

Прийняття постанови НКРЕКП

про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «ЧЕРНІГІВОВАБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки

Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2020-2024 роки

Будівництво **2-х** ПС 110 кВ

Будівництво **42** км ЛЕП 110 кВ

Будівництво **71** км ЛЕП 20 кВ

Реконструкція **23-х** ПС 110 кВ

Реконструкція **50** ПС 35 кВ

Будівництво **12** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

Реконструкція **491** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **103-х** ТП(РП)

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

Показники проєкту ПРСР АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки

№ з/п	Цільові напрямки	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція ЕМ	1 549 927	77,3
2	Впровадження АСКОВЕ і інших засобів обліку	167 214	8,3
3	Впровадження та розвиток АСДТК	79 477	4,0
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	37 135	1,9
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	59 465	3,0
6	Модернізація та закупівля транспортних засобів	104 369	5,2
7	Інше	6 680	0,3
Усього		2 004 267	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2020	2020 - 2024
Амортизація	95 413	565 361
Прибуток	49 365	284 433
Реактивна електроенергія	34 823	206 340
Плата за приєднання	0	47 627
Дохід від небалансу ТВЕ	3 774	22 362
Кредити	98 833	878 144
Усього	282 208	2 004 267



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки, наданий листом АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» від 10 січня 2020 року № 11/140/01-13.

2. Зобов'язати АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» протягом 10 календарних днів надати примірник схваленого Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки в електронній формі і на паперових носіях до Сектору НКРЕКП у Чернігівській області та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»
на 2020 – 2024 роки», яке відбулось 10.01.2020

10.01.2020

№ 5-н

м. Київ

Головуючий: Остап'юк Юрій Володимирович – заступник директора Департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

представник від НКРЕКП:

Харченко Владислав Володимирович Начальник відділу розвитку електричних мереж;

представники від АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»(далі – Товариство):

Фелик Сергій Васильович Директор технічний;
Полішко Сергій Володимирович Заступник директора технічного з надійності та якості розподілу електроенергії;
Примак Роман Володимирович Начальник виробничо-технічної служби.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 20.12.2019 по 09.01.2020.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Зазначив, що відповідно до пунктів 3.4.2 та 3.4.4 глави 3.4 Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Товариством було отримано позитивні висновки ОСП та Міненерговугілля щодо вказаного Проекту ПРСР.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 06.12.2019 було схвалено проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

Зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 20.12.2019 по 09.01.2020, 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 Чернігівської обласної державної адміністрації від 09.01.2020 № 01-01-15/118 щодо погодження Проекту постанови та пропозиції провести його відкрите обговорення без участі представників облдержадміністрації.

Фелик С. В. доповів про основні заходи, що передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 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 Міненерговугілля.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 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 «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

Головуючий – Заступник директора
Департаменту – начальник управління
інвестиційної політики та технічного
розвитку



Остап'юк Ю. В.

Секретар – Начальник відділу розвитку
електричних мереж



Харченко В. В.

Директор технічний
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»



Фелик С. В.

Заступник директора технічного з надійності
та якості розподілу електроенергії
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»



Полішко С. В.

Начальник виробничо-технічної служби
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»



Примак Р. В.



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000, тел./факс: (0462) 67-50-71, e-mail: post@regadm.gov.ua, сайт: www.cg.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 00022674

09.01.2020 № 01-01-15/118

На № 13548/17.1.1/7-19 від 24.12.2019

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

*Про участь
у відкритому обговоренні*

Чернігівська обласна державна адміністрація розглянула лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 24.12.2019 № 13548/17.1.1/7-19 щодо прийняття участі у відкритому обговоренні проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки» і погоджує її прийняття без зауважень.

Засідання просимо провести без нашої участі.

Заступник голови

Наталія РОМАНОВА

Перелік та стани виконання заходів Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІВІВЕНЕРГО» на 2020-2024 роки

№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Навантаж. проекційної документації на початок проєктного періоду (табл.6)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР					Створений резерв потужності/пропускної здатності, кВт	Джерело фінансування	Категорія відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР	Обґрунтування виключення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСЛ, вимога ОСП тощо), акаліти назву документа та сторінку	Стиглість опис робіт	№ сторінки повномасштабної звітності	Примітка					
			кількість*	Контрибуція/ціна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)																
								початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2020	2021	2022								2023	2024			
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
1.1.1	ПС 110/10 кВ "Масани" 2x25	шт.	1	91 227	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2019	1 кв., 2021	4 кв., 2022		45 614	45 613				50	кредити	1, 2, 3, 10	Необхідність додаткового центру живлення, СІР (том 2 с. 11)	Ново будівництво двохтрансформаторної ІС закритого типу	193			
1.1.2	ПС 110/35/10 кВ "Миталівка" 2x10	шт.	1	66 824	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024							66 824	20	кредити	1, 2, 3, 10	ІРСП (План розвитку системи передачі 2020-2029 табл. 5.2) СІР (Том 2 с. 30)	Ново будівництво двохтрансформаторної ІС	195		
1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2		
1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	
1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	
1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	
1.3.1	ПС-110 кВ "Відгазування на ІС Масани"	км	0,3	3 457	Так	1 кв., 2019	4 кв., 2019	1 кв., 2021	4 кв., 2021		3 457							кредити	1, 2, 3	СІР (том 2 с. 11)	Будівництво двохтрансформаторної КЛ 110 кВ з кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3*1-185 довжиною 300 м.	227		
1.3.2	КЛ-110 кВ "Жижинська-Миталівка"	км	0,3	3 457	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024							3 457		кредити	1, 2, 3	СІР (Том 2 с. 30)	Будівництво двохтрансформаторної КЛ 110 кВ з кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3*1-185 довжиною 300 м.	229		
1.3.3	ПД-110 кВ "Ринка-Добеляна"	км	40,8	90 227	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022				50 227					кредити	1, 2, 3	СІР (Том 2 с. 27)	Будівництво ПД-110 кВ провідом АС-120 довжиною 40,8 км.	228		
1.3.4	ПД-110 кВ "Відгазування на ІС Бакмач-2"	км	0,1	196	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022				196					кредити	1, 2, 3	Створення додаткового центру живлення на ІС Бакмач-2	Будівництво відгазування 110 кВ від ПД-110 кВ "Пішків-Бакмач" провідом АС-240/35 довжиною 100 м.	229		
1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
1.4.1	ПД-20 кВ "Мішків-Миталівка"	км	5,54	2 912	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2018	1 кв., 2020	4 кв., 2021		2 957	2 956						-	кредити	1, 2, 3	Техніко-економічне обґрунтування щодо визначення діяльності підприємств енергофакторності роботи розподільних мереж шляхом їх реконструкції з автоматизацією та переходом на	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231	
1.4.2	ПД-20 кВ "Масани-Трансформаторний стан"	км	4,15	3 920	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2018	1 кв., 2020	4 кв., 2021		1 960	1 960						-	кредити	1, 2, 3	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231		
1.4.3	ПД-20 кВ "Масани-ІІІ"	км	2,82	3 145	Так	1 кв., 2019	4 кв., 2019	1 кв., 2021	4 кв., 2021		3 145							-	кредити	1, 2, 3	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231		
1.4.4	ПД-20 кВ "Томашівка-Притули"	км	10,1	9 586	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2023			4 793	4 793					-	кредити	1, 2, 3	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231		
1.4.5	ПД-20 кВ "Томашівка-Дорогівка 1"	км	8,67	9 051	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2023			4 526	4 525					-	кредити	1, 2, 3	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231		
1.4.6	ПД-20 кВ "Томашівка-Дорогівка 2"	км	7,08	6 675	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2023			3 338	3 337					-	кредити	1, 2, 3	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231		
1.4.7	ПД-20 кВ "Томашівка-Нічипорівка"	км	15,4	13 866	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2024			6 933	6 933					-	кредити	1, 2, 3	Техніко-економічне обґрунтування щодо визначення діяльності підприємств енергофакторності роботи розподільних мереж шляхом їх реконструкції з автоматизацією та переходом на ступінь напруги 20 кВ розподільних електричних мереж	Будівництво нової ПД-20 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231	
1.4.8	ПД-10 кВ "Томашівка-Андріївка"	км	17,6	17 356	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2024			8 678	8 678					-	кредити	1, 2, 3	Будівництво нової ПД-10 кВ з розташуваннями ПД 20/0,4 кВ	231		
											4 917	57 132	108 693	28 266	85 892	70,00								
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
2.1.1	ПС 110/35/10 кВ "Полуєвська" 2x40	шт.	1	10 258	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		71 999	119 967	126 116	57 287	42 612	41								
2.1.1	ПС 110/35/10 кВ "Полуєвська" 2x40	шт.	1	10 258	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		71 999	119 967	126 116	57 287	42 612	41			кредити	1	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 66)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна ВДК3-110 Т-1, Т-2 на В-110, монтаж ПД-110 (2 шт), РЗА	210	
2.1.2	ПС 110/20 кВ "Томашівка" 2x6,3	шт.	1	44 048	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2018	1 кв., 2020	4 кв., 2023		8 952	8 953	13071	13072					кредити	1,2,3,6,10	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-6300/110 рік вводу 1990 на новий трансформатор типу ТМН-10000/110, Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМН-6300/110 рік вводу 1990 на новий трансформатор типу ТМН-10000/110, Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна ВДК3-110 Т-1, Т-2 на В-110, РЗА Реконструкція ЗРП-10 кВ на ЗРП-20 кВ: 13 компрот 20 кВ, РЗА. Монтаж шифри оперативного струму (ШОС)	197	
2.1.3	ПС 110/35/10 кВ "Бакмач-2" 1x16	шт.	1	45 033	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022			45 033						16	кредити	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Монтаж силового трансформатора Т-2 (16 МВА) Реконструкція ВРП-110 кВ: заміна ВДК3-110 Т-1 на В-110, присил. ЛР-110 (1шт), монтаж В-110 Т-2, ЛР-110 (1 шт), СВ-110, РЗА Реконструкція ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, СВ-35, В-35 Л-35 (5 шт.), ТН-35 (2 шт), монтаж В-35 Т-2, РЗА Реконструкція ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (10 шт.), монтаж В-10 Т-2, РЗА	202	
2.1.4	ПС 110/35/10 кВ "Туча" 1x25+1x10	шт.	1	16 538	Ні	1 кв., 2020	4 кв., 2022	1 кв., 2021	4 кв., 2023		1 680	14 858	14 858					амортизація - 14 858	1,2,5,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 66)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна В-110 Т-1, ВДК3-110 Т-2, P-110 рел пар, присил. ЛР-110 (2 шт), ТН-110 (2 шт), РЗА Реконструкція пристроїв компенсації реактивної потужності Монтаж шифри оперативного струму (ШОС)	200, 206		
2.1.5	ПС 110/35/10 кВ "Пішків" 2x16	шт.	1	20 912	Ні	1 кв., 2020	4 кв., 2020	1 кв., 2022	4 кв., 2022			20 912						прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТДН-16000/110 рік вводу 1972 на новий типу ТДН-16000/110, РЗА Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, В-110 Сварка, РВС-110, РЗА Технічне переоснащення ВРП-35 кВ: заміна РВС-35	203		
2.1.6	ПС 110/35/10 кВ "Сосенівка-2" 1x16	шт.	1	19 446	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023			19 446						прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна РВС-10, ТС-10 Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТДН-16000/110 рік вводу 1981 на новий типу ТДН-16000/110, РЗА Монтаж шифри оперативного струму (ШОС)	206		
2.1.7	ПС 110/35/10 кВ "Хомин" 2x10	шт.	1	9 847	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					9 847				кредити	1	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Реконструкція ВРП-110 кВ: монтаж СВ-110, 35, 10, ТН-110 (2 шт), РЗА	210		
2.1.8	ПС 110/35/10 кВ "Добрянська" 1x6,3+1x2,5	шт.	1	14 028	Ні	1 кв., 2015	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022			14 028						кредити	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Реконструкція ВРП-110 кВ: монтаж В-110 лінійного, заміна ВДК3-110 Т-2, ЛР-110, РЗА Технічне переоснащення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, В-35 Т-2, ЛВ-35, РЗА	203		
2.1.9	ПС 110/35/10(20) кВ "Копеленя" 2x16	шт.	1	6 114	Так	1 кв., 2015	4 кв., 2015	1 кв., 2023	4 кв., 2023			6 114						кредити	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна ВДК3-110 Т-1, Т-2, РЗА	206		
2.1.10	ПС 110/35/10 кВ "Кузівська" 2x16	шт.	1	7 013	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2021	4 кв., 2021			7 013						прибуток	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна ВДК3-110 Т-2, РЗА Технічне переоснащення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-2, РЗА Технічне переоснащення ЗРП 35 кВ: заміна В-10 Т-2, РЗА	201		
2.1.11	ПС 110/35/10 кВ "Корюківка" 1x25+1x16	шт.	1	9 414	Так	1 кв., 2015	4 кв., 2015	1 кв., 2024	4 кв., 2024					9 414				кредити	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 64)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна ВДК3-110 Т-2, СВ-110, РЗА Технічне переоснащення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-2, РЗА	211		
2.1.12	ПС 110/35/10 кВ "Притули" 2x40	шт.	1	18 953	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2021	1 кв., 2020	4 кв., 2022		15156	3797						амортизація - 3797, прибуток - 15156	1,2,5,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА Технічне переоснащення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, В-35 Т-2, РЗА Реконструкція пристроїв компенсації реактивної потужності	198, 204		
2.1.13	ПС 110/35/10(20) кВ "Мель-2" 1x10+1x16	шт.	1	989	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					989				кредити	2					

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	кількість*	Усього Контракти/опці оцінка вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Наявність проектної документації на початок проектного періоду (так/ні)	Стан виконання ПНР				Стан виконання БМР					Сторонній ресурс потужності/ проектна здатність, кВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПСЛТ, вимога ОСН топу), акакти назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка		
						початок (квартал, рік)		закінчення (квартал, рік)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)											
						2020	2021	2022	2023			2024											
2.1.18	ПС 110/10(20) кВ "Котви" 1x40+1x16	шт.	1	15 527	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2019	1 кв., 2020	4 кв., 2020		15527					амортизація	1.2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТДН-16000/110 рік вводу 1974 на новий типу ТРДН-16000/110, РЗА Реконструкція ДІ К-10 Технічне перенесення ВРП-110 кВ: заміна РВС-110 Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	201			
2.1.19	ПС 110/10 кВ "Лисковича" 2x16	шт.	1	25 553	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022			25 553				амортизація	1.2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТДН-16000/110 рік вводу 1983 на новий типу ТДН-16000/110, РЗА Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТДН-16000/110 рік вводу 1978 на новий типу ТДН-16000/110, РЗА Технічне перенесення ВРП-110 кВ: заміна РВС-110 Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	204			
2.1.20	ПС 110/10 кВ "М. Кошбица" 2x25	шт.	1	28 730	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2019	1 кв., 2020	4 кв., 2021		727	28 003				амортизація - 727, прибуток - 28003	1.2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТРДН-25000/110 1979 року вводу на новий типу ТРДН-25000/110, РЗА Технічне перенесення ВРП-110 кВ: заміна ВД, КЗ-110 Т-1 та Т-2, СВ-110, РВС-110, ЗОН-110, ТС-110, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10 Технічне перенесення системи гармонічного аналiза	197,2			
2.1.21	ПС 110/10 кВ "НРЗ" 2x6,3	шт.	1	27 000	Так	1 кв., 2017	4 кв., 2017	1 кв., 2020	4 кв., 2020		27 000					реактив	1,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-6300/110 рік вводу 1979 на новий типу ТМН-6300/110 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМН-6300/110 рік вводу 1979 на новий типу ТМН-6300/110 Технічне перенесення ВРП-110 кВ: заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2, РЗА	198			
2.1.22	ПС 110/20 кВ "Маньово" 1x2,5	шт.	1	22 328	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2018	1 кв., 2020	4 кв., 2021		11 164	11164				кредити	1.2,3,6,10	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 65)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-2500/110 рік вводу 1985 на новий типу ТМН-2500/110 (2,5 МВА) Технічне перенесення ВРП-110 кВ: заміна ВДКЗ-110 Т-1, РЗА Реконструкція ЗРП-10 кВ на ЗРП-20 кВ: 7 коздрок 20 кВ, РЗА Монтаж шафи оперативного струму (ШОС)	197			
2.1.23	ПС 110/10 кВ "Витоволово" 2x6,3	шт.	1	8 422	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2021	1 кв., 2020	4 кв., 2022		4 500	3922				амортизація	1,2,6	СІР (Том 1 Табл. 5.2 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, ТН-110, ТС-110, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (10 шт.), РЗА	197, 204			
Підсумковий підсумок за період 35 (27.5; 20) кВ, усього				шт.	50	338 472	-	-	-	-	44773	28134	34 680,00	107995	122890	2,4	-	-	-	-	-	-	
2.1.24	ПС 35/10 кВ "Центрпала" 2x10	шт.	1	11 089	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					11 089		прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТДНС-10000/35 рік вводу 1981 на новий типу ТДНС-10000/35, В-35 Т-2, РВС-10, РВС-35, РЗА	212			
2.1.25	ПС 35/10 кВ "Сергіївка" 1x1,6	шт.	1	5 378	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					5 378		амортизація	1,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, В-35 Л-35 (1 шт.), ЛР-35 (2 шт.), ТН-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (2 шт.), РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 ТП-1600/35 рік вводу 1974 на новий ТМН-1600/35, РЗА	215			
2.1.26	ПС 35/10 кВ "Галацківка-2" 2x2,5+1,8	шт.	1	14 802	Так	1 кв., 2017	4 кв., 2017	1 кв., 2020	4 кв., 2020		14 802					1,2	прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силових трансформаторів Т-1 типу ТМН-1800/35 рік вводу 1965, Т-2 типу ТМ-2500/35 1976 року та Т-3 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1977 на нові трансформатори Т-1 типу ТМН-4000/35 та Т-2 ТМН-4000/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 (два), ТС-35, РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	199		
2.1.27	ПС 35/10 кВ "Ч. Партизан" 2x1,6	шт.	1	9 107	Так	1 кв., 2017	4 кв., 2017	1 кв., 2020	4 кв., 2020		9 107					прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1977 на новий типу ТМН-1600/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1977 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: монтаж В-35 Т-1 та Т-2, РВС-35, ТС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	199			
2.1.28	ПС 35/10 кВ "Рібулівка" 1x2,5+1x1,8	шт.	1	8 880	Ні	1 кв., 2020	4 кв., 2020	1 кв., 2021	4 кв., 2021			8 880				0,7	реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМН-1800/35 рік вводу 1964 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ТС-35, В-35 Т-2, ЛВ-35, СВ-35, Р-35, РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	201		
2.1.29	ПС 35/10 кВ "Ясуни" 2x1,6	шт.	1	4 553	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					4 553		реактив	1,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1969 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА	212			
2.1.30	ПС 35/10 кВ "Знаменка" 1x1,6	шт.	1	5 111	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023				5 111			реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10, Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1975 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА	209			
2.1.31	ПС 35/10 кВ "Пивниці" 1x2,5+1x1,8	шт.	1	4 944	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023			4944				0,7	реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВД, КЗ-35 Т-2, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМН-1800 рік вводу 1964 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	209		
2.1.32	ПС 35/10 кВ "Кобилжва" 2x2,5	шт.	1	5 231	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					5 231		прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВДКЗ-35 Т-1, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-2500/35 рік вводу 1969 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	210			
2.1.33	ПС 35/10 кВ "Козарівка" 2x2,5	шт.	1	9 889	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023			9 889				реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1972 на новий типу ТМН-2500/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМН-2500/35 рік вводу 1983 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, ТС-35, РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	207			
2.1.34	ПС 35/10 кВ "Пивниці" 1x2,5+1x1,6	шт.	1	3 922	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022			3 922				реактив	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (10 шт.), РЗА	205			
2.1.35	ПС 35/10 кВ "Петровка" 1x6,3+1x4	шт.	1	5 388	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023				5 388			кредити	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (14 шт.), РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35, РВС-35, РЗА	209			
2.1.36	ПС 35/10 кВ "Лисковича" 1x1,6	шт.	1	4 553	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					4 553		амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1975 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10	212			
2.1.37	ПС 35/10 кВ "Пивниці" 1x2,5	шт.	1	4 944	Так	1 кв., 2016	4 кв., 2016	1 кв., 2021	4 кв., 2021			4 944				амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1968 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, РВС-35, ТС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	201			
2.1.38	ПС 35/10 кВ "Лисковича" 1x2,5	шт.	1	4 443	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022			4 443				амортизація	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт.), РЗА	205			

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	кількість*	Усього Контрактна/інша ціна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Навність проектної документації на початок проектного періоду (так/ні)	Стан виконання ПНР				Стан виконання БМР					Сторонній резерв потужності/ про запасної здатності, кВт	Джерело фінансування	Критерій (відносно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСЛ, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Спеціальні роботи	№ сторінки посвідчальної записки	Примітка		
						початок (квартал, рік)		закінчення (квартал, рік)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)											
						2020	2021	2022	2023			2024											
2.1.39	ПС 35/10 кВ "Маківка" 1х1,6	шт.	1	7 503	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024						7503	амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, ЛР-35 (2 шт), РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РВС-10, ТС-10, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1970 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА	214			
2.1.40	ПС 35/10 кВ "Маринівка" 1х2,5	шт.	1	7 771	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024						7 771	реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, В-35 Л-35, СВ-35, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1970 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	213			
2.1.41	ПС 35/10 кВ "М. Дивина" 2х2,5	шт.	1	9 889	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024						9 889	реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1972 на новий типу ТМН-2500/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1973 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10	213			
2.1.42	ПС 35/10 кВ "Мрин" 2х2,5	шт.	1	4 944	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					4 944		амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, Т-2, РВС-35 Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-2500/35 рік вводу 1975 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	207			
2.1.43	ПС 35/10 кВ "П. Басал" 1х2,5	шт.	1	4 944	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					4 944		амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1985 (рік виготовлення 1967, До 1984 року експлуатувався на ПС Веприк) на новий типу ТМН-1600/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	207			
2.1.44	ПС 35/10 кВ "Озюкани" 1х2,5	шт.	1	1 558	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					1 558		прибуток	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (4 шт.), РЗА	215			
2.1.45	ПС 35/10 кВ "Озюкани" 2х1,6	шт.	1	10 024	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					10 024		прибуток	1,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (2 шт), РВС-10 РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1977 на новий типу ТМН-1600/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1978 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА	213			
2.1.46	ПС 35/10 кВ "Трофітинка" 2х1,6	шт.	1	8 842	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022				8 842			амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1971 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, РВС-35, ТС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10, В-10 (11 шт), РЗА	205			
2.1.47	ПС 35/10 кВ "Сесенивка-1" 2х2,5	шт.	1	9 889	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022				9 889			реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1978 на новий типу ТМН-2500/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1972 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна РВС-35, ТС-35, В-35 Т-1, Т-2 Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	205			
2.1.48	ПС 35/10 кВ "Слав" 1х1	шт.	1	2 493	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023				2 493			амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна РВС-35 Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1000/35 рік вводу 1978 на новий типу ТМН-1000/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	208			
2.1.49	ПС 35/10 кВ "Бозютинка" 1х2,5	шт.	1	10 483	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023				10 483			кредити	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, В-35 Л-35, ЛР-35 (2 шт), ТН-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РВС-10, ТС-10, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1974 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА	207			
2.1.50	ПС 35/10 кВ "Борина" 1х4+1х6,3	шт.	1	18 447	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023				18 447			кредити	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, Т-2, В-35 Л-35 (3 шт), РВС-35, ТН-35 (2 шт), РЗА Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-6300/35 рік вводу 1968 на новий типу ТМН-6300/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	208			
2.1.51	ПС 35/10 кВ "Варна" 2х4	шт.	1	8 867	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024				8 867			амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, СВ-35, ЛР-35 (2 шт), ТН-35 (2 шт), РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-4000/35 рік вводу 1960 на новий типу ТМН-4000/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	213			
2.1.52	ПС 35/10 кВ "Самин" 2х2,5	шт.	1	10 408	Так	1 кв., 2017	4 кв., 2017	1 кв., 2020	4 кв., 2021	5 204	5 204					кредити	1,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, В-35 Т-2, СВ-35, ТС-35, РВС-35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна ТН-10 1 та 2 СЦП, РВС-10, ТС-10	198			
2.1.53	ПС 35/10 кВ "Веприк" 1х1,8+1х2,5	шт.	1	4 553	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023				4 553			-0,2	прибуток	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМН-1800/35 рік вводу 1968 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	208		
2.1.54	ПС 35/10 кВ "Висока" 2х1,6	шт.	1	9 107	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024				9 107			амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 66)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1970 на новий типу ТМН-1600/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1981 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	215			
2.1.55	ПС 35/10 кВ "Голішків" 2х1,6	шт.	1	4 553	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024				4 553			реактив	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна ВД КЗ-35 Т-1, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1974 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	215			
2.1.56	ПС 35/10 кВ "Галиця" 1х1,6	шт.	1	5 158	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024				5 158			амортизація	1,2,3,6	СІР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, ЛР-35, РВС-35, РЗА Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1974 на новий типу ТМН-1600/35, РЗА Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: заміна РВС-10, ТС-10	214			

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	кількість*	Усього Контрактів/підписана вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Наявність проекції документів на початок звітності БМР тис. грн (без ПДВ)	Стан виконання ПНР		Стан виконання БМР					Співвідношені ресурси потужності/проектної здатності, кВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСЛ, вимога ОСП тощо), акакти назву документа та сторінку	Стилий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка		
						початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)											
										2020	2021	2022								2023	2024
2.157	ПС 35/10 кВ "Трехозовий" 2x1,6	шт.	1	4 553	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					4 553	амортизація	1,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна В-35 Т-1, Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1970 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А	212		
2.158	ПС 35/10 кВ "Трипотоки" 1x1,6	шт.	1	1 924	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					1 924	кредити	1,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна В-10 (2 шт), Р3А	212		
2.159	ПС 35/10 кВ "Державинка" 1x2,5	шт.	1	1 558	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					1 558	кредити	1,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна В-10 (4 шт), Р3А	211		
2.160	ПС 35/10 кВ "Журавка" 2x2,5	шт.	1	9 889	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					9 889	амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, Т-2, РВС-35, Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий типу ТМН-2500/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий типу ТМН-2500/35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	211		
2.161	ПС 35/10 кВ "Армійська" 2x1,6	шт.	1	11 816	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					11 816	кредити	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, Т-2, СБ-35, ЛР-35 (2 шт), РВС-35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10 Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1980 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А	214		
2.162	ПС 35/10 кВ "Вороб'їанка" 1x1,6	шт.	1	4 553	Так	1 кв., 2018	4 кв., 2018	1 кв., 2021	4 кв., 2021			4553			амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ПСН-35 Т-1, ТС-35, РВС-35, Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1967 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	202		
2.163	ПС 35/10 кВ "Дюжера" 1x1,6	шт.	1	4 553	Так	1 кв., 2016	4 кв., 2016	1 кв., 2020	4 кв., 2020			4 553			кредити	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ПСН-35 Т-1, РВС-35, ТС-35, Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1973 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	200		
2.164	ПС 35/10 кВ "К. Слобода" 1x1,6	шт.	1	5 378	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					5 378	реактив	1,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ПСН-35 Т-1, РВС-35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна В-10 (2 шт), Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1971 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А	208		
2.165	ПС 35/10 кВ "Королі" 1x4+1x2,5	шт.	1	6 112	Так	1 кв., 2017	4 кв., 2017	1 кв., 2020	4 кв., 2020			6 112			амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-4000/35 рік вводу 1972 на новий типу ТМН-4000/35, Р3А Технічне перенесення ВРП-35 кВ: Заміна РВС-35, ТС-35 Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	199		
2.166	ПС 35/10 кВ "Куцаївка" 1x1,6+1x1	шт.	1	9 553	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					9 553	амортизація	1,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, Т-2, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна В-10 (2 шт), РВС-10, ТС-10, Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1975 на новий типу ТМН-1600/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-1000/35 рік вводу 1975 на новий типу ТМН-1000/35, Р3А	210		
2.167	ПС 35/10 кВ "Песчанка" 2x1,6	шт.	1	4 553	Так	1 кв., 2017	4 кв., 2017	1 кв., 2021	4 кв., 2021			4553			амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1968 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ПСН-35 Т-1, РВС-35, ТС-35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	202		
2.168	ПС 35/10 кВ "Опанас" 1x4	шт.	1	6 768	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022					6 768	прибуток	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, ТС-35, РВС-35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна ТС-10, РВС-10 Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-4000/35 рік вводу 1980 на новий типу ТМН-4000/35, Р3А	205		
2.169	ПС 35/10 кВ "Панівка" 1x4	шт.	1	4 995	Так	1 кв., 2016	4 кв., 2016	1 кв., 2020	4 кв., 2020			4 995			амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна РВС-35, ТС-35 Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-4000/35 рік вводу 1965 на новий типу ТМН-4000/35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	200		
2.170	ПС 35/10 кВ "Петрівське" 2x1,6	шт.	1	6 748	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					6 748	реактив	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, Т-2, ЛР-35, РВС-35, ТН-35, Р3А Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-1600/35 рік вводу 1973 на новий типу ТМН-1600/35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10	209		
2.171	ПС 35/10 кВ "Вертіївка" 2x2,5	шт.	1	9 889	Ні	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023					9 889	амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 67)	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий типу ТМН-2500/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий типу ТМН-2500/35, Р3А Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, Т-2, РВС-35, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна РВС-10, ТС-10	210		
2.172	ПС 35/10 кВ "Карювка" 1x1,8	шт.	1	3 147	Ні	1 кв., 2023	4 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024					3 147	амортизація	1,3,6	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 69)	Технічне перенесення ВРП-35 кВ: зміна ВДЛК3-35 Т-1, Р3А Технічне перенесення ЗРП-10 кВ: зміна В-10 (4 шт), РВС-10, Р3А	214		
2.173	ПС 35/10 кВ "Вересок" 1x2,5+1x1,6	шт.	1	816	Ні	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022					816	амортизація	5	СПР (Том 1 Табл. 5.3 с. 68)	Рекомендувати приєднати компенсації реактивної потужності	204		
2.2	Лній електропередачі різни напруги 110 (154, 220) кВ, усього	км	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Лній електропередачі різни напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	Усього (сума по п. 2.1-2.4)			754 453	-	-	-	-	-	116 772	148 101	160 796	165 282	165 502	43	-	-	-	-	-	-
	Усього (сума по п. 1 та 2)			1 041 353	-	-	-	-	-	121 689	205 233	269 489	193 548	251 394	113	-	-	-	-	-	-
3	Нові будівництва об'єктів систем розподілу різни напруги 10 (6); 0,4 кВ																				
3.1	Коропівський РЕМ, усього			250	-	-	-	-	-	0	0	250	0	0	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	ЛЕН	км	0,27	250	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2019	1 кв., 2022	4 кв., 2022	0	0	250	0	0	амортизація	1, 2, 3	технічний стан	-	-	-	241
3.2	Північний РЕМ, усього			31 700	-	-	-	-	-	0	21 776	0	0	9 923	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	ЛЕН	км	11,50	31 700	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2020	1 кв., 2021	4 кв., 2024	0	21 776	0	0	9 923	амортизація	1, 2, 3	технічний стан	-	-	-	241
4	Реконструкція, технічне перенесення об'єктів систем розподілу різни напруги 10 (6); 0,4 кВ																				
4.1	Чернігівський РЕМ, усього			62 600	-	-	-	-	-	24 153	12 036	1 388	0	25 023	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	ТН (ПІ)	шт	28	8 894	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2019	1 кв., 2020	4 кв., 2020	8 894	0	0	0	0	амортизація, прибуток, реактив, ГВБ, КВБ-тариф	1,2,3,6,10	технічний стан	-	-	-	241
4.1.2	ЛЕН	км	65,63	53 706	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	15 259	12 036	1 388	0	25 023	амортизація, прибуток, реактив, ГВБ, кредити	1, 2, 3	технічний стан	-	-	-	241
4.2	Коропівський РЕМ, усього			43 524	-	-	-	-	-	16 009	7 697	3 950	15 749	120	-	-	-	-	-	-	-

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Навність проекційної документації на початок проточного періоду (таб/лі)	Стан виконання ПНР		Стан виконання БМР					Створений резерв потужності/проектна здатність, кВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСЛ, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стилий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка		
			кількість*	Контрибуція/інші витрати БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)											
										2020	2021	2022								2023	2024
4.2.1	ТП (ПІ)	шт	16	5 128	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2019	1 кв., 2020	4 кв., 2020	5 128	0	0	0	0	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1,2,3,6,10	технічний стан		241		
4.2.2	ЛЕП	км	49,55	38 396	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	10 881	7 697	3 950	15 749	120	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1, 2, 3	технічний стан		241		
4.3	Навісський РЕМ, усього			90 591	-	-	-	-	-	10 920	3 847	13 798	34 011	28 016	-	-	-	-	-	-	-
4.3.1	ТП (ПІ)	шт	7	2 778	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2020	1 кв., 2021	4 кв., 2021	1 646	1 132	0	0	0	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1,2,3,6,10	технічний стан		241		
4.3.2	ЛЕП	км	111,02	87 813	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	9 274	2 715	13 798	34 011	28 016	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1, 2, 3	технічний стан		241		
4.4	Балачеський РЕМ			19 366	-	-	-	-	-	8 513	0	1 753	0	9 100	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1	ТП (ПІ)	шт	12	3 758	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2019	1 кв., 2020	4 кв., 2020	3 758	0	0	0	0	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1,2,3,6,10	технічний стан		241		
4.4.2	ЛЕП	км	20,15	15 608	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	4 755	0	1 753	0	9 100	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1, 2, 3	технічний стан		241		
4.5	Придубський РЕМ, усього			129 222	-	-	-	-	-	8 545	10 976	38 951	35 415	35 336	-	-	-	-	-	-	-
4.5.1	ТП (ПІ)	шт	19	6 034	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2019	1 кв., 2020	4 кв., 2020	6 034	0	0	0	0	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1,2,3,6,10	технічний стан		241		
4.5.2	ЛЕП	км	157,80	123 188	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	2 511	10 976	38 951	35 415	35 336	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1, 2, 3	технічний стан		241		
4.6	Чернігівський РЕМ, усього			131 320	-	-	-	-	-	6 376	20 621	60 773	34 961	8 591	-	-	-	-	-	-	-
4.6.1	ТП (ПІ)	шт	21	28 528	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2022	1 кв., 2021	4 кв., 2023	0	7 430	7 430	13 669	0	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1,2,3,6,10	технічний стан		241		
4.6.2	ЛЕП	км	87,20	102 792	Ні	1 кв., 2018	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	6 376	13 191	53 343	21 292	8 591	амортизація, прибуток, реактив, ТБЕ, кредити	1, 2, 3	технічний стан		241		
Усього по п. 3:				31 950	-	-	-	-	-	0	21 776	250	0	9 923	-	-	-	-	-	-	-
ТП (ПІ)			шт	0	0	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
ЛЕП			км	12	31 950	-	-	-	-	0	21 776	250	0	9 923	-	-	-	-	-	-	-
Усього по п. 4:				476 625	-	-	-	-	-	74 516	55 176	120 612	120 135	106 186	-	-	-	-	-	-	-
ТП (ПІ)			шт	103	55 120	-	-	-	-	25 460	8 562	7 430	13 669	0	-	-	-	-	-	-	-
ЛЕП			км	491,4	421 504	-	-	-	-	49 056	46 614	113 182	106 466	106 186	-	-	-	-	-	-	-
5	Інші заходи, усього			454 340						86 003	82 802	94 160	95 934	95 441							
5.1	Впровадження та розвиток АСДТК	-	-	66 677	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	19 953	11 522	16 170	6 483	12 549	амортизація, кредити	8, 9	Проект «Автоматизована система диспетчерсько-технологічного управління привокзал, пересейчій та розподіленою електроенергією в сетях ОАО «ЭК «ЧЕРНИГОВЕЛЕНЕРГО».	-	248	-	
5.2	Впровадження сучасної системи відображення диспетчерської інформації	-	-	12 800	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	1 600	3 200	3 200	1 600	3 200	кредити	8, 9	Створення сучасної "інтелектуальної" мережі та покращення процесу управління мережами	-	251	-	
5.3	Заміна та монтаж вимірвальних трансформаторів в колах обліку	шт	246	7 910	-	-	-	1 кв., 2020	4 кв., 2024	646	1 056	2 508	1 980	1 720	амортизація	9	Концепція впровадження АСКОВ побутових споживачів	-	152	-	
5.4	Влаштування інтелектуального обліку в мережах 0,4 кВ	шт	27096	57 920	-	-	-	1 кв., 2020	4 кв., 2024	11 000	11 730	11 730	11 730	11 730	амортизація, кредити	9	Концепція впровадження АСКОВ побутових споживачів	-	142	-	
5.5	Влаштування інтелектуального обліку в мережах 10-110 кВ	шт	231	2 200	-	-	-	1 кв., 2020	4 кв., 2024	181	172	276	743	828	кредити	9	Концепція впровадження АСКОВ побутових споживачів	-	158	-	
5.6	Придбання приладів для інтеграції протермінованих приладів та приладів обліку класу точності 2,5	шт	100000	41 977	-	-	-	1 кв., 2020	4 кв., 2024	7 600	7 980	8 379	8 780	9 238	амортизація	9	Концепція впровадження АСКОВ побутових споживачів	-	164	-	
5.7	Інші заходи з покращення обліку електричної енергії	-	-	57 207	-	-	-	1 кв., 2020	4 кв., 2024	12 128	8 946	9 531	11 947	14 655	амортизація	9	Концепція впровадження АСКОВ побутових споживачів	-	164	-	
5.8	Удосконалення та розвиток ІТ-інфраструктури	-	-	37 135	-	-	-	1 кв., 2020	4 кв., 2024	6 335	7 200	7 500	7 850	8 250	амортизація	8	технічний стан	-	255	-	
5.9	Розвиток зв'язку	-	-	59 465	Ні	1 кв., 2019	4 кв., 2023	1 кв., 2020	4 кв., 2024	1 965	7 500	16 500	21 000	12 500	амортизація, кредити	8, 9	Створення сучасної "інтелектуальної" мережі та покращення процесу управління мережами	-	254	-	
5.10	Модернізація та закупівля копієвої техніки	-	-	104 369	-	-	-	-	-	22 745	22 432	17 212	22 568	19 412	амортизація, кредити	1, 2, 7	технічний стан	-	257	-	
5.11	Інші (закупівля приладів, інструменту, устаткування)	-	-	6 680	-	-	-	-	-	1 850	1 064	1 154	1 253	1 359	амортизація	1, 2	технічний стан	-	257	-	
	Разом			2 004 267						282 208	364 987	484 511	409 617	462 944							

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.
** Зазначити відповідний рік.

Голова Правління
Фінансовий директор

М.В. Ільницький
І.В. Сорочка

"__" _____ 20__ року

М. П.