 6 стр.13						
4.3.5		Автоматизація документообігу (закупівля ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-	1		9 046				1 кв. 2022	4 кв. 2024	5 200	2 600	1 246	-	-						Додаток 6 стр.44						
4.3.6		Автоматизація процесу технічного призначення замовника до мереж компанії	шт	-	-	1		100				1 кв. 2022	4 кв. 2026	20	20	20	20	20						Додаток 6 стр.95						
4.3.7		Відродження платформи управління даними (закупівля ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-	1		11 998				1 кв. 2022	4 кв. 2025	1 467	3 108	3 428	3 996	-						Додаток 6 стр.48						
4.3.8		Резервний ЦОД та резервне копіювання (закупівля ліцензій на обчислювальні ресурси та ІТ, робіт з створення та реорганізації)	шт	-	-	1		22 819				1 кв. 2022	4 кв. 2026	5 470	4 986	3 708	3 764	4 891						Додаток 6 стр.51						
4.3.9		Організація уніфікованих засобів комунікації і групової роботи (закупівля обладнання та ліцензій на ІТ)	шт	-	-	1		5 303				1 кв. 2022	4 кв. 2026	1 762	1 513	467	677	1 084						Додаток 6 стр.60						
4.3.10		Міграція систем SAP на кД HANA (Блок ліцензій на базу даних HANA + роботи по налаштуванню БД HANA)	шт	-	-	1		17 400				1 кв. 2022	4 кв. 2022	17 400	-	-	-	-						Додаток 6 стр.96						
4.3.11		Автоматизація закупівель (закупівля ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-			12 234				1 кв. 2024	4 кв. 2025	-	-	8 839	3 395	-						Додаток 6 стр.43						
4.3.12		Автоматизація управління активами і ремонтами (закупівля ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-			3 581				1 кв. 2025	4 кв. 2025	-	-	-	3 581	-						Додаток 6 стр.73						
4.3.13		Автоматизація процесу рекрутингу і адаптації персоналу (закупівля ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-			1 956				1 кв. 2023	4 кв. 2023	-	1 956	-	-	-						Додаток 6 стр.74						
4.3.14		Відродження системи управління підприємством (закупівля ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-			6 536				1 кв. 2023	4 кв. 2024	-	3 108	3 428	-	-						Додаток 6 стр.74						
4.4		Відродження та модернізація контакт-центрів	шт	-	-			46 201	-	-	-	1 кв. 2022	4 кв. 2026	5 566	9 255	10 181	11 199	10 000			Прибуток									
4.4.1		Побудова повноцінного омніканального Контакт-центру в ОСР (закупівля обладнання, ліцензій на ІТ та робіт з реалізацією)	шт	-	-	1		5 566				1 кв. 2022	4 кв. 2026	5 566	9 255	10 181	11 199	10 000						Додаток 6 стр.62						
Усього по розділу IV								586 018						137 242	114 579	118 196	104 335	111 667												
V ВІДРОДАДІННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ																														
5.1		Відродження корпоративного зв'язку Компанії, усередн. у т.ч. 2022 р.:						199 180			1 кв. 2021	3 кв. 2023	1 кв. 2022	4 кв. 2026	27 221	31 291	48 769	37 451	54 448		Прибуток	1, 2, 8	План перспективного розвитку засобів зв'язку з метою підвищення безпеки та технологічного розвитку 2015 – 2024 р.	Розширення мережі ВОЛЗ в містах Павлоград, Синьокірово, Нікомеських та підсилювачів ВОК на опорних ЛЕП в межах Криворізьких ВЕМ – Нікомеських ВЕМ – Дніпровських ВЕМ. Будівництво каналів зв'язку з використанням обладнання радіодоступу ЦС/Д. Планується організувати канали в ІЗ РЕМАх.	117-130					
5.1.1		БМР ВОЛЗ на ділянці Нікомеських ВЕМ – ПС 150кВ "Богданівська"	км			7 300	35	7 300	так			1 кв. 2022	4 кв. 2022	7 300																
5.1.2		ПВР ВОЛЗ на ділянці Нікомеських ВЕМ – ПС 150кВ "Трунівська" (45км)	шт			9 000	1	842	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	842	9 237															
5.1.3		БМР Будівництво мережі основних каналів зв'язку для передачі ТМ та ТК Криворізького РЕМ (Східна зона)	РЕМ			9 140	1	9 140	так			1 кв. 2022	4 кв. 2022	9 140																
5.1.4		Організація каналів зв'язку для передавання інформації телемеханіки Криворізького РЕМ (Західна зона)	РЕМ					1,00	так			1 кв. 2023	4 кв. 2023		8 752															
5.1.5		БМР Будівництво мережі основних каналів зв'язку для передачі ТМ та ТК Софійського РЕМ	РЕМ			3 392	1	3 392	так			1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 392																
5.1.6		ПВР Організації основних каналів зв'язку для передавання інформації телемеханіки з використанням технології ПСД (широкополосного доступу за допомогою обладнання Winlink 1000) з м.ст. 35 кВ в. Апостолівського РЕМ, з встановленням з/б опор СК-26 та СВ-164."	РЕМ			3 690	1	410	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	410	3 690															
5.1.7		БМР Організації основних каналів зв'язку для передавання телемеханічної інформації з використанням технології ПСД Нікомеських ВЕМ	РЕМ			6 136	1	6 136	так			1 кв. 2022	4 кв. 2022	6 136																
5.1.8		ВОЛЗ на ділянці м.ст 150 кВ "Машка" - Чирчикський РЕМ - м/с 150 кВ "ДІВ"	км					55,00	так			1 кв. 2024	4 кв. 2024					7 063												
5.1.9		ВОЛЗ РЄ Садів - ПС Південна - ПС Газопровід 150 кВ - ПС Апостолівський 150 кВ	км					44,00	так			1 кв. 2023	4 кв. 2023					6 145												
5.1.10		ВОЛЗ на ділянці ПС 150кВ "Трунівська" - Томашівський РЕМ (39км)	км					39,00	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			388	7 800													
5.1.11		ПВР ВОЛЗ на ділянці Томашівський РЕМ - Солонихинський РЕМ (68км)	км					68,00	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			1 212	15 760													
5.1.12		ПВР ВОЛЗ на ділянці ДіОЄ - ПС Сурьма - Солонихинський РЕМ (77 км)	км					77,00	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			1 386	15 400													
5.1.13		ПВР ВОЛЗ на ділянці Апостолівський РЕМ - ПС 150кВ "Апостолівська"	км					2,60	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			50	520													
5.1.14		ПВР ВОЛЗ на ділянці ПС 150кВ "Богданівська" - Північнопромислова ділянка Нікомеського РЕМ - Північнопромислова ділянка Нікомеського РЕМ																												

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходу	шт./км	Усього за ПЦД/оціночно					Затоповано ПРСР			Навність процесної документації на початок 2022 р. (таж/ні)		Виконання ПВР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, переобчислений ПРСР, тис. грн (без ЦДВ)					Створення резерву фінансування/процесної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічної схеми, ПРСР, аналізу ОСТ/гому), а також наявності документації та сторінок	Статусний опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки	Примітка
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ЦДВ)	Вартість ПРСР, тис. грн (без ЦДВ)	Вартість заходу, тис. грн (без ЦДВ)	вартість, усередн. тис. грн (без ЦДВ)	на початок (квартал, рік)	заплановано (квартал, рік)	на початок (квартал, рік)	закінчено (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026												
																		2022 р.	протягом періоду ПРСР	2022 р.	2023	2024							
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				
5.1.22		ПВР Організація мережі основних каналів зв'язку для передачі ТМ та ТК Павлоградської ділянки Павлоградського ОРМ	РЕМ			1,00			ні	І кв. 2024	3 кв. 2024	І кв. 2025	4 кв. 2025				287	7 500,00											
5.1.23		ВОЛС на ділянці ПС ДП-2 - ПС Липівка-150 кВт на ЛЕП Л=23,3 км	км			23,30			так			І кв. 2025	4 кв. 2025					3 838,36											
5.1.24		ПВР ВОЛС на ділянці ПС ДП-1 - Вероводівський РЕМ (36 км)	км			36,00			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					432,00	7 200,00										
5.1.25		ПВР ВОЛС на ділянці СЗДТУ Сідичів ВЕМ - підстанція НМ-150 - Новомосковський РЕМ - підстанція Промбаз-150 - ділянка Павлоградського РЕМ (с. Межерич) - Павлоградський РЕМ Л=70,67 км	км			70,67			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					1 272,00	14 134,00										
5.1.26		ПВР ВОЛС на ділянці ПС ЦРП - ПС Савасанська Л=8,86 км	км			8,86			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					159,48	1 772,00										
5.1.27		ПВР ВОЛС на ділянці ПС 150ВБ "Трушівська" - Марганецька ділянка Новокопальського РЕМ Л=9,3 км	км			9,30			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					167,40	1 860,00										
5.1.28		ПВР ВОЛС на ділянці ПС ЦРП - КРРЕМ Л= 7 км	км			7,00			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					126,00	1 400,00										
5.1.29		ПВР ВОЛС на ділянці ПС Юна 330 кВт - ПС ЮГОК, Л= 12,09 км	км			12,09			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					217,62	2 418,00										
5.1.30		ПВР ВОЛС на ділянці ПС Гвардійська - ПС Северна - Птичківський РЕМ Л= 53,5 км	км			53,50			ні	І кв. 2026	3 кв. 2026								963,00										
5.1.31		ПВР ВОЛС на ділянці ПС КРУ - ПС ЮГОК, Л= 5,81 км	км			5,81			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					104,58	1 162,00										
5.1.32		ПВР ВОЛС Синецьківський РЕМ - ПС Ресора-150ВБ	км			5,00			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					98,00	969,00										
5.1.33		ПВР Організація мережі основних каналів зв'язку для передачі ТМ та ТК Синецьківського ділянки Синецьківського ОРМ	РЕМ			1,00			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					205,00	5 800,00										
5.1.34		ПВР Будівництво радіохвилі зв'язку 45 м на ПС 150ВБ "Трушівська"	шт			1,00			ні	І кв. 2025	3 кв. 2025	І кв. 2026	4 кв. 2026					265,00	3 800,00										
5.1.35		ПВР ВОЛС на ділянці Павлоградський РЕМ - підстанція ПЕП-330 - підстанція Терновська-35 - Терновська ділянка Павлоградського РЕМ - підстанція Петропавлівка-110 - Петропавлівська ділянка Петропавлівського РЕМ - підстанція Птичківська-110 - Петропавлівський РЕМ Л=98,3 км	км			98			ні	І кв. 2026	3 кв. 2026								1 769,40										
5.1.36		ПВР ВОЛС на ділянці Петропавлівський РЕМ - підстанція Гончарівська - 110 - підстанція Мекієвська-35 - Мекієвський РЕМ - підстанція Мекієвська -110 Л=66,7 км	км			67			ні	І кв. 2026	3 кв. 2026								830,00										
5.1.37		ПВР ВОЛС на ділянці Мекієвський РЕМ - підстанція Покровська - 150 - Покровський РЕМ - Васильківський РЕМ - Синецьківський РЕМ підстанція Пресіпівська - 150 Л=163,3 км	км			163			ні	І кв. 2026	3 кв. 2026								2 939,00										
5.1.38		ПВР ВОЛС на ділянці ПС Юна 330 кВт - Широцький РЕМ Л=37 км	км			37			ні	І кв. 2026	3 кв. 2026								670,00										
5.2		Проблема цифрових автоматичних телефонних станцій (АТС), усередн., у т.ч. 2022 р.:						19 300	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2026	547	547	4 089	6 716	7 402			Прибуток	1, 2, 8	План перспективного розвитку засобів диспетчерського та технологічного керування 2015 - 2024 р.		117-130				
5.2.1		ТЕЛЕФОН ІР ЛІР-8012E Ericsson LG	шт			25		86	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	86															
5.2.2		ТЕЛЕФОН ІР ЛІР-8012E Ericsson LG	шт			10		42	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	42															
5.2.3		КОНСОЛЬ ЛІР-8012SDS LG-ERICSSON	шт			5		18	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	18															
5.2.4		ТЕЛЕФОН СТАЦІОНАРНИЙ CISCO 7902G	шт			5		54	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	54															
5.2.5		ТЕЛЕФОН СТАЦІОНАРНИЙ CISCO 7975G	шт			5		138	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	138															
5.2.6		ПАНЕЛЬ РОЗШИРЕННЯ CISCO CP-7915	шт			5		30	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	30															
5.2.7		КІЛЬОМ АКТИВАЦІЇ 6M800-SPL200 НА АТС ІРCS-6M800 Ericsson LG	шт			10		5	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	5															
5.2.8		Цифровий термінал М904 для АТС "Меридан"	шт			1		175	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2022	175															
5.2.9		Перехід на ІР телефонію з замінною АТС «Меридан-1» на АТС «CISCO» на 120 портів на вузлі зв'язку Кабачківського, Синецьківського, Птичківського та Софійського РЕМів	шт.			4,00			-	-	-	І кв. 2024	4 кв. 2024					2 742											
5.2.10		Придбання цифрових терміналів для організації ІР телефонії, високовольних та інших	шт.			400,00			-	-	-	І кв. 2023	4 кв. 2026					547	547	547	547								
5.2.11		Перехід на ІР телефонію з замінною АТС «Меридан-1» на АТС «CISCO» на 120 портів на вузлі зв'язку ДІРРЕМ	шт.			2,00			-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025						2 742,17										
5.2.12		Реконструкція СКС-Верховошірського, Мекієвського РЕМів	шт.			2,00			-	-	-	І кв. 2024	4 кв. 2024					800,00											
5.2.13		Перехід на ІР телефонію з замінною АТС «Меридан-1» на АТС «CISCO» на 120 портів на вузлі зв'язку Криворізького, Покровського РЕМів та Криворізьких високовольних мереж	шт.			5,00			-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025						3 427,71										
5.2.14		Перехід на ІР телефонію з замінною АТС «Меридан-1» на АТС «CISCO» на 120 портів на вузлі зв'язку Підгородненського, Магалицького РЕМів	шт.			2			-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026												1 371,08				
5.2.15		Перехід на ІР телефонію з замінною АТС «Меридан-1» на АТС «CISCO» на 120 портів на вузлі зв'язку Бершадівського, Мекієвського РЕМів	шт.			2			-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026												1 371,08				
5.2.16		Перехід на ІР телефонію з замінною АТС «Меридан-1» на АТС «CISCO» на 120 портів на вузлі зв'язку Шарнівського, Васильківського РЕМів, Центрального РЕМ КЕММ, Широцького, Кривокозького РЕМів та п/ст 150 кВт Північ	шт.			6			-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026												4 113,25				
5.3		Модернізація існуючих вузлів зв'язку (радіо, високовольності, радіорелейні стови), усередн., у т.ч. 2022 р.:						54 610	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2026	6 160	12 750	6 640	18 090	10 970			Прибуток	1, 2, 8	План перспективного розвитку засобів диспетчерського та технологічного керування 2015 - 2024 р.		117-130				
5.3.1		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання ДіЕМ - Синецьківський РЕМ	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.2		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Васильківський РЕМ - Писемська ділянка Васильківського РЕМ	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.3		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Писемська ділянка Васильківського РЕМ - Синецьківський РЕМ	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.4		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання ПС Брагінська-35 - Петропавлівський РЕМ	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.5		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Петропавлівський РЕМ - Мекієвський РЕМ	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.6		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Васильківський РЕМ - Палудський РЕМ	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.7		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Павлоградський РЕМ - ПС Дмитрівка-35	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.8		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання ПС Дмитрівка-35 - ПС Брагінська-35	шт			1		770				І кв. 2022	4 кв. 2022	770															
5.3.9		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Вузол зв'язку (Електроліна,86) - Софійський РЕМ	шт.					1,00				І кв. 2023	4 кв. 2023	770															
5.3.10		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання Софійський РЕМ - ПС Криворізька 35 кВт	шт.					1,00				І кв. 2023	4 кв. 2023	770															
5.3.11		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання ПС Криворізька 35 кВт - Птичківський РЕМ	шт.					1,00				І кв. 2023	4 кв. 2023	770															
5.3.12		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання ПС 150 кВт Соловйська - ДіЕМ	шт.					1,00				І кв. 2023	4 кв. 2023	770															
5.3.13		Модернізація існуючого радіорелейного обладнання ДіЕМ - Синецьківський РЕМ	шт.					1,00				І кв. 2023	4 кв. 2023	770															
5.3.14		Зміна апаратури ВЧ зв'язку на апаратуру зв'язку по ліній електронпереклад з можливістю роботи з каналами Ethernet на п / ст Вишнява-35, Катривська-35 Покровського РЕМ.	шт.					2,00				І кв. 2023	4 кв. 2023					3 560											
5.3.15		Зміна апаратури ВЧ зв'язку на апаратуру зв'язку по лі																											

№ з/п	Пріоритетність заходу*	Найменування заходів	шт./кв.	Усього за ПЦД/оцінкою		Заплановано ПРСР		Наваність процесної документації на початок 2022 р. (таб/шт)	Виконання ГВР		Виконання БМР		Обсяг фінансування, перерахований ПРСР, тис. грн (без ПЦВ)					Створений резерв потужності/пропускної здатності, МВА/МВт	Джерело фінансування****	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСР, наявність ОСТ/точка), вказати яким документом та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок положення/заявки	Примітка		
				кількість*	Вартість БМР, тис. грн (без ПЦВ)	кількість**	вартість, усього, тис. грн (без ПЦВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026									
																									2022 р.	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	
5.5.12		Придбання цифрових мультимплексорів ОГМД для заміни існуючого обладнання ІКМ-30	кмп				1		-	-	-	І кв. 2024	4 кв. 2024			270,00										
5.5.13		Заміна оптичних мультимплексорів STM-1 на мультимплексори SDH технології рівня STM-4 на об'єктах: ПРЕМ - п/с «З», п/с «З», п/с Г-5, п/с Набережний, п/ст Південь, КГРЕМ, Вузол зв'язку (Електрична, ВВ), п/ст Гвардійська	кмп				9		-	-	-	І кв. 2024	4 кв. 2024			634,50										
5.5.14		Заміна фізично зношеного обладнання ІКМ-30 на цифрове обладнання ОГМД на ділянці Никопольський ВЕМ - Никопольський РЕМ	шт.				1		-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025				270,00									
5.5.15		Заміна фізично зношеного обладнання ІКМ-30 на цифрове обладнання ОГМД на ділянці Никопольський ВЕМ - Томківський РЕМ	шт.				1		-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025				270,00									
5.5.16		Заміна оптичних мультимплексорів STM-1 на мультимплексори SDH технології рівня STM-4 на об'єктах: п/с ПБ-1, п/с ФР, п/с КМ, п/ст Південь, п/ст Груд	шт.				5		-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025				352,50									
5.5.17		Заміна фізично зношеного обладнання ІКМ-30 на цифрове обладнання ОГМД на ділянці Никопольський ВЕМ - ПС 150кВ "Богданівська"	шт.				1		-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025				270,00									
5.5.18		Реконструкція СКС Криничанського, Грозівського РЕМів	шт.				2		-	-	-	І кв. 2025	4 кв. 2025				800,00									
5.5.19		Заміна фізично зношеного обладнання ІКМ-30 на цифрове обладнання ОГМД на ділянці Никопольський ВЕМ - Аносипольський РЕМ	кмп				1		-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026					270,00								
5.5.20		Заміна фізично зношеного обладнання ІКМ-30 на цифрове обладнання ОГМД на ділянці Никопольський ВЕМ - ПС 150кВ "Грушівська"	кмп				1		-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026					270,00								
5.5.21		Заміна оптичних мультимплексорів STM-1 на мультимплексори SDH технології рівня STM-4 на об'єктах: п/с КЛ, п/с КС	кмп				5		-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026				352,50									
5.5.22		Заміна фізично зношеного обладнання ІКМ-30 на цифрове обладнання ОГМД на ділянці Никопольський ВЕМ - АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКИЙ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Дніпровський ВЕМ)	кмп				1		-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026					270,00								
5.5.23		Реконструкція СКС Пагоронянського, Магдалинінського РЕМів	шт.				2		-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026					800,00								
5.5.24		Реконструкція СКС Цирчанського, Васильківського РЕМів, Центральний РЕМ КМЕМ Широцького, Криворізького РЕМів та п/ст 150 кВ Південь	шт.				6		-	-	-	І кв. 2026	4 кв. 2026					2 400,00								
Усього по розділу V								#REF!								36 927	48 112	61 699	64 388	77 666						
VI	МОДЕРНИЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВКА КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ																									
6.1		Модернізація та закупівка колісної техніки	-	-	-	-	-	343 833	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2026	65 861	64 973	70 000	71 000	72 000			Прибуток					
Усього по розділу VI								343 833							65 861	64 973	70 000	71 000	72 000							
VII	ІНШЕ																									
7.1		Інше	-	-	-	-	-	103 792	-	-	-	І кв. 2022	4 кв. 2026	30 792	10 000	20 000	21 000	22 000			Прибуток					
Усього по розділу VII								103 792							30 792	10 000	20 000	21 000	22 000							
Усього по ПРСР								#REF!									1 356 256	1 472 889	1 496 861	1 537 274	1 629 283					

* Вказати число, що дорівнює визначенню пріоритетності заходу за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР для заходів першого року прогнозного періоду

** Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній

*** Вказати відповідний рік

**** Необхідно зазначити статтю джерела фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обор'язові реінвестиції), прибуток (долаткові реінвестиції), за перевою реактивної є/с, дохід від небалансу ТВЕ, плата за придбання, кредити, інші (розшифрувати)

Генеральний директор
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«...» _____ 20__ року

(підпис)
М. П. (за наявності)

А.І. Терещук
(прізвище, ім'я, по батькові)

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

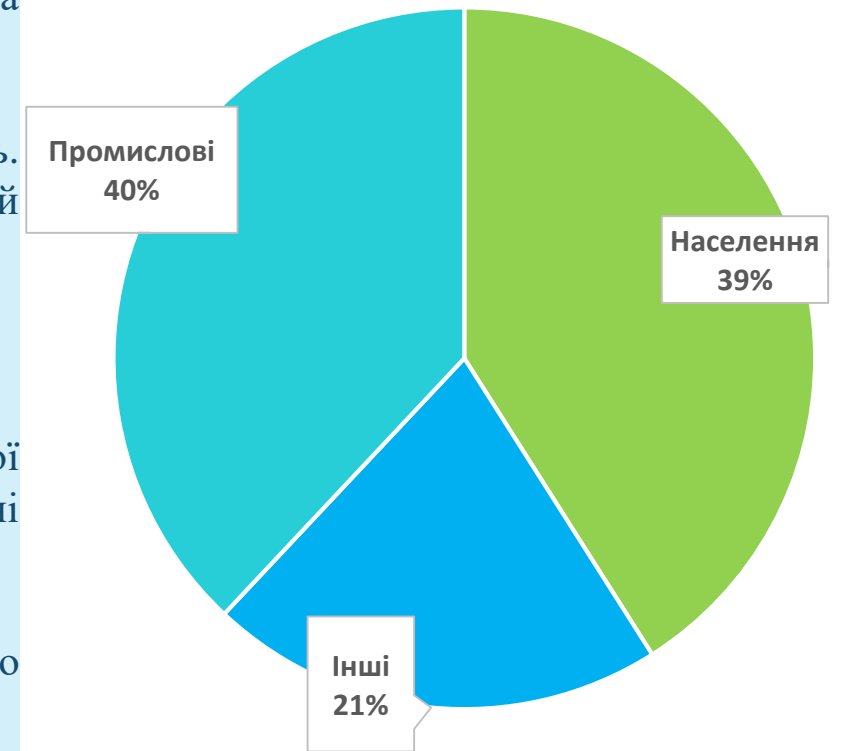
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів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

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

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

- основними споживачами Рівненської області є населення та промисловість. Фактичний відсоток споживання е/е промисловим комплексом/населенням в загальній структурі споживання за останні 4 роки склав – 39 - 40%;
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 1,5 % щорічно;
- у 2022-2026 роках прогнозується стабільний рівень обсягу відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, на рівні 65,17 млн кВт*год;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, відповідно до виданих ТУ на приєднання до системи розподілу, складає 35,5 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

Нове будівництво **2** ПС 110 кВ

Реконструкція **18** ПС 110 кВ

Реконструкція **7** ПС 35 кВ

Будівництво **28,3** км ЛЕП 10 (6), 0,38 кВ та **83** ТП

Реконструкція **1290** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **16** ТП (РП)

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

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 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	260 000	71,7%	1 537 609	69,5%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	41 565	11,5%	253 812	11,5%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	17 330	4,8%	96 080	4,3%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	9 396	2,6%	103 639	4,7%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	6 830	1,9%	46 970	2,1%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	18 640	5,1%	116 409	5,3%
7	Інше	8 804	2,4%	58 982	2,7%
Усього		362 565	100,0%	2 213 501	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	142 874	1 228 031
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	161 740	771 040
Інші (Додатковий дохід 2019-2020)	24 306	24 306
Реактивна електроенергія	33 645	190 124
Усього	362 565	2 213 501



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки»,
яке відбулось 01.11.2021

від 01.11.2021

м. Київ

№ 208-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)

Головуюча: Пустовойтова Надія Олександрівна – заступник начальника управління – начальник відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Харченко Владислав Володимирович Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж;

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

Підгорний Юрій Петрович Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Direktoraty електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представник від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Красінський Ігор Вікторович Директор технічний.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 21.10.2021 по 31.10.2021.

СЛУХАЛИ:

Пустовойтова Н. О. оголосила про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 20.10.2021.

Також доповіла, 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), ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та падало відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 21.10.2021 по 31.10.2021 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 Рівненської обласної державної адміністрації від 28.10.2021 № 11262/0/01-19/21 щодо підтримки Проекту постанови.

Красінський І. В. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 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 Міністерством енергетики України.

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

Звернув увагу, що показники SAIDI Товариства у 2020 році у порівнянні з 2019 роком погіршилися в два-три рази, у зв'язку із цим, зазначив, що при розгляді Проекту ПРСР Міненерго було надано ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» відповідні зауваження, а Товариством скореговані плани щодо реалізації певних заходів з метою покращення зазначеного показника у прогностичному періоді. Разом із цим, звернув увагу на важливість реалізації у Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2022 рік заходів, що мають суттєвий вплив на покращення показника SAIDI.

Красінський І. В. доповів, що Товариством, з урахуванням зауважень Міненерго та Держенергонагляду, було доопрацьовано відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік, зокрема, в частині спрямування 60% коштів першого розділу на реалізацію заходів для суттєвого покращення показника SAIDI, а саме реконструкцію електричних мереж рівня напруги 10-0,4 кВ.

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 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 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 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки».

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

Пустовойтова Н. О.

Секретар – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж

Харченко В. В.

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 технічний ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

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

Красінський І. В.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу ПРАТ "Рівнеобленерго" на 2022-2026 роки

№ з/п	Придурит електрику заводу**	Найменування заходів	шт./км*	Усього та ПКД/оцінюємо		Заплановано ПРСР		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв потужності/пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування вилучення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПСП, наявність ОСІГ тощо), вилучити налад документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінок пояснювальної записки									
				кількість*	вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	кількість*			вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025							2026								
						2022	2022-2026																									
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								
БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ																																
1		Нове будівництво об'єктів системи розподілу																														
1.1.		Постійний рівень напруги 110 (154, 220) кВ, усього																														
1.1.1.	1	Будівництво ПС 110 кВ "Центральна" (1 черга)	шт.	1	178448	0	1	178448	так	1 кв. 2017 р.	4 кв. 2017 р.	1 кв. 2023 р.	4 кв. 2024 р.	0	73157	105291	0	0	0	0	0	0	13,4	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. План перспективного розвитку мереж 10-35-110 кВ в м. Рівне ЗАТ "Ев-1-Ес Рівнеенерго на 2009-2014р.р. I етап. Розділ 1. Пояснювальна записка. Стор. 20, 27.	Будівництво будівлі підстанції; встановлення обладнання РУ 10 кВ (1 та 2Ш); будівництво двох КЛ 10 кВ Радіозв'яз – Центральна; встановлення на ПС 110 кВ Радіозв'яз В-10 кВ – 2 шт.					
1.1.2.	2	Будівництво ПС 110 кВ "Заболубина-місто"	шт.	1	138238	0	1	138238	так	1 кв. 2018 р.	4 кв. 2018 р.	1 кв. 2025 р.	4 кв. 2026 р.	0	0	0	0	77879	60359	0	0	0	13,4	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8; 10	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	T-1 та T-2 110/35/10 кВ потужністю 16 МВА кожні; встановлення В-110 кВ – 5 шт.; встановлення В-35 кВ – 6 шт.; встановлення В-10 кВ – 3 шт.					
1.2.		Постійний рівень напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																														
1.3.		Лній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																														
1.4.		Лній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																														
				Усього (сума по п.1.1-1.4):		316686		316686						0					73157		105291		77879		60359		13,4					
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																														
2.1.		Постійний рівень напруги 110 (154, 220) кВ, усього																														
2.1.1.	3	ПС 110 кВ "Хіночі"	шт.	1	18757	1	1	18757	так	1 кв. 2017 р.	4 кв. 2017 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	18757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл .4.2.10	Встановлення секційного вимикача 110 кВ - 1 шт.; заміна В 110 кВ - 1 шт; заміна В 10 кВ - 4 шт.				
2.1.2.	1	ПС 110 кВ "Західна"	шт.	1	25500	1	1	25500	так	1 кв. 2017 р.	4 кв. 2017 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	25500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 3; 8	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл .4.2.11	Заміна 35 комрок. КРУ-10 кВ І-ІІ-СШ 10 кВ на компрзі з вакуумними вимикачами 10 кВ (28 шт)				
2.1.3.	4	ПС 110 кВ "Сарни"	шт.	2	15700	1	2	15700	ні	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2023 р.	4 кв. 2023 р.	700	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 3; 8	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл .4.2.11	Виконання проекту в 2022 році на реконструкцію РУ-10 кВ ПС "Сарни" та виконання робіт за даним проектом в 2023 році, а саме замінюю та встановленням і замінюю 38 вакуумних вимикачів 10 кВ.				
2.1.4.	5	ПС 110 кВ "Зарічне"	шт.	2	43100	2	2	43100	так/ні	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2025 р.	4 кв. 2025 р.	0	2500	0	40600	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 3; 8;	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл .4.2.10	В Плані 2023 року планується виготовити ПКД яка буде передбачити заміну ВДК3-110 кВ – 1 шт.; заміна В-110 кВ – 3 шт.; заміна В-35 кВ – 3 шт.; заміна В-10 кВ – 7 шт. А також виконання робіт, господарським способом, по заміні вилучити 110кВ силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.				
2.1.5.	22	ПС 110 кВ "Рохитине"	шт.	2	47500	0	2	47500	ні	1 кв. 2023 р.	4 кв. 2023 р.	1 кв. 2026 р.	4 кв. 2026 р.	0	2500	0	45000	0	0	0	0	0	0	3,9	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл .4.2.10	В Плані 2024 року планується виготовити ПКД яка буде передбачити заміну Т-2 потужністю 10 МВА на тр-р потужністю 16 МВА; заміна ВДК3-110 кВ – 2 шт.; встановлення секційного вимикача 110 кВ – 2 шт.; заміна В-35 кВ – 4 шт.; заміна В-10 кВ – 14 шт. Реалізацію даної ПКД передбачено в 2026 році.				
2.1.6.	24	ПС 110 кВ "Костопіль"	шт.	3	154147	1	3	154147	так	1 кв. 2020 р.	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	650	23609	25600	40430	63858	0	0	0	0	0	9,7	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	1. Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПРАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл .4.2.10	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами. В Плані на 2023 рік передбачено: заміна ВДК3-110 кВ – 2 шт.; встановлення секційного вимикача 110 кВ – 1 шт.; заміна В-110 кВ – 6 шт.; на 2024 рік заміна В-35 кВ – 5 шт.; на 2025 рік заміна В-10 кВ – 2 шт.; на 2026 рік передбачено: заміна Т-1 потужністю 25 МВА на тр-р потужністю 40 МВА, а також заміна силового Т-2 потужністю 40 МВА, на новий тр-р потужністю 40 МВА;				

2.1.7.	23	ПС 110 кВ "Малинська"	шт.	2	12200	0	2	12200	ні	1 кв. 2023 р.	4 кв. 2023 р.	1 кв. 2024 р.	4 кв. 2024 р.	0	600	11600	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПрАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл. 4.2.10	В Плані на 2024 рік передбачена заміна ВДКЗ-110 кВ – 1 шт.; заміна В-110 кВ – 1 шт.; заміна В-10 кВ – 8 шт.	
2.1.8.	2	ПС 110 кВ "Лобовирка"	шт.	1	8650	1	1	8650	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	0	8650	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам нормативних документів. 2. Вимоги ПУЕ -табл. 4.2.11	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт з встановлення КРПЗ-10 з обладнанням I та II СШ-10 кВ та вакуумними вимикачами 10 кВ	
2.1.9.	13	ПС 110 кВ "Підена"	шт.	4	40541	2	4	40541	так/ні	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2024 р.	4541	0	36000	0	0	0	0	30,9	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 2. Вимоги ПУЕ -табл. 4.2.10	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами, та виконання підсиленням способом робіт з заміни акумуляторної батареї та зарядного пристрою на ПС 110 «Підена». Також в 2022 році планується виконати ПКД на реконструкцію ПС 110/10 «Підена» з заміною силових трансформаторів Т-1 16 МВА та Т-2 16 МВА на трансформатори потужністю 40 МВА кожний. Роботи по даній ПКД будуть виконуватись в рамках інвестиційної програми 2024 року.	
2.1.10.	14	ПС 110 кВ "Корень"	шт.	1	650	1	1	650	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	650	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.11.	15	ПС 110 кВ "Мокричі"	шт.	2	1400	2	2	1400	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1400	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні вводу 110кВ силового трансформатора Т-2, та виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.12.	16	ПС 110 кВ "Острого"	шт.	2	1400	2	2	1400	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1400	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні вводу 110кВ силового трансформатора Т-1, та виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.13.	17	ПС 110 кВ "Кисів"	шт.	2	1400	2	2	1400	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1400	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПрАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні вводу 110кВ силового трансформатора Т-1, та виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-2, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.14.	18	ПС 110 кВ "Степань"	шт.	1	650	1	1	650	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	650	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні привода РПН силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.15.	19	ПС 110 кВ "Машині №91"	шт.	1	750	1	1	750	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	750	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні вводу 110кВ силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.16.	20	ПС 110 кВ "Морочин"	шт.	1	750	1	1	750	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	750	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні вводу 110кВ силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.17.	21	ПС 110 кВ "Куцунь"	шт.	1	750	1	1	750	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	750	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	Передбачено в Плані на 2022 рік виконання робіт, господарським способом, по заміні вводу 110кВ силового трансформатора Т-1, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.1.18.	22	ПС 110 кВ "Володимирець"	шт.	1	274	1	1	274	так	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	274	0	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8;	1. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів.	В Плані на 2022 рік заплановано виконання робіт, господарським способом, по заміні акумуляторів шафи оперативного струму, на геліеві акумулятори, ПКД на дані роботи була розроблена власними силами.	
2.2.		Цікавний рівень напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт.	10	72138	7	10	72138							5238	34400	15000	17500	0	0						
2.2.1.	6	ПС 35 кВ "Машині"	шт.	1	16200	1	1	16200	ні	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2023р.	4 кв. 2023р.	700	15500	0	0	0	0	0	0	Амортизація	1; 2; 8	1. Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр ПрАТ "Рівнеобленерго", III етап, стор 26. 2. Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів. 3. Вимоги ПУЕ -табл. 4.2.10	В Плані на 2022 рік планується виготовити ПКД яка буде передбачати: встановлення секційного вимикача 35 кВ – 1 шт.; заміна В-35 кВ – 4 шт.; заміна В-10 кВ – 16 шт.	

3.13.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	13,02	26 976	3,02	13,02	26 976	так	1 кв. 2015 р.	4 кв. 2023 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	2 220	6 433	8 523	3 100	6 700	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	будівництво КЛ-10 кВ	
3.14	Рівненський РЕМ, усього			30 319,0			30 319,0						5 563,0	6 433,0	8 523,0	3 100,0	6 700,0					
3.14.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	2	710	2	2	710	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	710	0	0	0	0	0,150	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	будівництво розв'язувальних ТП
3.14.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	13,499	29 609	8,499	13,499	29 609	так	3 кв. 2018 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	4 853	6 433	8 523	3 100	6 700	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	будівництво ЛЕП-10 кВ	
3.15	Рокитненський РЕМ, усього			0,0			0,0						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
3.15.1	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
3.15.2	ЛЕП, усього, у тому числі:																					
3.16	Сарненський РЕМ, усього			362,0			362,0						362,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
3.16.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	2	362	1	2	362	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	362	0	0	0	0	0,240	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	будівництво розв'язувальних ТП
3.16.2	ЛЕП, усього, у тому числі:																					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу напруги 10 (6): 0,4 кВ																					
4.1	Березинський РЕМ, усього			34 038			34 038						6 249	4 154	5 575	9 232	8 830					
4.1.1	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.1.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	71,266	34 038	5,266	71,266	34 038	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	6 249	4 154	5 575	9 232	8 830	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою	
4.2	Володимирецький РЕМ, усього			50 004			50 004						18 683	6 738	4 430	8 773	11 381					
4.2.1	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.2.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	81,877	50004	21,877	81,877	50004	так	3 кв. 2012 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	18 683	6 738	4 430	8 773	11 381	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою, та комутаційного апарату на ПЛ-10кВ	
4.3	Гощинський РЕМ, усього			39 227			39 227						8 209	5 935	4 692	9 744	10 647					
4.3.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	1	5 000	1	1	5 000	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	5 000	0	0	0	0		Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція РП-10кВ
4.3.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	77,778	34227	3,778	77,778	34227	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	3 209	5 935	4 692	9 744	10 647	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.4	Дубенський РЕМ, усього			40 132			40 132						10 973	6 296	4 568	9 018	9 277					
4.4.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	3	8600	3	3	8600	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	8 600	0	0	0	0		Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція РП-10кВ та ЗТП-10/0,4кВ
4.4.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	70,298	31532	4,298	70,298	31532	так	3 кв. 2012 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	2 373	6 296	4 568	9 018	9 277	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.5	Дубровицький РЕМ, усього			45 347			45 347						12 975	6 806	6 703	8 884	9 979					
4.5.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	2	10000	2	2	10000	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	10 000	0	0	0	0		Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція РП-10кВ
4.5.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	81,739	35347	4,009	81,739	35347	так	3 кв. 2016 р.	4 кв. 2020 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	2 975	6 806	6 703	8 884	9 979	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою на ПЛ-10кВ	
4.6	Зарічненський РЕМ, усього			35 551			35 551						1 353	6 792	5 147	11 062	11 197					
4.6.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	1	0	1	1	0	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	0	0	0	0	0		Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	
4.6.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	69,260	35551	1,26	69,26	35551	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	1 353	6 792	5 147	11 062	11 197	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою на ПЛ-10кВ	
4.7	Замбрунівський РЕМ, усього			46 307			46 307						14 500	7 504	5 294	8 748	10 182					
4.7.1	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	2	13000	2	2	13000	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	13 000	0	0	0	0		Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція РП-10кВ
4.7.2	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	77,620	33307	1,94	77,62	33307	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	1 580	7 504	5 294	8 748	10 182	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.8	Корчеський РЕМ, усього			34 993			34 993						4 228	6 213	5 031	9 047	10 473					
4.1.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.1.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	83,699	34993	4,399	83,699	34993	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	4 228	6 213	5 031	9 047	10 473	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.9	Костопільський РЕМ, усього			35 529			35 529						5 642	6 783	5 321	7 106	10 677					
4.9.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.9.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	77,465	35529	7,265	77,465	35529	так	3 кв. 2017 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	5 642	6 783	5 321	7 106	10 677	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою на ПЛ-10кВ	
4.10	Млинівський РЕМ, усього			35 711			35 711						3 821	6 306	4 918	9 377	11 289					
4.10.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.10.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	67,111	35711	7,111	67,111	35711	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	3 821	6 306	4 918	9 377	11 289	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.11	Острозький РЕМ, усього			33 773			33 773						4 649	6 370	4 875	7 326	10 554					
4.11.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.11.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	66,473	33773	4,733	66,473	33773	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	4 649	6 370	4 875	7 326	10 554	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.12	Радивилівський РЕМ, усього			34 554			34 554						3 609	7 481	5 479	6 417	11 568					
4.12.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.12.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	65,630	34554	5,63	65,63	34554	так	3 кв. 2018 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	3 609	7 481	5 479	6 417	11 568	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.13	Рівненський міський РЕМ, усього			65 124			65 124						22 096	7 621	6 259	11 505	17 643					
4.13.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	2	16800	2	2	16800	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	16 800						Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція РП-10кВ
4.13.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	104,205	48324	3,205	104,205	48324	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	5 296	7 621	6 259	11 505	17 643	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП	
4.14	Рівненський РЕМ, усього			66 026			66 026						23 437	9 645	8 611	11 129	13 203					
4.14.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:	шт.	4	9000	4	4	9000	так	3 кв. 2020 р.	1 кв. 2021 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2022 р.	9 000						Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція РП-10кВ та ЗТП-10/0,4кВ
4.14.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	114,727	57026	18,287	114,727	57026	так	3 кв. 2017 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	14 437	9 645	8 611	11 129	13 203	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою на ПЛ-10кВ	
4.15	Рокитненський РЕМ, усього			39 804			39 804						5 107	6 602	6 044	9 841	12 210					
4.15.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:																					
4.15.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:	км.	89,935	39804	4,695	89,935	39804	так	3 кв. 2016 р.	4 кв. 2022 р.	1 кв. 2022 р.	4 кв. 2026 р.	5 107	6 602	6 044	9 841	12 210	Амортизація	1.2,3,5	технічний стан	Реконструкція EM-10/0,4кВ з встановленням розв'язувальних ТП. Встановлення реолоуерів з телемеханікою на ПЛ-10кВ	
4.16	Сарненський РЕМ, усього			50 188		</																

V.3.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП ІС Степань - Володимирець	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.4.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП Володимирець - ІС Хлібці	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.5.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП ІС Хлібці - Зарічє	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.6.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП Рівне ІС Південна - Гоша	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.7.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП Гоша - ІС Межирічч	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.8.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП ІС Межирічч - Корець	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.9.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП Гоша - Острів	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.10.	1	Модернізація РР.Т системи передачі даних СНП ІС Рівне Південна - Рівне Центральний склад	шт	1		1	1	610										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.11.	1	Маршрутизатор для СНП в РЕМв	шт	14		14	14	480										Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.12.	3	Архівагор мови Partner 911SD	шт	15		2	15	680		120	120	140	140	160				Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.13.	2	Раціостанція Vertex Standard VX-2200-D0-50	шт	50		10	50	710		130	130	150	150	150				Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.14.	5	Обладнання для модернізації АТС	шт	1		0	1	14000			1000	1000	3000	9000				Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
V.15.	4	Впровадження ІР-телефонії	шт	1		0	1	25000			2000	3000	5000	15000				Амортизація	Технічний стан	Засуїєля обладнання для покращення зв'язку
Усього по розділу V								46 970			6 830	3 250	4 290	8 290	24 310					
Модернізація та закупівля колісної техніки						45	225	116409		18 640	20658	22838	25756	28517				Реактивна, амортизація	Технічний стан	Засуїєля автомобілів та спецтехніки
Усього по розділу VI								116 409			18 640	20 658	22 838	25 756	28 517					
ІНШЕ																				
ІНШЕ			шт	2865		573	2865	8982			8 804	10151	11751	13352	14924			Амортизація	Технічний стан	Засуїєля приладів та інструменту
Усього по розділу VII								8 982			8 804	10 151	11 751	13 352	14 924					
Усього по ПРСР								2 213 501			362 568	398 823	438 705	482 575	530 833					

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Значення відсотковий рік.

*** Вказати число, що дозволяє визначити пріоритетність заходу за принципом наскріпної нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР

Керівник ліцензіїта
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)
М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"__" "_____" 202__ року