



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки, наданий листом ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» від 04 лютого 2020 року № 131-666.

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

# **Прийняття постанови НКРЕКП**

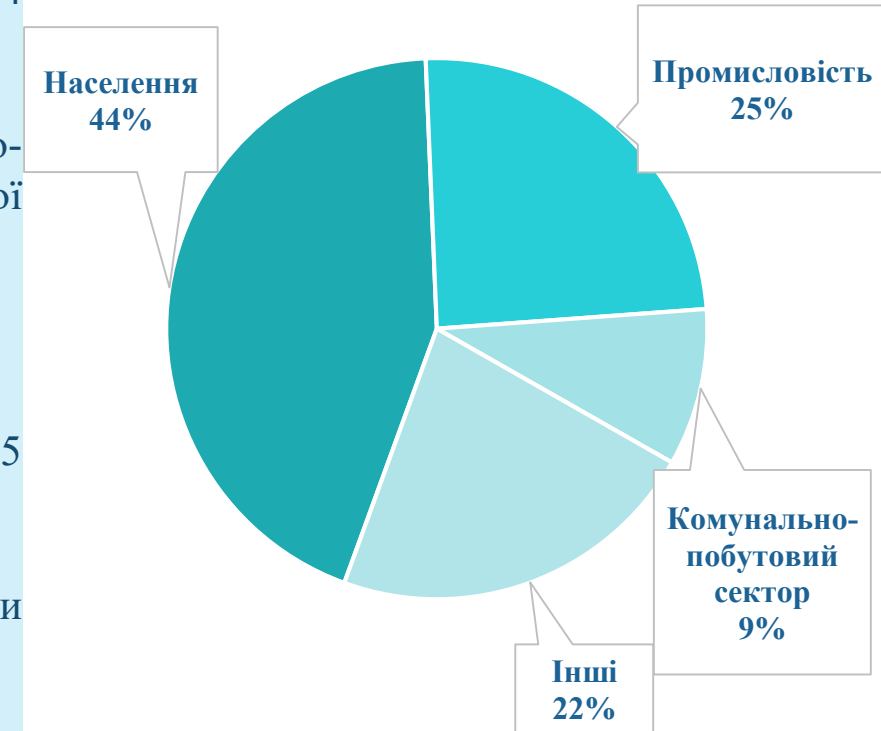
**про схвалення Плану розвитку системи розподілу  
ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки**

---

Згідно з інформацією, відображеною у ПрАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки:

- фактичний відсоток споживання електричної енергії населенням та комунально-побутовим сектором в загальній структурі споживання електричної енергії Львівської області за останні 5 років склав 53%, промисловим сектором – 25%.
- загальний ріст попиту на наступні 5 років прийнятий на рівні 0,5% щорічно,
- ріст обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ на наступні 5 прогнозується з 92 ГВт\*год у 2020 році до 137 ГВт\*год у 2024,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 121,7 МВт.

## Споживання е/е в 2018 році



## Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2020-2024 роки

✓ Будівництво 4-х ПС 110 кВ
✓ Реконструкція 6 ЛЕП 35-110 кВ
✓ Реконструкція та технічне переоснащення 60 ПС 110/35 кВ
✓ Встановлення 69 реклоузерів 10(6) кВ
✓ Встановлення 268 розвантажувальних ТП 10(6) кВ
✓ Реконструкція та технічне переоснащення 200 ТП(РП) 10(6) кВ
✓ Реконструкція 70 км КЛ 0,4-10 кВ
✓ Реконструкція 6 ЛЕП 35-110 кВ
✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, засобів зв'язку, інформаційних технологій, поліпшення стану обліку, автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

## Показники проекту ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки

№ з/п	Цільові напрямки	Обсяги	
		тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція ЕМ	1 948 612	75,0
2	Впровадження АСКОВЕ і інших засобів обліку	364 430	14,0
3	Впровадження та розвиток АСДТК	34 140	1,3
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	55 516	2,1
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	11 470	1,2
6	Модернізація та закупівля автотранспортної техніки та спец-механізмів	164 451	6,3
7	Інше	31000	1,2
<b>Усього</b>		<b>2 598 149</b>	<b>100,0</b>

Джерела фінансування	Обсяги	
	тис. грн (без ПДВ)	
	2020	2020 - 2024
Амортизація	177 813	1 198 885
Прибуток на виробничі інвестиції	88 826	1 096 416
За перетоки реактивної е/е	45 713	268 182
Небаланс ТВЕ	17 333	34 666
<b>Усього</b>	<b>329 685</b>	<b>2 598 149</b>

## ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проєкту постанови НКРЕКП  
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на  
2020 – 2024 роки», яке відбулось 04.02.2020

від 04. 02. 2020

№ 11-12

м. Київ

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

представники від НКРЕКП:

Харченко Владислав Володимирович      Начальник відділу розвитку електричних мереж;

представники від ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство):

Романишин Володимир Васильович      Заступник технічного директора з високовольтних мереж;

Медиковський Олександр Миколайович      Начальник виробничо-технічного відділу

Порядок денний:

Обговорення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 24.01.2020 по 03.02.2020.

СЛУХАЛИ:

**Остап'юк Ю. В.** оголосив про початок відкритого обговорення Проєкту 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 проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проєкту Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 Проєкту ПРСР.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 24.01.2020 було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

Зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 24.01.2020 по 03.02.2020, 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 Львівської обласної державної адміністрації від 31.01.2020 № 5/20-900/0/2-20/1-30 щодо підтримки прийняття Проекту постанови та пропозиції провести його відкрите обговорення без участі представників облдержадміністрації.

**Романишин В. В.** доповів про основні заходи, що передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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.

Заступник технічного директора з  
високовольтних мереж  
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»



Романишин В. В.

Начальник виробничо-технічного відділу  
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»



Медиковський О. М.



**ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ**

вул. Винниченка, 18, м. Львів, 79008, тел.: (032) 299-91-00, факс: (032) 261-23-99  
[www.loda.gov.ua](http://www.loda.gov.ua), e-mail: [kancel@loda.gov.ua](mailto:kancel@loda.gov.ua), Код ЄДРПОУ 00022562

№ \_\_\_\_\_ На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

***Щодо участі у відкритому  
обговоренні 04.02.2020***

На лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 23.01.2020 № 924/17.1.1/7-20 щодо участі 04 лютого 2020 року у відкритому обговоренні проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «Львівобленерго» на 2020 – 2024 роки» обласна державна адміністрація просить провести обговорення без участі представника облдержадміністрації.

Водночас повідомляємо, що обласна державна адміністрація підтримує вказаний проект постанови і просить взяти цей лист до уваги під час проведення відкритого обговорення 04.02.2020.

**Перший заступник голови**

**Василь ЛОЗИНСЬКИЙ**

Ольга Блажисівська 2 999 237



Перелік та етапи виконання заходів ПРСР ПрАТ "Львівобленерго"

Додаток 2

№ з/п	заходів	м*	Усього к-сть*	на/оціноч	проектної	виконан	виконан	виконан	виконан	фінансув					ний резерв	до	(відповід-	ня включення	Стислий опис робіт	сторі-	
																					перший рік прогнозу 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	13	14	15	16	17	18	
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу																				
1.1	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																				
1.1.1	110/20/10 кВ "Львів-24"	шт.	1	192410	так					39900	108900	78600	40000	51000					Будівництво двотрансформаторну підстанцію напругою 110/10кВ «Львів-24» (розрахунковою потужністю трансформаторів не менше 25 МВА кожен) з двома ПЛ-110кВ за схемою «захід-захід» до врізки в існуючу ПЛ-110кВ «Львів-2 – Львів-14», а також кабельну лінію 10кВ до існуючого РП-77.	50	
1.1.2	110/10/6 кВ "Львів-31"	шт.	1	104 800.00	так							16400	20000	15000	40	прибуток	1, 2, 10	СПР, 156	Будівництво двотрансформаторної ПС 110/10/6 кВ «Львів-31»	59	
1.1.3	110/20/10 кВ „Мишана”	шт.	1	76 000.00	так							20000	20000	20000	16000	25	прибуток	1, 2, 10	СПР, 156	Будівництво двотрансформаторної ПС-110/20/10кВ «Мишана» (1 етап один трансформатор 25МВА) та ЛЕП-110 кВ від ПС "Мишана" до врізки в ПЛ "Яворів"- "Солонка"	57
1.1.4	110/20/6 кВ "Львів-29"	шт.	1	200 000.00	ні	II, 2017	III, 2023	I, 2024	II, 2026					20000	25	прибуток	1, 2, 10	СПР, 156	Будівництво ПС 110/20/6 кВ „Львів-29”, захисту передбачається від діючої ПЛ-110 кВ "Південна - Л1" по схемі «захід-захід»	76	
1.2	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																				
1.2.1																					
1.3	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																				
1.3.1	ПЛ-110 кВ Л-9 - Л-2 к. Б	км	1,1	26 000.00	так					0	0	0	26000	0					Буд-во заходів на ПС 110/10/6кВ Львів-31. Буд-во КЛ-110 кВ від ПС «Л-31» до врізки в ПЛ-110 кВ "Л-9"- "Л-11"- "Л-2"	59	
1.4	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																				
1.4.1	ПЛ-35 кВ "Борислав-Уріж"	км	21,4	27000	так					0	0	0	27000	0					Будівництво 21,4 км нової одноколової ділянки взамін існуючої, що проходить по забудованій території сіл і знаходиться в незадовільному стані;	63	
Усього	(сума по п.1.1-1.4)																				
2	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																				
2.1	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																				
2.1.1	110/35/10 кВ №111 "Винники-110"	шт.	1	40415.48	так					47415	2420	2420	34182	79161					Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ №111 "Винники-110" із заміною трансформатора Т-2 на трансформатор більшої потужності (з 16 на 25 мВА)	55	
2.1.2	110/6 кВ №245 "Львів-5"	шт.	1	35000	ні	II, 2019	IV, 2019	II, 2020	IV, 2020	7000					20	прислання	1, 2	технічний стан	Заміна вимикача 110 кВ та реконструкція РВ-110 кВ. Реконструкція 1 СШ 6 кВ з утворенням I та V секції шин 6 кВ з встановленням коміррки з ввідним вакуумним вимикачем та коміррки з секційним вакуумним вимикачем між першою та п'ятою секцією шин 6 кВ	55	
2.1.3	110/35/10 кВ №166 "Красне"	шт.	1	2420	ні	I, 2020	II, 2020	II, 2021	III, 2021		2420					амортизація	2	технічний стан	Заміна акумуляторної батареї через вичерпання 15-літньої гарантії.	56	
2.1.4	110/35/6кВ №206 "Сокаль 3ХВ"	шт.	1	2 420.00	ні	II, 2021	III, 2021	III, 2022	IV, 2022			2420				амортизація	2	технічний стан	батареї на сучасну нову герметичну, що не потребує обслуговування (існуюча)	56	
2.1.5	110/6 кВ №252 "Львів-13"	шт.	1	7 602.40	так									7602		амортизація	2, 8	технічний стан	Технічне переоснащення РВ-6 кВ заміна коміррок КРП-10 типу КМ-1 з вимикачами ВК-10 на сучасні з вакуумними вимикачами	60	
2.1.6	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	4 860.00	ні	II, 2022	IV, 2022	III, 2023	IV, 2023					4860		амортизація	1, 2	технічний стан	Заміна оливопаповених вимикачів В-110кВ Т-1, В-110кВ Т-2, на елегазові	61	
2.1.7	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	7 290.00	ні	I, 2022	III, 2022	II, 2023	III, 2023					7290		амортизація	1, 2	технічний стан	Заміна оливопаповених вимикачів СВ-110кВ, В-110кВ ПЛ «Південна к.Б» на елегазові	61	

2.1.8	110/35/6 кВ №221 "ЦЗФ"	шт.	1	2 430.00	ні	I,2022	III,2022	II,2023	III,2023					2430	амортизація	2	технічний стан	Заміна СВ-110 кВ (МВ-110 кВ на ЕВ) Заміна оливоаповненого вимикача 110кВ на елегазовий, інтеграція управління цим вимикачем та пристроїв захисту в систему телемеханіки підстанції	61	
2.1.9	110/6кВ №60 "Розвадів"	шт.	1	4 700.00	так			I,2023	IV,2023					4700	амортизація	1, 2, 8, 10	Підвищення надійності та якості електропостачання	Комплексна телемеханізація, автоматизація та заміна необхідного технологічного обладнання	53	
2.1.10	110/35/10кВ №256 "Львів-21"	шт.	1	3 300.00	ні	I,2019	IV,2019	II,2023	IV,2023					3300	амортизація	2	технічний стан	Технічне переоснащення РУ-10 кВ Заміна обладнання I-IV секцій шин 10кВ з утворенням двох секцій 10кВ, встановлення вакуумних вимикачів з механічним приводом, встановлення необхідних захистів, телемеханізація	62	
2.1.11	110/6 кВ №252 "Львів-13"	шт.	1	4000	ні	I,2022	III,2022	II,2023	III,2023					4000	амортизація	2, 3	технічний стан	Ваштування пристроїв компенсації смісних струмів замикання на землю	62	
2.1.12	110/35/10 кВ №255 "Львів-19"	шт.	1	3 300.00	так			I, 2024	III, 2024					3300	амортизація	2	технічний стан	Заміна ввідних та секційних вимикачів 10 кВ (I комірток КРП-10 типу КМ-1 з оливоаповненими вимикачами ВКЕ-10-630-20 ввідних та I секційного)	66	
2.1.13	110/10 кВ №175 "Заболотці"	шт.	1	2 690.00	так			II, 2024	III, 2024					2690	амортизація	2	технічний стан	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ) і його інтеграція в схему телемеханізації ПС	68	
2.1.14	110/10кВ №136 "Перемішляни"	шт.	1	2 690.00	ні	I,2022	I,2022	II, 2024	IV, 2024					2690	амортизація	2	технічний стан	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ) і його інтеграція в схему телемеханізації ПС	68	
2.1.15	110/10кВ №240 "Ясенів"	шт.	1	2 690.00	так			III, 2024	IV, 2024					2690	амортизація	2	технічний стан	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ) і його інтеграція в схему телемеханізації ПС	68	
2.1.16	110/35/10 кВ №111 "Винники-110"	шт.	1	7 290.00	так			I, 2024	IV, 2024					7290	амортизація	2	технічний стан	Заміна МВ СВ-110кВ та ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ.З аміна відділювачів-короткозамикачів 110 кВ на елегазові вимикачі та заміна секційного вимикача 110 кВ	69	
2.1.17	110/35/10 кВ №255 "Львів-19"	шт.	1	5 730.00	так			II, 2024	IV, 2024					5730	амортизація	2	технічний стан	Реконструкція РУ-10 кВ (II етап)Заміна комірток КРП-10 типу КМ-1 з оливоаповненими вимикачами	66	
2.1.18	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	3 000.00	ні	III,2022	IV,2022	II, 2024	IV, 2024					3000	амортизація	2	технічний стан	Заміна оливоаповнених вимикачів В-6кВ Т-1 №1, В-6кВ Т-1 №2, В-6кВ Т-2 №1, В-6кВ Т-2 №2, СВ-6кВ №1, СВ-6кВ №2 на вакуумні	61	
2.1.19	110/35/6кВ №227 "Ч-2"	шт.	1	2 430.00	ні	I,2022	III,2022	II, 2024	III, 2024					2430	амортизація	2	технічний стан	Заміна МВ на ЕВ на придбанні ПЛ-110 кВ ДТЕС д.1	72	
2.1.20	110/10 кВ №75 "Дашава"	шт.	1	7 493.00	так			I, 2024	III, 2024					7493	амортизація	2	технічний стан	Технічне переоснащення РУ-110кВ ПС 110/10 кВ „Дашава №75" (заміна 2 МВ на ЕВ на вводах Т-1 та Т-2 на СВ-110кВ)	73	
2.1.21	110/35/10кВ №54 "Жидачів"	шт.	1	1 420.00	так			II, 2024	IV, 2024					1420	амортизація	2	технічний стан	Технічне переоснащення ПС-54 Жидачів із заміною оливоаповнених вимикачів 10 кВ на вакуумні з комплектом адаптації для комірток К-12 (заміна 2 ВВ та СВ-10кВ на вакуумні)	74	
2.1.22	110/10кВ №130 "Немирів"	шт.	1	1 200.00	ні	II,2022	IV,2022	III, 2024	IV, 2024					1200	амортизація	2	технічний стан	Реконструкція ВРУ-110 кВ зі встановленням СВ-110 к. Секціонування секції шин 110 кВ для проведення оперативних перемикач без перерви в електропостачанні та забезпечення надійного живлення споживачів. Зменшення кількості операцій з	74	
2.1.23	110/10 кВ №75 "Дашава"	шт.	1	7 250.00				I, 2024	III, 2024					7250	амортизація	2	технічний стан	Технічне переоснащення РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ №75 „Дашава" (заміна МВ, ОД-КЗ на ЕВ) заміна В-110 кВ на новий, заміна ВД-110 на В-110	73	
2.1.24	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	1 900.00	ні	I,2022	III,2022	II, 2024	IV, 2024					1900	амортизація	2	технічний стан	Заміна акумуляторної батареї (існуюча)	56	
2.1.25	110/35/6кВ №227 "Ч-2"	шт.	1	78.00	ні	III,2022	IV,2022	III, 2024	III, 2024					78	амортизація	1, 2	технічний стан	Заміна порталів 35кВ	65	
2.1.26	110/35/6 кВ №91 "Трускавець"	шт.	1	30 000.00				II, 2024	III, 2024					30000	амортизація	2	надійності та якості електропостачання	Встановлення Т-2 потужністю 25 мВА. Надійність та якість електропостачання 2-х	77	
2.2	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього										19000	11000	34400	46274	83170			амортизація		

2.2.1	35/6кВ №33 "Доброгостів"	шт.	1	7 875.00	так			III, 2020	III, 2020			11000				амортизація	1, 2	Секціонування	Технічне переоснащення ПС-35/6кВ №33 Доброгостів (встановлення СВ-35кВ)	52	
2.2.2	35/10кВ № 167 "Золочів"	шт.	1	23 000	ні		2019	2019	II, 2020	III, 2020		19000				амортизація	1, 2, 8, 10	Підвищення надійності та якості електропостачання	Комплексна телемеханізація, автоматизація та заміна необхідного обладнання. Оперативне керування комутаційними апаратами для зменшення кількості та тривалості перерв в електропостачанні	53	
2.2.3	35/10кВ №208 "Заводська"	шт.	1	211 000.00	в розробці		I, 2019	IV, 2020	II, 2021	IV, 2023			20000	12600	16800	27	амортизація	1, 2, 10	технічний стан	Перевід з 35 кВ на 110 кВ реконструкція ПС-35/10 кВ №208 "Заводська" із будівництвом овоколотов ПЛ-110 кВ і переводом на напругу 110/35/10кВ	56
2.2.4	35/10 кВ №139 "Поморяни"	шт.	1	6 000.00	ні		II, 2021	III, 2021	I, 2022	III, 2022			6000				амортизація	1, 2, 8, 10	Підвищення надійності та якості електропостачання	Комплексна телемеханізація та заміна необхідного обладнання. Оперативне керування комутаційними апаратами для зменшення кількості та тривалості перерв в електропостачанні	53
2.2.5	35/10кВ №106 "Глиняни"	шт.	1	8 400.00	ні		II, 2021	IV, 2021	II, 2022	IV, 2022			8400				амортизація	1, 2, 8, 10	Підвищення надійності та якості електропостачання	Комплексна телемеханізація та заміна необхідного обладнання. Оперативне керування комутаційними апаратами для зменшення кількості та тривалості перерв в електропостачанні	53
2.2.6	35/6 кВ №112 "Дубляни"	шт.	1	3 250.00	так				I, 2023	IV, 2023				3250			амортизація	2	технічний стан	Технічне переоснащення ПС-35/6 кВ №112 "Дубляни" із заміною масляновених вимикачів 10кВ на вакуумні	61
2.2.7	35/6 кВ №218 "М-4"	шт.	1	1 900.00	ні		I, 2022	III, 2022	II, 2023	III, 2023				1900			амортизація	2	технічний стан	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову герметичну, що не потребує обслуговування (існуюча працює 56-й рік)	56
2.2.8	35/10 кВ №132 "Білий Камінь"	шт.	1	6 000.00	ні		I, 2022	IV, 2022	II, 2023	IV, 2023				6000			амортизація	1, 2, 8, 10	Підвищення надійності та якості електропостачання	Комплексна телемеханізація та заміна необхідного обладнання. Оперативне керування комутаційними апаратами для зменшення кількості та тривалості перерв в електропостачанні. Заміна вимикачів 10 кВ.	53
2.2.9	35/6 кВ №244 "Львів-4"	шт.	1	1 900.00	так				II, 2023	III, 2023				1900			амортизація	2	технічний стан	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову герметичну, що не потребує обслуговування (існуюча відпрацювала понад 45 років)	56
2.2.10	35/0,4кВ №153 "Щерек"	шт.	1	40 000.00	так				I, 2023	IV, 2023			20000	20000			амортизація	2, 3, 10	технічний стан	Перевід на напругу 10 кВ з 0,4 на 10 кВ ПС на 35/10 кВ та переведенням Л-168-22, Л-168-28, Л-158/10. Встановлення РУ-10 кВ типу КРПЗ та заміна трансформаторів	63
2.2.11	35/6 кВ №227 "Ч-3"	шт.	1	390.00	ні		I, 2022	II, 2022	II, 2023	III, 2023				390			амортизація	2	технічний стан	Встановлення пристроїв захисту від однофазних замикань. Забезпечення організації селективного захисту від замикань на землю. Зменшення зубного впливу 1-ф замикань на землю в кабельній мережі 6 кВ	65
2.2.12	35/6 кВ №218 "М-4"	шт.	1	78.00	ні		II, 2022	III, 2022	III, 2023	IV, 2023				78			амортизація	1, 2	технічний стан	Заміна порталів 35 кВ. Забезпечення достатньої несучої здатності з/б конструкції порталів, фундаментів	65
2.2.13	35/6 кВ №225 "Ч-1"	шт.	1	78.00	ні		II, 2022	II, 2022	III, 2023	IV, 2023				78			амортизація	1, 2	технічний стан	Заміна порталів 35 кВ. Забезпечення достатньої несучої здатності з/б конструкції порталів, фундаментів	65
2.2.14	35/6 кВ №222 "М-9"	шт.	1	78.00	ні		II, 2022	II, 2022	III, 2023	IV, 2023				78			амортизація	1, 2	технічний стан	Заміна порталів 35 кВ. Забезпечення достатньої несучої здатності з/б конструкції порталів, фундаментів	65
2.2.15	35/6кВ №135 "Оброшино"	шт.	1	2 690.00	так				II, 2024	IV, 2024					2690		амортизація	1, 2	Підвищення надійності та якості електропостачання	Технічне переоснащення ПС-35/6кВ №135 "Оброшино" Пустомитівського РЕМ ПАТ "Львівобленерго" (СВ-35-10, ТС 2хР 35кВ)	66

2.1.1 6	35/6кВ №171 "Кам'янка"	шт.	1	3 000.00	так											3000		аморт изація	1, 2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Встановлення СВ-35кВ Секціонування секції шин 35 кВ для проведення оперативних перемикань без перерви в електропостачанні та забезпечення надійного живлення споживачів	69		
2.2.1 7	35/6кВ №246 "Львів-6"	шт.	1	1 540.00	так											1540		аморт изація	2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Заміна СВ-35 кВ Секціонування секції шин 35 кВ для проведення оперативних перемикань без	69		
2.2.1 8	35/6кВ №43 "Рудки"	шт.	1	1 516.67	ні		II,2022	IV,2022	III, 2024	III, 2024						1517		аморт изація	1, 2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Встановлення СВ-35кВ Секціонування секції шин 35 кВ для проведення оперативних перемикань без перерви в електропостачанні та забезпечення надійного живлення споживачів	69		
2.2.1 9	35/6кВ №11 "Трускавець"	шт.	1	1 400.00	ні		I,2022	II,2022	II, 2024	III, 2024						1400		аморт изація	1, 2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Встановлення СВ-35кВ Секціонування секції шин 35 кВ для проведення оперативних перемикань без перерви в електропостачанні та забезпечення надійного живлення споживачів	70		
2.2.2 0	35/6кВ №129 "Білка"	шт.	1	1 400.00	ні		II,2022	IV,2022	I,2024	III, 2024						1400		аморт изація	1, 2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Технічне переоснащення ПС- 35/6 №2 кВ Східниця. Встановлення СВ-35кВ	71		
2.2.2 1	35/6 №2 кВ "Східниця"	шт.	1	1 730.00	так					III, 2024	III, 2024					1730		аморт изація	1, 2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Встановлення СВ-35кВ Секціонування секції шин 35 кВ для проведення оперативних перемикань без перерви в електропостачанні та забезпечення надійного живлення споживачів	71		
2.2.2 2	35/6кВ №44 "Грушів"	шт.	1	1 400.00	ні		I,2022	II,2022	II, 2024	III, 2024						1400		аморт изація	1, 3	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Встановлення СВ-35кВ Секціонування секції шин 35 кВ для проведення оперативних перемикань без перерви в електропостачанні та забезпечення надійного живлення споживачів	72		
2.2.2 3	35/6кВ №89 "Розділ"	шт.	1	10 020.00	так					I,2024	IV, 2024					10020		аморт изація	1, 2, 8, 10	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Комплексна телемеханізація, автоматизація та заміна необхідного обладнання.	53		
2.2.2 4	35/6кВ №3 "Борислав"	шт.	1	2 413.13	ні		II,2022	III,2022	II, 2024	III, 2024						2413		аморт изація	2	технічний стан	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову	56		
2.2.2 5	35/10 кВ №10 "Самбір"	шт.	1	3 135.00	так					II, 2024	II, 2024					3140		аморт изація	2, 3	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Влаштування пристроїв компенсації ємнісних струмів замикання на землю. Встановлення дугогасного реактора на I СШ	75		
2.2.2 6	35/10 кВ №10 "Самбір"	шт.	1	5120.00	так					II, 2024	II, 2024					5120		аморт изація	2, 3	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Влаштування пристроїв компенсації ємнісних струмів замикання на землю. Встановлення дугогасного реактора на II СШ	75		
2.2.2 7	35/6 кВ № 17 "Стрий"	шт.	1	11 000.00	так					I, 2024	IV, 2024					11000		аморт изація	2	Підвищення надійності та якості електропоста чання	Технічне переоснащення ПС 35/6 кВ "Стрий-17" у.м. Стрий Львівської області (заміна Т-2 з 6,3 мВА на 10 мВА) на трансформатор більшої потужності.	78		
2.3	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього										0	0	31000	9500	0									
2.3.1	ПЛ-110 кВ Комарно - Добрівляни та ПЛ-110 кВ Щирець - Комарно	км	3,6	9 500.00	ні		II,2022	II,2022	II,2023	IV,2023						9500		аморт изація	1, 2, 3	технічний стан	Технічне переоснащення двоколлового заходу на ПС Комарно	64		
2.3.2	ПЛ-110 кВ Дрогобич-20 - Стебник	км	4,9	31 000.00	так		I,2020	II, 2020	II,2021	IV, 2021						31000		прибу- ток	1, 2, 3	технічний стан	Реконструкція ПЛ-110 кВ Дрогобич-20 - Стебник із винесенням за межі території гірничого відводу ПАТ "Стебницьке гірничо- хімічне підприємство "Полімінерал" за територією карстових провалів в зоні не діючих шахтних виробіток сірки гірничого відводу	57		
2.4	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього										0	0	0	0	15400									
2.4.1	ПЛ-35кВ "Борислав-3 - Східниця-2" ланка І з відгалуженням на ПС "Східниця- 80"	км	2,9	6 800.00	так		I, 2024	IV, 2024								6800		прибу- ток	1, 2	технічний стан	Реконструкція 2,9 км ПЛ-35 кВ (Оілянка опор №3-35) Винесення за межі житлової забудови.Заміна опор, проводів підвищення пропускну здатності	75		



3.18	Північний РЕМ, усього		23 443	ні	I,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	2723	3467	4594	5581	7078		прибуток
3.18.1	ТП (РП)	шт.	16 669	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	2271	2566	3441	3781	4610		прибуток
3.18.2	ЛЕП	км	6 774	ні	II,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	452	901	1153	1800	2468		прибуток
3.19	Старосамбірський РЕМ, усього		30 566	ні	I,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	3981	5252	6215	6870	8248		прибуток
3.19.1	ТП (РП)	шт.	25 893	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	3465	4367	5253	5771	7037		прибуток
3.19.2	ЛЕП	км	4 674	ні	II,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	516	885	962	1099	1212		прибуток
3.20	Стрийський РЕМ, усього		20 177	ні	I,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	2430	3070	3956	4742	5979		прибуток
3.20.1	ТП (РП)	шт.	14 701	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	1991	2326	3019	3316	4049		прибуток
3.20.2	ЛЕП	км	5 475	ні	II,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	439	744	937	1425	1930		прибуток
3.21	Турківський РЕМ, усього		8 620	ні	I,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	1098	1462	1745	1948	2367		прибуток
3.21.1	ТП (РП)	шт.	7 169	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	956	1205	1456	1598	1954		прибуток
3.21.2	ЛЕП	км	1 454	ні	II,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	143	258	289	350	414		прибуток
3.22	Яворівський РЕМ, усього		44 404	ні	I,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	5906	7097	9168	10089	12144		прибуток
3.23.1	ТП (РП)	шт.	37 848	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	5141	5912	7788	8557	10450		прибуток
3.23.2	ЛЕП	км	6 556	ні	II,2019	IV,2023	II,2020	IV,2024	765	1185	1380	1532	1694		прибуток
3.24	ЛІМЕМ, усього		21 538	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	1226	1800	2933	6152	9427		прибуток
3.24.1	ТП (РП)	шт.	0						0	0	0	0	0		
3.24.2	ЛЕП	км	21 538	ні	I,2019	III,2023	II,2020	IV,2024	1226	1800	2933	6152	9427		прибуток
	Усього по п. 3:								82357	102141	127496	148691	182172		прибуток
	ТП (РП)								70070	82584	103406	116753	142381		прибуток
	ЛЕП								12287	19557	24090	31938	39791		прибуток
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ														
4.1.	Бориславський РЕМ, усього		49 316	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	5787	7222	9463	11910	14934		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	23 404	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3124	3541	4735	5319	6685		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	25 913	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2664	3681	4728	6591	8249		амортизація
4.2.	Бродівський РЕМ, усього		16 766	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2013	2893	3319	3818	4723		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	8 173	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1075	1357	1630	1810	2301		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	8 591	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	938	1534	1689	2008	2422		амортизація
4.3.	Буський РЕМ, усього		16 865	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1761	2769	3253	3974	5108		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	7 396	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	973	1228	1475	1637	2083		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	9 472	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	789	1542	1778	2338	3025		амортизація
4.4.	Городоцький РЕМ, усього		18 827	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2347	3209	3843	4268	5160		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	9 860	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1297	1637	1967	2183	2776		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	8 969	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1051	1572	1876	2086	2384		амортизація
4.5.	Дрогобицький РЕМ, усього		29 075	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3090	4528	4916	7207	9334		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	12 772	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1707	2155	2386	2871	3653		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	16 303	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1383	2373	2530	4336	5681		амортизація
4.6.	Жидачівський РЕМ, усього		20 375	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2317	3485	4023	4692	5858		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	9 729	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1280	1615	1941	2154	2739		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	10 646	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1037	1870	2082	2538	3119		амортизація
4.7.	Жовківський РЕМ, усього		51 881	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	6568	8728	9228	12245	15112		амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	25 778	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3482	4393	4593	5858	7452		амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км	26 104	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3087	4335	4635	6387	7660		амортизація

4.8.	Золочівський РЕМ, усього			26 967	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3290	4647	4964	6254	7812	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		12 773	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1707	2154	2388	2871	3653	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		14 193	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1583	2493	2575	3383	4159	Амортизація
4.9.	Кам'янка-Бузький РЕМ, усього			14 053	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1700	2472	2812	3154	3915	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		7 136	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	939	1185	1423	1580	2009	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		6 917	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	761	1287	1389	1574	1906	Амортизація
4.10.	Миколаївський РЕМ, усього			14 544	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1792	2603	2808	3313	4028	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		7 371	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	990	1249	1349	1665	2118	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		7 173	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	802	1354	1459	1648	1910	Амортизація
4.11.	Мостиський РЕМ, усього			17 115	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2230	3057	3344	3853	4631	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		8 987	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1195	1508	1718	2009	2557	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		8 128	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1035	1549	1626	1844	2074	Амортизація
4.12.	Перемишлянський РЕМ, усього			8 356	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1006	1492	1541	1964	2353	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		4 124	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	556	701	741	935	1191	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		4 234	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	450	791	800	1030	1163	Амортизація
4.13.	Пустомитівський РЕМ, усього			49 807	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	6471	8426	9009	11925	13976	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		26 123	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3568	4200	4567	6068	7720	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		23 683	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2903	4226	4442	5857	6255	Амортизація
4.14.	Радеківський РЕМ, усього			4 641	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	494	768	899	1093	1387	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		2 075	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	273	345	414	459	584	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		2 567	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	221	424	485	634	803	Амортизація
4.15.	Самбірський РЕМ, усього			7 817	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	720	1110	1385	1960	2642	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		2 463	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	324	409	490	546	694	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		5 354	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	396	701	895	1414	1948	Амортизація
4.16.	Скопівський РЕМ, усього			22 344	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2874	3792	4280	5169	6229	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		11 865	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1587	2003	2208	2670	3397	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		10 478	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1286	1789	2072	2499	2832	Амортизація
4.17.	Північний РЕМ, усього			23 456	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2027	3330	4066	5880	8153	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		7 396	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	973	1228	1475	1637	2083	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		16 061	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1055	2102	2591	4243	6070	Амортизація
4.18.	Старосамбірський РЕМ, усього			21 539	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2659	3544	4090	5090	6156	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		10 766	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1456	1688	1945	2499	3178	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		10 774	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1203	1856	2145	2591	2979	Амортизація
4.19.	Стрийський РЕМ, усього			19 236	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1867	2819	3180	4795	6575	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		6 395	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	853	1083	1194	1436	1829	Амортизація

4.1.2.	ЛЕП	км		12 842	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1014	1737	1986	3359	4746	Амортизація
4.20.	Турківський РЕМ, усього			6 577	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	742	1117	1297	1522	1899	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		3 130	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	409	516	624	699	882	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		3 447	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	333	601	673	823	1017	Амортизація
4.22.	Яворівський РЕМ, усього			30 944	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	3933	5255	5557	7312	8887	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		15 914	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2185	2570	2738	3701	4720	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		15 032	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	1748	2687	2819	3611	4167	Амортизація
4.23.	ЛІМЕМ, усього			45 602	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	0	4100	4845	14500	22157	Амортизація
4.1.1.	ТП (РП)	шт.		0						0	0	0	0	0	Амортизація
4.1.2.	ЛЕП	км		48 502	ні	2019	2023	II,2020	IV,2024	2900	4100	4845	14500	22157	Амортизація
	Усього по п. 4:									58592	81369	92121	125901	161030	Амортизація
	ТП (РП)									29953	36765	42001	50607	64304	Амортизація
	ЛЕП									28639	44604	50120	75294	96726	амортизація
	Усього (сума по п. 3 та 4)									140949	183510	219617	274592	343202	
	ТП (РП)									100023	119349	145407	167360	206685	
	ЛЕП									40926	64161	74210	107232	136517	
5	Інші заходи														
5.1	Заходи по зменшенню ТВЕ			387 623						54136	60993	69117	81619	98565	Амортиз./приб.
5.2	Впровадження та розвиток інформаційних технологій			69 575						8265	9241	10545	12467	14998	Амортиз./приб.
5.3	Впровадження та розвиток систем зв'язку			42 839						5089	5653	6491	7679	9228	Амортиз./приб.
5.4	Модернізація та закупівля колісної техніки			63 802						14931	24056	31860	39750	53854	Амортизація
5.5	Заміна зношених і амортизованих			31 000						0	2000	4000	11000	14000	амортизація
5.5.1	Самбірський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	III, 2020	III 2020	II,2021	III,2021		1000				Амортизація
5.5.2	Стрийський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2020	II,2020	I,2021	II,2021		1000				Амортизація
5.5.3	Городоцький РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2021	III,2021	II,2022	III,2022			1000			Амортизація
5.5.4	Кам'янка-Бузький РЕМ			шт. 1 1 000	ні	II,2021	IV,2021	I,2022	II,2022			1000			Амортизація
5.5.5	Сколівський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2021	III,2021	II,2022	III,2022			1000			Амортизація
5.5.6	Старосамбірський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2021	III,2021	I,2022	II,2022			1000			Амортизація
5.5.7	Яворівський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	II,2021	IV,2021	II,2022	III,2022			1000			Амортизація
5.5.8	Бориславський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2022	III,2022	I,2023	III,2023			1000			Амортизація
5.5.9	Бродівський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	II,2022	IV,2022	II,2023	III,2023			1000			Амортизація
5.5.1 0	Городоцький РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2022	III,2022	I,2023	II,2023			1000			Амортизація
5.5.1 1	Жидачівський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	II,2022	III,2022	II,2023	III,2023			1000			Амортизація
5.5.1 2	Жовківський РЕМ			шт. 2 2 000	ні	I,2022	III,2022	I,2023	II,2023			2000			Амортизація
5.5.1 3	Миколаївський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2022	III,2022	II,2023	III,2023			1000			Амортизація
5.5.1 4	Радехівський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	I,2022	III,2022	I,2023	II,2023			1000			Амортизація
5.5.1 5	Сокальський РЕМ			шт. 1 1 000	ні	II,2022	IV,2022	II,2023	III,2023			1000			Амортизація



5.5.1 6	Турківський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2022	III,2022	I,2023	III,2023					1000		Амортизація			
5.5.1 7	Шахтний РЕМ	шт.	1	1 000	ні	II,2022	IV,2022	II,2023	III,2023						1000	Амортизація			
5.5.1 8	ЛМЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2022	III,2022	I,2023	III,2023						1000	Амортизація			
5.5.1 9	Бузький РЕМ	шт.	1	1 000	ні	II,2023	IV,2023	II,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 0	Дрогобицький РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	III,2023	I,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 1	Золочівський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	IV,2023	I,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 2	Перемишлянський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	III,2023	II,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 3	Пустомитівський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	IV,2023	I,2024	II,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 4	Самбірський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	IV,2023	II,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 5	Сколівський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	II,2023	IV,2023	I,2024	II,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 6	Старосамбірський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	III,2023	II,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 7	Стрийський РЕМ	шт.	2	2 000	ні	I,2023	IV,2023	I,2024	III,2024						2000	Амортизація			
5.5.2 8	Яворівський РЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	III,2023	II,2024	III,2024						1000	Амортизація			
5.5.2 9	ЛМЕМ	шт.	1	1 000	ні	I,2023	IV,2023	I,2024	III,2024						1000	Амортизація			
<b>УСЬОГО</b>										<b>329685</b>	<b>407773</b>	<b>488050</b>	<b>610063</b>	<b>762578</b>					

Голова Правління \_\_\_\_\_ **Матвійшин В. Є.**  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Технічний директор \_\_\_\_\_ **Іванців Р. Б.**  
(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)