

Затверджено
Голова Правління
АТ "Прикарпаттяобленерго"
_____ **О.О. Бубен**
" ____ " _____ **2019 р.**

План розвитку системи розподілу	
Найменування оператора системи розподілу	АТ "Прикарпаттяобленерго" з 2020 до 2024 р.р.
П'ятирічний період	

Висновок ОСП
від _____ № _____

Висновок Міненерговугілля
від _____ № _____

Схвалено НКРЕКП, постанова
від _____ № _____

Зміст

Вступ	3
1. Технічні характеристики електричних мереж	
АТ "Прикарпаттяобленерго"	6
1.1 Протяжність ліній електропередач по класам напруг (таблиця 1.1).....	7
1.2 Кількість встановлених комутаційних апаратів на ПС 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" (таблиця 1.).....	9
1.3 Характеристика джерел живлення (підстанцій НЕК „Укренерго”) (таблиця 1.3).....	10
1.4 Обсяги виконання інвестиційних програм протягом останніх років (таблиця 1.4).....	11
1.5 Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго".....	12
1.6 Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду.....	16
2. Фактичні та прогнозовані величини	23
2.1 Фактичні та прогнозні обсяги попиту та розподілу на електричну енергію (таблиця 2.1).....	24
2.2 Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну потужність (таблиця 2.2).....	25
2.3 Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до СР (таблиця 2.3).....	26
2.4 Фактичні заплановані та прогнозовані рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР (таблиця 2.4).....	26
2.5 Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії які мають бути приєднані до мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" (таблиця 2.5).....	27
2.6 Дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності).....	29
2.7 Перелік елементів мережі АТ "Прикарпаттяобленерго", що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання (таблиця 2.7).....	35
2.8 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів (таблиця 2.8).....	37
2.9 Фактичні та заплановані рівні показників надійності електропостачання (таблиця 2.9).....	43
2.10 Зведений перелік ЛЕП 6-20 кВ із найбільшим (більше 5хв.) сумарним значенням індексу SAIDI на рівні напруги 6-20 кВ. (таблиця 2.10).....	43
2.11 Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії (таблиця 2.11).....	45
2.12 Фактичні та прогнозовані витрати електроенергії в системі розподілу (таблиця 2.12).....	48
3. Реконструкція та будівництво електричних мереж	49
3.1 План інвестицій за джерелами фінансування (таблиця 3.1).....	50
3.2 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР (таблиця 3.2).....	51
3.3 Планове виведення обладнання з експлуатації (таблиця 3.3).....	63
3.4 Планові заходи із компенсації реактивної потужності (таблиця 3.4).....	64
3.5 Плани, щодо влаштування "інтелектуального" обліку в мережах 0,4 кВ (таблиця 3.5).....	65
3.6 Реконструкція мереж в точках забезпечення потужності (таблиця 3.6).....	65
3.7 Модернізація системи обліку шляхом встановлення вимірювальних трансформаторів струму (таблиця 3.7).....	67

3.8 Модернізація системи обліку шляхом встановлення пристроїв "інтелектуального" обліку на ПС 35-110 кВ (таблиця 3.8).....	73
4. Обґрунтування прийнятих рішень.....	74
4.1 Реконструкція ПС 35-110 кВ.....	75
4.2 Будівництво та реконструкція ЛЕП 35-110 кВ.....	86
4.3 Будівництво нових ПС 35 -110 кВ.....	89
4.4 Реконструкція ПЛ 0,4-10 кВ.....	91
4.5 Заміна кабельних ліній 0,4-10 кВ.....	91
4.6 Заміна комплектних трансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ.....	92
4.7 Заміна вимикачів на трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ.....	92
4.8 Встановлення пункту комутаційного стовпового 6-10 кВ (реклоузера).....	92
5. Техніко-економічний аналіз.....	93
5.1 Аналіз витрат і вигод.....	94
5.2 Аналіз режимів роботи електричної мережі.....	96
Висновки.....	97
Додаток А – Величини струмів короткого замикання на шинах підстанцій 110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".....	101
Додаток Б – Величини струмів короткого замикання на шинах 35 кВ підстанцій 35 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".....	103
Додаток В – Величини струмів короткого замикання на шинах 6-10 кВ підстанцій 110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".....	110
Додаток Г – Величини струмів короткого замикання на шинах 6-10 кВ підстанцій 35 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".....	112
Додаток Д – Нормальна схема електричних з'єднань мереж 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".....	119
Додаток Е – Однолінійна схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" станом на 2024 р.....	120
Додаток Є – Розрахункова схема заміщення мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" напругою 20 кВ та вище	121
Додаток Ж – Розрахункова схема нормального режиму роботи мережі 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" (зимовий максимум).....	122
Додаток З – Розрахункова схема нормального режиму роботи мережі 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" станом на 2024 р (зимовий максимум).....	123
Додаток І – Розрахункова схема ремонтного режиму роботи мережі 35-110 кВ (в ремонті ПЛ-110 кВ Надвірна-Ямна).....	124
Додаток К – Розрахункова схема ремонтного режиму роботи мережі 35-110 кВ станом на 2024 р. (в ремонті ПЛ-110 кВ Надвірна-Ямна).....	125
Додаток Л – Розрахункова схема ремонтного режиму роботи мережі 35-110 кВ (в ремонті ПЛ-110 кВ БуТЕС-Бурштин).....	126
Додаток М – Розрахункова схема ремонтного режиму роботи мережі 35-110 кВ в ремонті ПЛ-110 кВ Ів.-Франківськ-Одаї та Ів. Франківськ-Надвірна).....	127
Додаток Н – Розрахункова схема ремонтного режиму роб. мережі 35-110 кВ на 2024 р. в ремонті ПЛ-110 кВ Ів.-Франківськ-Одаї та Ів. Франківськ-Надвірна).....	128
Додаток О – Розрахункова схема нормального режиму роботи мереж 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" (денне літнє зниження навантаження).....	129
Додаток П – Розрахункова схема нормального режиму роботи мережі 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" станом на 2024 р (денне літнє зниження навантаження).....	130

Вступ

Електроенергетика як основа функціонування сучасної економіки відіграє визначальну роль у конкурентоспроможності вітчизняного виробництва. Ефективність функціонування галузі пов'язана з рівнем розвитку та станом основних фондів у цілому підприємств електроенергетики і станом електромереж зокрема. Невирішені проблеми відтворення основних фондів електроенергетичних підприємств в істотній мірі визначили те несприятливе становище, в якому опинилося більшість енергопідприємств.

Одночасно із цим, триваючий процес збільшення електричних навантажень, ріст одиничних потужностей агрегатів промислових підприємств, розширення й поглиблення електрифікації технологічних процесів, автоматизації й інформатизації у свою чергу пред'являють ще більш високі вимоги до надійності електропостачання і якості електричної енергії.

На сьогоднішній день склалися несприятливі умови, які загрожують надійному та сталому функціонуванню системи електрозабезпечення Івано-Франківської області. Брак фінансових ресурсів унеможливорює відновлення, модернізацію та реконструкцію діючих електричних мереж всіх класів напруги, а також будівництво нових ліній електропередачі. Зростання кількості об'єктів, які відпрацювали свій технічний ресурс, призводить до погіршення показників надійності мереж компанії.

Не менш відчутними є проблеми дефіциту потужності в гірських районах, для вирішення яких необхідний розвиток мереж 110 кВ.

Саме тому заходи стратегічного плану розвитку АТ “Прикарпаттяобленерго” спрямовано на досягнення наступних цілей:

- підвищення надійності роботи електричних мереж;
- покращення якості електричної енергії;
- покращення технічного стану електромереж;
- зменшення рівня технічних витрат.

Для підвищення надійності роботи мереж 35-110 кВ необхідно провести заміну фізично зношеного та морально застарілого обладнання. В першу чергу це стосується комутаційної апаратури. Передбачається планомірна заміна дорогих експлуатації масляних вимикачів на елегазові 110 кВ та вакуумні 10- 35 кВ, при цьому буде проведено модернізацію систем захисту та автоматики.

Виконання даних заходів в свою чергу дозволить реалізувати план телемеханізації ПС 35-110 кВ.

З метою підтримання оптимального режиму роботи мережі заплановані заходи з заміни перевантажених силових трансформаторів. При цьому план заміни передбачає виведення з експлуатації трансформаторів які в роботі понад 50 років, з високим рівнем втрат та обмеженими можливостями регулювання напруги.

В багатьох випадках заміна обладнання проводитиметься в комплексі з реконструкцією ВРП.

Оскільки забезпечити належну якість послуг при існуючому стані розподільних мереж неможливо, високий пріоритет в стратегії розвитку товариства надано перебудові ліній 0,4-10 кВ. Першочерговій заміні підлягають аварійні повітряні лінії гірських населених пунктів, побудовані в 60-70 роках з використанням непросоченої деревини. Однак в умовах постійного росту побутового навантаження через недостатню пропускну здатність та понаднормативну протяжність фідерів реконструкції потребує більшість ліній 0,4 кВ Івано-Франківської області.

В напрямку покращення показників якості ЕЕ в проблемних точках найбільш ефективним рішенням є також будівництво розвантажувальних ТП з розукрупненням фідерів 0,4 кВ.

Запропонований «План розвитку системи розподілу на 2020-2024 роки» враховує рішення ПрАТ "Укрзахіденергопроект" прийняті під час розробки схеми перспективного розвитку електричних мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" та визначає обсяги будівництва електромереж товариства на найближчі 5 років.



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"



Поштова адреса:

76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

Голова Правління:

Бубен Олександр Олександрович

Форма власності:

Приватна (Акціонерне товариство)

м. Івано-Франківськ - 2019



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

1. Технічні характеристики електричних мереж АТ "Прикарпаттяобленерго"

м. Івано-Франківськ - 2019

Таблиця 1.1 – Протяжність ліній електропередач по класам напруг.

Повітряні лінії					Кабельні лінії				
0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ
16117,9	255,6	7036,4	1091,45	853,91	763,3	269,6	632,3	-	-

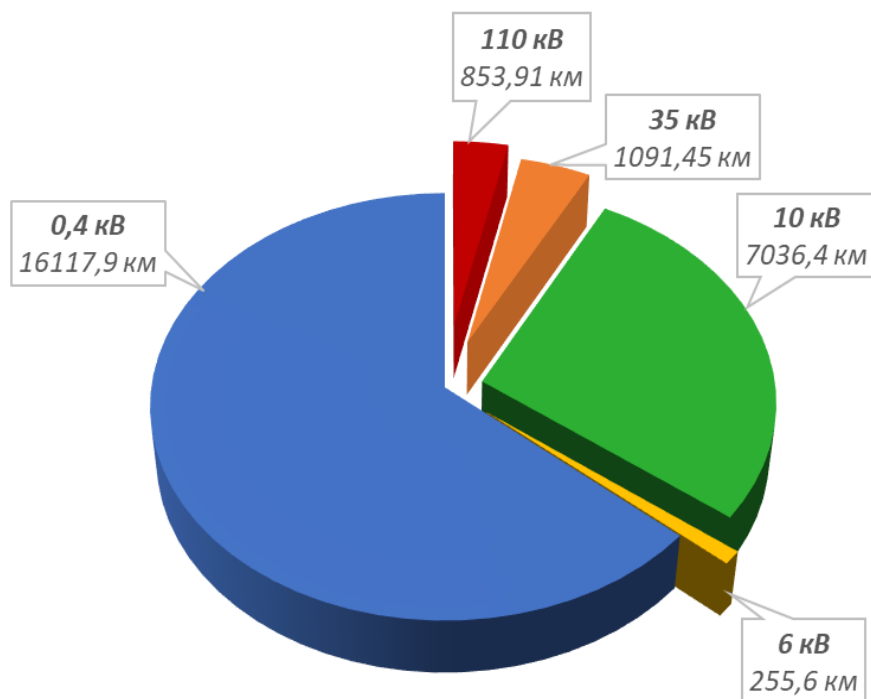


Рисунок 1.1 - Співвідношення протяжності повітряних ліній електропередач АТ "Прикарпаттяобленерго" по класам напруг.

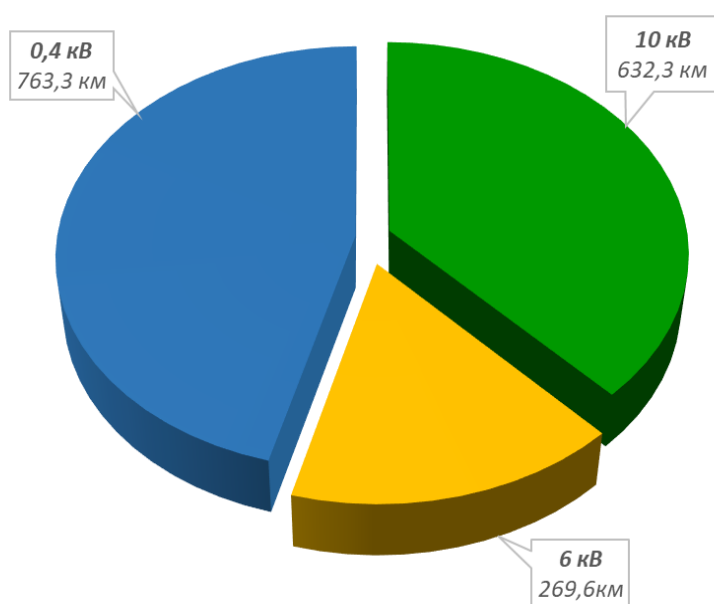


Рисунок 1.2 - Співвідношення протяжності кабельних ліній електропередач

АТ "Прикарпаттяобленерго" по класам напруг.

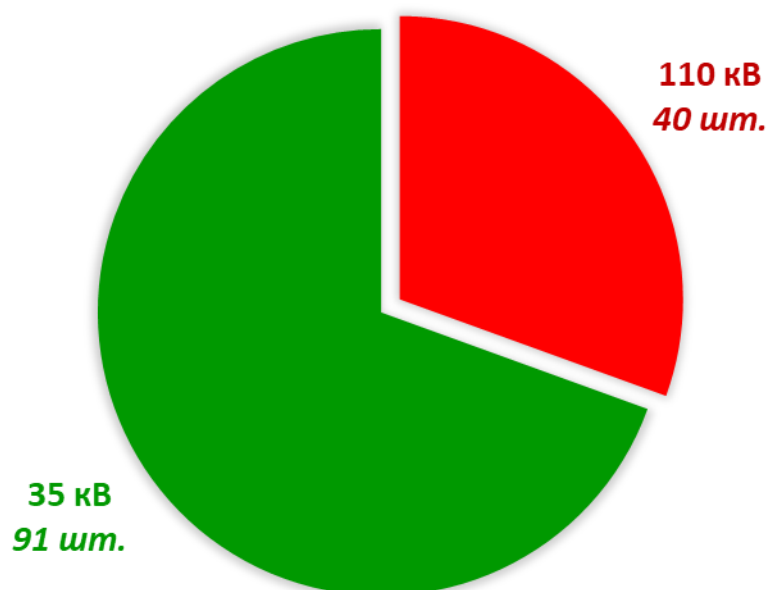


Рисунок 1.3 – Графічне співвідношення кількості підстанцій 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".

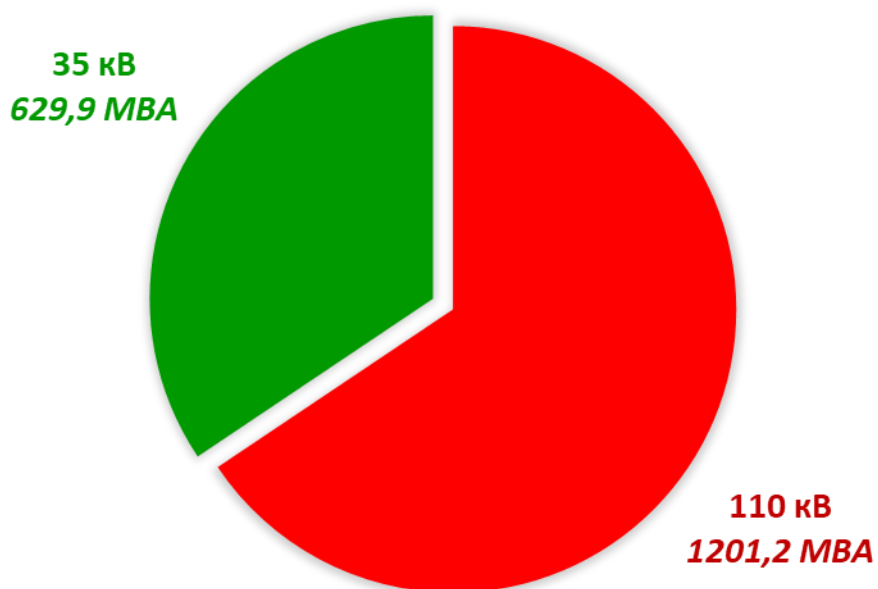


Рисунок 1.4 – Графічне співвідношення потужності встановлених трансформаторів на підстанціях 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".

Таблиця 1.2 – Кількість встановлених комутаційних апаратів на ПС 35-110 кВ
АТ "Прикарпаттяобленерго"

110 кВ			35 кВ		6-10 кВ	
ЕГВ	МВ	ВД, КЗ	ВВ	МВ	ВВ	МВ
39	36	51	100	354	941	1471

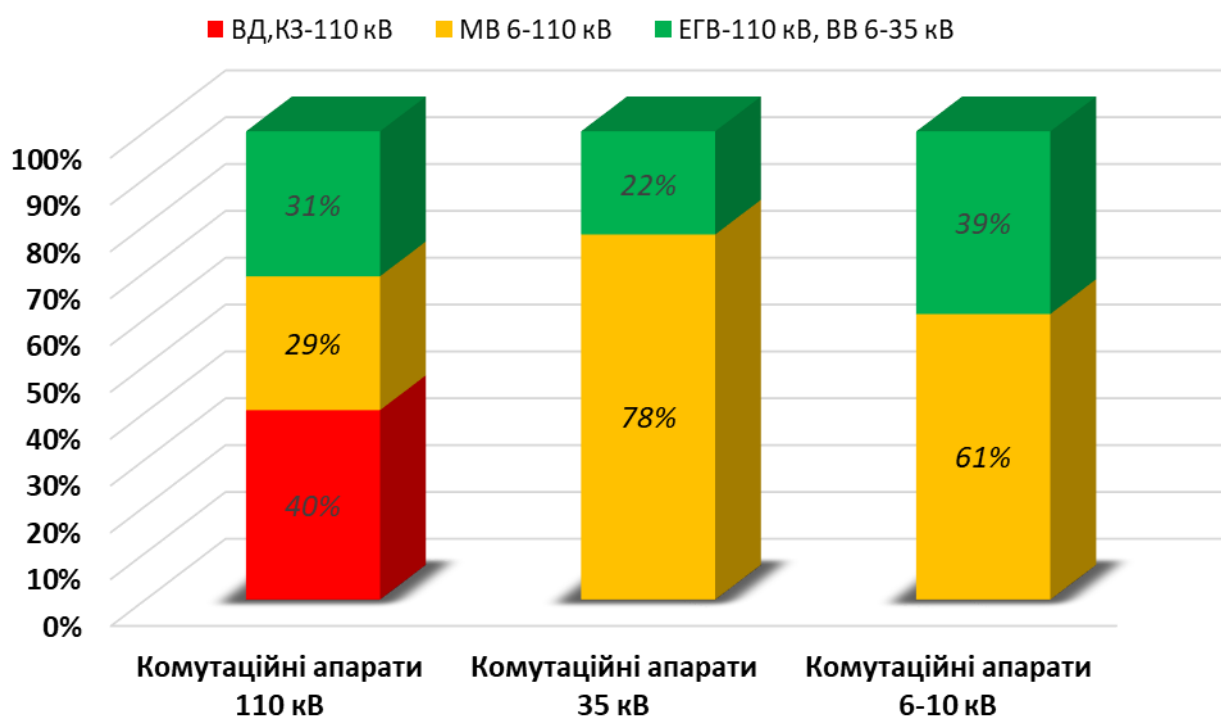


Рисунок 1.5 – Відсоткове співвідношення встановлених комутаційних апаратів на підстанціях 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".

Таблиця 1.3 – Характеристика джерел живлення (підстанцій НЕК „Укренерго”)

Джерело живлення: ПС напругою 220 кВ і вище або лінія 110 (150) кВ від джерел живлення, розміщених на території інших ліцензіатів		ПС 110(150)/35/10(6) і 110(150)/10(6) кВ, які живляться від джерела живлення		
Назва	Кількість і потужність автотрансформаторів; довжина ЛЕП, марка та переріз проводів	Назва	Кількість і потужність трансформаторів, од./МВА	Рік будівництва
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ - Надвірна, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	35 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ - Одаї, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	10,1 км, АС-185	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ - Автоливмаш 1,2, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	1,5 км, АС-120	110/10 Автоливмаш	2*25 МВА	1996
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ - Тлумач, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	16,6 км, АС-120; 8,1 км, АС-150	110/35/10 Тлумач, Городенка	16 МВА, 10 МВА; 2*16 МВА	1979, 1976
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ - Березівка, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	11,6 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ-330 – Богородчани-330, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	24,55 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ - Азбошиферний, що живиться від ПС 330 кВ Івано-Франківськ ІФМЕМ	13,4 км, АС-185	110/6 Азбошиферний	2*16 МВА	1976
Всього по ПС Івано-Франківськ 330	2х200 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
Коефіцієнт завантаження ПС Івано-Франківськ 330	2х200 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Богородчани - Березівка, що живиться від ПС 330 кВ Богородчани ІФМЕМ	13,3 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Богородчани - Надвірна, що живиться від ПС 330 кВ Богородчани ІФМЕМ	31,6 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Івано-Франківськ-330 – Богородчани-330, що живиться від ПС 330 кВ Богородчани ІФМЕМ	24,55 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Богородчани 330-Богородчани 110, що живиться від ПС 330 кВ Богородчани ІФМЕМ	6,25 км, АС-150	110/35/10 Богородчани, Перегинськ	2*16 МВА, 16 МВА	1983, 1987
Всього по Богородчани 330	2х125 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
Коефіцієнт завантаження ПС Богородчани 330	2х125 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Калуш 220-Височанка А, що живиться від ПС 220 кВ Калуш ІФМЕМ	10,8 км, АПСК-150; 1,1 км, АСК-300; 0,1 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Калуш 220-Височанка Б, що живиться від ПС 220 кВ Калуш ІФМЕМ	6,1 км, АПСК-150; 1,1 км, АСК-300; 4,5 км, АСК-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Калуш 220-Кроно Україна, що живиться від ПС 220 кВ Калуш ІФМЕМ	24,9 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		

Джерело живлення: ПС напругою 220 кВ і вище або лінія 110 (150) кВ від джерел живлення, розміщених на території інших ліцензіатів		ПС 110(150)/35/10(6) і 110(150)/10(6) кВ, які живляться від джерела живлення		
Назва	Кількість і потужність автотрансформаторів; довжина ЛЕП, марка та переріз проводів	Назва	Кількість і потужність трансформаторів, од./МВА	Рік будівництва
Всього по ПС Калуш 220	2х200 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
Коефіцієнт завантаження ПС Калуш 220	2х200 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ БуТЕС-5АТ, що живиться від БуТЕС Західенерго	0,8 км, АС-185; 0,4 км, АС-240	Закільцьована мережа 110 кВ		
Коефіцієнт завантаження тр-ра 5АТБуТЕС	125 МВт	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Стрий-Долина 1, що живиться від ПС Стрий Стрийського МЕМ	29 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Стрий-Долина 2, що живиться від ПС Стрий Стрийського МЕМ	29 км, АС-150	Закільцьована мережа 110 кВ		
ПЛ-110 кВ Снятин - Гаврилівці, що живиться від ПС Чернівці ПЗЕС	6,1 км, АС-185	110/35/10 Снятин,	2*16 МВА, 2*6,3 МВА, 2*6,3 МВА, 6,3 МВА	1976, 1994, 1966, 1978

Таблиця 1.4 – Обсяги виконання інвестиційних програм протягом останніх років

Показники	2014р.	2015р.	2016р.	2017р.	2018р.
План	97068,0	108824,0	136176,77	134410,0	164623,0
Факт	99262,45	35657,0	136152,88	134296,63	165642,0
%	102,261	32,76	100	100	100,62

Таблиця 1.5 – Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго"

№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Прогнозний технічний стан на початок першого року прогнозного періоду**	Обсяги запланованих робіт на 2020 р.	Прогнозний технічний стан (з урахуванням обсягів запланованих робіт) на кінець				
					2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Повітряні лінії (ПЛ)-220 кВ, усього	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	ПЛ-110 (150) кВ, усього	км (по трасі)	811,10	12,20	823,30	823,30	844,44	844,44	991,97
	у доброму стані		421,05	12,20	433,25	583,45	766,79	832,84	991,97
	підлягає реконструкції		390,05	0,00	390,05	239,85	77,65	11,60	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ПЛ-35 кВ, усього	км (по трасі)	1 085,80	12,20	1 098,00	1 133,20	1 133,20	1 133,20	1 181,70
	у доброму стані		1 050,90	12,20	1 063,10	1 103,80	1 132,40	1 133,20	1 181,70
	підлягає реконструкції		34,90	0,00	34,90	29,40	0,80	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	ПЛ-6 (10) кВ, усього	км (по трасі)	7 268,80	85,62	7 268,80	7 268,80	7 268,80	7 268,80	7 268,80
	у доброму стані		3 036,63	42,81	3 079,44	3 110,76	3 237,51	3 425,71	3 648,89
	підлягає реконструкції		3 813,27	19,01	3 794,26	3 779,17	3 752,87	3 635,87	3 489,91
	підлягає капітальному ремонту		233,60	23,80	209,80	193,57	171,27	151,22	130,00
	підлягає повній заміні		185,30	0,00	185,30	185,30	107,15	56,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5	ПЛ-0,4 кВ, усього	км (по трасі)	14 016,30	361,28	14 016,30	14 016,30	14 016,30	14 016,30	14 016,30
	у доброму стані		5 759,99	180,64	5 940,63	6 140,86	6 553,70	7 040,71	7 522,67
	підлягає реконструкції		5 989,01	65,38	5 923,63	5 843,43	5 547,13	5 185,72	4 815,89
	підлягає капітальному ремонту		2 267,30	115,26	2 152,04	2 032,01	1 915,47	1 789,87	1 677,74
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Кабельні лінії (КЛ)-220 кВ, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	КЛ-110 (150) кВ, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	КЛ-35 кВ, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,68	7,68
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,68	7,68
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	КЛ-6 (10) кВ, усього	км	882,80	28,66	882,80	882,80	882,80	882,80	882,80
	у доброму стані		558,31	14,33	572,64	601,08	626,43	655,15	686,33
	підлягає реконструкції		140,80	0,00	140,80	140,80	140,80	140,80	137,18
	підлягає капітальному ремонту		103,00	9,15	93,85	85,31	78,08	69,53	59,30
	підлягає повній заміні		80,70	5,18	75,52	55,62	37,50	17,33	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	КЛ-0,4 кВ, усього	км	745,60	6,70	745,60	745,60	745,60	745,60	745,60
	у доброму стані		534,39	3,35	537,74	542,13	549,89	557,95	565,32
	підлягає реконструкції		90,81	0,00	90,81	90,81	90,81	90,81	90,81

	підлягає капітальному ремонту		50,80	1,30	49,50	47,96	45,83	42,58	37,13
	підлягає повній заміні		69,60	2,05	67,55	64,70	59,07	54,26	52,34
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Підстанції (ПС) з вищим класом напруги 220 кВ, усього	шт.	0	0	0	0	0	0	0
	у доброму стані		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
12	ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього	шт.	40	8	40	40	40	41	44
	у доброму стані		19	4	23	26	30	33	40
	підлягає реконструкції		21	4	17	14	10	8	4
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
13	ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього	шт.	91	5	92	92	92	93	94
	у доброму стані		43	3	46	48	48	52	59
	підлягає реконструкції		48	2	46	44	44	41	35
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
14	Трансформаторні підстанції (ТП), розподільні пункти (РП) 6 (10) кВ, усього	шт.	6480	354	6496	6516	6554	6609	6684
	у доброму стані		3387	185	3572	3870	4501	5132	5891
	підлягає реконструкції		1370	74	1296	1152	756	412	0
	підлягає капітальному ремонту		1207	75	1132	1052	957	879	793
	підлягає повній заміні		516	20	496	442	340	186	0
	виведено з експлуатації		0	0	0	0	0	0	0
15	Силові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього	шт.	0	0	0	0	0	0	0
	у доброму стані		0	0	0	0	0	0	0

	вимагають заміни з метою зниження технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ)		0	0	0	0	0	0	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0	0	0	0	0
16	Силові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього	шт.	71	2	73	73	73	75	80
	у доброму стані		57	2	59	60	62	67	80
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		14	0	14	13	11	8	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0	0	0	0	0
17	Силові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього	шт.	166	2	168	170	170	173	174
	у доброму стані		151	2	153	156	160	166	174
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		15	0	15	14	10	7	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0	0	0	0	0
18	Силові трансформатори ПС вищою напругою 6 – 10 кВ, усього	шт.	7115	80	7148	7190	7273	7393	7552
	у доброму стані		4985	40	5058	5160	5338	5610	6004
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		2130	40	2090	2030	1935	1783	1548
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0	0	0	0	0

Таблиця 1.6 – Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок виконання ПВР (рік, місяць)	Початок виконання БМР (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на початок прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання (виконати, списати, продати тощо), зазначити роки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ пр. Буркут Верховинського району Івано-Франківської області	2016		6718,74		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
2	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ пр. Ясенів смт. Верховина Верховинського р-ну	2016		2719,32		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
3	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ пр. Ясенів с. Верхній Ясенів Верховинського р-ну	2016		3110,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
4	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ пр. Ясенів с. Черетів Верховинського р-ну	2016		363,12		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
5	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ "Войтул"	2016		3003,96		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
6	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ "Кременці"	2016		6135,30		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
7	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ "Вороненка"	2016		1052,64		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
8	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ "ЗТП-301-ЗТП-484" пр. Косів	2016		684,80		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
9	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП- 343, 442 с. Прокурава Косівського р-ну	2016		11034,10		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
10	Технічне переоснащення КЛ - 0,4 кВ від ЗТП-27 м. Яремче	2016		1983,52		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.

11	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ ТП-434 м.Івано-Франківськ, вул.Львівська, 7а	2017		372,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
12	Реконструкція ПС 110 кВ Косів (ВРП-110 кВ, ВРП-35 кВ, заміна Т-1) план розвитку, завдання на проектування	2017		120000,00		реконструкція	власні кошти	2020-2024 рр.
13	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-97 с. Глушків в с.Глушків Городенківського району Івано-Франківської області 3,55 км	2017		3450,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
14	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-374 с. Космач Косівського району 3,45 км	2017		3381,00		реконструкція	власні кошти	2020-2024 рр.
15	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-16 с. Стефанівка Калуського району 13,74 км	2017		13190,40		реконструкція	власні кошти	2020-2024 рр.
16	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-252 с. Ростоки Косівського району 4,09 км	2017		4050,80		реконструкція	власні кошти	2020-2024 рр.
17	Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ пр.Бухтівець від РЛ-38 до ТП-485 с.Пасічна Надвірнянського району Івано-Франківської області	2017		3128,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
18	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ ПС Яворів-ТП 501 пр.Снідавка (Косівський РЕМ)	2018		3110,40		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
19	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ ПС Косів-КР 427 пр.Соколівка (Косівський РЕМ)	2018		2460,40		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
20	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ ПС Ямна-ЗТП 8 пр.Рівня (Яремчанський РЕМ)	2018		1766,40		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
21	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ ПС Ворохта-ЗТП 211 пр.ТП-211 (Яремчанський РЕМ)	2018		633,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.

22	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ пр.ТП-377-ТП-288 на ГКТП-230 м.Івано-Франківськ	2018		980,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
23	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ пр.ТП-15 м.Яремче	2018		2418,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
24	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-123 (Богородчанський РЕМ)	2018		2450,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
25	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-160 (Богородчанський РЕМ)	2018		3552,80		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
26	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 (Богородчанський РЕМ)	2018		1728,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
27	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-273 (Богородчанський РЕМ)	2018		3530,16		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
28	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 (Богородчанський РЕМ)	2018		2941,50		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
29	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-276 (Богородчанський РЕМ)	2018		7840,90		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
30	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-84 (Богородчанський РЕМ)	2018		3922,40		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
31	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-153 пр. Грабовець (Верховинський РЕМ)	2018		1152,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
32	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 с. Кривеполе (Верховинський РЕМ)	2018		5491,36		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
33	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 с. Замагора (Верховинський РЕМ)	2018		7395,85		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
34	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 п. Грабовець (Верховинський РЕМ)	2018		4418,76		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.

35	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-13 с.Тростянець (Долинський РЕМ)	2018		7220,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
36	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолюка (Долинський РЕМ)	2018		7780,86		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
37	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-157 с.Новоселиця (Долинський РЕМ)	2018		4995,12		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
38	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-158 с.Новоселиця (Долинський РЕМ)	2018		3266,04		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
39	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-169 с.Солуків (Долинський РЕМ)	2018		4514,82		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
40	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-53 с.Солуків (Долинський РЕМ)	2018		4899,06		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
41	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-501 м. Калущ (Калуський РЕМ)	2018		3553,80		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
42	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-30 с.Дубовиця (Калуський РЕМ)	2018		2689,68		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
43	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-37 м.Коломия (Коломийський МРЕМ)	2018		288,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
44	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 с.Печеніжин (Коломийський МРЕМ)	2018		4131,44		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
45	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-331 с.Печеніжин (Коломийський МРЕМ)	2018		5475,42		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
46	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-607 с.Спас (Коломийський МРЕМ)	2018		4996,16		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.

47	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-106 с. Пядики (Коломийський РЕМ)	2018		3650,30		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
48	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-145 с. Товмачик (Коломийський РЕМ)	2018		3746,34		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
49	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-79 с. Товмачик (Коломийський РЕМ)	2018		6916,32		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
50	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-399 с.Тюдів (Косівський РЕМ)	2018		8069,04		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
51	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-182 с.Акришора (Косівський РЕМ)	2018		7876,92		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
52	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 с.Ростоки (Косівський РЕМ)	2018		9506,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
53	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-261 с.м.т Кути (Косівський РЕМ)	2018		3938,46		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
54	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-275 с.Тюдів (Косівський РЕМ)	2018		1633,02		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
55	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-570 с.Рожнів (Косівський РЕМ)	2018		3842,40		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
56	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-579 с.Кобаки (Косівський РЕМ)	2018		5657,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
57	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-592 с. Смодне (Косівський РЕМ)	2018		2646,81		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
58	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-160 с. Братківці (Лисецький РЕМ)	2018		1825,52		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.

59	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-38 с. Братківці (Лисецький РЕМ)	2018		5284,40		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
60	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-39 с. Братківці (Лисецький РЕМ)	2018		5393,30		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
61	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-40 с. Братківці (Лисецький РЕМ)	2018		6724,20		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
62	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-237 с. Воскресінці (Рогатинський РЕМ)	2018		2017,68		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
63	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-18 с. Залужжя (Рогатинський РЕМ)	2018		2785,74		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
64	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-20 с. Залужжя (Рогатинський РЕМ)	2018		1249,04		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
65	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-415 с. Залужжя (Рогатинський РЕМ)	2018		2113,76		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
66	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-450 с. Козара (Рогатинський РЕМ)	2018		1537,28		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
67	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-11 с. Горішне Залуччя (Снятинський РЕМ)	2018		2209,84		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
68	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-12 с. Горішне Залуччя (Снятинський РЕМ)	2018		3843,20		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
69	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-175 с. Борщів (Снятинський РЕМ)	2018		3170,64		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
70	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-182 с. Балинці (Снятинський РЕМ)	2018		2786,32		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.

71	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 с. Борщів (Снятинський РЕМ)	2018		2113,76		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
72	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-268 с. Трофанівка (Снятинський РЕМ)	2018		1729,44		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
73	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-302 с. Долішне Залуччя (Снятинський РЕМ)	2018		2594,16		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
74	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від Л-1 КТП-164 с. Долина (Тлумацький РЕМ)	2018		3394,60		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
75	Електрофікація комплексної забудови м.Калуш, вул.Добривлянська (Калуський РЕМ)	2018		3362,80		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
76	Електрофікація комплексної забудови м.Калуш, вул.Львівська (Калуський РЕМ)	2018		2978,48		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
77	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ ТП-381 м.Івано-Франківськ, вул.Коновальця, 136б, 136в	2018		1116,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
78	Проектування реконструкції ПС 110 кВ Ворохта	2018		80560,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
79	Проектування реконструкції ПС 35 кВ ЦНДЛ	2018		25000,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
80	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Богородчани"	2018		35500,00		технічне переоснащення	власні кошти	2020-2024 рр.
Усього		—		550757,00		—	—	—

**Голова правління
АТ "Прикарпаттяобленерго"**

О.О. Бубен

Головний бухгалтер

Л.В. Яремчук



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

2. Фактичні та прогнозовані величини

м. Івано-Франківськ - 2019

Таблиця 2.1 – Фактичні та прогнозні обсяги попиту та розподілу електричної енергії

Показники	Факт, тис кВт*год.			Прогноз, тис. кВт*год					
	2016 р.	2017 р.	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
Електроспоживання	2279997	2681604	3 164 052	3 204 295	3 245 995	3 286 191	3 332 930	3 378 200	3 424 400
у тому числі:									
Промисловість	695 030	1 016 689	1 453 569	1 468 000	1 482 780	1 495 000	1 512 590	1 527 700	1 542 000
у % до загального обсягу попиту	30%	38%	46%	46%	46%	45%	45%	45%	45%
Будівництво	11 532	10 919	9 983	10 080	10 190	10 285	10 390	10 500	10 600
у % до загального обсягу попиту	0,5%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
Транспорт	96 556	181 054	144 159	144 500	145 025	145 460	145 900	146 300	146 800
у % до загального обсягу попиту	4%	7%	5%	5%	4%	4%	4%	4%	4%
Сільське господарство	43 180	43 051	50 004	55 000	60 500	66 555	73 200	80 500	88 600
у % до загального обсягу попиту	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	3%
Комунально-побутове господарство	324 756	323 777	340 335	350 550	361 000	371 890	383 050	394 500	406 400
у % до загального обсягу попиту	14%	12%	11%	11%	11%	11%	11%	12%	12%
Населення	965 958	957 524	992 800	997 765	1 002 750	1 007 700	1 012 800	1 017 900	1 023 000
у % до загального обсягу попиту	42%	36%	31%	31%	31%	31%	30%	30%	30%
Інші непромислові споживачі	142 985	148 590	173 202	178 400	183 750	189 300	195 000	200 800	207 000
у % до загального обсягу попиту	6%	6%	5%	6%	6%	6%	6%	6%	6%

Примітка. Структура споживання електричної енергії за 2018 рік наводиться на круговій діаграмі.

Аналізуючи обсяги споживання електричної енергії у 2016 - 2018 роках спостерігається тенденція як приросту так і спаду обсягів споживання окремих категорій споживачів. Дані коливання в основному залежать від соціально-економічних чинників регіонального розвитку, разом з тим на 2019-2024 роки очікується поступове зростання обсягів по всіх категоріях споживачів.

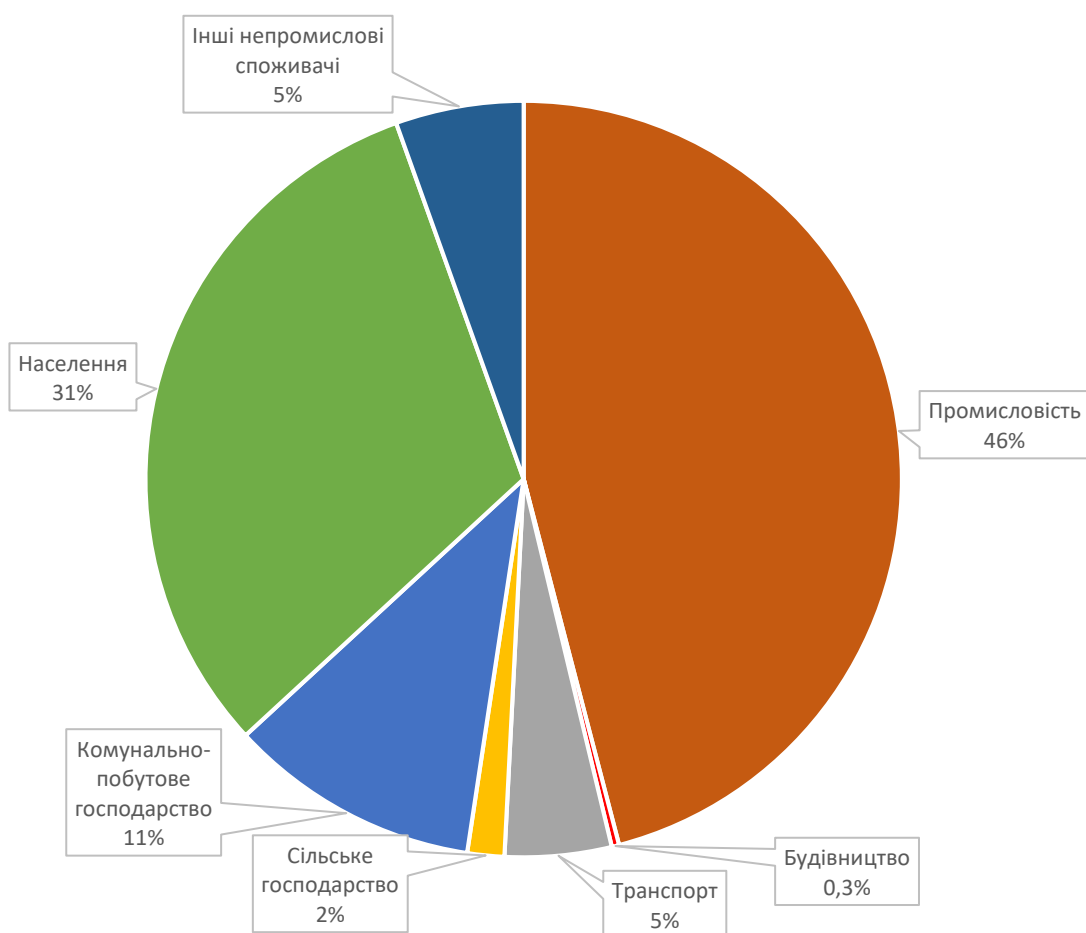


Рисунок 2.1 – Структура споживання електричної енергії у 2018 році.

Таблиця 2.2 – Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну потужність

Показники	Факт, МВт			Прогноз, МВт					
	2016 р.	2017 р.	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
Максимальне електричне навантаження, МВт	545,9	540,6	571,2	576,9	582,7	588,5	594,4	600,3	606,3
Мінімальне електричне навантаження, МВт	156,5	182,6	254,7	257,3	259,9	262,5	265,1	267,7	270,4

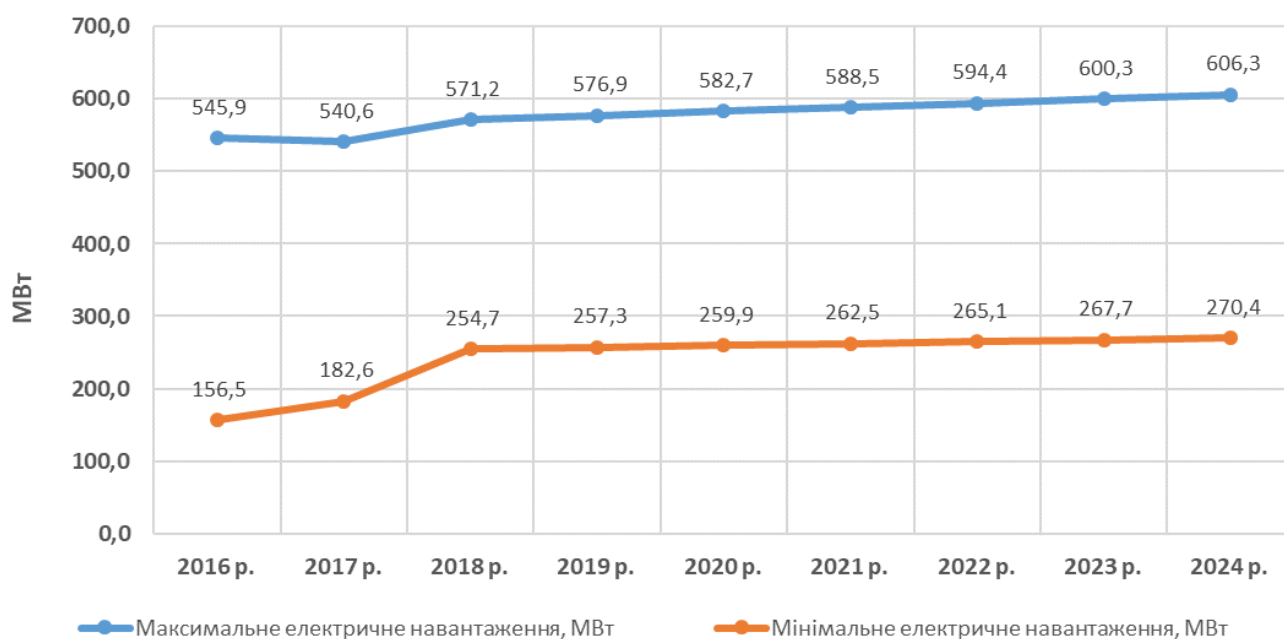


Рисунок 2.2 – Прогнозована динаміка зміни навантаження

У порівнянні з минулими роками очікується тенденція поступового виходу промислових та непромислових споживачів із кризового періоду, а значить і приріст обсягів споживання електроенергії. Серед основних промислових споживачів області: ТОВ "Крпатнафтохім", ПрАТ "Івано-Франківськцемент", ТОВ "Свісс Кроно", ТОВ "Буковель" та ін. Однак, динаміка зростання залежатиме від зовнішніх чинників (політичних, економічних та ін.).

Таблиця 2.3 – Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу

Показники	Факт, МВт			Прогноз, МВт					
	2016 р.	2017 р.	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
Виробіток всього, в тому числі:	28 981	55 439	87 060	105 163	118 240	130 522	140 348	142 591	144 066
<i>Блокстанціями та комунальними ТЕЦ</i>	13 774	13 065	12 078	12 682	13 180	13 580	13 800	14 060	14 200
у % до загального виробництва	47,53	23,57	13,87	12,06	11,15	10,40	9,83	9,86	9,86
<i>СЕС</i>	7 235	24 191	54 195	70 453	81 726	92 350	100 661	101 265	101 772
у % до загального виробництва	24,96	43,64	62,25	66,99	69,12	70,75	71,72	71,02	70,64
<i>ВЕС</i>	0	0	134	135	136	136	137	138	138
у % до загального виробництва	0,00	0,00	0,15	0,13	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
<i>ГЕС</i>	6 139	9 481	10 289	10 700	11 110	11 400	11 650	11 900	12 110
у % до загального виробництва	21,18	17,10	11,82	10,17	9,40	8,73	8,30	8,35	8,41
<i>БіоЕС</i>	1 834	8 703	10 364	11 193	12 088	13 055	14 100	15 228	15 846
у % до загального виробництва	6,33	15,70	11,90	10,64	10,22	10,00	10,05	10,68	11,00

Збільшення відпуску електричної енергії відновлювальними джерелами енергії пояснюється збільшенням протягом останніх років кількості відповідних генеруючих установок. Разом з тим зменшення відпуску, яке спостерігається, протягом останніх років блокстанціями та комунальними ТЕЦ спричинене зменшенням попиту на електричну енергію промисловими споживачами, однак за сприятливих умов та подальшого зростання виробництва прогнозується також поступовий ріст відпуску блокстанціями та комунальними ТЕЦ.

Таблиця 2.4 – Фактичні, заплановані та прогнозовані рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР

Показники	Факт, МВт			Прогноз, МВт					
	2016 р.	2017 р.	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
Вузол навантаження ПС Івано-Франківськ 330	231,1	192,0	202,4	204,5	206,5	208,6	210,7	212,8	214,9
Вузол навантаження ПС Богородчани 330	70,1	61,0	71,1	71,8	72,6	73,3	74,0	74,8	75,5
Вузол навантаження ПС Калуш 220	166,0	207,2	222,1	224,4	226,6	228,9	231,2	233,5	235,8
Снятинський вузол навантаження	24,6	18,3	19,7	19,9	20,1	20,3	20,5	20,7	20,9
Бурштинський вузол навантаження	54,1	62,0	55,8	56,4	56,9	57,5	58,1	58,7	59,2

Зростання навантаження в кожному окремому енерговузлі спричинене природнім приростом споживання електричної енергії побутовими споживачами. Разом з тим поступово спостерігається зростання промислового виробництва, у зв'язку з чим прогнозується подальше зростання споживання потужності.

Таблиця 2.5 – Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до мереж АТ "Прикарпаттяобленерго"

Назва підстанції	Видані ТУ, МВт	Реалізовано, МВт	Діючі технічні вимоги, що не були реалізовані, МВт
Богородчани 110 кВ	11,72	5,729	5,991
Перегінськ 110 кВ	13,1	4,8	8,3
Автолившин 110 кВ	33,486	0	33,486
Березівка 110 кВ	35,095	25,243	9,852
Городенка 110 кВ	11,2	4,6	6,6
Отинія 110 кВ	26,27	0	26,27
Тлумач 110 кВ	35,748	0,468	35,28
Азбестношиферний 110 кВ	0	0	0
Одаї 110 кВ	4,146	0,146	4
Івано-Франківськ 330 кВ	21,71594	2,20194	19,514
Ворохта 110 кВ	13,392	1,512	11,88
Ільці 110 кВ	0	0	0
Коломия 110 кВ	13,086	0,466	12,62
Сільмаш 110 кВ	0	0	0
Косів 110 кВ	0,008	0	0,008
Кути 110 кВ	3,42196	0,00196	3,42
Надвірна 110 кВ	19,8	0	19,8
Яблунів 110 кВ	0,10975	0,00975	0,1
Яворів 110 кВ	0	0	0
Ямна 110 кВ	0	0	0
ДСП 110 кВ	14,5	0	14,5
Арматурний завод 110 кВ	0	0	0
Вовчинець 110 кВ	0	0	0
Загвіздя 110 кВ	2,101	0,036	2,065
Крихівці 110 кВ	1,10821	0,523	0,58521
Опорна 110 кВ	47,17166	7,33769	39,83397
Бурштин 110 кВ/ Опорна 110 кВ	3	0	3
Радіозавод 110 кВ	0,2	0	0,2
Ринь 110 кВ	0	0	0
Долина 110 кВ	53,8	0,6	53,2
Долина 110 кВ /Брошнів 110 кВ	0,99	0,99	0
Болехів 110 кВ	0	0	0
Брошнів 110 кВ	19,8	0	19,8
Височанка 110 кВ	8,716	1,169	7,547
Калуш 110 кВ	1,31	0	1,31
Підгірки 110 кВ	0	0	0
БПФ 110 кВ	0	0	0
Заболотів 110 кВ	0	0	0
Загайпіль 110 кВ	0	0	0
Семаківці 110 кВ	0	0	0
Снятин 110 кВ	24,7796	12,0936	12,686

Бурштин 110 кВ	23,807	0	23,807
Галич 110 кВ	39,599	1,04	38,559
Рогатин 110 кВ	3,1	0	3,1
Проектне від ПС Брошнів 110 кВ	58,5	0	58,5
Проектне від ПС Перегінськ 110 кВ	75,9	0	75,9
Проектне від ПЛ-110 кВ Городенка - Тлумач	66,72	0	66,72
РАЗОМ	687,40112	68,96694	618,43418

Таблиця 2.6 – Дані щодо прогнозовної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності).

Джерело живлення, ПС 20-150 кВ	Встановлена потужність ПС, МВт	Величина навантаження, МВт, зима/літо	Сумарна потужність замовлена до приєднання (чинні ТУ), МВт		Реалізовані ТУ, МВт					Заплановані заходи зі створення резерву потужності у ПРСР
			Всього	у т. ч. оплачено/ проавансовано	2014	2015	2016	2017	2018	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Івано-Франківськ 330	400	-	42,1243	4,29	0,311	0,54	1,9861	0,6418	0,429	Обладнання ОСП
Автоливмаш 110/10	50	3,22/2,09	4,251	1,276	0	0,145	0,365	0,216	0	-
Азбошиферний 110/6	32	3,05/1,98	0,09	0,09	0	0	0	0	0,09	-
Арматурний з-д 110/10/6	50	8,47/5,51	8,60794	3,7898	0,259	0,349	0,5536	1,5711	0,9166	-
Березівка 110/10	50	2,88/1,87	7,4016	4,8682	0,6283	0,6482	0,6042	0,8536	1,8254	-
Битків 35/6	1,8	0,22/0,14	0,151	0,151	0,007	0,0225	0,0685	0,01	0,026	-
Більшівці 35/10	6,5	1,38/0,89	1,4033	1,1473	0,0595	0,052	0,034	0,1253	0,8765	-
Богородчани 110/35/10	32	15,22/9,91	8,0677	6,2777	0,603	1,74	0,7716	1,1735	1,7026	Заміна Т-1, Т-2 на 25 МВА
Болехів 110/10	16,3	7,48/4,2	5,4329	4,8689	0,5296	1,252	0,698	0,6805	1,2998	Заміна Т-1 на 10 МВА
БПФ 110/10	31,3	0,9/0,58	0,6057	0,05	0	0	0,04	0	0	-
Брочків 35/6	13,8	5,12/3,33	3,91626	2,9546	0,203	0,363	1,1295	0,148	0,511	-
Брошнів 110/10	26	6,25/4,06	3,3626	2,8499	0,2743	0,6207	0,751	0,5922	0,4788	Заміна Т-2 на 16 МВА
Букачівці 35/10	5	1,21/0,78	0,71	0,68	0	0,193	0,055	0,005	0,235	-
Бурштин 110/35/10	26	7,23/4,71	1,6852	1,6002	0,082	0,424	0,459	0,293	0,2285	-
Вербилиці 35/10	8	0,99/0,64	4,35	3,923	3,21	0,591	0,015	0,057	0,05	-
Вербівці 35/10	5	2,88/1,87	0,678	0,661	0,036	0,076	0,15	0,178	0,194	-

Верховина 35/10	8	5,54/3,60	4,93275	3,8101	0,221	1,163	0,7375	0,5581	0,8854	Заміна Т-1 на 6,3 МВА
Вигода 35/10	8	4,71/3,06	3,1702	2,598	0,367	0,748	0,4615	0,4191	0,3772	Заміна Т-1 на 6,3 МВА
Виноград 35/10	2,5	9,12/5,93	0,8103	0,7203	0,092	0,2025	0,089	0,067	0,1505	-
Височанка 110/35/6	50	8,39/5,46	5,6675	3,5635	0,2851	0,8239	0,9529	0,7204	0,4869	-
Вовчинець 110/10	32	11,48/7,47	13,76812	7,48174	0,3506	1,4811	1,16354	2,6804	1,0255	Заміна Т-2 на 25 МВА
Войнилів 35/10	6,5	1,61/1,04	1,0455	0,9835	0,1135	0,266	0,2485	0,0815	0,2018	-
Воронів 35/10	5	0,87/0,56	0,542	0,467	0,035	0,14	0,188	0,017	0,087	-
Ворохта 110/35/10	65	37,83/24,63	35,8956	9,5276	0,729	2,2596	1,9794	1,2075	1,8266	-
Галич 110/35/10	26	3,62/2,36	2,3736	2,0076	0,1711	0,701	0,2527	0,3207	0,4148	-
Гвіздець 35/10	4	1,33/0,86	0,5815	0,4745	0,08	0,166	0,066	0,0905	0,072	-
Говерла 35/10	5	0,2/0,13	0,387	0,137	0,007	0,02	0,03	0	0,05	-
Городенка 110/35/10	32	12,5/8,14	7,7105	6,2075	0,201	1,3475	2,532	0,61	1,275	-
ДВП 35/6	20	7,33/4,77	0,95	0,95	0	0,6	0	0	0	-
Делятин 35/10	10,3	2,82/1,83	4,3104	3,8394	0,347	0,8313	0,7381	0,4522	0,9557	-
Джурів 35/10	6,5	1,94/1,26	2,3785	1,3985	0,055	0,174	0,1395	0,214	0,7225	-
Дзвіняч 35/10	5	2,1/1,36	3,514	1,383	0,229	0,199	0,172	0,225	0,454	-
Дитятин 35/10	2,5	0,47/0,30	0,035	0,035	0	0,018	0,01	0,007	0	-
Дички 35/10	2,5	0,54/0,35	0,129	0,129	0,01	0,006	0,01	0,017	0,064	-
Діброва 35/10	5	0,64/0,41	0,1322	0,1322	0,008	0,067	0	0,005	0,0172	-
Долина 110/35/6	80	7,85/5,11	1,8028	1,0688	0,144	0,257	0,1562	0,192	0,1731	-
Дрен.труби 35/6	20	3,71/2,41	4,7827	1,2447	0,1605	0,211	0,17	0,139	0,1932	-
ДСП 110/6	20	7,82/5,09	2,4382	1,8492	0,0855	0,537	0,64	0,2112	0,321	-
Дуба 35/10	5	1,68/1,09	2,7277	0,7346	0,073	0,0435	0,4372	0,05	0,1148	-
Дубівці 35/10	5	1,86/1,21	10,5525	0,6975	0,024	0,452	0,08	0,0775	0,017	-
Жовтень 35/10	5	1,27/0,82	1,7241	1,418	0,22	0,2915	0,1367	0,1373	0,1805	-
Заболотів 110/10	16,3	4,66/3,03	2,7535	2,5765	0,185	1,0665	0,495	0,381	0,374	Заміна Т-1 на 10 МВА
Завадка 35/10	4	3,11/2,02	2,2191	2,053	0,2141	0,5582	0,4626	0,108	0,3014	Заміна Т-1 на 6,3 МВА

Загайпіль 110/10	12,6	0,94/0,61	0,5595	0,5185	0,115	0,0965	0,1065	0,0545	0,068	-
Загвіздя 110/10	12,6	2,88/1,87	4,66825	2,242	0,211	0,422	0,3601	0,4407	0,4132	-
ЗБК 35/6	12,6	1,81/1,17	0,6061	0,572	0,093	0,1055	0,084	0,149	0,089	-
Звязку 35/10	32	14,71/9,57	16,71845	8,32525	0,376	0,5995	1,83755	1,5555	3,0939	-
Льці -110/35/10	42,5	1,52/0,98	2,124	1,632	0,122	0,5385	0,3055	0,223	0,3445	-
Ісаків 35/10	5	1,4/0,91	0,4045	0,4045	0,063	0,204	0,016	0,0285	0,093	-
Калуш 110/35/6	35	21,22/13,82	3,1037	2,8937	0,1123	0,4093	0,4515	0,393	0,9385	Заміна Т-2 на 25 МВА
Калуш 220	400	-	0,525	0,525	0	0	0,18	0,155	0,19	Обладнання ОСП
Княгиничі 35/10	2,5	0,76/0,49	0,131	0,131	0	0,02	0,016	0	0,095	-
Ковалівка 35/10	6,5	1,8/1,17	1,2065	1,1635	0,142	0,261	0,2105	0,106	0,273	-
Коломия 110/35/6	50	8,34/5,44	11,72357	8,76707	0,4275	1,141	1,01047	4,0745	1,963	Заміна Т-1, Т-2 на 40 МВА
Конюшки 35/10	5	0,87/0,56	0,3462	0,2231	0	0,024	0,036	0,04	0,107	-
Коршів 35/10	4	1,46/0,95	0,9755	0,8235	0,102	0,3085	0,1415	0,077	0,1615	-
Косів 110/35/10	10	6,82/4,43	4,144	3,938	0,3151	1,0704	0,8986	0,5272	0,7857	Заміна Т-2 на 16 МВА
Космач 35/10	6,3	3,26/2,12	2,5293	2,4228	0,2385	0,575	0,5525	0,2093	0,4	-
Крихівці 110/35/10	41	25,8/16,8	24,1179	6,8437	0,3485	0,6275	2,2149	1,1058	5,9836	Заміна Т-1, Т-2 на 40 МВА
КС-3 35/10	12,6	1,1/0,71	0,5745	0,116	0,024	0,007	0,025	0,033	0,027	-
КСМ 35/10	6,5	0,38/0,24	0,4345	0,3962	0,046	0,1603	0,0273	0,03	0,0816	-
Кулачин 35/10	8	1,98/1,28	0,8717	0,8675	0,0085	0,159	0,129	0,169	0,345	-
Кути 110/10	6,3	4,15/2,70	2,2373	1,9832	0,144	0,5095	0,5405	0,2157	0,2205	-
Л.Слобідка 35/10	2,5	3/1,95	0,3965	0,2225	0,022	0,071	0,036	0,032	0,051	-
Ланчин 35/10	8	5,03/3,27	4,9713	4,7803	0,459	0,9582	0,8197	0,8308	1,1391	Заміна Т-1 на 6,3 МВА
Лисець 35/10	10,3	5,69/3,70	11,7296	10,2011	1,0883	2,0049	1,5193	2,2249	2,6057	Заміна Т-1 на 6,3 МВА
Лопушня 35/10	5	1,02/0,66	0,259	0,199	0,023	0,04	0,023	0,044	0,039	-
Лука 35/10	2,6	0,5/0,32	0,069	0,069	0	0	0,012	0,01	0,047	-

Льонозавод 35/10	5	1,22/0,79	0,9415	0,9035	0,0678	0,3619	0,1323	0,121	0,1583	-
Металозавод 35/6	12,3	2,01/1,30	2,3016	0,5795	0,0475	0,196	0,068	0,101	0,115	-
Мехпреси 35/10	5	1,23/0,80	1,8401	1,7371	0,104	0,8595	0,0235	0,3382	0,2923	-
Міжгір'я 35/10	3,2	0,06/0,03	0,161	0,161	0,023	0,058	0,043	0,025	0,012	-
Н.Вербіж 35/10	4	1,4/0,91	1,376	1,296	0,045	0,172	0,427	0,117	0,248	-
Надвірна 110/35/6	50	26,95/17,55	2,2821	2,2211	0,0399	0,2485	0,175	0,143	1,3655	Заміна Т-1, Т-2 на 40 МВА
Надвірна 35/6	9,5	4,21/2,74	3,9032	3,093	0,1975	0,633	0,4023	0,7832	0,7525	Заміна Т-2 на 6,3 МВА
Надіїв 35/10	5,7	3,2/2,08	2,0846	1,7386	0,189	0,388	0,332	0,259	0,3045	Заміна Т-1, Т-2 на 4 МВА
НБМР 35/6	13,8	2,52/1,64	3,1827	2,5657	0,1515	0,3182	0,3738	0,2975	0,6265	Заміна Т-1 на 6,3 МВА
Нижнів 35/10	2,5	0,21/0,13	0,248	0,126	0	0,025	0,073	0,008	0,02	-
Новиця 35/10	8	3,39/2,20	3,1508	3,0406	0,195	0,7049	0,614	0,4885	0,8491	-
Обертин 35/10	8	1,47/0,95	0,4651	0,3991	0,099	0,071	0,029	0,06	0,0731	Заміна Т-2 на 2,5 МВА
Одаї 110/10	6,3	1,91/1,24	1,42592	1,3039	0,132	0,3041	0,1436	0,1796	0,1611	-
Озерна 35/10/6	11,3	1,46/0,95	1,8806	0,8045	0,109	0,1602	0,128	0,084	0,2711	-
Озеряни 35/10	3,2	1/0,65	0,232	0,215	0,024	0,046	0,0375	0,0505	0,057	-
Олешів 35/10	4,3	0,44/0,28	0,3607	0,2807	0,0252	0,067	0,0395	0,091	0,041	-
Опорна 110/35/10	65	22,02/14,33	7,9886	5,1414	0,501	0,6772	1,2337	0,7262	0,7816	-
Отинія 110/35/10	16,3	3,13/2,03	2,8685	2,1195	0,187	0,5365	0,2455	0,225	0,55	Заміна Т-1 на 10 МВА
Пасічна 35/6	10,3	5,04/3,28	4,0368	3,6198	2,0758	0,3155	0,191	0,165	0,627	-
Перегінськ 110/35/10	16	4,28/2,76	4,3324	3,5114	0,428	1,1179	0,6154	0,4988	0,7482	Встановлення Т-2 16 МВА
Перегінськ 35/10	6,3	0,62/0,40	2,7991	2,7569	0,2267	0,4672	0,7104	0,6682	0,4997	-
Печеніжин 35/10	10,3	3,44/2,23	2,644	2,386	0,226	0,642	0,498	0,26	0,344	-
Підгірки 110/10	20	1,57/1,02	1,4318	1,3848	0,109	0,1949	0,3322	0,2155	0,4512	-
Підпечари 35/10	6,5	1,34/0,87	2,7038	2,4967	0,1464	0,6291	0,4799	0,3226	0,583	-
Побережжя 35/10	3,4	0,5/0,32	0,5865	0,2915	0,0785	0,059	0,052	0,0775	0,008	-

Пороги 35/10	8	2,31/1,50	1,7765	1,1485	0,033	0,326	0,2905	0,147	0,244	-
Поточище 35/10	1,6	0,66/0,42	0,285	0,28	0,041	0,04	0,036	0,081	0,082	-
Птахофабрика 35/10	5	1,36/0,88	1,0163	0,8888	0,078	0,3196	0,177	0,084	0,158	-
Пядики 35/10	5	1,62/1,05	1,5282	1,4271	0,184	0,374	0,1781	0,194	0,329	-
Радіозавод 110/10	50	5,42/3,52	7,18018	3,9973	0,285	0,6151	0,4718	0,787	1,2517	-
Ринь 110/10	26	13,77/8,96	8,1086	5,2127	0,1345	0,6346	1,579	0,7131	1,8185	Заміна Т-2 на 16 МВА
Рогатин 110/35/10	16	6,44/4,19	2,858	2,607	0,04	0,273	0,1925	0,287	0,661	Встановлення Т-2 16 МВА
Рожнів 35/10	8	4,11/2,67	2,248	2,0925	0,201	0,7315	0,317	0,1935	0,5745	-
Рожнятів 35/10	10,3	3,19/2,07	4,1143	3,8512	0,2035	1,2961	0,4702	0,3926	1,2088	-
Розтока 35/6	2,5	1,61/1,04	1,0137	0,9027	0,0845	0,251	0,215	0,1085	0,189	-
Романівка 35/10/6	6,5	2,66/1,73	4,6396	2,9885	0,3445	0,581	0,595	0,424	0,457	Встановлення Т-2 4 МВА
Рудка 35/10	8,8	1,25/0,81	1,5094	1,4933	0,1653	0,266	0,1815	0,13	0,4455	-
Свинофабрика 35/10	6,5	2,49/1,62	0,8895	0,8895	0,1355	0,419	0,1185	0,053	0,1335	-
Семаківці 110/10	6,3	1,12/0,72	0,8656	0,7926	0,057	0,1001	0,276	0,1755	0	-
Сільмаш 110/6	41	7,48/4,86	7,7512	5,4042	0,159	0,8124	0,817	0,498	1,553	-
Снятин 110/35/10	32	14,23/9,26	1,684	1,371	0,129	0,319	0,101	0,167	0,528	Заміна Т-1 на 25 МВА
Солотвино 35/10	12,6	4,62/3,00	4,5656	2,5456	0,336	0,74	0,317	0,4235	0,5341	-
Старуня 35/6	4,1	1,65/1,07	1,079	1,051	0,024	0,1515	0,2365	0,283	0,313	-
Стецева 35/10	5	1,99/1,29	1,1785	1,1085	0,06	0,302	0,173	0,108	0,401	-
Стриганці 35/10	8,8	0,79/0,51	6,2421	6,2421	0	0,011	0,024	5,3751	0,832	-
Струтин 35/10/6	8,2	3,26/2,12	2,89765	2,21055	0,21925	0,5464	0,4339	0,3748	0,564	-
Студінка 35/10	12,6	1,06/0,69	1,1697	1,0497	0,06	0,215	0,5465	0,072	0,1021	-
Тисмениця 35/10	7,2	3,43/2,23	2,8006	2,4081	0,3475	0,6983	0,3732	0,3772	0,4547	Заміна Т-1 на 6,3 МВА
Тлумач 110/35/10	26	7,37/4,79	4,7021	1,7631	0,1752	0,4554	0,337	0,1825	0,254	Заміна Т-2 на 16 МВА
Тлумач 35/10	4,1	1,3/0,84	0,3865	0,37	0,027	0,102	0,081	0,053	0,102	-

Товмачик 35/10	5	0,75/0,48	0,5085	0,4715	0,073	0,1885	0,076	0,013	0,116	-
ТП ГЕС 35/10	5	2,06/1,34	2,0025	1,396	0,1025	0,1155	0,054	0,2815	0,7045	-
Трофанівка 35/10	2,5	0,8/0,52	0,349	0,304	0	0,033	0,111	0,015	0,145	-
Устеріки 35/10	4	1,62/1,05	2,5485	1,3395	0,047	0,217	0,267	0,269	0,4415	-
Будилів 35/10	6,5	2,27/1,47	0,882	0,81	0,089	0,216	0,097	0,22	0,121	Заміна Т-2 на 4 МВА
Хутрофабрика 35/10	8	1,32/0,85	1,8902	1,5302	0,017	0,06	0,6936	0,1156	0,604	-
ЦНДЛ 35/10	26	14,59/9,49	20,48012	7,79712	0,2166	0,9424	1,3673	1,8061	2,29472	Заміна Т-2 на 16 МВА
Цуцилів 35/10	8	3,49/2,27	2,9467	2,8655	0,316	0,4526	0,4864	0,5337	0,6766	-
Чернелиця 35/10	5	1,22/0,79	1,2945	1,2335	0,0405	0,083	0,631	0,037	0,132	-
Шандра 35/10	2,5	0,5/0,32	0,521	0,324	0,026	0,052	0,049	0,053	0,044	-
Шевченково 35/10	4	1,8/1,17	0,792	0,762	0,048	0,149	0,0935	0,109	0,2425	-
Шкірзавод 35/10	16,3	7,43/4,83	7,9225	4,9957	0,1674	0,8077	1,0754	1,116	1,2655	Заміна Т-1 на 10 МВА
Яблунів 110/35/10	20	8,8/5,73	2,3661	1,9661	0,101	0,4435	0,48	0,3209	0,4225	-
Яворів 110/10	6,3	1,9/1,23	0,7101	0,6901	0,036	0,09	0,211	0,1256	0,1285	-
Яворівка 35/10	5	1,45/0,94	1,5344	1,2622	0,057	0,3252	0,2087	0,1602	0,363	-
Ямна 110/35/10	16	6,4/4,16	7,579	5,8575	0,5634	1,1401	0,938	0,7556	1,206	Встановлення Т-2 10 МВА
Яремче 35/10	8	3,55/2,31	5,854	4,513	0,188	1,0005	0,8426	0,4583	0,8215	Заміна Т-1 на 6,3 МВА

Таблиця 2.7 – Перелік елементів мережі АТ "Прикарпаттяобленерго", що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання

Енерговузол	Елемент, що спричиняє обмеження та/або неналежну якість електропостачання	Навант., МВт	Причина обмеження	Заходи щодо усунення обмеження
ПС 110/35/6 кВ Калуш	T-2	10 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутність регулювання напруги під навантаженням	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 25 МВА
ПС 110/35/10 кВ Тлумач	T-2	10 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутність регулювання напруги під навантаженням	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 16 МВА
ПС 35/6 кВ Надвірна	T-2	3,2 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 35/10 кВ ЦНДЛ	T-2	10 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 16 МВА
ПС 35/10 кВ Шкірзавод	T-1	6,3 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 10 МВА
ПС 110/10 кВ Ринь	T-2	10 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 16 МВА
ПС 110/10 кВ Косів	T-2	6,3 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутність регулювання напруги під навантаженням	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ Косів із встановленням Т-2 16 МВА
ПС 35/10 кВ Тисмениця	T-1	3,2 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 35/10 кВ Ланчин	T-1	4,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 35/10 кВ Вигода	T-1	4,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 35/10 кВ Яремче	T-1	4,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 35/10 кВ Лисець	T-1	4,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 35/10 кВ Верховина	T-1	4,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутність	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА

			регулювання напруги під навантаженням	
ПС 35/10 кВ Завадка	T-1	4,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутність регулювання напруги під навантаженням	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 6,3 МВА
ПС 110/35/10 кВ Перегинськ	T-1 (Відсутній T-2)	16,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Реконструкція із встановленням T-2 16 МВА
ПС 110/10 кВ Яворів	T-1 (Відсутній T-2), радіальна схема по 110 кВ	6,3 МВА	В ремонтних схемах, відсутній резерв по 110 кВ	Будівництво ПЛ 110 кВ Ворохта - Ільці. Реконструкція із встановленням T-2 6,3 МВА
ПС 110/35/10 кВ Ямна	T-1 (Відсутній T-2)	16,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Реконструкція із встановленням T-2 10 МВА
ПС 110/35/10 кВ Крихівці	T-1	16,0 МВА	Дефіцит потужності	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 40 МВА
ПС 110/35/10 кВ Галич	T-2	16.0 МВА	Відсутність регулювання напруги під навантаженням	Заміна силового трансформатора після реконструкції ПС 110 кВ Крихівці
ПС 110/35/10 кВ Бурштин	T-2	10,0 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Заміна силового трансформатора після реконструкції ПС 110 кВ Косів
ПС 110/10 кВ Отинія	T-1	6,3 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутність регулювання напруги під навантаженням	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 10 МВА
ПС 110/10 кВ Одаї	T-1 (Відсутній T-2)	6,3 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Реконструкція із встановленням T-2 6,3 МВА
ПС 110/10 кВ Заболотів	T-1	6,3 МВА	Відсутність регулювання напруги під навантаженням	Заміна на силовий трансформатор з РПН потужністю 10 МВА
ПС 35/10 кВ Космач	T-1 (Відсутній T-2), радіальна схема живлення по 35 кВ	6,3 МВА	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах, відсутній резерв по 35 кВ	Будівництво ПЛ 35 кВ Яблунів - Березів з відгалуженням на ПС 35 кВ Космач. Реконструкція із встановленням T-2 6,3 МВА
ПС 35 кВ Надіїв	Відсутній резерв по 35 кВ	5,7 МВт	Недостатній зв'язок з іними ПС по мережі 35 кВ	Будівництво ПЛ 35 кВ Брошнів - Надіїв

ПС 35 кВ Рожнятів	Радіальна схема живлення по 35 кВ	10,3 МВт	Відсутній резерв по 35 кВ	Будівництво ПЛ 35 кВ Брошнів - Рожнятів
ПС 110/35/10 кВ Рогатин	Радіальна схема живлення по 110 кВ	16 МВт	Відсутній резерв по 110 кВ	Будівництво резервної ЛЕП-110 кВ
ПС 35/10 кВ Зв'язок	T-1, T-2	32 МВт	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Будівництво ПС 35 кВ Центральна
Надвірнянсько- Коломийський	ПЛ 110 кВ: Івано- Франківськ- Надвірна, Богородчани- Надвірна, Івано- Франківськ-Одаї	130 МВт	Дефіцит потужності в ОЗП і в ремонтних схемах	Будівництво ПЛ 110 кВ Богородчани - Надвірна-2. Заміна проводу перерізом 150 кв.мм на 185 кв.мм ПЛ 110 кВ Івано- Франківськ - Надвірна та ПЛ 110 кВ Богородчани - Надвірна-1
Опорнянський	ПЛ 110 кВ Калуш- Височанка А,Б, Височанка-Опорна, БТЕС-Бурштин	170 МВт	Дефіцит потужності в ремонтних схемах	Переведення ПС 110 кВ Опорна в ОЕС України
Долинський	ПЛ 110 кВ Калуш- Кроно-Україна- Брошнів-Долина	90 МВт	Дефіцит потужності в ремонтних схемах Західного регіону	Заміна проводу перерізом 150 кв.мм на 185 кв.мм ПЛ 110 кВ Калуш-Кроно- Україна-Брошнів- Долина
Ворохтянський	Радіальна схема живлення по 110 кВ	45 МВт	Відсутність резерву по 110 кВ, дефіцит потужності в ремонтних схемах	Будівництво ПЛ 110 кВ Ворохта - Ільці

Таблиця 2.8 – Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів.

Назва об'кта	Пропускна здатність об'єкта, МВт		Зимовий максимум 2018 р.		Літній мінімум 2018 р.	
	В норм. режимі	В рем. режимі	Навант. норм. режимі, МВт	Навант. в рем. режимі, МВт	Навант. норм. режимі, МВт	Навант. в рем. режимі, МВт
Лінії електропередавання напругою 35-110 кВ						
110кВ Стрий – Долина 1	86,54	86,54	10,8	31	9,2	24,7
110кВ Стрий – Долина 2	86,54	86,54	11,6	32	10,2	25,7
110кВ Долина – УПГ	86,54	86,54	0,4	0,4	0,36	0,4
110кВ Долина – БПФ-1	72,12	72,12	1	1	1	1
110кВ Долина – БПФ-2	72,12	72,12	0	1	0	1
110кВ Долина – Брошнів	86,54	86,54	40	40	30	30
110кВ Кроно-Україна – Калуш 220	86,54	86,54	60	60	43,8	44
110кВ Калуш 220 – Височанка А	86,54	86,54	18	34	24,2	46,2
110кВ Калуш 220 – Височанка Б	86,54	86,54	21	39	26,8	51

110кВ Височанка – Опорна	98,08	98,08	18	55	34	84
110кВ Галич – Опорна	98,08	98,08	31	49	44,4	78,4
110кВ Бурштин – Галич	98,08	98,08	37	55	50	84
110кВ Бурштин – Рогатин	86,54	86,54	5	8,2	5	8
110кВ 5 АТ – Бурштин	98,08	98,08	51	69	61	95
110кВ Опорна – ТОС 1	72,12	72,12	2	2	0	1,6
110кВ Опорна – ТОС 2	72,12	72,12	0	2	1,6	1,6
110кВ Опорна-Цементна	98,08	98,08	2	8	21,4	47,4
110кВ Опорна – Азбошиферний з відгалуженням до ПС Цементна	98,08	98,08	6	8	26	47,4
110кВ Івано-Франківськ – Азбошиферний	98,08	98,08	9	13	9	15
110кВ Івано-Франківськ – Загвіздя з відгалуженням до ПС Арматурний	72,12	72,12	12	15,3	2,8	6,4
110кВ Івано-Франківськ – Крихівці з відгалуженням до ПС Арматурний	72,12	72,12	26	39,6	22	32
Опорна – Загвіздя з відгалуженням до ПС Радіозавод	86,54	86,54	0	15,3	0	6,4
Опорна – Крихівці з відгалуженням до ПС Радіозавод	86,54	86,54	0	39,6	0	32
110кВ Опорна - Івано–Франківськ-1	86,54	86,54	10	18	7,2	11,5
110кВ Опорна - Івано–Франківськ-2	86,54	86,54	8	18	4,2	11,5
110кВ Івано-Франківськ – Автоливш-1	72,12	72,12	1,2	1,4	0	1
110кВ Івано-Франківськ – Автоливш-2	72,12	72,12	0,16	1,4	0,8	1
110кВ Івано-Франківськ – Надвірна	86,54	86,54	41	78	28	55
110кВ Івано-Франківськ – Березівка	86,54	86,54	8	8	9,6	10
110кВ Березівка – Богородчани 330	86,54	86,54	8	8	7,6	10
110кВ Івано-Франківськ – Богородчани-330 з відгалуженням до ПС КС-7	86,54	86,54	10	30	9,2	24
110кВ Богородчани-330 – Богородчани-110 з відгалуженням до ПС КС-7	86,54	86,54	19	19,5	17	17,5
110кВ Богородчани-330 – Надвірна	86,54	86,54	37	78	26,4	55
110кВ Богородчани-110 – Перегінськ	86,54	86,54	8,4	8,8	6	6,4
110кВ Перегінськ – УПГ	86,54	86,54	0,4	1	0,17	1
110кВ Івано-Франківськ – Тлумач	72,12	72,12	16	16	12,2	12,2
110кВ Тлумач – Городенка	72,12	72,12	10,7	10,7	8,47	8,47
110кВ Городенка – Чернівці	86,54	86,54	0	16	0	12
110кВ Івано-Франківськ – Одаї	98,08	98,08	37	55	28	45
110кВ Одаї – Отинія	98,08	98,08	36	54	26,9	44
110кВ Отинія – Коломия	98,08	98,08	26	44	19	36
110кВ Коломия – Надвірна	86,54	86,54	2,4	38,4	3	30
110кВ Коломия –Сільмаш 1	72,12	72,12	4,2	6,2	5	7

110кВ Коломия –Сільмаш 2	72,12	72,12	2	6,2	2	7
110кВ Коломия – Загайпіль	98,08	98,08	0	25	0	23
110кВ Загайпіль – Заболотів	98,08	98,08	1,5	23	0,4	22
110кВ Загайпіль – Семаківці	63,46	63,46	0,9	0,9	0,54	0,6
110кВ Заболотів – Снятин	98,08	98,08	5,1	20	3,5	18
110кВ Снятин – Гаврилівці	98,08	98,08	18,0	18,0	17,0	17,0
110кВ Надвірна – Ямна	86,54	86,54	26,0	34,0	9,0	15,0
110кВ Надвірна – Яблунів	98,08	98,08	23,4	58,4	18,0	53,0
110кВ Яблунів – Косів	98,08	98,08	15,3	50,3	13,9	49,0
110кВ Косів – Кути	98,08	98,08	3,3	38,3	2,1	37,0
110кВ Косів – Яворів	86,54	86,54	8,8	21,0	6,8	14,5
110кВ Яворів - Ільці	86,54	86,54	7,8	28,0	5,7	13,5
110кВ Ямна – Ворохта	72,12	72,12	20,0	28,0	7,4	13,5
35кВ Івано-Франківськ-Зв'язок 1	27,27	27,27	3,7	12,3	2,0	5,0
35кВ Івано-Франківськ-Зв'язок 2	27,27	27,27	8,6	12,3	3,0	5,0
35кВ Крихівці-Шкірзавод	27,27	27,27	9,5	23,1	4,0	12,0
35кВ Крихівці-КСМ	22,73	22,73	3,8	6,2	2,0	4,0
35кВ Опорна-Птахофабрика	27,27	27,27	13,6	23,1	8,0	12,0
35кВ Тлумач 110-Олешів	16,06	16,06	2,3	7,0	1,0	5,5
35кВ Тлумач 110-Нижнів	20,00	20,00	0,2	0,2	0,3	0,3
35кВ Отинія-Коршів	16,06	16,06	3,0	6,3	2,1	3,4
35кВ Надвірна 110-Надвірна 35	22,73	22,73	9,4	16,6	5,0	11,4
35кВ Надвірна 110-Пасічна	27,27	27,27	2,6	9,8	1,8	8,2
35кВ Надвірна-Делятин	27,27	27,27	5,8	8,8	4,4	5,9
35кВ Яблунів-Космач	16,06	16,06	3,4	3,4	2,2	2,2
35кВ Коломия-П'ядики	22,73	22,73	2,8	4,1	2,4	3,4
35кВ Городенка-Вербівці	22,73	22,73	1,3	4,1	1,0	3,4
35кВ Городенка-Чернелиця	20,00	20,00	3,3	5,6	2,8	4,9
35кВ Городенка-Стецева	16,06	16,06	0,0	1,4	0,0	1,7
35кВ Ворохта-Ільці	16,06	16,06	0,0	7,8	2,4	5,7
35кВ Ворохта-Буковель	22,73	22,73	12,0	12,0	2,7	2,7
35кВ Бурштин-Букачівці	20,00	20,00	3,8	4,3	0,6	2,4
35кВ Височанка-Свинофабрика	16,06	16,06	3,3	5,8	3,6	6,1
35кВ Калуш-110-Озерна	22,73	22,73	0,0	4,3	0,0	4,3
35кВ Височанка-Озерна	22,73	22,73	1,0	5,8	0,7	4,5
35кВ Рогатин-Дички	20,00	20,00	0,4	0,4	0,5	0,5
35кВ Долина-Брочків №1	22,73	22,73	3,7	7,7	2,3	4,3
35кВ Долина-Брочків №2	22,73	22,73	4,0	7,7	2,0	4,3
35кВ Перегінськ-110-Перегінськ-35	27,27	27,27	3,2	9,8	2,9	8,4
35кВ Долина-Надіїв	16,06	16,06	3,0	3,0	2,0	2,0
Підстанції з вищою напругою 35-110 кВ						
Автоливш 110 кВ	50,00	25,00	1,36	1,36	1,70	1,70
Арматурний 110 кВ	50,00	25,00	11,12	11,12	4,52	4,52
Битків 35 кВ	1,80	1,80	0,18	0,18	0,15	0,15
Більшівці 35 кВ	6,50	2,50	1,76	1,76	1,42	1,42
Богородчани 110 кВ	32,00	16,00	11,51	11,51	11,06	11,06
БПФ 110 кВ	31,30	6,30	0,84	0,84	0,26	0,26

Будилів 35 кВ	5,00	2,50	1,62	1,62	1,12	1,12
Бурштин 110 кВ	26,00	10,00	9,77	9,77	5,83	5,83
Вербівці 35 кВ	5,00	2,50	1,26	1,26	1,12	1,12
Височанка 110 кВ	50,00	25,00	11,92	11,92	11,66	11,66
Вовчинець 110 кВ	32,00	16,00	11,02	11,02	9,06	9,06
Войнилів 35 кВ	6,50	2,50	1,88	1,88	1,32	1,32
Гвіздець 35 кВ	4,00	4,00	1,00	1,00	0,80	0,80
Говерла 35 кВ	5,00	2,50	0,16	0,16	0,18	0,18
Джурів 35 кВ	6,50	2,50	1,44	1,44	2,06	2,06
Діброва 35 кВ	5,00	2,50	0,40	0,40	0,50	0,50
Долина 110 кВ	80,00	40,00	33,90	33,90	24,61	24,61
Дуба 35 кВ	5,00	2,50	0,63	0,63	0,73	0,73
Дубівці 35 кВ	5,00	2,50	1,86	1,86	1,66	1,66
Жовтень 35 кВ	5,00	2,50	1,04	1,04	1,00	1,00
Загайпіль 110 кВ	12,60	6,30	0,60	0,60	0,40	0,40
Загвіздя 110 кВ	12,60	6,30	2,14	2,14	1,06	1,06
ЗБВіК 35 кВ	12,60	6,30	2,02	2,02	0,82	0,82
Ільці 35 кВ	2,50	2,50	1,04	1,04	0,72	0,72
Калуш 110 кВ*	35,00	10,00	8,57	8,57	7,99	7,99
Княгинині 35 кВ	2,50	2,50	0,70	0,70	0,60	0,60
Ковалівка 35 кВ	6,50	2,50	1,60	1,60	1,08	1,08
Конюшки 35 кВ	5,00	2,50	0,92	0,92	0,82	0,82
Крихівці 110 кВ*	41,00	16,00	20,05	20,05	13,17	13,17
КСМ 35 кВ	6,50	2,50	1,24	1,24	1,00	1,00
Кути 110 кВ	6,30	6,30	3,30	3,30	2,50	2,50
Лопушня 35 кВ	5,00	2,50	1,04	1,04	0,96	0,96
Луг 35 кВ	0,16	0,16	0,05	0,05	0,02	0,02
Металозавод 35 кВ	12,60	6,30	1,29	1,29	0,92	0,92
Мехпреси 35 кВ	5,00	2,50	1,72	1,72	0,82	0,82
Міжгір'я 35 кВ	3,20	1,60	0,42	0,42	0,34	0,34
Надвірна 110 кВ	50,00	25,00	20,89	20,89	17,37	17,37
Надвірна 35 кВ	9,50	3,20	3,79	3,79	2,35	2,35
Надіїв 35 кВ	5,70	2,50	3,00	3,00	1,78	1,78
НБМР 35 кВ	13,80	6,30	1,87	1,87	0,72	0,72
Нижнів 35 кВ	2,50	2,50	0,22	0,22	0,22	0,22
Нижній Вербіж 35 кВ	4,00	4,00	1,08	1,08	0,88	0,88
Новиця 35 кВ	8,00	4,00	2,96	2,96	2,64	2,64
Обертин 35 кВ	5,80	1,80	1,46	1,46	1,06	1,06
Одаї 110 кВ	6,30	6,30	1,08	1,08	1,08	1,08
Озерна 35 кВ	10,30	4,00	1,80	1,80	0,77	0,77
Озеряни 35 кВ	3,20	1,60	1,06	1,06	0,74	0,74
Олешів 35 кВ	4,30	1,80	0,50	0,50	0,42	0,42
Опорна 110 кВ	65,00	25,00	22,01	22,01	17,49	17,49
Отинія 110 кВ	16,30	6,30	9,01	9,01	6,93	6,93
Пасічна 35 кВ	10,30	4,00	3,15	3,15	2,48	2,48
Перегінськ 110 кВ	16,00	16,00	7,74	7,74	5,97	5,97
Перегінськ 35 кВ	6,30	6,30	2,60	2,60	2,08	2,08
Печеніжин 35 кВ	10,30	4,00	3,22	3,22	2,66	2,66
Підгірки 110 кВ	20,00	10,00	1,92	1,92	1,36	1,36
Підпечари 35 кВ	6,50	2,50	1,22	1,22	0,88	0,88
Побережжя 35 кВ	3,40	1,60	1,00	1,00	0,74	0,74
Пороги	8,00	4,00	1,54	1,54	0,96	0,96
Поточище 35 кВ	1,60	1,60	0,70	0,70	0,54	0,54
Птахофабрика 35 кВ	5,00	2,50	1,32	1,32	1,00	1,00
П'ядики 35 кВ	5,00	2,50	1,78	1,78	1,34	1,34

Радіозавод 110 кВ	50,00	25,00	5,60	5,60	5,44	5,44
Ринь 110 кВ	26,00	10,00	13,14	13,14	11,54	11,54
Рогатин 110 кВ	16,00	16,00	5,87	5,87	5,17	5,17
Рогатин 35 кВ	6,30	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Рожнів 35 кВ	8,00	4,00	3,62	3,62	2,88	2,88
Рожнятів 35 кВ	10,30	4,00	3,02	3,02	2,42	2,42
Розтока 35 кВ	2,50	2,50	1,07	1,07	1,07	1,07
Романівка 35 кВ	6,50	2,50	2,94	2,94	1,40	1,40
Рудка 35 кВ	8,80	2,50	1,34	1,34	1,02	1,02
Свинофабрика 35 кВ	6,50	2,50	0,48	0,48	1,86	1,86
Семаківці 110 кВ	6,30	6,30	0,86	0,86	0,54	0,54
Сільмаш 110 кВ	41,00	16,00	6,11	6,11	2,72	2,72
Слобідка 35 кВ	2,50	2,50	0,86	0,86	0,42	0,42
Снятин 110 кВ	32,00	16,00	13,15	13,15	10,48	10,48
Солотвино 35 кВ	12,60	6,30	4,34	4,34	3,52	3,52
Старуня 35 кВ	4,10	1,60	1,22	1,22	1,19	1,19
Стецева 35 кВ	5,00	2,50	1,40	1,40	1,50	1,50
Стриганці 35 кВ	4,10	1,60	0,76	0,76	0,46	0,46
Струтин 35 кВ	7,30	2,50	2,53	2,53	2,56	2,56
Студінка 35 кВ	12,60	6,30	0,82	0,82	0,64	0,64
Тисмениця 35 кВ	7,20	3,20	3,46	3,46	3,00	3,00
Тлумач 110 кВ	26,00	10,00	6,52	6,52	2,52	2,52
Тлумач 35 кВ	4,10	1,60	1,28	1,28	0,74	0,74
Товмачик 35 кВ	5,00	2,50	1,18	1,18	0,66	0,66
ТП ГЕС 35 кВ	5,00	1,80	2,46	2,46	2,62	2,62
Трофанівка 35 кВ	2,50	2,50	0,56	0,56	0,58	0,58
Устеріки 35 кВ	4,00	4,00	1,46	1,46	1,26	1,26
ЦНДЛ 35 кВ	26,00	10,00	12,32	12,32	6,68	6,68
Цуцилів 35 кВ	8,00	4,00	3,12	3,12	2,38	2,38
Чернелиця 35 кВ	5,00	2,50	1,12	1,12	1,12	1,12
Шандра 35 кВ	2,50	2,50	0,64	0,64	0,28	0,28
Шевченково 35 кВ	5,00	2,50	1,17	1,17	1,26	1,26
Шкірзавод 35 кВ	16,30	6,30	9,48	9,48	4,18	4,18
Яблунів 110 кВ	20,00	10,00	8,25	8,25	5,90	5,90
Яворів 110 кВ	6,30	6,30	1,10	1,10	1,14	1,14
Яворівка 35 кВ	5,00	2,50	1,36	1,36	1,12	1,12
Ямна 110 кВ	16,00	16,00	5,02	5,02	4,25	4,25
Яремче 35 кВ	8,00	4,00	4,02	4,02	2,23	2,23
Льонозавод 35 кВ	5,00	2,50	1,30	1,30	1,10	1,10
Металозавод 35 кВ	12,60	6,30	2,79	2,79	0,72	0,72
Мехпреси 35 кВ	5,00	2,50	1,70	1,70	1,14	1,14
Міжгір'я 35 кВ	3,20	1,60	0,64	0,64	0,20	0,20
Надвірна 110 кВ	50,00	25,00	25,90	25,90	20,02	20,02
Надвірна 35 кВ	9,50	3,20	4,13	4,13	2,58	2,58
Надіїв 35 кВ	5,70	2,50	3,04	3,04	2,42	2,42
НБМР 35 кВ	13,80	6,30	2,83	2,83	1,85	1,85
Нижнів 35 кВ	2,50	2,50	0,48	0,48	0,12	0,12
Нижній Вербіж 35 кВ	4,00	4,00	1,40	1,40	0,00	0,00
Новиця 35 кВ	8,00	4,00	3,24	3,24	2,44	2,44
Обертин 35 кВ	5,80	1,80	1,46	1,46	1,00	1,00
Одаї 110 кВ	6,30	6,30	1,10	1,10	2,00	2,00
Озерна 35 кВ	10,30	4,00	0,92	0,92	0,84	0,84
Озеряни 35 кВ	3,20	1,60	1,16	1,16	1,06	1,06
Олешів 35 кВ	4,30	1,80	0,58	0,58	0,72	0,72
Опорна 110 кВ	65,00	25,00	19,68	19,68	16,07	16,07

Отинія 110 кВ	16,30	6,30	10,00	10,00	6,59	6,59
Пасічна 35 кВ	10,30	4,00	3,64	3,64	4,18	4,18
Перегінськ 110 кВ	16,00	16,00	6,14	6,14	8,20	8,20
Перегінськ 35 кВ	6,30	6,30	3,50	3,50	2,36	2,36
Печеніжин 35 кВ	10,30	4,00	3,44	3,44	2,44	2,44
Підгірки 110 кВ	20,00	10,00	2,24	2,24	1,22	1,22
Підпечари 35 кВ	6,50	2,50	1,26	1,26	0,90	0,90
Побережжя 35 кВ	3,40	1,60	0,76	0,76	0,68	0,68
Пороги 35 кВ	8,00	4,00	1,46	1,46	1,52	1,52
Поточище 35 кВ	1,60	1,60	0,88	0,88	0,50	0,50
Птахофабрика 35 кВ	5,00	2,50	1,38	1,38	1,16	1,16
П'ядики 35 кВ	5,00	2,50	2,08	2,08	1,50	1,50
Радіозавод 110 кВ	50,00	25,00	5,46	5,46	4,52	4,52
Ринь 110 кВ	26,00	10,00	13,00	13,00	3,78	3,78
Рогатин 110 кВ	16,00	16,00	5,90	5,90	5,15	5,15
Рогатин 35 кВ	6,30	6,30	0,02	0,02	0,00	0,00
Рожнів 35 кВ	8,00	4,00	3,58	3,58	3,00	3,00
Рожнятів 35 кВ	10,30	4,00	3,56	3,56	2,22	2,22
Розтока 35 кВ	2,50	2,50	1,53	1,53	1,22	1,22
Романівка 35 кВ	6,50	2,50	2,60	2,60	1,81	1,81
Рудка 35 кВ	8,80	2,50	1,38	1,38	0,96	0,96
Свинофабрика 35 кВ	6,50	2,50	2,32	2,32	1,96	1,96
Семаківці 110 кВ	6,30	6,30	1,20	1,20	0,78	0,78
Сільмаш 110 кВ	41,00	16,00	5,45	5,45	3,95	3,95
Слобідка 35 кВ	2,50	2,50	0,74	0,74	0,80	0,80
Снятин 110 кВ	32,00	16,00	11,83	11,83	12,08	12,08
Солотвино 35 кВ	12,60	6,30	5,04	5,04	2,58	2,58
Старуня 35 кВ	4,10	1,60	1,34	1,34	1,09	1,09
Стецева 35 кВ	5,00	2,50	1,83	1,83	1,44	1,44
Стриганці 35 кВ	4,10	1,60	0,58	0,58	0,46	0,46
Струтин 35 кВ	7,30	2,50	3,26	3,26	2,18	2,18
Студінка 35 кВ	12,60	6,30	0,36	0,36	0,76	0,76
Тисмениця 35 кВ	7,20	3,20	3,84	3,84	2,08	2,08
Тлумач 110 кВ	26,00	10,00	6,20	6,20	3,60	3,60
Тлумач 35 кВ	4,10	1,60	1,36	1,36	0,94	0,94
Товмачик 35 кВ	5,00	2,50	0,86	0,86	0,90	0,90
ТП ГЕС 35 кВ	5,00	1,80	0,87	0,87	2,46	2,46
Трофанівка 35 кВ	2,50	2,50	0,72	0,72	0,58	0,58
Устеріки 35 кВ	4,00	4,00	1,73	1,73	1,54	1,54
ЦНДЛ 35 кВ	26,00	10,00	14,20	14,20	11,62	11,62
Цуцилів 35 кВ	8,00	4,00	3,17	3,17	2,52	2,52
Чернелиця 35 кВ	5,00	2,50	1,30	1,30	1,52	1,52
Шандра 35 кВ	2,50	2,50	0,62	0,62	0,42	0,42
Шевченково 35 кВ	5,00	2,50	1,38	1,38	0,80	0,80
Шкірзавод 35 кВ	16,30	6,30	8,86	8,86	5,14	5,14
Яблунів 110 кВ	20,00	10,00	7,80	7,80	5,03	5,03
Яворів 110 кВ	6,30	6,30	1,02	1,02	0,84	0,84
Яворівка 35 кВ	5,00	2,50	1,40	1,40	1,24	1,24
Ямна 110 кВ	16,00	16,00	5,80	5,80	3,71	3,71
Яремче 35 кВ	8,00	4,00	3,34	3,34	2,18	2,18

Таблиця 2.9 – Фактичні та заплановані рівні показників надійності електропостачання.

Показники надійності	Фактичні			Планові					
	2016 р.	2017 р.	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
SAIDI	2376,3	2311,9	1911,7	2136,2	2074,2	2014,1	1955,7	1898,9	1843,9
SAIFI	13,4	14,4	13,9	13,6	13,4	13,1	12,8	12,6	12,3
ENS	6669,1	6764,6	5508,7	6124,7	5941,0	5762,7	5589,9	5422,2	5259,5
MAIFI	3,5	3,5	3,9	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

Покращення рівня показників надійності електропостачання досягатиметься за рахунок виконання наступних заходів:

- реконструкція обладнання;
- заміна застарілих силових трансформаторів;
- будівництво розвантажувальних ТП;
- заміна зношеного та застарілого обладнання на трансформаторних підстанціях та розподільних пунктах.

Таблиця 2.10 – Зведений перелік ЛЕП 6-20 кВ із найбільшим (більше 5хв.)сумарним значенням індексу SAIDI на рівні напруги 6-20 кВ.

№ п/п	Район	Назва приєднання 6-10 кВ	індекс SAIDI, хв.	Вісоток від загального значення по компанії
1	Богородчанський	ТП-209	7	0,5%
2	Богородчанський	ТП-117	6	0,4%
3	Верховинський	Яблуниця	28	1,9%
4	Верховинський	Буркут	17	1,2%
5	Верховинський	МБО	12	0,8%
6	Верховинський	Ясенів	10	0,7%
7	Верховинський	Білоберізка	7	0,5%
8	Галицький	Комарів	5	0,4%
9	Галицький	Задністрянськ	5	0,4%
10	Долинський	Кальна	36	2,5%
11	Долинський	Тисів	16	1,1%
12	Долинський	Слобода	11	0,8%
13	Долинський	Мізунь	11	0,7%
14	Долинський	ТП-158	8	0,5%
15	Долинський	Якубів	7	0,5%
16	Долинський	Лолін	6	0,4%
17	Долинський	Мислівка	5	0,4%
18	Долинський	Долина	5	0,4%
19	Калуський	Добровляни	13	0,9%
20	Калуський	Томашівці	7	0,5%
21	Коломийський М	Марківка	10	0,7%
22	Коломийський М	ТП-17-1	5	0,4%

23	Косівський	В.Рожен	19	1,3%
24	Косівський	Березів	47	3,3%
25	Косівський	Брустури	12	0,8%
26	Косівський	Кривоброди	12	0,8%
27	Косівський	Текуча	8	0,6%
28	Косівський	Пістинь	8	0,6%
29	Косівський	Кути	7	0,5%
30	Косівський	Борисівка	7	0,5%
31	Косівський	Космач	7	0,5%
32	Косівський	Річка	6	0,4%
33	Косівський	Рожнів	5	0,4%
34	Надвірнянський	Бухтівець	12	0,8%
35	Надвірнянський	Іванівка	8	0,5%
36	Надвірнянський	Волосів	6	0,4%
37	Надвірнянський	Пнів	6	0,4%
38	Рогатинський	Залипя	6	0,4%
39	Рогатинський	Вишнів	5	0,4%
40	Рожнятівський	Перегінськ-1	21	1,4%
41	Рожнятівський	Ясень	19	1,3%
42	Рожнятівський	Погорілець	15	1,0%
43	Рожнятівський	Красне	10	0,7%
44	Рожнятівський	Спас	8	0,6%
45	Рожнятівський	Сваричів	7	0,5%
46	Рожнятівський	Креховичі	7	0,5%
47	Рожнятівський	Рівня	6	0,4%
48	Рожнятівський	Ріпне	5	0,4%
49	Снятинський	Рудники	9	0,6%
50	Снятинський	Олешків	6	0,4%
51	Снятинський	Іллінці	6	0,4%
52	Тисменецький	Черніїв	6	0,4%
53	Тисменецький	Погоня	5	0,4%
54	Яремчанський	Ч. Ослави	31	2,1%
55	Яремчанський	Ворохта	9	0,6%
56	Яремчанський	Микуличин	9	0,6%

Таблиця 2.11 – Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії (Категорія заходу 2 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

№ п/п	Місце розміщення приладу фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення (назва ПС)	Шини ПС (ВН/СН, або СН/СН)	Період встановлення приладу					
			2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	Богородчани 110/35/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
2	Солотвино 35/10	СН/СН	X				X	
3	Дзвіняч 35/10кВ	СН/СН	X				X	
4	Міжгіря 35/10кВ	СН/СН	X				X	
5	Пороги-35/10кВ	СН/СН	X				X	
6	Верховина 35/10	СН/СН	X				X	
7	Устеріки 35/10кВ	СН/СН	X				X	
8	Ільці 110/35/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
9	Галич 110/35/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
10	Бурштин 110/35/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
11	Дубівці 35/10кВ	СН/СН	X				X	
12	Більшівці 35/10кВ	СН/СН	X				X	
13	Мехпреси 35/10	СН/СН	X				X	
14	Рудка 35/10кВ	СН/СН	X				X	
15	Дитятин 35/10кВ	СН/СН	X				X	
16	Городенка 110/35/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
17	Воронів 35/10кВ	СН/СН	X				X	
18	Вербівці 35/10кВ	СН/СН	X				X	
19	Чернелиця 35/10	СН/СН	X				X	
20	Поточище 35/10	СН/СН	X				X	
21	Долина110/35/6	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
22	Болехів 110/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
23	БПФ 110/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
24	Брочків 35/6кВ	СН/СН	X				X	
25	Надіїв35/10кВ	СН/СН	X				X	
26	Вигода 35/10кВ	СН/СН	X				X	
27	Шандра 35/10	СН/СН	X				X	
28	Загвіздя 110/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
29	Вовчинець110/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
30	Радіозавод 110/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
31	Автоливмаш 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
32	Ринь 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
33	Крихівці110/35/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
34	ЦНДЛ 35/10кВ	СН/СН	X				X	
35	Звязку 35/10кВ	СН/СН	X				X	
36	Шкірзавод 35/10	СН/СН	X				X	
37	Арматурний з-д 110/10/6кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
38	Калуш 110/35/6кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
39	Височанка 110/35/6кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X

40	Нафтобурмаш 35/6кВ	CH/CH		X				X
41	Свинофабрика 35/10кВ	CH/CH		X				X
42	Яворівка 35/10	CH/CH		X				X
43	Льонозавод 35/10кВ	CH/CH		X				X
44	Войнилів 35/10кВ	CH/CH		X				X
45	Новиця 35/10кВ	CH/CH		X				X
46	Завадка 35/10кВ	CH/CH		X				X
47	Лука 35/10кВ	CH/CH		X				X
48	Студінка 35/10кВ	CH/CH		X				X
49	Підгірки 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
50	Озерна 35/10/6	CH/CH		X				X
51	Отинія 110/35/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
52	Коломия 110/35/6	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
53	Сільмаш-110/6кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
54	Семаківці 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
55	П'ядики 35/10	CH/CH		X				X
56	Товмачик 35/10кВ	CH/CH		X				X
57	Коршів 35/10кВ	CH/CH		X				X
58	Виноград 35/10	CH/CH		X				X
59	Л.Слобідка 35/10кВ	CH/CH		X				X
60	Загайпіль 110/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
61	Гвіздець 35/10кВ	CH/CH		X				X
62	Печеніжин 35/10кВ	CH/CH		X				X
63	Ковалівка 35/10	CH/CH		X				X
64	Н.Вербіж 35/10	CH/CH		X				X
65	Дрен.труби 35/6кВ	CH/CH		X				X
66	Романівка 35/10/6	CH/CH		X				X
67	Металозавод 35/6кВ	CH/CH		X				X
68	ЗБК 35/6кВ	CH/CH		X				X
69	Косів 110/35/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
70	Косів 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
71	Яблунів 110/35/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
72	Кути 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
73	Рожнів 35/10кВ	CH/CH			X			
74	Космач 35/10кВ	CH/CH			X			
75	Яворів 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
76	Опорна 110/35/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
77	Одаї 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
78	Лисець 35/10кВ	CH/CH			X			
79	Березівка 110/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
80	Птахофабрика 35/10кВ	CH/CH			X			
81	Підпечари 35/10	CH/CH			X			
82	Тисмениця 35/10	CH/CH			X			
83	Хутрова ф-ка 35/10	CH/CH			X			
84	Стриганці 35/10кВ	CH/CH			X			

85	Жовтень 35/10	CH/CH			X			
86	Побережжя 35/10кВ	CH/CH			X			
87	КСМ 35/10кВ	CH/CH			X			
88	Надвірна 110/35/6кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
89	ДСП 110/6кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
90	Пасічна 35/6кВ	CH/CH			X			
91	Битків 35/6кВ	CH/CH			X			
92	Старуня 35/10/6кВ	CH/CH			X			
93	Надвірна 35/6кВ	CH/CH			X			
94	Цуцилів 35/10кВ	CH/CH			X			
95	Ланчин 35/10кВ	CH/CH			X			
96	Розтока 35/6кВ	CH/CH			X			
97	Брошнів 110/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
98	Перегінськ 110/35/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
99	Перегінськ 35/10кВ	CH/CH			X			
100	Струтин 35/10/6	CH/CH			X			
101	Рожнятів 35/10кВ	CH/CH			X			
102	Дуба 35/10кВ	CH/CH			X			
103	Рогатин 110/35/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
104	Лопушня 35/10кВ	CH/CH				X		
105	Вербилівці 35/10кВ	CH/CH				X		
106	Княгиничі 35/10	CH/CH				X		
107	Конюшки 35/10кВ	CH/CH				X		
108	Діброва 35/10кВ	CH/CH				X		
109	Дички 35/10кВ	CH/CH				X		
110	Букачівці 35/10кВ	CH/CH				X		
111	Снятин 110/35/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
112	Заболотів 110/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
113	Кулачин 35/10кВ	CH/CH				X		
114	Х.Будилів 35/10	CH/CH				X		
115	Шевченково 35/10кВ	CH/CH				X		
116	Стецева 35/10кВ	CH/CH				X		
117	Джурів 35/10кВ	CH/CH				X		
118	ТП ГЕС 35/10кВ	CH/CH				X		
119	Трофанівка 35/10кВ	CH/CH				X		
120	Тлумач -110/35/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
121	Тлумач 35/10кВ	CH/CH				X		
122	Олешів 35/10кВ	CH/CH				X		
123	Озеряни 35/10кВ	CH/CH				X		
124	Обертин 35/10кВ	CH/CH				X		
125	Ісаків 35/10кВ	CH/CH				X		
126	Нижнів 35/10кВ	CH/CH				X		
127	Ямна 110/35/10	ВН/CH	X	X	X	X	X	X
128	Говерла 35/10кВ	CH/CH				X		
129	Ворохта 110/35/10кВ	ВН/CH	X	X	X	X	X	X

130	Делятин 35/10кВ	CH/CH				X		
131	Яремче 35/10кВ	CH/CH				X		

На даний час компанією закуплено пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії в кількості - 5 шт. Для виконання вимог Кодексу систем розподілу стосовно періодичності проведення таких замірів компанії додатково ще необхідно – 11 шт.

Таблиця 2.12 – Фактичні та прогнозовані витрати електроенергії в системі розподілу.

Показники	Фактичні, тис.кВт*год 2016 рік		Фактичні, тис.кВт*год 2017 рік		Фактичні, тис.кВт*год 2018 рік		Прогноз тис.кВт*год 2019 рік		Прогноз тис.кВт*год 2020 рік	
	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %
Всього	318 257	12,25%	310 655	10,38%	287 192	8,32%	308 485	11,44%	308 136	11,36%
II клас з ТВЕ	235 422	12,39%	226 280	11,98%	202 461	11,11%	224 842	12,49%	224 448	12,36%

Показники	Прогноз тис.кВт*год 2021 рік		Прогноз тис.кВт*год 2022 рік		Прогноз тис.кВт*год 2023 рік		Прогноз тис.кВт*год 2024 рік	
	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %
Всього	307 923	11,27%	307 693	11,18%	307 443	11,09%	307 177	11,00%
II клас з ТВЕ	224 040	12,24%	223 618	12,12%	223 181	12,00%	222 731	11,88%

Динаміка попередніх років показує поступове зниження втрат електричної енергії в мережах компанії, однак на 2019 рік передбачено незначне зростання рівня втрат з подальшим їх поступовим зниженням. Перш за все це пов'язано з тим, зі зміною методики розрахунку(нарахування) корисного відпуску по споживачах.

В свою чергу зменшення рівня втрат електроенергії буде досягнуто за рахунок виконання наступних заходів:

- реконструкція обладнання;
- заміна застарілих силових трансформаторів;
- будівництво розвантажувальних ТП;
- заміна зношеного та застарілого обладнання на трансформаторних підстанціях та розподільних пунктах.



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

3. Реконструкція та будівництво електричних мереж

м. Івано-Франківськ - 2019

Таблиця 3.1 – План інвестицій за джерелами фінансування

№ з/п	Статті джерел фінансування (тис. грн без ПДВ)	2020 рік	2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
1	2	3	4	5	6	7
1	Власні кошти:	1 092 657,00	1 234 053,00	2 185 460,00	2 503 041,00	3 663 667,00
1.1	амортизаційні відрахування	357 239	495 557	1 443 640	1 757 631	2 914 864
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	696 941	696 941	696 941	696 941	696 941
1.3	за перетоки реактивної е/е	38 477	41 555	44 879	48 469	51 862
1.4	плата за приєднання					
1.5	інші (розшифрувати)					
2	Залучені кошти:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредити					
2.2	фінансова допомога					
2.3	інші (розшифрувати)					
3	Усього	1 092 657,00	1 234 053,00	2 185 460,00	2 503 041,00	3 663 667,00

**Голова Правління
АТ "Прикарпаттяобленерго"**

О.О. Бубен

Таблиця 3.2 – Перелік та етапи виконання заходів ПРСР

№ з/п	Найменування заходів	шт./к м*	Усього		Наявність проектно-документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР							Створюваний резерв потужності/пропускної здатності, мВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка
			к-сть*	Кошторисна/оціночна вартість БМР тис. грн (без ЦДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ЦДВ)											
										2020	2021	2022	2023	2024							
1	2	3	4	5	6	7	8	10	12						13	14	15	16	17	18	19
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу																				
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	4	4	546050						0	0	0	164380	381670							
1.1.1.	ПС Микитинці 110 кВ	1	1	164380	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				164380		16	RAB	1,2,3	СПР, с.230	будівництво РУ-110 кВ, РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-110 кВ від ПЛ-110 кВ Ів.-Франківськ-Автолимаши-1,2, ЛЕП-35 кВ до ПС 35 кВ Зв'язок, Підпечари, ЛЕП-10 кВ	89	
1.1.2.	ПС Бистриця 110 кВ	1	1	144650	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					144650	56	RAB	1,2,3	СПР, с.229	будівництво РУ-110 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-110 кВ від ПС 330 кВ Богородчани та до ПС 110 кВ Столи, ЛЕП-10 кВ	89	
1.1.3.	ПС Південна 110 кВ	1	1	131950	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					131950	8,2	RAB	1,2,3	СПР, с.230	будівництво РУ-110 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-110 кВ від ПЛ-110 кВ Богородчани-Загвздя, Ів.-Франківськ-Крихівці, ЛЕП-35 кВ до ПС 35 кВ Зв'язок, Підпечари, ЛЕП-10 кВ	89	
1.1.4.	ПС Столи 110 кВ	1	1	105070	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					105070	40	RAB	1,2,3	СПР, с.231	будівництво РУ-110 кВ, РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-110 кВ від ПС 110 кВ Бистриця та ПС 110 кВ Надвірна, ЛЕП-35 кВ до ПС 35 кВ Буковель-2, ЛЕП-10 кВ	89	
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	6	6	271600						53470	70190	0	121330	26610							
1.2.1.	ПС Полянця 35 кВ	1	1	53470	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	53470					16,4	cost/RAB	1,2,3	СПР, с.230	будівництво РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-35 кВ від ПС 110 кВ Ворохта, ЛЕП-10 кВ	90	
1.2.2.	ПС Яблунця 35 кВ	1	1	25300	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		25300				4	cost/RAB	1,2,3	необхідність заживлення існуючих ТП-10 кВ після переводу живлячої ПЛ-10 кВ на напругу 35 кВ	будівництво РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-35 кВ від ПС 110 кВ Ворохта, ЛЕП-10 кВ	90	
1.2.3.	ПС Витвиця 35 кВ	1	1	26610	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					26610	4	RAB	1,2,3	СПР, с.229	будівництво РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-35 кВ від ПС 110 кВ Долина, ЛЕП-10 кВ	90	
1.2.4.	ПС Центральна 35 кВ	1	1	81110	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				81110		7	cost/RAB	1,2,3	СПР, с.231	будівництво РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-35 кВ від ПС 110 кВ Крихівці, ЛЕП-10 кВ	90	

1.2.5.	ПС Ясень 35 кВ	1	1	40220	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				40220		4	RAB	1,2,3	СПР, с.231	будівництво РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-35 кВ від ПЛІ-35 кВ Перегінськ-Пороги, ЛЕП-10 кВ	90	
1.2.6.	ПС Березів 35 кВ	1	1	44890	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		44890				5,6	cost/RAB	1,2,3	СПР, с.229	будівництво РУ-35 кВ, РУ-10 кВ, підключення ЛЕП-35 кВ від ПС 110 кВ Яблунів та ПЛІ-35 кВ Яблунів-Космач, ЛЕП-10 кВ	90	
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	169,9	169,87	473980						0	0	79460	0	394520							
1.3.1.	ПЛІ 110 кВ Богородчани - Надвірна-2	32	32	91770	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					91770		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.2.	ПЛІ 110 кВ Ворохта - Ільці	21,14	21,14	79460	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			79460				cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.3.	Відгалуження від ПЛІ 110 кВ Івано-Франківськ - Автоливш-1 на ПС Микитинці 110 кВ	0,6	0,6	6390	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					6390		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.4.	Відгалуження від ПЛІ 110 кВ Івано-Франківськ - Автоливш-2 на ПС Микитинці 110 кВ	0,6	0,6	6390	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					6390		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.5.	ПЛІ 110 кВ Богородчани - Бистриця	55	55	135140	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					135140		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.6.	ПЛІ 110 кВ Бистриця - Столи	14	14	34400	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					34400		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.7.	ПЛІ 110 кВ Столи - Надвірна	45,8	45,8	119170	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					119170		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.8.	Відгалуження від ПЛІ 110 кВ Івано-Франківськ - Загвіздя на ПС Південна 110 кВ	0,37	0,37	630	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					630		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.3.9.	Відгалуження від ПЛІ 110 кВ Івано-Франківськ - Крихівці на ПС Південна 110 кВ	0,36	0,36	630	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					630		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	86	
1.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5, 20) кВ, усього	103,6	103,58	245710						14210	68370	0	52680	110450							
1.4.1.	Відгалуження від ПЛІ 35 кВ Яблунів - Космач на ПС Березів 35 кВ	8	8	18840	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		18840					cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.2.	ПЛІ 35 кВ Яблунів - Березів	15	15	35320	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		35320					cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.3.	ПЛІ 35 кВ Рожнятів - Брошнів	7,5	7,5	17660	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					17660		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.4.	ПЛІ 35 кВ Брошнів - Надіїв	14	14	32970	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					32970		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.5.	ПЛІ 35 кВ Ворохта - Поляниця	24,4	24,4	28420	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2021	14210	14210					cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.6.	КЛІ 35 кВ Крихівці - Центральна-1	3,84	3,84	26340	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				26340			cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.7.	КЛІ 35 кВ Крихівці - Центральна-2	3,84	3,84	26340	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				26340			cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.8.	ПЛІ 35 кВ Гвіздець - Трофанівка	4,6	4,6	10830	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					10830		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.9.	ПЛІ 35 кВ Долина - Витвиця	17,4	17,4	40970	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					40970		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
1.4.10.	ПЛІ 35 кВ Перегінськ - Пороги з влаштуванням входу-виходу на ПС Ясень 35 кВ	5	5	8020	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					8020		RAB	1,2,3	СПР, с.228	будівництво ЛЕП	87	
	Усього (сума по п.1.1-1.4)			1537340							67680	138560	79460	338390	913250						
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																				
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	39	39	1902910							450290	122540	324000	373790	632290						

2.1.1.	ПС Бурштин-110 кВ	1	1	41170	так	I кв 2019	IV кв 2021	I кв 2020	IV кв 2022	16840		24330				cost/RAB	1.2.3.6.10	СПР, с.229	монтаж СВ-110 кВ, заміна ВД-110 кВ Т-1, Т-2, ОВ-110 кВ, В-110 кВ пр.БутЕС на елегазові 110 кВ, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2, СВ-35кВ В-35 кВ пр.Рудка, Більшівці, Букачівці на вакуумні 35 кВ, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	78	
2.1.2.	ПС Галич-110 кВ	1	1	24160	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2022		210	23950				cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Мехпреси, Більшівці, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	78	
2.1.3.	ПС Рогатин-110 кВ	1	1	71490	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				22720	48770	6,75	cost/RAB	1,3,6	СПР, с.230	реконструкція ВРП-110 кВ, монтаж Т-2 16 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1 на елегазовий вимикач, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Дички, Княгининці, Лопушниця на вакуумні, заміна КРП-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	78	
2.1.4.	ПС Опорна-110 кВ	1	1	32130	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2024		4540	1160	18150	8280		cost/RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-110 кВ Т-1, Т-2, ШЗВ-110 кВ, ОВ-110 кВ, В-110 кВ пр.Загвздя на елегазові, заміна КРП-10 кВ та модернізація захистів сторони 110 кВ	78	
2.1.5.	ПС Тлумач-110 кВ	1	1	52460	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2024		1160	10850		40450	4,38	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.231	заміна Т-2 10 МВА на 16 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна КРП-10 кВ, модернізація захистів сторони 110 кВ та монтаж ІДК "Регіна" сторони 110 кВ та сторони 35 кВ	79	
2.1.6.	ПС Крихівці-110 кВ	1	1	172000	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	172000					12,92	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.230	реконструкція ВРП-110 кВ, ВРП-35 кВ КРП-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	79	
2.1.7.	ПС Березівка-110 кВ	1	1	8940	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2023			8730	210			cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.228	заміна КРП-10 кВ, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	79	
2.1.8.	ПС Вовчинець-110 кВ	1	1	67300	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			210	21230	45860	7,24	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	заміна Т-2 16 МВА на 25 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна КРП-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	79	

2.1.9.	ПС Ринь-110 кВ	1	1	55150	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2024		16180	210	29120	9640	5,42	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.230	заміна Т-2 10 МВА на 16 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна КРП-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	79	
2.1.10.	ПС Радіозавод-110 кВ	1	1	27600	так	I кв 2011	IV кв 2021	I кв 2020	IV кв 2022	9640	2790	15170				cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.230	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна КРП-10 кВ, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	79	
2.1.11.	ПС Автоливмаш-110 кВ	1	1	13020	ні	I кв 2020	IV кв 2023	I кв 2021	IV кв 2024		3170			9850		cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.229	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	79	
2.1.12.	ПС Загвздя-110 кВ	1	1	15380	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2022		1580	13800				cost/RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2, СВ-110 кВ на елегазові вимикачі, монтаж ДГК-10 кВ	79	
2.1.13.	ПС Одаї-110 кВ	1	1	11620	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				6800	4820		RAB	1,3	СПР, с.231	монтаж СВ-110 кВ, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1 на елегазовий вимикач	79	
2.1.14.	ПС Долина-110 кВ	1	1	42340	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			9070	27460	5810		cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	монтаж В-35 кВ пр.Витвиця, заміна В-110 кВ пр.Т-1, Т-2, УПГ, БПФ-1, БПФ-2, та ОВ-110 кВ на елегазові, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2 та СВ-35 кВ на вакуумні, монтаж ДГК-6 кВ та реєстратора ІДК "Регіна" на II сек.инин 110 кВ	79	
2.1.15.	ПС Височанка-110 кВ	1	1	42330	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			18240	11960	12130		cost/RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна ВД-110 кВ Т-1, Т-2, В-110 кВ пр.Калуш "Б", СВ-110 кВ на елегазові вимикачі, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Озерна, Свинофабрика, Студінка на вакуумні, заміна КРП-6кВ, монтаж ДГК-6 кВ	80	
2.1.16.	ПС Калуш-110 кВ	1	1	75500	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2023		58750	1580	15170		6,12	cost/RAB	1,2,3,6	СПР, с.229	реконструкція ВРП-110 кВ, заміна Т-2 10 МВА на 25 МВА, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 та СВ-35 кВ та вакуумні, заміна КРП-6 кВ та монтаж ДГК-6 кВ	80	
2.1.17.	ПС Перегінськ-110 кВ	1	1	87620	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			87620			9,31	RAB	1	СПР, с.230	реконструкція ВРП-110 кВ, ВРП-35 кВ, монтаж Т-2 16 МВА	80	
2.1.18.	ПС Брошнів-110 кВ	1	1	101600	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			9190	3170	89240	4,28	cost/RAB	1.2.3.6.10	СПР, с.229	монтаж КРПЗ-35 кВ із заміною Т-1, Т-2 на триобмоткові, монтаж ДГК-10 кВ, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-2, СВ-110 кВ на ЕГВ-110 кВ та модернізація систем оперативного струму	80	

2.1.19.	ПС Підгірки-110 кВ	1	1	9850	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					9850		cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.230	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі та модернізація систем оперативного струму	80	
2.1.20.	ПС Болахів-110 кВ	1	1	28080	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					28080	3,81	cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.229	заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі та модернізація систем оперативного струму	80	
2.1.21.	ПС БПФ-110 кВ	1	1	13020	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				210	12810		cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.229	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	80	
2.1.22.	ПС Коломия-110 кВ	1	1	138690	ні	I кв 2020	IV кв 2022	I кв 2022	IV кв 2024		9070		36710	92910	19,53	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.230	заміна Т-1, Т-2 25 МВА на 40 МВА, заміна В-110 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-110 кВ, Сільмаш-1, Сільмаш-2 на елегазові, заміна КРУН-6 кВ на КРПЗ-6 кВ, монтаж ДГК-6 кВ, модернізація захистів сторони 110 кВ	80	
2.1.23.	ПС Отинія-110 кВ	1	1	37830	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2022		4940	32890			1,77	cost/RAB	1,2,3,6	СПР, с.230	заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 та СВ-35 кВ на вакуумні	80	
2.1.24.	ПС Яблунів-110 кВ	1	1	19480	ні	I кв 2020	IV кв 2022	I кв 2021	IV кв 2023		9840		9640			cost/RAB	1,3,6	СПР, с.231	монтаж В-35 кВ пр.Березів, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2 та СВ- 35 кВ на вакуумні	80	
2.1.25.	ПС Сільмаш-110 кВ	1	1	56900	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2024	55110				1790		cost/RAB	1,3,6	СПР, с.231	реконструкція ВРП-110 кВ, заміна КРП-6 кВ, монтаж ДГК-6 кВ та модернізація систем оперативного струму	81	
2.1.26.	ПС Загайпіль-110 кВ	1	1	10560	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2024	710			210	9640		cost/RAB	1,2,3,8,10	СПР, с.229	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, модернізація систем оперативного струму та телемеханізація ПС	81	
2.1.27.	ПС Семаківці-110 кВ	1	1	4820	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					4820		RAB	1,3	СПР, с.231	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1 на елегазовий вимикач	81	
2.1.28.	ПС Надвірна-110 кВ	1	1	162650	ні	I кв 2020	IV кв 2022	I кв 2021	IV кв 2024		1160	580	126530	34380	18,37	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.230	реконструкція ВРП-110 кВ з монтажем В-110 кВ пр.Столи, Богородчани-2, заміна Т-1 і Т-2 25 МВА на 40 МВА, заміна В-110 кВ пр.Т-1, Т-2, ДСП-1, ДСП-2, НІЗ-1, НІЗ-2 на елегазові, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ на вакуумні, заміна КРП-6 кВ, модернізація захистів сторони 110 кВ, монтаж ІДК "Регіна" II секшин 110 кВ	81	

2.1.29.	ПС Богородчани-110 кВ	1	1	106100	ні	I кв 2018	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2024		1210	22590	9640	72660	7,37	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	заміна Т-1, Т-2 16 МВА на 25 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна КРП-10 кВ, модернізація захистів сторони 110 кВ та монтаж ДК "Регіна" сторони 110 кВ та сторони 35 кВ	81	
2.1.30.	ПС Ворохта-110 кВ	1	1	58030	так	I кв 2018	IV кв 2018	I кв 2020	IV кв 2021	51460	6570					cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.229	монтаж КРПЗ-35 кВ, реконструкція РУ-110 кВ із монтажем В-110 кВ Т-2, СВ-110 кВ, монтаж ДГК-35 кВ та модернізація систем оперативного струму	81	
2.1.31.	ПС Ямна-110 кВ	1	1	3730	ні	I кв 2020	IV кв 2023	I кв 2021	IV кв 2024		210			3520	5,52	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Яремче на вакуумні та модернізація систем оперативного струму	81	
2.1.32.	ПС Ільці-110 кВ	1	1	10220	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			10010		210		cost/RAB	1,2,10	СПР, с.229	реконструкція РУ-110 кВ з монтажем СВ-110 кВ та модернізація систем оперативного струму	81	
2.1.33.	ПС ДСП-110 кВ	1	1	9850	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					9850		cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.229	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі та модернізація систем оперативного струму	81	
2.1.34.	ПС Городенка-110 кВ	1	1	48400	так	I кв 2019	IV кв 2022	I кв 2020	IV кв 2024	14000		1370	9640	23390		cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, ОВ-35 кВ, Поточище, Чернелиця, Вербівці, Стецева на вакуумні, заміна КРП-10 кВ, монтаж ДГК-10 кВ, модернізація захистів сторони 110 кВ та модернізація систем оперативного струму	81	
2.1.35.	ПС Снятин-110 кВ	1	1	51130	ні	I кв 2020	IV кв 2022	I кв 2021	IV кв 2024		1160	210	18210	31550	2,34	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.231	заміна Т-1 16 МВА на 25 МВА, заміна ВДКЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Шевченково, Стецева на вакуумні, модернізація захистів сторони 110 кВ, модернізація систем оперативного струму та монтаж ДК "Регіна" сторони 110 кВ та сторони 35 кВ	82	
2.1.36.	ПС Косів-110 кВ	1	1	130740	так	I кв 2018	IV кв 2022	I кв 2020	IV кв 2023	130530			210		12,02	cost/RAB	1	СПР, с.230	реконструкція ВРП-110 кВ, ВРП-35 кВ та КРПЗ-10 кВ із заміною Т-1, Т-2 на 16 МВА та модернізація систем оперативного струму	82	

2.1.37.	ПС Заболотів-110 кВ	1	1	44370	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			32240		12130	2,15	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	монтаж СВ-110 кВ, заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА, заміна ВД,КЗ-110 кВ Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі, заміна КРП- 10 кВ та модернізація систем оперативного струму	82		
2.1.38.	ПС Кути-110 кВ	1	1	11830	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024			6800	5030			cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.230	монтаж СВ-110 кВ, заміна ВД,КЗ-110 кВ Т-1 на елегазовий вимикач та модернізація систем оперативного струму	82		
2.1.39.	ПС Яворів-110 кВ	1	1	4820	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				4820			RAB	1,3	СПР, с.231	заміна ВД,КЗ-110 кВ Т-1 на елегазовий вимикач	82		
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	57	57	674060						153640	43210	100020	145090	232100								
2.2.1.	ПС Вербилівці-35 кВ	1	1	210	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			210				cost/RAB	2,10	технічний стан	модернізація систем оперативного струму	82		
2.2.2.	ПС Жовтень-35 кВ	1	1	5430	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				5430			RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна В-35 кВ пр.Опорна, Побережжя, Дубівці на вакуумні	82		
2.2.3.	ПС Рудка-35 кВ	1	1	4940	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				4940			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ на вакуумні	82		
2.2.4.	ПС Конюшки-35 кВ	1	1	5160	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				5160			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35 кВ пр. СВ-35 кВ, Рудка, Вербилівці на вакуумні	82		
2.2.5.	ПС Стриганці-35 кВ	1	1	9480	ні	I кв 2020	IV кв 2023	I кв 2021	IV кв 2024		2450		7030			cost/RAB	1,3,6	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Побережжя, Олешів на вакуумні, заміна В-10 кВ на вакуумні	82		
2.2.6.	ПС Побережжя-35 кВ	1	1	1530	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				1530			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна СВ-35 кВ на вакуумний	82		
2.2.7.	ПС Зв'язок-35 кВ	1	1	23630	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			3410	20220			RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна КЗ-35 кВ на вакуумні вимикачі та заміна КРП-10 кВ	82		
2.2.8.	ПС ЦНДЛ-35 кВ	1	1	53970	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2021	53970				4,51		cost/RAB	1,2,3	СПР, с.231	реконструкція ВРП-35кВ, КРП-10 кВ, заміна Т-2 10 МВА на 16 МВА	82		
2.2.9.	ПС Шкірзавод-35 кВ	1	1	12200	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2023			11990	210	5,29		cost/RAB	1,2,3,10	СПР, с.231	заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА та модернізація систем оперативного струму	83		
2.2.10.	ПС Лісещь-35 кВ	1	1	48350	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				48350	0,9		RAB	1	СПР, с.230	реконструкція ВРП-35 кВ, монтаж КРПЗ-10 кВ із заміною Т-1 4 МВА на 6,3 МВА	83		
2.2.11.	ПС Птахофабрика-35 кВ	1	1	1580	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		1580					RAB	1,3	СПР, с.230	монтаж ДГК-10 кВ	83		
2.2.12.	ПС Підпечари-35 кВ	1	1	6080	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	6080						cost/RAB	1,3,6	технічний стан	заміна В-10кВ на вакуумні	83		
2.2.13.	ПС Хутрова фабрика-35 кВ	1	1	4140	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2024	730			3410			cost/RAB	1,3,6,8	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2 та телемеханізація ПС	83		
2.2.14.	ПС Тисмениця-35 кВ	1	1	17480	ні	I кв 2020	IV кв 2021	I кв 2021	IV кв 2022		4510	4940	8030	0	2,13		cost/RAB	1,2,3,6	СПР, с.231	заміна Т-1 3,2 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 та СВ-35 кВ, заміна В-10 кВ на вакуумні	83	
2.2.15.	ПС Олешів-35 кВ	1	1	1530	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				1530			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна СВ-35 кВ на вакуумний	83		
2.2.16.	ПС Стругин-35 кВ	1	1	13900	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			13900				cost/RAB	1,3,6	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Т-3, СВ-35 кВ, Долина, Дуба, Ржнятів, Спас на вакуумні	83		

2.2.17.	ПС Брочків-35 кВ	1	1	15310	так	I кв 2019	IV кв 2022	I кв 2020	IV кв 2023	5380			9930			cost/RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна В-35кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, ДВП на вакуумні, заміна В-10 кВ на вакуумні та монтаж ДГК-6 кВ	83	
2.2.18.	ПС Нафтобурмаш-35 кВ	1	1	13250	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				13250			RAB	1,2,3,6	СПР, с.230	заміна Т-1 7,5 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Новиця на вакуумні	83	
2.2.19.	ПС Новиця-35 кВ	1	1	4940	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				4940			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ на вакуумні	83	
2.2.20.	ПС Студінка-35 кВ	1	1	3410	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				3410			RAB	1	СПР, с.231	монтаж В-35 кВ Т-1, Т-2	83	
2.2.21.	ПС Вигода-35 кВ	1	1	12970	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			12970		1,24		RAB	1,2,3	СПР, с.229	заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2 та СВ-35 кВ на вакуумні	83	
2.2.22.	ПС Рожнятів-35 кВ	1	1	8810	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				3410	5400		RAB	1,3,6	СПР, с.230	монтаж СВ-35 кВ, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 на вакуумні	83	
2.2.23.	ПС Надіїв-35 кВ	1	1	21160	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			3410		17750	1,47	RAB	1,2,3,6	СПР, с.230	монтаж СВ-35 кВ, заміна Т-1, Т-2 на 4 МВА та заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 на вакуумні	83	
2.2.24.	ПС Завадка-35 кВ	1	1	13360	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				5330	8030	1,24	RAB	1,2,3,6	СПР, с.229	заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ пр.Т-1, Свинофабрика, Тарнавка на вакуумні	83	
2.2.25.	ПС Романівка-35 кВ	1	1	22710	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				14140	8570	2,1	cost/RAB	1,3,6	СПР, с.230	монтаж Т-2 4 МВА з перезаведенням пр.10 кВ у ЗРУ. Заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-3, СВ-35 кВ, Дренажні труби, Нижній Вербіж на вакуумні	84	
2.2.26.	ПС Дренажні труби-35 кВ	1	1	3380	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				3170	210		cost/RAB	1,2,3,10	технічний стан	монтаж ДГК-6 кВ та модернізація систем оперативного струму	84	
2.2.27.	ПС Металозавод-35 кВ	1	1	7470	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	7470						cost/RAB	1,3,6	техінчний стан	заміна В-10кВ на вакуумні	84	
2.2.28.	ПС ЗБВК-35 кВ	1	1	9060	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				9060			RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ Дренажні труби, Лісна Слобідка на вакуумні	84	
2.2.29.	ПС Печеніжин-35 кВ	1	1	12410	ні	I кв 2020	IV кв 2023	I кв 2021	IV кв 2024			5380		7030		RAB		СПР, с.230	заміна В-35кВ пр.Т-1, Т-2, Нижній Вербіж, Товмачик на вакуумні, заміна В-10кВ на вакуумні	84	
2.2.30.	ПС Товмачик-35 кВ	1	1	9060	ні	I кв 2019	IV кв 2023	I кв 2020	IV кв 2024	750	6780			1530		cost/RAB	1,3,6,8	СПР, с.231	заміна СВ-35 кВ, заміна В-10 кВ та телемеханізація ПС	84	
2.2.31.	ПС Гвіздець-35 кВ	1	1	12670	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					12670		RAB	1,3,6	СПР, с.229	реконсрукція РУ-35 кВ з монтажем СВ-35 кВ В-35 кВ пр.Трофанька, заміна В-35 кВ пр.Т-1, П'ядики, Вербівці	84	
2.2.32.	ПС Коршів-35 кВ	1	1	5020	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	5020						cost/RAB	1,3,6,8	техінчний стан, концепція розвитку телемеханізації	заміна В-10 кВ та телемеханізація ПС	84	
2.2.33.	ПС Лісна Слобідка-35 кВ	1	1	650	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	650						cost/RAB	8	концепція розвитку телемеханізації	телемеханізація ПС	84	
2.2.34.	ПС Космач-35 кВ	1	1	1710	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				1710			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35 кВ Т-1 на вакуумний	84	
2.2.35.	ПС Пасічна-35 кВ	1	1	57760	так	I кв 2012	IV кв 2021	I кв 2020	IV кв 2022	57550		210				cost/RAB	1,2,10	СПР, с.230	реконструкція ВРП-35 кВ, монтаж КРПЗ-6 кВ та модернізація систем оперативного струму	84	

2.2.36.	ПС Старуня-35 кВ	1	1	8570	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	8570					cost/RAB	1,3,6	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Солотвино, Битків на вакуумні	84		
2.2.37.	ПС Дзвиняч-35 кВ	1	1	7940	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			2790	4940	210		cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.229	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ на вакуумні, В-10 кВ на вакуумні та модернізація систем оперативного струму	84	
2.2.38.	ПС Надвірна-35 кВ	1	1	14610	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				14610		2,07	RAB	1,2,3,6	СПР, с.230	заміна Т-2 3,2 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 на вакуумні, монтаж ДГК-6 кВ	84	
2.2.39.	ПС Ланчин-35 кВ	1	1	11440	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				3410	8030	0,75	RAB	1,2,3,6	СПР, с.230	заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 на вакуумні	84	
2.2.40.	ПС Цуцилів-35 кВ	1	1	4940	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				4940			RAB	1,3,6	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ на вакуумні	85	
2.2.41.	ПС Пороги-35 кВ	1	1	210	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			210				cost/RAB	2,10	технічний стан	модернізація систем оперативного струму	85	
2.2.42.	ПС Яремче-35 кВ	1	1	23920	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			9100	6790	8030	2,22	cost/RAB	1,2,3,6,10	СПР, с.231	заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 на вакуумні, заміна КРП-10 кВ, монтаж ДГК-10 кВ та модернізація систем оперативного струму	85	
2.2.43.	ПС Делятин-35 кВ	1	1	19530	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2024				11440	8090		RAB	1,2,3,6	СПР, с.229	заміна Т-2 4 МВА на 6,3 МВА, заміна В-35 кВ Т-1, Т-2 на вакуумні та заміна КРП-10 кВ	85	
2.2.44.	ПС Верховина-35 кВ	1	1	24630	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2022		8570	16060			3,18	cost/RAB	1,2,3,6	СПР, с.229	заміна Т-1, Т-2 4 МВА на 6,3 МВА та заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Ільці, Устеріки на вакуумні	85	
2.2.45.	ПС Устеріки-35 кВ	1	1	9610	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		9610					cost/RAB	1,3,6	технічний стан	заміна КРУН-10 кВ на КРПЗ-10 кВ	85	
2.2.46.	ПС Битків-35 кВ	1	1	10480	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				10480			RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна В-35 кВ пр. Т-1, СВ-35 кВ, Старуня, Пасічна, БКНС-1, Розтока на вакуумні	85	
2.2.47.	ПС Розтока-35 кВ	1	1	12560	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				12560			cost/RAB	1,2	незадовільна якість напруги	монтаж Т-2 2,5 МВА з переводом пр.6 кВ "Бухтівець" на напругу 10 кВ	85	
2.2.48.	ПС Озеряни-35 кВ	1	1	8850	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			8850				RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Тлумач, Ісаків, Обертин на вакуумні	85	
2.2.49.	ПС Ісаків-35 кВ	1	1	11360	ні	I кв 2020	IV кв 2023	I кв 2021	IV кв 2024		4330			7030		cost/RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Озеряни, Воронів на вакуумні, заміна В-10 кВ на вакуумні	85	
2.2.50.	ПС Рожнів-35 кВ	1	1	4940	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			4940				RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ на вакуумні	85	
2.2.51.	ПС Кулачин-35 кВ	1	1	7470	так	I кв 2019	IV кв 2019	I кв 2020	IV кв 2020	7470						cost/RAB	1,3,6	технічний стан	заміна В-10 кВ на вакуумні	85	
2.2.52.	ПС Будилів-35 кВ	1	1	13210	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2024			7030		6180	0,32	cost/RAB	1,2,3,6	СПР, с.229	заміна Т-2 2,5 МВА на 4 МВА та заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Снятин, Джурів на вакуумні	85	
2.2.53.	ПС Джурів-35 кВ	1	1	7030	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024					7030		cost/RAB	1,3,6	СПР, с.229	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Будилів, Рожнів на вакуумні	85	
2.2.54.	ПС Стецева-35 кВ	1	1	7030	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				7030			RAB	1,3,6	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, Снятин, Городенка на вакуумні	85	
2.2.55.	ПС Шевченково-35 кВ	1	1	8570	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023				8570			RAB	1,3,6	СПР, с.231	заміна В-35 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Снятин, Трофанівка на вакуумні	86	

2.2.56.	ПС Поточище-35 кВ	1	1	5330	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023			5330			RAB	1,3,6	СПР, с.230	заміна В-35 кВ пр. Т-1, Городенка, Ів.-Золоте на вакуумні	86	
2.2.57.	ПС Трофанівка-35 кВ	1	1	7110	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024			7110			RAB	1,3	СПР, с.231	реконструкція ВРП-35 кВ із монтажем СВ-35 кВ та монтаж ДТК-10 кВ	86	
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	390,2	390,15	961100							332900	416910	177760	33530						
2.3.1.	Об'єднання ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Загвіздя та ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Богородчани з від'єднанням від ПС Івано-Франківськ 330 кВ	0,1	0,1	240	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			240			cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	реконструкція ЛЕП	87	
2.3.2.	ПЛ 110 кВ Долина - Брошнів	15,9	15,9	63300	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		63300				RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	87	
2.3.3.	ПЛ 110 кВ Брошнів - Кроно-Україна	4,4	4,4	12720	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			12720			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	87	
2.3.4.	ПЛ 110 кВ Кроно-Україна - Калуш-220	24,9	24,9	71970	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			71970			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.5.	ПЛ 110 кВ Коломия - Загайпіль	22,5	22,5	65030	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		65030				RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.6.	ПЛ 110 кВ Загайпіль - Заболотів	12,6	12,6	36420	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		36420				RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.7.	ПЛ 110 кВ Заболотів - Снятин	25,9	25,9	74860	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		74860				RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.8.	ПЛ 110 кВ Бурштин - БуТЕС	0,8	0,8	2360	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			2360			cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.9.	ПЛ 110 кВ Городенка - Чернівці	42,3	42,3	45700	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		45700				cost/RAB	1,2,3	технічний стан	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.10.	ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Опорна-1	16,8	16,8	23890	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		23890				RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.11.	ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Опорна-2	14,2	14,2	23700	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		23700				RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.12.	ПЛ 110 кВ Березівка - Богородчани	13,3	13,3	38440	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			38440			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.13.	ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Надвірна	35	35	101160	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			101160			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.14.	ПЛ 110 кВ Богородчани - Надвірна	31,75	31,75	78620	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023			78620			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.15.	ПЛ 110 кВ Коломия - Надвірна	34,3	34,3	99140	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023			99140			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.16.	ПЛ 110 кВ Отинія - Коломия	25,8	25,8	74570	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			74570			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	88	
2.3.17.	ПЛ 110 кВ Стрий - Долина-1,2	58	58	115450	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			115450			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	89	
2.3.18.	ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Березівка	11,6	11,6	33530	ні	I кв 2023	IV кв 2023	I кв 2024	IV кв 2024				33530		RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	89	
2.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	34,9	34,9	88970						0	15540	71530	1900	0						
2.4.1.	ПЛ 35 кВ Озерна - Височанка	5,5	5,5	15540	ні	I кв 2020	IV кв 2020	I кв 2021	IV кв 2021		15540				cost/RAB	1,2,3	СПР, с.228	реконструкція ЛЕП	89	
2.4.2.	ПЛ 35 кВ Долина - Надіїв	2,8	2,8	7910	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			7910			RAB	1,2,3	СПР, с.228	реконструкція ЛЕП	89	
2.4.3.	ПЛ 35 кВ Івано-Франківськ - Зв'язок-1	3,35	3,35	510	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			510			RAB	1,2,3	СПР, с.228	реконструкція ЛЕП	89	
2.4.4.	ПЛ 35 кВ Івано-Франківськ - Зв'язок-2	3,35	3,35	9140	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			9140			RAB	1,2,3	СПР, с.228	реконструкція ЛЕП	89	
2.4.5.	ПЛ 35 кВ Івано-Франківськ - Підпечари	0,8	0,8	1900	ні	I кв 2022	IV кв 2022	I кв 2023	IV кв 2023			1900			RAB	1,2,3	СПР, с.228	реконструкція ЛЕП	89	
2.4.6.	ПЛ 35 кВ Коршів - Обертин	19,1	19,1	53970	ні	I кв 2021	IV кв 2021	I кв 2022	IV кв 2022			53970			RAB	1,2,3	СПР, с.228	технічне переоснащення ЛЕП	89	
	Усього (сума по п. 2.1-2.4)			3627040							603930	514190	912460	698540	897920					
	Усього (сума по п. 1 та 2)			5164380							671610	652750	991920	1036930	1811170					
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6);																			
3.1.	м.Івано-Франківськ, усього			131577							16942	14650	8879	25142	65963		cost/RAB			
3.1.1.	ТП (РП)		21	14272							680	2039	2718	4078	4757		cost/RAB			
3.1.2.	ЛЕП		34,55	117305							16262	12611	6161	21064	61206		cost/RAB			
3.2.	Богородчанський район, усього			18155							680	4769	5911	3398	3398		cost/RAB			

3.2.1.	ТП (РП)		17	11553						680	1359	2718	3398	3398		cost/RAB				
3.2.2.	ЛЕП		1,82	6602						0	3410	3192	0	0		cost/RAB				
3.3.	Верховинський район, усього			10874						1359	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.3.1.	ТП (РП)		16	10874						1359	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.3.2.	ЛЕП		0	0						0	0	0	0	0		cost/RAB				
3.4.	Галицький район, усього			9514						0	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.4.1.	ТП (РП)		14	9514						0	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.4.2.	ЛЕП		0	0						0	0	0	0	0		cost/RAB				
3.5.	Городенківський район, усього			16018						680	680	3219	8041	3398		cost/RAB				
3.5.1.	ТП (РП)		15	10194						680	680	2039	3398	3398		cost/RAB				
3.5.2.	ЛЕП		1,66	5824						0	0	1181	4643	0		cost/RAB				
3.6.	Долинський район, усього			16827						680	3975	4532	3563	4078		cost/RAB				
3.6.1.	ТП (РП)		18	12233						680	1359	2718	3398	4078		cost/RAB				
3.6.2.	ЛЕП		1,46	4594						0	2616	1814	165	0		cost/RAB				
3.7.	Калуський район, усього			67734						680	15261	19515	15940	16339		cost/RAB				
3.7.1.	ТП (РП)		18	12233						680	1359	2718	3398	4078		cost/RAB				
3.7.2.	ЛЕП		16,58	55502						0	13902	16797	12542	12261		cost/RAB				
3.8.	Коломийський район, усього			58976						1359	23826	18828	6116	8847		cost/RAB				
3.8.1.	ТП (РП)		33	22427						1359	2718	4757	6116	7476		cost/RAB				
3.8.2.	ЛЕП		12,03	36549						0	21107	14071	0	1371		cost/RAB				
3.9.	Косівський район, усього			25329						2239	2718	5828	9786	4757		cost/RAB				
3.9.1.	ТП (РП)		24	16310						680	2718	3398	4757	4757		cost/RAB				
3.9.2.	ЛЕП		2,65	9019						1560	0	2430	5029	0		cost/RAB				
3.10.	Надвірнянський район, усього			24672						1359	4507	8387	5482	4937		cost/RAB				
3.10.1.	ТП (РП)		17	11553						1359	1359	2039	2718	4078		cost/RAB				
3.10.2.	ЛЕП		4,43	13119						0	3147	6348	2764	859		cost/RAB				
3.11.	Рогатинський район, усього			18357						0	3971	5231	5757	3398		cost/RAB				
3.11.1.	ТП (РП)		15	10194						0	1359	2039	3398	3398		cost/RAB				
3.11.2.	ЛЕП		2,29	8163						0	2612	3192	2359	0		cost/RAB				
3.12.	Рожнятівський район, усього			10194						680	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.12.1.	ТП (РП)		15	10194						680	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.12.2.	ЛЕП		0	0						0	0	0	0	0		cost/RAB				
3.13.	Снятинський район, усього			19260						680	2039	4674	7110	4757		cost/RAB				
3.13.1.	ТП (РП)		20	13592						680	2039	2718	3398	4757		cost/RAB				
3.13.2.	ЛЕП		2,51	5668						0	0	1956	3712	0		cost/RAB				
3.14.	Тисменицький район, усього			32147						1359	9475	9440	6435	5437		cost/RAB				
3.14.1.	ТП (РП)		24	16310						1359	2039	3398	4078	5437		cost/RAB				
3.14.2.	ЛЕП		4,45	15837						0	7436	6042	2358	0		cost/RAB				
3.15.	Тлумачський район, усього			14918						680	3354	3490	3997	3398		cost/RAB				
3.15.1.	ТП (РП)		15	10194						680	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.15.2.	ЛЕП		1,6	4724						0	1995	1451	1278	0		cost/RAB				
3.16.	Яремчанська міська рада, усього			64712						5395	9920	13426	28764	7207		cost/RAB				
3.16.1.	ТП (РП)		15	10194						680	1359	2039	2718	3398		cost/RAB				
3.16.2.	ЛЕП		15,55	54518						4716	8561	11387	26046	3809		cost/RAB				
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу м.Івано-Франківськ, усього				100106											cost/RAB				
4.1.	м.Івано-Франківськ, усього			100106						10814	30781	17112	19596	21804		cost/RAB				
4.1.1.	ТП (РП)		135	100106						10814	30781	17112	19596	21804		cost/RAB				
4.1.2.	ЛЕП		0	0						0	0	0	0	0		cost/RAB				
4.2.	Богородчанський район, усього			106200						606	1855	35926	30789	37024		cost/RAB				
4.2.1.	ТП (РП)		89	30991						606	1855	13197	3994	11338		cost/RAB				
4.2.2.	ЛЕП		85,09	75209						0	0	22729	26795	25685		cost/RAB				
4.3.	Верховинський район, усього			224983						11413	21511	39199	32370	120489		cost/RAB				
4.3.1.	ТП (РП)		70	16879						2176	2498	2782	4029	5394		cost/RAB				
4.3.2.	ЛЕП		198,79	208104						9237	19014	36417	28342	115095		cost/RAB				
4.4.	Галицький район, усього			180770						643	4723	3425	67963	104015		cost/RAB				

4.4.1.	ТП (РП)		78	27982						643	4723	3425	4352	14838		cost/RAB					
4.4.2.	ЛЕП		100,4	152788						0	0	0	63611	89177		cost/RAB					
4.5.	Городенківський район, усього			106905						606	1249	22185	41641	41224		cost/RAB					
4.5.1.	ТП (РП)		86	23908						606	1249	3104	5270	13680		cost/RAB					
4.5.2.	ЛЕП		56,6	82997						0	0	19082	36371	27544		cost/RAB					
4.6.	Долинський район, усього			105773						13936	18090	26595	27352	19800		cost/RAB					
4.6.1.	ТП (РП)		78	19410						606	1855	3388	4958	8603		cost/RAB					
4.6.2.	ЛЕП		89,18	86363						13330	16235	23207	22394	11197		cost/RAB					
4.7.	Калуський район, усього			173548						1262	21088	36430	66674	48094		cost/RAB					
4.7.1.	ТП (РП)		99	45220						927	5366	14051	11336	13539		cost/RAB					
4.7.2.	ЛЕП		117,29	128328						335	15722	22379	55338	34554		cost/RAB					
4.8.	Коломийський район, усього			121776						8650	12470	39122	33035	28499		cost/RAB					
4.8.1.	ТП (РП)		175	69397						2498	9137	22630	16322	18810		cost/RAB					
4.8.2.	ЛЕП		61,3	52379						6152	3332	16491	16713	9690		cost/RAB					
4.9.	Косівський район, усього			545960						28554	38461	150074	166822	162049		cost/RAB					
4.9.1.	ТП (РП)		125	35735						1570	3067	5915	18048	7135		cost/RAB					
4.9.2.	ЛЕП		566,35	510225						26984	35395	144158	148773	154915		cost/RAB					
4.10.	Надвірнянський район, усього			134641						1855	2176	70909	41022	18679		cost/RAB					
4.10.1.	ТП (РП)		74	19142						1855	2176	4058	6131	4922		cost/RAB					
4.10.2.	ЛЕП		95,48	115499						0	0	66851	34891	13757		cost/RAB					
4.11.	Рогатинський район, усього			26741						321	1212	11734	3994	9480		cost/RAB					
4.11.1.	ТП (РП)		72	18111						321	1212	3104	3994	9480		cost/RAB					
4.11.2.	ЛЕП		10,1	8630						0	0	8630	0	0		cost/RAB					
4.12.	Рожнятівський район, усього			68913						2693	1533	10100	21562	33023		cost/RAB					
4.12.1.	ТП (РП)		70	18542						927	1533	3425	4352	8303		cost/RAB					
4.12.2.	ЛЕП		51,1	50371						1766	0	6675	17210	24720		cost/RAB					
4.13.	Снятинський район, усього			102031						927	2461	35756	37624	25263		cost/RAB					
4.13.1.	ТП (РП)		99	26238						927	2461	3067	13934	5849		cost/RAB					
4.13.2.	ЛЕП		61,82	75792						0	0	32689	23690	19414		cost/RAB					
4.14.	Тисменицький район, усього			178408						10611	8890	8120	80090	70698		cost/RAB					
4.14.1.	ТП (РП)		108	26543						1212	2139	4316	11457	7419		cost/RAB					
4.14.2.	ЛЕП		110,41	151865						9399	6750	3804	68633	63278		cost/RAB					
4.15.	Тлумацький район, усього			35584						285	1855	17077	4352	12016		cost/RAB					
4.15.1.	ТП (РП)		82	21611						285	1855	3104	4352	12016		cost/RAB					
4.15.2.	ЛЕП		10,73	13973						0	0	13973	0	0		cost/RAB					
4.16.	Яремчанська міська рада, усього			93173						19935	1212	5932	27776	38318		cost/RAB					
4.16.1.	ТП (РП)		65	15775						927	1212	5932	3710	3994		cost/RAB					
4.16.2.	ЛЕП		67,14	77397						19007		0	24067	34323		cost/RAB					
	Усього по п. 3:			539265						34771	103222	117478	137687	146107		cost/RAB					
	ТП (РП)			297	201841					12233	25825	41456	55727	66601		cost/RAB					
	ЛЕП			101,6	337424					22538	77397	76023	81960	79506		cost/RAB					
	Усього по п. 4:			2305513						113112	169567	529697	702664	790473		cost/RAB					
	ТП (РП)			1 505	515591					26901	73119	112610	135837	167124		cost/RAB					
	ЛЕП			1 681,8	1789922					86210	96448	417086	566827	623349		cost/RAB					
	Усього (сума по п. 3 та 4)			2844778						147883	272790	647175	840351	936580							

Голова Правління
АТ "Прикарпаттяобленерго"

О.О. Бубен

Таблиця 3.3 – Планове виведення обладнання з експлуатації (Категорія заходу 3 та 6 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Назва об'єкта	Назва обладнання, що планується до виведення з експлуатації	Оцінка впливу виведення обладнання з експлуатації
ПС Перегінськ-35/10 кВ	Т-1, ЗШ-35 кВ, ЗШ-10 кВ	Вплив - мінімальний
ПС Косів-110/10 кВ	Т-2, ЗШ-10 кВ	Вплив - мінімальний

Компанією заплановано виведення з експлуатації ПС Перегінськ-35/10 кВ у зв'язку з реконструкцією ПС Перегінськ 110/35/10 кВ. В ході виконання зазначеної реконструкції передбачено встановлення Т-2, влаштування II СШ 10-35-110 кВ, відповідно після завершення робіт споживачів, що живляться від ПС Перегінськ-35/10 кВ буде переведено на ПС Перегінськ 110/35/10 кВ, в результаті чого ПС Перегінськ-35/10 кВ буде ліквідовано.

Територіально на ПС Косів Т-2 110/10 кВ розташований на іншій ділянці відносно Т-1 110/35/10 кВ. Компанією спільно з підрядною проектною організацією ТОВ "Енерго-буд-монтаж" розроблено проект реконструкції ПС Косів 110/35/10 кВ із приведенням схеми мережі 110 кВ до типової "110-6" "Одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин". Проектом також, для забезпечення можливості повноцінного резервування по стороні 35 кВ, передбачено встановлення триобмоткового силового трансформатора Т-2 110/35/10 кВ. Після встановлення даного трансформатора та завершення робіт із реконструкції підстанції, споживачів існуючого трансформатора Т-2 110/10 кВ буде переведено на новий трансформатор 110/35/10 кВ. Після завершення робіт із реконструкції Т-2 110/10 кВ буде виведено з експлуатації.

У зв'язку з тим що ОСП не визначено потреби із будівництва об'єктів системи розподілу, включно із засобами РЗА і ПА, дані заходи відсутні у "Плані розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2020-2024 р.р".

Таблиця 3.4 – Планові заходи із компенсації реактивної потужності.

Місце встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності	Вид будівництва (нове, реконструкція)	Потужність пристроїв компенсації, МВар	Категорія заходу (відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу)	Обсяги інвестицій по роках					Рік введення в експлуатацію	Джерело фінансування	Наявність розробленої ПВР	Рік виготовлення ПВР
				2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.				
ПС Рожнів 35 кВ I і II секція шин 10 кВ	нове	0,8	2	2000					2020	Cost+	Так	2019 р.
ПС Верховина 35 кВ II секція шин 10 кВ	реконструкція	5,76	5			7000			2022	Rab	Hi	2021 р.
ПС Снятин 110 кВ ШМ-10 кВ Т-1	реконструкція	5,28	5					7000	2024	Rab	Hi	2023 р.
ПС Косів 110 кВ ШМ-10 кВ Т-1	реконструкція	5,28	5		7000				2021	Rab	Так	2017 р.

У 2017 році з метою підвищення енергоефективності мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" Івано-Франківським національним технічним університетом нафти і газу розроблено виконано "Техніко-економічне обґрунтування реконструкції ПС 35/10 кВ Цуцилів та ПС 35/10 Рожнів, з встановленням пристрою компенсації реактивної потужності". За результатами даної роботи визначено необхідність встановлення БСК на ПС Цуцилів та Рожнів.

На виконання даної роботи у 2017 році розроблено ПКД для встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС Цуцилів загальною потужністю 800 кВар. До ІІІ-2019 року компанії включено розроблення ПКД із встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС Рожнів (1000 кВар), а також включено заходи із реалізації проекту встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС Цуцилів загальною потужністю 800 кВар.

ПС Верховина побудована у 1972 році, ПС Снятин у 1976 році, у зв'язку з чим пристрої компенсації реактивної потужності на даних ПС практично виробили свій ресурс, тому необхідно виконати реконструкцію зазначених підстанцій із заміною пристроїв компенсації реактивної потужності.

ПС Косів побудована у 1980 році у зв'язку з чим пристрої компенсації реактивної потужності на даній ПС також практично відпрацювали свій ресурс, тому розробленою у 2017 році проектно-кошторисною документацією "Технічного переоснащення ПС Косів" передбачено заміну пристроїв компенсації реактивної потужності.

Таблиця 3.5 – Плани, щодо влаштування "інтелектуального" обліку в мережах 0,4 кВ (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

№ п/п	Впровадження обліку споживання електричної енергії населенням (АСКОЕ 0,4 кВ)	Од. вимір.	Рік впровадження				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Прилади передачі даних з функцією PLC передачі даних	шт.	487	500	819	853	1148
2	Однофазні лічильники з функцією PLC передачі даних	шт.	35040	36000	58980	61440	82620
3	Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (прямого включення)	шт.	8273	8500	13926	14507	19508
4	Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (трансформаторного включення)	шт.	584	600	983	1024	1377
5	Трифазні лічильники з функцією GSM передачі даних	шт.	292	308	342	358	375

Влаштування "інтелектуального" обліку в мережах 0,4 кВ передбачено "Концепцією розвитку автоматизованих систем обліку електричної енергії на 2020-2024 роки у АТ "Прикарпаттяобленерго".

Таблиця 3.6 – Реконструкція мереж в точках забезпечення потужності (Категорія заходу 1, 2 та 3 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Назва об'єкта	Назва заходу реконструкції	Потужність станом на 01.01.2019, МВт	Резерв потужності станом на 01.01.2019, МВт	Потужність після реконструкції, МВт	Резерв потужності після реконструкції станом на 01.01.2025, МВт
ПС Брошнів 110 кВ	Заміна Т-2 на 16 МВА	18,2	13,2	22,4	17,48
ПС Косів 110 кВ	Заміна Т-2 на 16 МВА	11,41	3,7	22,4	15,72
ПС Крихівці 110 кВ	Заміна Т-1, Т-2 на 40 МВА	28,7	5,3	56	18,22
ПС Лисець 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	7,21	2,2	8,82	3,1
ПС Перегінськ 110 кВ	Встановлення Т-2 16 МВА	11,2	1,3	22,4	10,61
ПС Рогатин 110 кВ	Встановлення Т-2 16 МВА	15,61	9,2	22,4	15,95
ПС Романівка 35 кВ	Встановлення Т-2 4 МВА	2,8	1,6	5,6	3,7
ПС Ямна 110 кВ	Встановлення Т-2 10 МВА	11,2	4,3	18,2	9,82
ПС Богородчани 110 кВ	Заміна Т-1, Т-2 на 25 МВА	22,4	7,4	35	14,77

ПС Болахів 110 кВ	Заміна Т-1 на 10 МВА	11,41	4,6	14	8,41
ПС Будилів 35 кВ	Заміна Т-2 на 4 МВА	4,55	2,9	5,6	3,22
ПС Верховина 35 кВ	Заміна Т-1, Т-2 на 6,3 МВА	5,6	0,3	8,82	3,48
ПС Вигода 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	5,6	1,3	7,21	2,54
ПС Вовчинець 110 кВ	Заміна Т-2 на 25 МВА	22,4	10,5	28,7	17,74
ПС Заболотів 110 кВ	Заміна Т-1 на 10 МВА	8,82	4,6	11,41	6,75
ПС Завадка 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	2,8	0	4,41	1,24
ПС Калуш 110 кВ	Заміна Т-2 на 25 МВА	24,5	15,5	35	21,62
ПС Коломия 110 кВ	Заміна Т-1, Т-2 на 40 МВА	35	11,1	56	30,63
ПС Ланчин 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	5,6	1,5	7,21	2,25
ПС Надвірна 110 кВ	Заміна Т-1, Т-2 на 40 МВА	35	10,1	56	28,47
ПС Надвірна 35 кВ	Заміна Т-2 на 6,3 МВА	6,65	2,7	8,82	4,77
ПС Надіїв 35 кВ	Заміна Т-1, Т-2 на 4 МВА	3,99	1	5,6	2,47
ПС НБМР 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	9,66	7,5	8,82	6,35
ПС Отинія 110 кВ	Заміна Т-1 на 10 МВА	11,41	1,9	14	3,67
ПС Ринь 110 кВ	Заміна Т-2 на 16 МВА	18,2	4	22,4	9,42
ПС Снятин 110 кВ	Заміна Т-1 на 25 МВА	22,4	7,4	28,7	9,74
ПС Тисмениця 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	5,04	1,6	7,21	3,73
ПС Тлумач 110 кВ	Заміна Т-2 на 16 МВА	18,2	10,7	22,4	15,08
ПС ЦНДЛ 35 кВ	Заміна Т-2 на 16 МВА	18,2	4	22,4	8,51
ПС Шкірзавод 35 кВ	Заміна Т-1 на 10 МВА	11,41	1,7	14	6,99
ПС Яремче 35 кВ	Заміна Т-1 на 6,3 МВА	5,6	1,6	7,21	3,82

Таблиця 3.7 – Модернізація системи обліку шляхом встановлення вимірювальних трансформаторів струму (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Місце встановлення	Назва приєднання	Рівень напруги, кВ	Трансформатори струму, шт.					
			Тип тр-ра струму	2020	2021	2022	2023	2024
110/35/6кВ "Надвірна"	ком.2 НПЗ-1	110	ТФЗМ-110			3		
110/35/6кВ "Надвірна"	ком.3 НПЗ-2	110	ТФНД-110				3	
110/35/6кВ "Надвірна"	ОВ-110 кВ	110						3
110/35/10 кВ “Снятин”	ПЛ-110 кВ “Гаврилівці”	110	НКФ-110-57УА		3			
Разом					3	3	3	3
110/35/6 кВ "Долина"	ПЛ-35кВ "Північна Долина"	35	ТФН-35,ТФЗМ-35	3				
35/10/6 кВ "Струтин"	ПЛ-35кВ "Спас"	35	ТФЗМ-35А		3			
110/35/10 кВ "Опорна"	ПЛ-35 кВ "Очисні споруди"	35	ТФНД-35А		3			
35/6 кВ "Пасічна"	ПЛ-35 кВ "Делятин"	35	ТФЗМ-35			3		
ПС 35/10 кВ ”Устеріки”	ПЛ-35кВ “Усть-Путиля”	35	ТФЗМ-35			3		
ПС 35/10 кВ “Лопушня”	ПЛ-35кВ “Підвисоке”	35	ТФН-35				3	
ПС 35/10кВ “Дитятин”	ПЛ-35кВ “Високе”	35	ТФН-35					3
ПС 35/10кВ “Поточище”	ПЛ-35кВ “Івано-Золоте”	35	ТФНД-35					3
Разом				3	6	6	3	6
ТП-10 кВ с. Вишків	ПЛ-10 кВ “Торунь - Вишків”	10	ТПЛ-10	3				
35/10 кВ "Дзвиняч"	Ком. 14 "ЗТП – 324 - 2"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Дзвиняч"	Ком. 3 "ЗТП – 324 - 1"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Дзвиняч"	Ком. 17 "ЗТП – 379 - 1"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Дзвиняч"	Ком. 16 "ЗТП – 379 - 2"	10						3
110/10 кВ "Богородчани"	Ком. 6 "РП – 2 №2"	10	ТЛМ-10				1	
110/10 кВ "Богородчани"	Ком. 5 "РП – 2 №1"	10	ТЛМ-10				1	
35/10 кВ "Міжгір'я"	Ком. 25 "ТП-52"	10	ТПЛУ-10		1			
35/10 кВ "Дубівці"	Ком. 6 "Кар’єр вапняка"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Дубівці"	Ком. 14 "Кар’єр Мергеля"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Дубівці"	Ком. 2 "Промплощадка №1"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Дубівці"	Ком. 8 "Промплощадка №2"	10	ТПФМ-10				3	

35/10 кВ "Дубівці"	Ком. 7 "Карбідка"	10	ТВЛМ-10				3	
110/35/10 кВ "Бурштин"	Ком. 15 "Автоблокування"	10	ТОЛ-10					1
110/35/10 кВ "Бурштин"	Ком. 28 "Вокзал"	10	ТОЛ-10					1
110/35/10 кВ "Бурштин"	Ком. 21 "ЗВПД-1"	10	ТОЛ-10			1		
110/35/10 кВ "Городенка"	Ком. 6 "Сирзавод - 1"	10	ТЛМ-10				1	
110/35/10 кВ "Городенка"	Ком. 15 "Сирзавод - 2"	10	ТЛМ-10 ТОЛ-10				1	
110/35/10 кВ "Городенка"	Ком. 1а "Авангард"	10	ТОЛ-10		1			
110/35/10 кВ "Городенка"	Ком. 21 "Елеватор"	10	ТОЛУ-10		1			
110/10/10 кВ "БПФ"	Ком. 6 "Очисні споруди"	10	ТПЛУ-10		1			
35/6 кВ "Брочків"	Ком. 10 "База РЕК"	6	ТПЛ-10с		1			
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 4 "Бурова – 2"	6	ТПЛ-10М			1		
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 23 "УБР"	6	ТПЛ-10М			1		
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 8 "ГПЗ-2"	6	ТПЛУ-10			1		
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 26 "ГПЗ-3"	6	ТПЛУ-10	1				
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 21 "ГПЗ-4"	6	ТПЛУ-10		1			
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 20 "ЗЗБВіК"	6	ТПЛУ-10		1			
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 7 "НПУ"	6	ТПЛУ-10				1	
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 18 "НП – 2"	6	ТПЛУ-10					1
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 12 "Техпостач-1"	6	ТПОЛ-10				3	
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 28 "Техпостач-2"	6	ТПЛУ-10				1	
110/35/6 кВ "Долина"	Ком. 14 "НП – 1"	6	ТВК-10			3		
35/6 кВ "Брочків"	Ком. 20 "СМУ"	6	ТПЛУ-10				1	
35/10/6 кВ "Струтин"	Ком.10 "Ясеновець"	6	ТПЛМ-10				3	
110/10 кВ "Болехів"	Ком. 23 "Світ шкіри"	10	ТВЛ-10					1
110/10 кВ "Болехів"	Ком. 1 "Керамзавод"	10	ТПЛУ-10		1			
110/10 кВ "Болехів"	Ком. 4 "Цех ракеток"	10	ТОЛ-10		1			
110/10 кВ "Болехів"	Ком. 10 "Шкірзавод"	10	ТОЛ-10		1			
35/10 кВ "Вигода"	Ком. 6 "Лісозавод"	10	ТВК-10				3	
110/10 кВ "Березівка"	Ком. 15 "Водоканал-1"	10	ТОЛ-10	3				

110/10 кВ "Березівка"	Ком. 11 "Берегова"	10	ТОЛ-10	3				
РП - 1	ком. 12 "Тягова-2"	10	ТОЛ-10				1	
РП-12	ком. 16 "Тролейбусне депо-II"	10	ТПЛУ-10					1
РП-12	ком. 9 "Тролейбусне депо-I"	10	ТПЛУ-10 S					1
110/10 кВ "Рiнь"	Ком. 17 "Тягова - II - 1"	10	ТОЛ-10					1
110/10 кВ "Рiнь"	Ком. 29 "Тягова - II - 2"	10	ТОЛ-10			1		
110/10 кВ "Рiнь"	Ком. 22 "Тягова - III"	10	ТВЛМ-10			3		
35/10 кВ "Зв'язку"	Ком. 41 "Тягова-2"	10	ТПЛУ-10			1		
110/10 кВ "Радіозавод"	Ком. 21 "Тягова - 1"	10	ТПЛУ-10				1	
110/10 кВ "Радіозавод"	Ком. 35 "Тягова - 2"	10	ТПЛУ-10			1		
110/10 кВ "Радіозавод"	Ком. 15 "Завод - 1"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10 кВ "Радіозавод"	Ком. 37 "Завод - 6"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10 кВ "Радіозавод"	Ком. 47 "Карумаа"	10	ТПЛУ-10					1
110/10 кВ "Загвіздя"	Ком. 19 "Котельня"	10	ТОЛ-10			3		
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 28 Котельня-1	10	ТПЛУ-10				1	
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 2 Котельня-2	10	ТОЛ-10			3		
РП-12	Ком.11 КГУ	10	ТОЛ-10	1				
РП-9 (вул. Симоненка, 3)	Ком.17 Котельня	10	ТПЛ-10		1			3
РП – 5	ком. 9 "КТП-1"	10	ТПЛУ-10 S	1				
РП – 5	ком. 10 "КТП-2"	10	ТПЛУ-10 S	1				
РП - 7	Ком. 10 "ТП-2"	10	ТПЛУ-10				1	
110/10кВ "Автолившаш"	Ком. 38 "РП-11-2"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10кВ "Автолившаш"	Ком. 20 "РП-11-Г"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10 кВ "Крихівці"	Ком. 12 "Аеропорт"	10	ТОЛ-10			1		
110/10 кВ "Крихівці"	ком. 21Б "ТП-431-1"	10	ТОЛ-10				1	
110/10 кВ "Крихівці"	ком. 26 "ТП-431-2"	10	ТОЛ-10				1	
РП-17 (10 кВ)	ком. 17 "КТП-432-Г"	10	ТПЛУ-10			1		
РП-17 (10 кВ)	ком. 2 "КТП-432-П"	10	ТПОЛ-10			1		
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 21 "Завод - 1"	10	ТПЛУ-10			1		
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 11 "Завод - 2"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 20 "Індуктор - II"	10	ТПЛУ-10					1

110/10 кВ "Вовчинець"	ком.2г "Свіча"	10	ТОЛ-10		3			
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 4 "Технікум"	10	ТОЛ-10					3
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 34 "Вокзал"	10	ТПЛУ-10			1		
РП-19	Ком.7 "ТП-63"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10кВ "Автоливмаш"	ком 10 "Хриплин-1"	10	ТПЛУ-10 S	1				
110/10кВ "Автоливмаш"	Ком 41 "Хриплин-2"	10	ТПЛУ-10 S	1				
110/10кВ "Автоливмаш"	ком. 21 "УПТ-1"	10	ТОЛ-10					1
110/10кВ "Автоливмаш"	ком. 4 "УПТ-2"	10	ТОЛ-10					1
110/10кВ "Автоливмаш"	ком. 51 "УПТ-3"	10	ТОЛ-10					1
110/10кВ "Автоливмаш"	ком. 34 "УПТ-4"	10	ТОЛ-10					1
35/10 кВ "Зв'язку"	Ком. 15 "Завод - 63-1"	10	ТПЛ-10М	1				
35/10 кВ "Зв'язку"	Ком. 12 "Завод – 63 - II"	10	ТПЛУ-10	1				
35/10 кВ "Зв'язку"	ком. 3 "ТП-70"	10	ТПЛУ-10					1
35/10 кВ "Зв'язку"	Ком. 17 "ТП-33 "	10	ТПЛУ-10		1			
110/35/6 кВ "Калуш"	Ком. 9"Будіндустрія"	6	ТПЛУ-10				1	
110/35/6 кВ "Калуш"	Ком. 13 "Заводоавтомат"	6	ТПФМ-10		3			
110/35/6 кВ "Калуш"	Ком. 1 "Полігон"	6	ТПЛ-10М					1
35/10/6 кВ "Озерна"	Ком. 2 "Карпатська кераміка"	6	ТОЛ-10	3				
35/10/6 кВ "Озерна"	Ком.17 "ТП-402"	6	ТОЛ-10					1
35/10/6 кВ "Озерна"	Ком. 1а "Три бетони"	6	ТЛК-10					3
35/10 кВ "Свинофабрика"	Ком. 12 "ЗТП-1 №2"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Свинофабрика"	Ком. 2 "ЗТП-3 №1"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Свинофабрика"	Ком. 15 "ЗТП-3 №2"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Лука"	Ком. 10 "Даноша-2"	10	ТВЛМ-10		3			
35/10 кВ "Лука"	Ком. 8 "Даноша-1"	10	ТВЛМ-10		3			
110/35/6 кВ "Височанка"	Ком. 36 "РМЗ-РП-4"	6	ТВК-10					1
110/10 кВ "Підгірки"	Ком. 6 "Профілакторій"	10	ТЛМ-10					1
110/10 кВ "Підгірки"	Ком. 5 "РП заводу"	10	ТЛМ-10					1
110/10 кВ "Підгірки"	Ком. 9 "РП заводу -II"	10	ТЛМ-10					1

35/10 кВ "Яворівка"	Ком.6 "В/ч - 6"	10	ТОЛ-10					1
110/10 кВ "Загайпіль"	Ком. 24 "Росинка – 1"	10	ТПЛУ-10			1		
110/10 кВ "Загайпіль"	Ком. 12 "Росинка – 2"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Товмачик"	Ком. 5 "Зона - 1"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Товмачик"	Ком. 11 "Зона - 2"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "П'ядики"	Ком. 19 "Годи"	10	СТS-10	3				
110/35/10 кВ "Отинія"	Ком. 2 "Ст. Отинія"	10	ТЛМ-10			1		
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 19 "В/ч"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 16 "КТП-2 завод-2"	6	ТПЛ-10М	1				
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 12 "ТП-14"	6	ТПЛУ-10			1		
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 13 "КТП-1 завод-2"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 18 "КТП-2 завод-4"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 10 "КТП-1 завод-4"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6 кВ "Дрентруби"	ком. 9 "Ж/Д"	6	ТПЛУ-10			1		
РП-9	ком. 14 "ТП-2 Лаванда"	6	ТПЛ-10					3
35/6 кВ "ЗБВіК"	ком.20 "ТП-102-2"	6	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Ковалівка"	ком.2 "Металозавод"	10	ТЛК-10		3			
35/10 кВ "Птахофабрика"	Ком. 11 "Промзона - 2"	10	ТПЛУ-10	1				
35/10 кВ "Птахофабрика"	Ком. 6 "Промзона - 1"	10	ТПЛУ-10	1				
35/10 кВ "Птахофабрика"	Ком. 1 "Інкубаторій-1"	10	ТВЛМ-10		3			
35/10 кВ "Птахофабрика"	Ком. 9 "Інкубаторій-2"	10	ТВЛМ-10		3			
35/10 кВ "КСМ"	Ком. 4 "ТП-1Б"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "КСМ"	Ком. 5 "ТП-1А"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Лисець"	Ком. 18 "ТП-482"	10	ТОЛУ-10		1			
35/10 кВ "Лисець"	Ком. 6 "ТП-483"	10	ТОЛУ-10		1			
110/10 кВ "Радіозавод"	ком. 4 "Західний - 1"	10	ТОЛ-10			1		
110/10 кВ "Радіозавод"	ком. 48 "Західний - 2"	10	ТОЛ-10			1		
110/6 кВ "ДСП"	Ком. 16 "Насосна №1"	6	ТПЛУ-10				1	
110/6 кВ "ДСП"	Ком. 4 "Насосна №2"	6	ТПЛУ-10				1	
110/6 кВ "ДСП"	Ком. 10 "ДСП-1"	6	ТПОЛ-10		3			

110/6 кВ "ДСП"	Ком. 6 "ДСП-2"	6	ТПОЛ-10		3			
35/6кВ "Надвірна"	Ком.8 "Очисні споруди"	6	ТПЛУ-10				1	
35/6 кВ "Пасічна"	Ком. 17 "Водозабір"	6	ТПЛУ-10					1
35/6 кВ "Пасічна"	Ком. 7 "Бурова"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6 кВ "Пасічна"	Ком. 8 "ППД-1"	6	ТПЛУ-10				1	
35/6 кВ "Пасічна"	Ком. 15 "Дожимна-2"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6 кВ "Пасічна"	Ком. 6 "Дожимна-1"	6	ТПЛУ-10	1				
35/6кВ "Розтока"	Ком.6 "ЦРП-1"	6	ТЛМ-10	1				
35/6кВ "Розтока"	Ком.5 "ЦРП-2"	6	ТЛМ-10					3
35/10 кВ "Лопушня"	Ком. 4 "Кар'єр"	10	ТПЛУ-10		1			
35/10 кВ "Лопушня"	Ком. 13 "З/д"	10	ТПЛ-10М					1
110/10 кВ "Брошнів"	Ком.24 "Автоматика-1"	10	ТПЛУ-10			1		
110/10 кВ "Брошнів"	Ком.14 "Автоматика-2"	10	ТПЛУ-10			1		
110/10 кВ "Брошнів"	Ком. 15 "Осмолода - 3"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10 кВ "Брошнів"	Ком. 23 "Осмолода - 2"	10	ТПЛУ-10	1				
110/10 кВ "Брошнів"	Ком. 28 "ДСП - 1"	10	ТОЛ-10		1			
110/10 кВ "Брошнів"	Ком. 17 "ДСП - 2"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Кулачин"	Ком. 11 "Забійний цех"	10	ТПЛУ-10				1	
35/10 кВ "Будилів"	Ком. 17 "Вокзал"	10	ТПЛУ-10			1		
35/10 кВ "Олешів"	Ком. 12 "Вапняний завод"	10	ТПЛУ-10					1
110/35/10 кВ "Ворохта"	Ком. 15 "З/д."	10	ТПЛУ-10			1		
Разом				42	43	42	42	42

Таблиця 3.8 – Модернізація системи обліку шляхом встановлення пристроїв "інтелектуального" обліку на ПС 35-110 кВ (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Місце встановлення	Назва приєднання	Рівень напруги, кВ	Період встановлення та кількість, шт.				
			2020	2021	2022	2023	2024
Клас точності 0,5S							
110/35/6 кВ "Долина"	ПЛ-35кВ "Північна Долина"	35	2				
35/10/6 кВ "Струтин"	ПЛ-35кВ "Спас"	35	2				
110/35/10 кВ "Опорна"	ПЛ-35 кВ "Очисні споруди"	35				2	
35/6 кВ "Пасічна"	ЛЕП-35 кВ "Делятин"	35		2			
ТП- 44	Ком. 6 "Сонячна"	10			1		
110/10 кВ "Загвіздя"	Ком. 19 "Котельня"	10			1		
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 28 Котельня-1	10			1		
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 2 Котельня-2	10			1		
РП-12	Ком.11 КГУ	10				1	
110/10 кВ “Крихівці”	ком. 21Б "ТП-431-1"	10		1			
110/10 кВ “Крихівці”	ком. 26 "ТП-431-2"	10		1			
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 21 "Завод - 1"	10				1	
110/10 кВ "Вовчинець"	Ком. 11 "Завод - 2"	10				1	
110/10 кВ "Березівка"	Ком. 17 "Сонячна"	10			1		
110/6 кВ "ДСП"	Ком. 10 "ДСП-1"	6					1
110/6 кВ "ДСП"	Ком. 6 "ДСП-2"	6					1
35/6 кВ "Старуня"	Ком. 13 "Ввід Т-2"	6					1
35/6 кВ "Битків"	Ком.4 "Ввід Т-1"	6					1
110/35/10 кВ "Ворохта"	ГЩУ "ПЛ-35кВ Буковель"	35		1			
Разом			4	5	5	5	4



4. Обґрунтування прийнятих рішень

м. Івано-Франківськ - 2019

4.1 Реконструкція ПС 35-110 кВ

Для забезпечення резервування споживачів, що живляться від однострансформаторних ПС 110 (35) кВ та на виконання вимог СОУ-Н ЕЕ 20.178:2008 “Схеми принципів електричних розподільчих установок напругою від 6 кВ до 750 кВ електричних підстанцій”, а також відповідно до СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 “Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище”, на ПС слід встановлювати два основні силові трансформатори. Заплановано встановлення другого трансформатора на таких ПС:

- Рогатин 110/35/10 кВ (встановлення Т-2 16 МВА);
- Перегінськ 110/35/10 кВ (реконструкція ВРП-110 кВ із встановленням Т-2 16 МВА).

Для підвищення надійності і керованості обладнання та враховуючи СОУ-Н ЕЕ 20.178:2008 “Схеми принципів електричних розподільчих установок напругою від 6 кВ до 750 кВ електричних підстанцій” слід передбачати переважно базові схеми РУ 6-750 кВ. Для цього необхідно провести секціонування по напрузі 35кВ на таких ПС:

- Надіїв 35/10 кВ;
- Рожнятів 35/10 кВ;
- Гвіздець 35/10 кВ;
- Трофанівка 35/10 кВ.

Заплановано заміну трансформаторів старої шкали у зв'язку з завищеними втратами та відсутністю можливості регулювання напруги під навантаженням для забезпечення нормативних рівнів напруг на таких ПС:

- Надвірна - заміна Т-2 3,2 МВА на 6,3 МВА 35/6 кВ;
- Нафтобурмаш - заміна Т-1 7,5 МВА на 6,3 МВА 35/6 кВ ;
- Тисмениця - заміна Т-1 3,2 МВА на 6,3 МВА 35/10 кВ;
- Надіїв - заміна Т-1 3,2 МВА на 4 МВА 35/10 кВ.

Збільшення встановленої потужності трансформаторів на існуючих ПС зумовлене ростом навантаження. Відсутня можливість резервування електроспоживачів при виході з ладу одного з існуючих трансформаторів при різних ремонтних схемах. При аварійному вимкненні одного з трансформаторів, встановлених на нижче перелічених ПС, другий трансформатор буде перевантаженим. Збільшення потужності трансформаторів слід проводити при значному рості навантаження. Перелік ПС, на яких передбачене збільшення встановленої потужності:

ПС 110/35/10(6) кВ:

- Богородчани - заміна Т-1, Т-2 2х16 МВА на 2х25 МВА;
- Брошнів - заміна Т-1, Т-2 16 МВА, 10 МВА на 2х16 МВА (в зв'язку з розвитком крила 35 кВ);
- Калуш - заміна Т-2 10 МВА на 25 МВА;
- Тлумач 110 - заміна Т-2 10 МВА на 16 МВА;
- Отинія - заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА;
- Коломия - заміна Т-1, Т-2 2х25 МВА на 2х40 МВА;
- Косів - заміна Т-1, Т-2 10 МВА, 6,3 МВА на 2х16 МВА;
- Надвірна - заміна Т-1, Т-2 2х 25 МВА на 2х40 МВА;
- Крихівці - заміна Т-1, Т-2 16 МВА, 25 МВА на 2х40 МВА (в зв'язку з приєднанням нової ПС "Центральна" на стороні 35 кВ);
- Снятин – заміна Т-1 16 МВА на 25 МВА.

ПС 110/10 кВ:

- Ринь - заміна Т-2 10 МВА на 16 МВА;
- Болахів - заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА;
- Вовчинець - заміна Т-2 16 МВА на 25 МВА (в зв'язку з тим, що на ПС Вовчинець припадає резервування по мережі 10 кВ ПС "Ринь").

ПС 35/10(6) кВ:

- Романівка - встановлюється Т-2 4 МВА для резервування споживачів сторони 10 кВ;
- Делятин - заміна Т-2 4 МВА на 6,3 МВА;
- Верховина - заміна Т-1, Т-2 2х4 МВА на 2х6,3 МВА;
- Надіїв - заміна Т-1, Т-2 3,2 МВА, 2,5 МВА на 2х4 МВА;

- Будилів - заміна Т-2 2,5 МВА на 4 МВА;
- Ланчин - заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА;
- Вигода - заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА;
- Шкірзавод - заміна Т-1 6,3 МВА на 10 МВА;
- Лисець - заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА;
- ЦНДЛ - заміна Т-2 10 МВА на 16 МВА;
- Яремче - заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА;
- Завадка - заміна Т-1 4 МВА на 6,3 МВА.

Для підвищення надійності та керованості в мережі 110 кВ схему ВРУ 110 кВ необхідно привести до більш надійної із встановленням СВ-110 кВ, на наступних ПС:

- Кути;
- Одаї;
- Ямна;
- Рогатин;
- Бурштин;
- Заболотів;
- Ільці.

На ПС "Крихівці" необхідно провести реконструкцію ВРП-35-110 кВ із заміною трансформаторів на 2х40 МВА в зв'язку з будівництвом нової ПС "Центральна", що заживляється від ПС "Крихівці" по мережі 35 кВ.

Виконаний перевід ПС 35/10 кВ "Ільці" на ступінь напруги 110 кВ сприяє отриманню другого живлення тупикової ПС "Яворів" та ПС "Ворохта" (що забезпечує на даний момент живлення ТК "Буковель"), при переведенні ПЛ 35 кВ "Ворохта-Ільці" в двохколову ПЛ з підвіскою другого кола на напрузі 110 кВ.

Заплановано реконструкцію ВРП-110 кВ на ПС 110 кВ Ворохта для забезпечення можливості приєднання проектної ПЛ-110 кВ Ворохта-Ільці, яка дозволить закріплювати мережу 110 кВ в даному регіоні. Крім того у зв'язку із неможливістю додаткового відведення землі для реконструкції, на ПС Ворохта необхідно виконати реконструкцію ВРУ-35 кВ із застосуванням КРПЗ-35 кВ.

Реконструкція ПС "Косів" зумовлена нетиповою схемою даної ПС та неможливістю забезпечення якості та надійності електропостачання споживачів в нормальних та аварійних режимах. ПС 110 кВ Косів забезпечує живлення важливих споживачів Косівського району, серед яких Косівська центральна районна клінічна лікарня, крім того даний регіон володіє хорошим туристичним потенціалом.

На ПС "Заболотів" Т-1 6,3 МВА заплановано замінити на трансформатор 10 МВА в зв'язку з відсутністю пристойів РПН на існуючому трансформаторі та недотриманні нормативних величин напруг при введенні в роботу цього трансформатора.

Для заживлення проектних ПЛ-35-110 кВ необхідно встановити комірки на наступних ПС:

- Надвірна 110 кВ, пр. 110 кВ Столи, Богородчани-2;
- Долина 110 кВ, пр. 35 кВ Витвиця;
- Яблунів 110 кВ, пр. 35 кВ Березів.

У зв'язку із незадовільним станом будівельної частини та тривалим терміном експлуатації основного обладнання необхідно виконати реконструкцію ВРУ 35-110 кВ на наступних ПС:

- Калуш;
- Лисець;
- ЦНДЛ;
- Пасічна.

Для забезпечення надійної та безпечної експлуатації основного обладнання на ПС Студінка 35 кВ необхідно змонтувати вимикачі 35 кВ на приєднаннях силових трансформаторів.

Згідно з вимогами СОУ МЕВ 40.1-00100227-01:2016 "Побудова та експлуатація електричних мереж. Технічна політика. Частина 2" в електричних мережах з напругою 110 (150) кВ треба застосовувати елегазові та вакуумні вимикачі. В мережах з напругою 6-35 кВ треба застосовувати вакуумні вимикачі. Передбачена заміна комутаційних апаратів на нижчезазначених ПС:

ПС 35/10(6) кВ

- Поточище;
- Ісаків;
- Озеряни;
- Стриганці;
- Підпечари;
- Хутрова фабрика;
- Тисмениця;
- Гвіздець;
- Стецева;
- Шевченково;
- Будилів;
- Печеніжин;
- Романівка;
- Джурів;
- Рожнів;
- Яремче;
- Делятин;
- Ланчин;
- Надвірна;
- Верховина;
- Космач;
- Цуцилів;
- Дзвиняч;
- Старуня;
- Рожнятів;
- Брочків;
- Новиця;
- Завадка;
- НБМР;
- Надіїв;
- Рудка;
- Битків;
- Вигода;
- Жовтень;
- ЗБВК;
- Зв'язок;
- Конюшки;
- Олешів;
- Побережжя;
- Струтин;
- Коршів;
- Кулачин;
- Металозавод;
- Товмачик.

ПС 110/10, 110/35/10(6)

- Городенка;
- Тлумач;
- Одаї;
- Загайпіль;
- Отинія;
- Снятин;
- Заболотів;
- Сільмаш;

- Коломия;
- Семаківці;
- Кути;
- Яворів;
- Ворохта;
- Ямна;
- Яблунів;
- Автоливмаш;
- Ринь;
- Загвіздя;
- Вовчинець;
- Радіозавод;
- Крихівці;
- ДСП;
- Богородчани;
- Болехів;
- Перегінськ;
- БПФ;
- Височанка;
- Підгірки;
- Бурштин;
- Галич;
- Рогатин;
- Долина;
- Калуш;
- Надвірна;
- Брошнів;
- Опорна.

ПС 110/35/10 кВ "Бурштин" побудована у 1964 році за нестандартною схемою по стороні 110 кВ з обхідною системою шин без секційного вимикача при двох секціях 110 кВ. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вауумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Рудка, Букачівці, Більшівці вартістю 9890 тис.грн без ПДВ та заміну акумуляторної батареї вартістю 6950 тис.грн без ПДВ, а у 2022 році встановлення СВ-110 кВ вартістю 4160 тис.грн без ПДВ, заміну ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2, масляних вимикачів 110 кВ пр.БуТЕС та ОВ-110 кВ на елегазові вимикачі вартістю 18590 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Галич" побудована у 1985 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, а у 2022 році заміну масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Більшівці, Мехпреси вартістю 8570 тис.грн без ПДВ, заміну ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1 та Т-2, масляного вимикача 110 кВ пр.СВ-110 кВ на елегазові вимикачі вартістю 13800 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Рогатин" побудована у 1982 році за тимчасовою схемою як тупикова по стороні 110 кВ з однією ПЛ-110 кВ від ПС 110/35/10 кВ "Бурштин" та одним силовим трансформатором потужністю 16 МВА. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вауумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Дички, Княгиничі, Лопушня вартістю 10380 тис.грн без ПДВ, заміну КРП-10 кВ вартістю 12130 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, а у 2024 році реконструкція ВРП-110 кВ із встановленням Т-2 потужністю 16 МВА вартістю 43950 тис.грн без ПДВ та заміну ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1 на елегазовий вимикач вартістю 4820 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Опорна" побудована у 1975 році, є вузловою та однією з основних у мережах АТ "Прикарпаттяобленерго". На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 та

у 2023 році заміна масляних вимикачів 110 кВ на елегазові пр.Т-1, Т-2, ШЗВ-110 кВ, ОВ-110 кВ, Загвіздя вартістю відповідно 4540 тис.грн без ПДВ та 18150 тис.грн без ПДВ, а у 2022 та 2024 роках модернізація захистів сторони 110 кВ вартістю відповідно 1160 тис.грн без ПДВ та 1200 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміну КРП-10 кВ вартістю 7080 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Тлумач" побудована у 1979 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році модернізація захистів сторони 110 кВ вартістю 1160 тис.грн без ПДВ, у 2022 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та монтаж ІДК "Регіна" сторони 110 кВ та сторони 35 кВ вартістю 1210 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-2 на 16 МВА вартістю 30340 тис.грн без ПДВ та заміна КРП-10 кВ вартістю 10110 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Крихівці" побудована у 1992 році на південній околиці м.Івано-Франківськ. У зв'язку із постійним ростом навантаження в місті дана ПС потребує реконструкції ВРП-110 кВ, ВРП-35 кВ із заміною силових трансформаторів Т-1 та Т-2 на 40 МВА та КРП-10 кВ із модернізацією систем оперативного струму, що і передбачається Планом розвитку у 2020 році на загальну вартістю 172000 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Березівка" побудована у 1990 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна КРП-10 кВ вартістю 5560 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ та у 2023 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Вовчинець" побудована у 1973 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна КРП-10 кВ вартістю 21230 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-2 (16 МВА, 1970 р.в.) на 25 МВА вартістю 36220 тис.грн без ПДВ та заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Ринь" побудована у 1985 році при будівництві нового мікрорайону м.Івано-Франківськ. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна КРП-10 кВ вартістю 16180 тис.грн без ПДВ, у 2022 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна Т-2 (10 МВА, 1991 р.в.) на 16 МВА вартістю 29120 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Радіозавод" побудована у 1984 році. Від даної ПС отримує живлення по мережах 10 кВ один із найбільших мікрорайонів м.Івано-Франківськ. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ, у 2021 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 2580 тис.грн без ПДВ та у 2022 році заміна КРП-10 кВ вартістю 15170 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Автоливш" побудована у 1978 році у промисловому районі м.Івано-Франківськ. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Загвіздя" побудована у 1987 році. Від даної ПС живиться обласна клінічна лікарня м.Івано-Франківськ. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 та Т-2 та СВ-110 кВ на елегазові вимикачі вартістю 13800 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Одаї" побудована у 1976 році та знаходиться у транзиті 110 кВ "Івано-Франківськ-Коломия". На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році монтаж СВ-110 кВ вартістю 6800 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1 на елегазовий вимикач вартістю 4820 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/6 кВ "Долина" побудована у 1960 році та є вузловою. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ, монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ та монтаж ІДК "Регіна" II сек.шин 110 кВ вартістю 960

тис.грн без ПДВ у 2023 році заміна масляних вимикачів 110 кВ пр.Т-1, Т-2, БПФ-1, БПФ-2, УПГ та ОВ-110 кВ вартістю 27460 тис.грн без ПДВ та у 2024 році монтаж комірки 35 кВ з вакуумним вимикачем пр.Витвиця вартістю 5810 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/6 кВ "Височанка" побудована у 1982 році та знаходиться в транзиті 110 кВ "Калуш-220-Опорна". На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна ВД-110 кВ пр.Т-1, Т-2 та масляних вимикачів 110 кВ на елегазові вимикачі пр.СВ-110 кВ та Калуш"Б" вартістю 18240 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Озерна, Свинофабрика та Студінка вартістю 10380 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна КРП-6 кВ вартістю 12130 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/6 кВ "Калуш" побудована у 1962 році та живить споживачів центральної частини м.Калуш. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році реконструкція ВРП-110 кВ вартістю 17590 тис.грн без ПДВ, заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ та заміна Т-2 (10 МВА, 1961 р.в.) на 25 МВА вартістю 36220 тис.грн без ПДВ, у 2022 році монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ та у 2023 році заміна КРП-6 кВ вартістю 15170 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Перегінськ" побудована у 1987 році та є однострансформаторною, що не відповідає вимогам надійності. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році реконструкція ВРП-110 кВ, ВРП-35 кВ з монтажем Т-2 16 МВА вартістю 87620 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Брошнів" побудована у 1963 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-2 та масляного вимикача 110 кВ пр.СВ-110 кВ на елегазові вимикачі вартістю 8980 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, у 2023 році монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ та у 2024 році монтаж КРПЗ-35 кВ для резервного живлення ПС 35 кВ "Рожнятів" та "Надіїв" із заміною Т-1 і Т-2 на триобмоткові вартістю 89240 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Підгірки" побудована у 1984 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 8640 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Болахів" побудована у 1963 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна Т-1 (6,3 МВА, 1986 р.в.) на 10 МВА вартістю 18230 тис.грн без ПДВ, заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "БПФ" побудована у 1985 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/6 кВ "Коломия" побудована у 1961 році та є вузловою. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 та 2023 році заміна масляних вимикачів 110 кВ пр.Т-1, Т-2, СВ-110 кВ, Сільмаш-1, Сільмаш-2 на елегазові вимикачі вартістю відповідно 9070 тис.грн без ПДВ та 13600 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна КРП-6 кВ вартістю 18200 тис.грн без ПДВ, монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ та модернізація захистів сторони 110 кВ вартістю 1740 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-1 (25 МВА, 1975 р.в.) та Т-2 (25 МВА, 1975 р.в.) на 40 МВА вартістю 92910 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Отинія" побудована у 1965 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ та у 2022 році заміна Т-1 (6,3 МВА, 1964 р.в.) на 10 МВА вартістю 23250 тис.грн без ПДВ та заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Яблунів" побудована у 1977 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ та монтаж комірки 35 кВ пр.Березів вартістю 4900 тис.грн без

ПДВ та у 2023 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/6 кВ "Сільмаш" побудована у 1983 році та живить більшу частину споживачів центральної частини м.Коломия. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році реконструкція ВРП-110 кВ та заміна КРП-6 кВ вартістю 55110 тис.грн без ПДВ та у 2024 році монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Загайпіль" побудована у 1978 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році телемеханізація підстанції вартістю 710 тис.грн без ПДВ, у 2023 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Семаківці" побудована у 1978 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1 на елегазові вимикачі вартістю 4820 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/6 кВ "Надвірна" побудована у 1961 році та є вузловою. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021, 2022, 2023 та 2024 році передбачено модернізацію захистів сторони 110 кВ вартістю відповідно 1160 тис.грн без ПДВ, 580 тис.грн без ПДВ, 580 тис.грн без ПДВ та 580 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна масляних вимикачів 110 кВ пр.Т-1, Т-2, ДСП-1, ДСП-2, НПЗ-1, НПЗ-2 на елегазові вимикачі вартістю 27140 тис.грн без ПДВ, заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ, заміна Т-1 (25 МВА, 1985 р.в.) та Т-2 (25 МВА, 1975 р.в.) на 40 МВА вартістю 92910 тис.грн без ПДВ та монтаж ІДК "Регіна" II сек.шин 110 кВ вартістю 960 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна КРП-6 кВ вартістю 8090 тис.грн без ПДВ та реконструкція ВРП-110 кВ із монтажем комірок 110 кВ пр.Богородчани-2 та пр.Столи вартістю 25710 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Богородчани" побудована у 1983 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році монтаж ІДК "Регіна" II сек.шин 110 кВ вартістю 1210 тис.грн без ПДВ, у 2022 році заміна КРП-10 кВ вартістю 19210 тис.грн без ПДВ, монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ та модернізація захистів сторони 110 кВ вартістю 1800 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-1 (16 МВА, 1983 р.в.) та Т-2 (16 МВА, 1983 р.в.) на 25 МВА вартістю 72450 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Ворохта" побудована у 1969 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році реконструкція ВРП-110 кВ із монтажем В-110 кВ.Т-2 та СВ-110 кВ та ВРП-35 кВ із заміною на КРПЗ-35 кВ вартістю 51460 тис.грн без ПДВ та у 2021 році монтаж ДГК-35 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 6360 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Ямна" побудована у 1989 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Яремче вартістю 3520 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Ільці" побудована у 1991 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році реконструкція ВРП-110 кВ із монтажем СВ-110 кВ вартістю 10010 тис.грн без ПДВ та у 2021 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/6 кВ "ДСП" побудована у 1974 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Городенка" побудована у 1976 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, ОВ-35 кВ, Стецева, Вербівці, Чернелиця, Поточище вартістю 14000 тис.грн без ПДВ, у 2022 році модернізація захистів сторони 110 кВ вартістю 1160 тис.грн без ПДВ та модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна КРП-10

кВ вартістю 20220 тис.грн без ПДВ, монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Снятин" побудована у 1976 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році модернізація захистів сторони 110 кВ вартістю 1160 тис.грн без ПДВ, у 2022 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Шевченково, Стецева вартістю 8570 тис.грн без ПДВ та заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-1 (16 МВА, 1988 р.в.) на 25 МВА вартістю 30340 тис.грн без ПДВ та монтаж ІДК "Регіна" сторони 110 кВ та сторони 35 кВ вартістю 1210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/35/10 кВ "Косів" побудована у 1980 році, ПС 110/10 кВ "Косів" побудована у 1968 році. На даних ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році реконструкція ВРП-110 кВ ВРП-35 кВ КРП-10 кВ із заміною Т-1, Т-2 на 16 МВА вартістю 130530 тис.грн без ПДВ та у 2023 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Заболотів" побудована у 1966 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ, монтаж СВ-110 кВ вартістю 4160 тис.грн без ПДВ, заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі вартістю 9640 тис.грн без ПДВ та заміна Т-1 (6,3 МВА, 1966 р.в.) на 10 МВА вартістю 18230 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Кути" побудована у 1982 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році монтаж СВ-110 кВ вартістю 6800 тис.грн без ПДВ та у 2024 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1 на елегазовий вимикач вартістю 4820 тис.грн без ПДВ.

ПС 110/10 кВ "Яворів" побудована у 1988 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна ВД,КЗ-110 кВ пр.Т-1 на елегазовий вимикач вартістю 4820 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Вербилівці" побудована у 1977 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Жовтень" побудована у 1967 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Опорна, Побережжя, Дубівці вартістю 5430 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Рудка" побудована у 1990 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Конюшки" побудована у 1989 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.СВ-35 кВ, Рудка, Вербилівці вартістю 5160 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Стриганці" побудована у 1973 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 2450 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Побережжя, Олешів вартістю 7030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Побережжя" побудована у 1975 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляного вимикача 35 кВ на вакуумний пр. СВ-35 кВ вартістю 1530 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Зв'язок" побудована у 1961 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна КЗ-35 кВ пр.Т-1, Т-2 на вакуумні вимикачі вартістю 3410 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна КРП-10 кВ вартістю 20220 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "ЦНДЛ" побудована у 1964 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році реконструкція ВРП-35 кВ та КРП-10 кВ із заміною Т-2 (10 МВА 1970 р.в.) на 16 МВА вартістю 53970 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Шкірзавод" побудована у 1966 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна Т-1 (6,3 МВА 1974 р.в.) на 10 МВА вартістю 11990 тис.грн без ПДВ та у 2023 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Лисець" побудована у 1964 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році реконструкція ВРП-35 кВ та КРП-10 кВ із заміною Т-1 (4 МВА 1991 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 48350 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Птахофабрика" побудована у 1975 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Підпечари" побудована у 1982 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 6080 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Хутрова фабрика" побудована у 1976 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році телемеханізація підстанції вартістю 730 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Тисмениця" побудована у 1963 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 4510 тис.грн без ПДВ, у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ та у 2023 році заміна Т-1 (3,2 МВА 1962 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Олешів" побудована у 1972 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляного вимикача 35 кВ на вакуумний пр. СВ-35 кВ вартістю 1530 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10/6 кВ "Струтин" побудована у 1967 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Т-3, СВ-35 кВ, Долина, Дуба, Рожнятів, Спас вартістю 13900 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Брочків" побудована у 1964 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 5380 тис.грн без ПДВ та у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, ДВП вартістю 6760 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Нафтобурмаш" побудована у 1974 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Новиця вартістю 5220 тис.грн без ПДВ та заміна Т-1 (7,5 МВА 1963 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Новиця" побудована у 1980 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Студінка" побудована у 1983 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році монтаж вакуумних вимикачів 35 кВ пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Вигода" побудована у 1988 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ та заміна Т-1 (4 МВА 1987 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Рожнятів" побудована у 1976 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ та у 2024 році монтаж СВ-35 кВ вартістю 5400 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Надіїв" побудована у 1974 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ та у 2024 році монтаж СВ-35 кВ вартістю 5400 тис.грн без ПДВ та заміна Т-1 (3,2 МВА 1964 р.в.) і Т-2 (2,5 МВА 1971 р.в.) на 4 МВА вартістю 12350 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Завадка" побудована у 1977 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Свинофабрика,

Тарнавка вартістю 5330 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-1 (4 МВА 1987 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10/6 кВ "Романівка" побудована у 1992 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році монтаж Т-2 4 МВА із перезаведенням пр.10 кВ у ЗРУ вартістю 14140 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-3, СВ-35 кВ, Дренажні труби, Нижній Вербіж вартістю 8570 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Дренажні труби" побудована у 1972 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ та у 2024 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Металозавод" побудована у 1975 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 7470 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "ЗБВК" побудована у 1987 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Дренажні труби, Лісна Слобідка вартістю 9060 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Печеніжин" побудована у 1972 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 5380 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Нижній Вербіж, Товмачик вартістю 7030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Товмачик" побудована у 1978 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році телемеханізація підстанції вартістю 750 тис.грн без ПДВ, у 2021 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 6780 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляного вимикача 35 кВ на вакуумний пр.СВ-35 кВ вартістю 1530 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Гвіздець" побудована у 1975 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, П'ядики, Вербівці вартістю 5330 тис.грн без ПДВ та реконструкція ВРП-35 кВ із монтажем СВ-35 кВ та В-35 кВ пр.Трофанівка вартістю 7340 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Коршів" побудована у 1981 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році телемеханізація підстанції вартістю 660 тис.грн без ПДВ та заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 4360 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Лісна Слобідка" побудована у 1988 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році телемеханізація підстанції вартістю 650 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Космач" побудована у 1977 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляного вимикача 35 кВ на вакуумний В-35 кВ пр.Т-1 вартістю 1710 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Пасічна" побудована у 1964 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році реконструкція ВРП-35 кВ та КРП-6 кВ вартістю 57550 тис.грн без ПДВ та у 2023 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10/6 кВ "Старуня" побудована у 1966 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Солотвино, Битків вартістю 8570 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Дзвиняч" побудована у 1986 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 2790 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ та у 2024 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Надвірна" побудована у 1974 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ, заміна Т-2 (3,2 МВА 1958 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-6 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Ланчин" побудована у 1962 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю

3410 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-1 (4 МВА 1968 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Цуцилів" побудована у 1970 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Пороги" побудована у 2011 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Яремче" побудована у 1964 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна КРП-10 кВ вартістю 9100 тис.грн без ПДВ, у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ, модернізація систем оперативного струму вартістю 210 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 3170 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-1 (4 МВА 1991 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Делятин" побудована у 1964 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2 вартістю 3410 тис.грн без ПДВ, заміна Т-2 (4 МВА 1972 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 8030 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна КРП-10 кВ вартістю 8090 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Верховина" побудована у 1969 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Ільці, Устеріки вартістю 8570 тис.грн без ПДВ та у 2022 році заміна Т-1 (4 МВА 1968 р.в.) і Т-2 (4 МВА 1986 р.в.) на 6,3 МВА вартістю 16060 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Устеріки" побудована у 1983 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна КРП-10 кВ вартістю 9610 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Бітків" побудована у 1966 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, СВ-35 кВ, Старуня, Пасічна, БКНС-1, Розтока вартістю 10480 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/6 кВ "Розтока" побудована у 1992 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році монтаж Т-2 2,5 МВА 35/10 кВ та реконструкція КРП-6 кВ для переведення пр.6 кВ Бухтівець на напругу 10 кВ вартістю 12560 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Озеряни" побудована у 1970 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Тлумач, Ісаків, Обертин вартістю 8850 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Ісаків" побудована у 1979 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2021 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 4330 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Озеряни, Воронів вартістю 7030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Рожнів" побудована у 1980 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ вартістю 4940 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Кулачин" побудована у 1983 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2020 році заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні вартістю 7470 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Будилів" побудована у 1981 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2022 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Снятин, Джурів вартістю 7030 тис.грн без ПДВ та у 2024 році заміна Т-2 (2,5 МВА 1978 р.в.) на 4 МВА вартістю 6180 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Джурів" побудована у 1975 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Будилів, Рожнів вартістю 7030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Стецева" побудована у 1970 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, Снятин, Городенка вартістю 7030 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Шевченково" побудована у 1973 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Снятин, Трофанівка вартістю 8570 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Поточище" побудована у 1979 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2023 році заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні пр.Т-1, Городенка, Ів.-Золоте вартістю 5330 тис.грн без ПДВ.

ПС 35/10 кВ "Трофанівка" побудована у 1989 році. На даній ПС Планом розвитку передбачається у 2024 році реконструкція ВРП-35 кВ із монтажем СВ-35 кВ вартістю 5530 тис.грн без ПДВ та монтаж ДГК-10 кВ для компенсації ємнісних струмів у мережі вартістю 1580 тис.грн без ПДВ.

4.2 Будівництво та реконструкція ЛЕП 35-110 кВ

Будівництво ПЛ 110 кВ Богородчани - Надвірна-2, проводом АС-240 довжиною 32 км, планується на 2024 рік. Обсяг фінансування - 91770 тис. грн (без ПДВ). Для підвищення надійності електропостачання Надвірнянського енерговузла та при значному рості навантаження, а саме появи ПС "Столи", ПС "Бистриця" слід провести будівництво нової ПЛ 110 кВ від ПС "Богородчани-330" до ПС "Надвірна".

Будівництво ПЛ 110 кВ "Ворохта - Ільці" проводом НVCRC-218,5 довжиною 21,14 км., планується на 2022 рік. Обсяг фінансування - 79460 тис. грн (без ПДВ). Дане будівництво забезпечить двохстороннє живлення ПС "Ворохта" і ПС "Ільці".

Будівництво відгалуження від ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Автоливмаш-1 на ПС Микитинці 110 кВ, кабельною лінією типу 3х(1х150 АПвЄП-64/110) довжиною 0,6 км., планується на 2024 рік. Обсяг фінансування - 6390 тис. грн (без ПДВ). У зв'язку з необхідністю заживлення проектної ПС "Микитинці" та недопустимістю будівництва ПЛ 35 кВ і вище в населеному пункті.

Будівництво відгалуження від ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Автоливмаш-2 на ПС Микитинці 110 кВ, кабельною лінією типу 3х(1х150 АПвЄП-64/110) довжиною 0,6 км., планується на 2024 рік. Обсяг фінансування - 6390 тис. грн (без ПДВ). У зв'язку з необхідністю заживлення проектної ПС "Микитинці" та недопустимістю будівництва ПЛ 35 кВ і вище в населеному пункті.

Планується будівництво ПЛ 110 кВ Богородчани – Бистриця проводом АС-240 довжиною 55,0 км на 2024 рік. Обсяг фінансування - 135140 тис. грн (без ПДВ). У зв'язку із значним туристичним потенціалом даного регіону.

Планується будівництво ПЛ 110 кВ Бистриця - Столи проводом марки АС-240/39 довжиною 14,0 км на 2024 рік, обсяг фінансування - 34400 тис. грн (без ПДВ). У зв'язку із значним туристичним потенціалом даного регіону.

Планується будівництво ПЛ 110 кВ Столи – Надвірна проводом АС-240/39, 45,8 км на 2024 рік, обсяг фінансування - 119170 тис. грн (без ПДВ). У зв'язку із значним туристичним потенціалом даного регіону.

Планується будівництво відгалуження від ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Загвіздя на ПС Південна 110 кВ для здійснення двохстороннього живлення нової ПС "Південна" проводом марки АС-240/39 довжиною 0,37 км. на 2024 рік. Обсяг фінансування - 630 тис. грн (без ПДВ).

Планується будівництво відгалуження від ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Крихівці на ПС Південна 110 кВ для здійснення двохстороннього живлення нової ПС "Південна" проводом марки АС-240/39 довжиною 0,36 км. на 2024 рік. Обсяг фінансування - 630 тис. грн (без ПДВ).

Планується будівництво відгалуження від ПЛ 35 кВ Яблунів - Космач для живлення нової ПС Березів 35 кВ проводом марки АС-120/19 довжиною 8,0 км у 2021 році. Обсяг фінансування - 18840 тис. грн (без ПДВ).

Планується будівництво нової ПЛ 35 кВ "Яблунів – Березів" для живлення нової ПС "Березів" проводом марки АС-120/19 довжиною 15,0 км на 2021 рік. Для забезпечення резервного живлення ПС "Березів" від ПС "Яблунів. Обсяг фінансування - 35320 тис. грн (без ПДВ).

Для забезпечення двостороннього живлення та забезпечення секціонування двохтрансформаторної ПС "Рожнятів" заплановане будівництво нової ПЛ 35 кВ до ПС "Брошнів" довжиною 7,5 км проводом марки АС-120/19. Планується на 2024 рік, обсяг фінансування - 17660 тис. грн (без ПДВ).

Будівництво ПЛ 35 кВ Брошнів – Надіїв довжиною 14 км проводом марки АС-120/19 для забезпечення резервного живлення ПС "Надіїв" та необхідна реконструкція існуючої ПЛ 35 кВ "Долина - Надіїв" в зв'язку з використанням проводу марки АС-70/11. ПЛ 35 кВ "Надіїв – Долина" в аварійних ситуаціях буде резервуючою для ПС "Долина". Планується на 2024 рік. Обсяг Фінансування - 17660 тис. грн (без ПДВ).

Планується будівництво нових ПЛ 35 кВ Ворохта – Поляниця ізольованим проводом СИПг-3-6*1-70-35, довжиною 12,2 км кожна, по існуючій трасі ПЛ 10 кВ приєднання ПС 110 кВ Ворохта- ТП 266 (з кількістю заживлених ТП- 62шт), ПС 110 кВ Ворохта-Магурки (з кількістю заживлених ТП- 64шт), у 2020 та 2021 роках, для живлення ПС "Поляниця" у двохколовому виконанні, з подальшим перезаживленням споживачів. Обсяги фінансування - 14210 тис. грн (без ПДВ) у 2020 році та 14210 тис. грн (без ПДВ) у 2021 році. Заплановане будівництвомчерез значний дефіцит потужності в регіоні.

Будівництво КЛ 35 кВ Крихівці - Центральна-1 ,типу АПвЄП 3х(1х240) довжиною 3,84 км., планується на 2023 рік. Обсяг фінансування - 26340 тис. грн (без ПДВ). Пов'язане з ростом навантаження в центральній частині м. Івано-Франківськ, та зумовлено недопустимістю будівництва ПЛ 35 кВ і вище в населеному пункті.

Будівництво КЛ 35 кВ Крихівці - Центральна-2 ,типу АПвЄП 3х(1х240) довжиною 3,84 км., планується на 2023 рік. Обсяг фінансування - 26340 тис. грн (без ПДВ). Пов'язане з ростом навантаження в центральній частині м. Івано-Франківськ, та зумовлено недопустимістю будівництва ПЛ 35 кВ і вище в населеному пункті.

Для підвищення надійності електропостачання ПС "Трофанівка", що є тупиковою, заплановане будівництво нової ПЛ 35 кВ "Трофанівка - Гвіздець" проводом марки АС-120/39 довжиною 4,6 км., на 2024 рік, обсяг фінансування - 10830 тис. грн (без ПДВ).

Будівництво ПЛ 35 кВ Долина - Витвиця проводом АС120, довжиною 17,4 км. у зв'язку з недотриманням нормативних рівнів напруг та живленням с.Витвиця і прилеглих одинадцять пунктів однією ПЛ 10 кВ довжиною 56 км. від ПС 110/10 кВ "Болехів". Планується будівництво на 2024 рік, обсяг фінансування - 40970 тис. грн (без ПДВ).

Планується будівництво двох ПЛ 35 кВ від ПЛ 35 кВ "Перегіньск – Пороги" до ПС "Ясень" проводом марки АС-120/19 довжиною 2,5 км для заживлення проектної ПС "Ясень" на 2024 рік, обсяг фінансування - 40970 тис. грн (без ПДВ).

Реконструкція (об'єднання) ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Загвіздя та ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Богородчани з від'єднанням від ПС Івано-Франківськ 330 кВ. Будівництво перемички між лініями 110 кВ "Івано-Франківськ – Загвіздя" та "Богородчани 330 – відп. КС-7 – Івано-Франківськ" проводом марки АС-185/29 довжиною 0,1 км заплановано для виведення частини навантаження Івано-Франківської області з "острова" БуТЕС в ОЕС України. Дане рішення сприятиме покращенню електропостачання Опорнянського енерговузла. Заплановано на 2022р. Обсяг фінансування - 240 тис. грн (без ПДВ). Побудована в 1972 р.

Необхідно провести реконструкцію ПЛ 110 кВ Долина – Брошнів у зв'язку з вичерпаним терміном експлуатації даних ПЛ внаслідок чого відбувалися неодноразові обриви проводів при ожеледі. Заплановано заміну проводу АС-150, довжиною 15,9 км. на провід АС АС-185 довжиною 15,9 км. у 2021р. Обсяг фінансування – 63300 тис. грн (без ПДВ). Реконструкція передбачена також в рамках збільшення пропускної спроможності магістралі при втраті живлення ПС Калуш-220. Побудована в 1960 р.

Необхідно провести реконструкцію ПЛ 110 кВ Брошнів - Кроно-Україна у зв'язку з вичерпаним терміном експлуатації даних ПЛ внаслідок чого відбувалися неодноразові обриви проводів при ожеледі. Заплановано заміну проводу АС-150, довжиною 4,4 км. на провід АС АС-185 довжиною 4,4 км. у 2022р. Обсяг фінансування – 12720 тис. грн (без ПДВ). Реконструкція передбачена також в рамках збільшення пропускної спроможності магістралі при втраті живлення ПС Калуш-220. Побудована в 1960 р.

Необхідно провести реконструкцію ПЛ 110 кВ Крону-Україна - Калуш-220 у зв'язку з вичерпаним терміном експлуатації даних ПЛ внаслідок чого відбувалися неодноразові обриви проводів при ожеледі. Заплановано заміну проводів АС-150, довжинами 15 км. і 9,9 км., на проводи АС-185 довжинами 15 км. і 9,9 у 2022р. Обсяг фінансування – 71970 тис. грн (без ПДВ). Реконструкція передбачена також в рамках збільшення пропускної спроможності магістралі при втраті живлення ПС Калуш-220. Побудована в 1960 р.

Необхідно виконати реконструкцію ПЛ 110 кВ "Коломия - Загайпіль" з заміною проводу АС-185/29 довжиною 22,5 км на аналогічний, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та зносом (побудована в 1961 р.). Реконструкцію заплановано на 2021р. Обсяг фінансування – 65030 тис. грн (без ПДВ).

Необхідно виконати реконструкцію ПЛ 110 кВ " Загайпіль - Заболотів " з заміною проводу АС-185/29 довжиною 12,6 км на аналогічний, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та зносом (побудована в 1961 р.). Реконструкцію заплановано на 2021р. Обсяг фінансування – 36420 тис. грн (без ПДВ).

Необхідно виконати реконструкцію ПЛ 110 кВ " Заболотів - Снятин " з заміною проводу АС-185/29 довжиною 25,9 км на аналогічний, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та зносом (побудована в 1976р.). Реконструкцію заплановано на 2021р. Обсяг фінансування – 74860 тис. грн (без ПДВ).

Заплановано провести реконструкцію ПЛ "БуТЕС-Бурштин" для збільшення пропускної спроможності живлення мереж від "острова" БуТЕС з заміною проводу АС-185, довжиною 0,8 км, на провід АС-240 довжиною 0,8 км, у 2022р. Обсяг фінансування – 2360 тис. грн (без ПДВ). (побудована в 1973р.)

Заплановано реконструкцію ПЛ 110 кВ "Городенка - Чернівці" заміною проводу марки АС-150, довжиною 42,3 км, на аналогічний, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та незадовільним технічним станом (побудована в 1976 р.), на 2021р. Обсяг фінансування – 45700 тис. грн (без ПДВ).

Заплановано реконструкцію ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Опорна-1 заміною проводу марки АС-150, довжиною 0,6 км, , на провід АС-185/29 довжиною 0,6 км, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та незадовільним технічним станом (побудована в 1960 р.), на 2021р. Обсяг фінансування – 23890 тис. грн (без ПДВ).

Заплановано реконструкцію ПЛ 110 кВ Івано-Франківськ - Опорна-2 з заміною проводу марки АС-150, довжиною 0,6 км, на провід АС-185/29 довжиною 0,6 км, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та незадовільним технічним станом (побудована в 1963 р.), на 2021р. Обсяг фінансування – 23700 тис. грн (без ПДВ).

Планується реконструкція ПЛ 110 кВ "Богородчани-330 - Березівка" з заміною проводу марки АС-150, довжиною 13,3 км, на провід АС-185/29 та довжиною 13,3 км для резервування більшої потужності Івано-Франківського енерговузла від ПС "Богородчани", на 2022р. Обсяг фінансування – 38440 тис. грн (без ПДВ). Побудована в 1982 р.

Планується реконструкція ПЛ 110 кВ "Богородчани-330 - Надвірна-110" з заміною проводу марки АС-150, довжиною 31,75 км на провід 185/29 довжиною 31,75 км у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та значним навантаженням у ремонтних режимах. Заплановано на 2023р. Обсяг фінансування – 78620 тис. грн (без ПДВ). Побудована в 1961 р.

Планується реконструкція ПЛ 110 кВ "Надвірна-110 - Івано-Франківськ" з заміною проводу марки АС-150, довжиною 35,0 на провід 185/29 довжиною 35,0 км для збільшення пропускної спроможності лінії. Типові опори на яких виконана ПЛ дозволяють підвішувати провід перерізом 185/29 мм² без значної реконструкції опор. Заплановано на 2022р. Обсяг фінансування – 101160 тис. грн (без ПДВ). Побудована в 1985 р.

Заплановано реконструкцію ПЛ 110 кВ "Надвірна - Коломия" з заміною проводу марки АС-150 довжиною 34,3 на провід марки АС-185/29 довжиною 34,3 км для збільшення пропускної спроможності лінії. Типові опори на яких виконані ПЛ дозволяють підвішувати провід перерізом 185/29 мм² без значної реконструкції опор. Заплановано на 2023р. Обсяг фінансування – 99140 тис. грн (без ПДВ). Побудована в 1981р.

Необхідно виконати реконструкцію ПЛ 110 кВ " Отинія - Коломия " з заміною проводу АС-185/29 довжиною 25,8 км на аналогічний, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації

та зносом. Реконструкцію заплановано на 2022р. Обсяг фінансування – 74570 тис. грн (без ПДВ). (побудована в 1961 р.)

Необхідно виконати реконструкцію ПЛ 110 кВ Стрий - Долина-1,2 з заміною проводів напрямку ПЛ 110 кВ Стрий - Долина-1 АС-150 довжинами 5,1 км, 12,6 км, 11,3 км на проводи АС-185 з аналогічними довжинами; ПЛ 110 кВ Стрий - Долина-2 АС-150 довжинами 17,7 км, 11,3 км на проводи АС-185 з аналогічними довжинами, у зв'язку з відпрацюванням терміну експлуатації та зносом. Реконструкцію заплановано на 2022р. Обсяг фінансування – 115450 тис. грн (без ПДВ). (побудована в 1960 р.)

Планується реконструкція ПЛ 110 кВ "Івано-Франківськ - Березівка" з заміною проводу типу АС-150 довжиною 11,6 км на провід типу АС-185/29 довжиною 11,6 км для збільшення пропускної спроможності лінії. Реконструкцію заплановано на 2024р. Обсяг фінансування – 33530 тис. грн (без ПДВ). (побудована в 1982 р.).

Необхідно провести реконструкцію (винос лінії) ПЛ 35 кВ "Височанка – Озерна" у зв'язку з розміщенням ПЛ в зоні зсуву ґрунтів. Заплановано на 2021р. Обсяг фінансування – 15540 тис. грн (без ПДВ). (побудована в 1977 р.).

Необхідна реконструкція існуючої ПЛ 35 кВ "Долина - Надіїв" в зв'язку відпрацюванням терміну експлуатації проводу (побудована в 1974 р.) марки АС-70/11 довжиною 2,8 км. Вирішенням буде заміна даного проводу на провід АС 120, довжиною 2,8 км. ПЛ 35 кВ "Надіїв – Долина" в аварійних ситуаціях буде резервуючою для ПС "Долина" заплановано на 2022р. Обсяг фінансування – 7910 тис. грн (без ПДВ).

Необхідна реконструкція існуючої ПЛ 35 кВ Івано-Франківськ - Зв'язок-1 в зв'язку відпрацюванням терміну експлуатації проводу (побудована в 1961 р.) марки АС-150 довжиною 3,7 км на аналогічний. Заплановано на 2022р. Обсяг фінансування – 510 тис. грн (без ПДВ).

Необхідна реконструкція існуючої ПЛ 35 кВ Івано-Франківськ - Зв'язок-2 в зв'язку відпрацюванням терміну експлуатації (побудована в 1961 р.) проводу марки АС-150 довжиною 3,7 км на аналогічний. Заплановано на 2022р. Обсяг фінансування – 9140 тис. грн (без ПДВ).

Необхідна реконструкція існуючої ПЛ 35 кВ Івано-Франківськ - Підпечари в зв'язку відпрацюванням терміну експлуатації проводу марки АС-150 довжиною 5,5 км на аналогічний. (побудована в 1961 р.). Заплановано на 2023р. Обсяг фінансування – 1900 тис. грн (без ПДВ).

Заплановано реконструкцію ПЛ 35 кВ "Обертин - Коршів" з заміною проводу АС 70 довжиною 19,1 км на проводом марки АС-120/19 довжиною 19,1 км у зв'язку з відпрацюванням нормативного терміну експлуатації ПЛ що побудована в 1965 р.

4.3 Будівництво нових ПС 35 -110 кВ

Заплановано будівництво у 2024 році нової ПС "Південна" 110/10 кВ вартістю 131950 тис.грн без ПДВ, у зв'язку із спорудженням житлового мікрорайону в межах вулиць Національної Гвардії, Коновальця і Сорохтея та необхідністю перевodu мереж 10 кВ із абонентської ПС "Арматурний завод" 110/10/6 кВ. Живлення буде здійснюватися від ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Крихівці" та ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Загвіздя" (ПЛ-110 кВ "Богородчани-Загвіздя" після реконструкції у 2022 році).

Планується будівництво у 2023 році нової ПС "Микитинці" 110/35/10 кВ вартістю 164380 тис.грн без ПДВ відповідно до вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 "Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище". Будівництво пов'язане з необхідністю перевodu живлення мереж 10-35 кВ з ПС 330 кВ "Івано-Франківськ" та розвитком с. Микитинці. Заживлення від ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Автоливш-1,2".

Заплановане будівництво у 2023 році нової ПС "Центральна" 35/10 кВ вартістю 81110 тис.грн без ПДВ з встановленою потужністю трансформаторів 2х16 МВА. Будівництво пов'язане з ростом навантаження в центральній частині м. Івано-Франківськ. Проектна підстанція буде закритого типу і живитиметься двома кабельними лініями 35кВ від ПС 110/35/10 кВ "Крихівці" так як є недопустиме будівництво ПЛ 35кВ і вище в населеному пункті.

Планується будівництво у 2024 році ПС "Столи" 110/35/10 кВ вартістю 105070 тис.грн без ПДВ та ПС "Бистриця" 110/10 кВ вартістю 144650 тис.грн без ПДВ, у зв'язку зі значним

перспективним ростом навантаження даного району та розвитком туристичної інфраструктури. Заживлення передбачене від ПС 330/110/10 кВ "Богородчани" та ПС 110/35/6 кВ "Надвірна" по ЛЕП-110 кВ.

На сьогоднішній день в районі с.Поляниця Яремчанської міськради Івано-Франківської області існує дефіцит електричної потужності, який не дозволяє забезпечувати потреби даного регіону.

Зазначені населені пункти живляться двоколовою ПЛ-10 кВ пр. "ТП-266" та "Магурки".

Відповідно до даних зимового режимного заміру 19.12.2018 року, навантаження на пр. 10 кВ "ТП-266" складає 3,0 МВт, а на пр. "Магурки" - 2,1 МВт. Дані ЛЕП виконані проводом АС-70, тому в режимах максимальних навантажень у випадку вимкнення однієї лінії все навантаження перейде на ту, що залишиться в роботі, це призведе до її перевантаження на 11%.

Станом на сьогоднішній день в районі с. Поляниця видано та не реалізовано технічних умов загальною потужністю 6186 кВт. Крім того на даний час компанія припинила видачу потужних ТУ у зв'язку з відсутністю у регіоні резерву потужності.

Разом з тим генплан с. Поляниця та Яблуниця на даний час відсутній, тому про обсяги необхідної потужності можна судити по зверненнях споживачів та попередніх консультаціях. У зв'язку з чим на найближчі 3 роки необхідний резерв потужності у зазначених населених пунктах складає 15 МВт (в т.ч. у с. Яблуниця – 3 МВт, у с. Поляниця – 12 МВт).

Також на адресу компанії надійшли звернення селищних голів с. Поляниця та с. Яблуниця стосовно забезпечення необхідного резерву потужності у зв'язку із інтенсивним розвитком даного регіону.

Для вирішення даної проблеми необхідне нове будівництво підстанції та лінії для її заживлення. Інвестиційною програмою компанії на 2019 рік було передбачено розробку ТЕО «Вибір проходження траси лінії 110 кВ на ПС 110 кВ Поляниця в Івано-Франківській області». Відповідно до висновку даного ТЕО запроектувати будівництво ЛЕП-110 кВ територією Карпатського національного природного парку неможливо, тому було розглянуто ще один варіант, а саме технічне переоснащення ЛЕП 10 кВ "Магурки" та "ТП-266" від ПС "Ворохта" із переведенням їх на клас напруги 35 кВ та будівництво ПС 35 кВ "Поляниця", який виявився найбільш економічно-доцільним.

Будівництво у 2020 році ПС 35/10 кВ "Поляниця" вартістю 53470 тис.грн без ПДВ. На ПС передбачено встановлення двох трансформаторів по 16 МВА та живлення від ПС 110/35/10 кВ "Ворохта" за допомогою двох ЛЕП-35 кВ.

Заплановано будівництво у 2021 році ПС 35/10 кВ "Яблуниця" вартістю 25300 тис.грн без ПДВ із силовим трансформатором потужністю 4 МВА для заживлення ТП 10/0,4 кВ, що приєднані до ПЛ 10 кВ пр. "Магурки" від ПС 110/35/10 кВ "Ворохта" після переведу даної ПЛ на напругу 35 кВ.

Планується будівництво у 2021 році ПС "Березів" 35/10 кВ вартістю 44890 тис.грн без ПДВ з двома трансформаторами потужністю 4 МВА кожен. Недостатня пропускна здатність фідера 10 кВ довжиною 51 км від ПС 110/35/10кВ "Яблунів" від якого живиться с. Березів та шість прилеглих пунктів призводить до низької якості електроенергії. Також існує перспектива розвитку мереж даного регіону по видобуванні нафти та газу. Заживлення по ЛЕП-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ "Яблунів" та відгалуженням від ПЛ-35 кВ "Яблунів-Космач".

Заплановано будівництво у 2023 році ПС "Ясень" 35/10 кВ вартістю 40220 тис.грн без ПДВ у зв'язку з недотриманням нормативних рівнів напруги та живленням с.Ясень і прилеглих дев'яти пунктів однією ПЛ-10кВ довжиною 58 км від ПС 110/35/10 кВ "Перегінськ". На ПС передбачається встановити трансформатор потужністю 4 МВА. Передбачається живлення від ПЛ-35 кВ "Перегінськ-Пороги".

Планується будівництво у 2024 році ПС "Витвиця" 35/10 кВ вартістю 26610 тис.грн без ПДВ з трансформатором потужністю 4 МВА у зв'язку з недотриманням нормативних рівнів напруг та живленням с.Витвиця і прилеглих одинадцять пунктів однією ПЛ 10 кВ довжиною 56 км від ПС 110/10 кВ "Болахів". Заживлення передбачається по ЛЕП 35 кВ від ПС 110/35/6 кВ "Долина".

4.4 Реконструкція ПЛ 0,4-10 кВ

На сьогоднішній день АТ «Прикарпаттяобленерго» експлуатує 7292 км ПЛ-6-10 кВ – з яких підлягає заміні та реконструкції – 312,05 км. Зокрема це лінії на дерев'яних опорах які на сьогоднішній день є аварійними і створюють значну небезпеку навколишньому середовищу. Крім того надійність їх роботи є вкрай низькою.

Загальна довжина повітряних ліній 0,4 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго" складає 16117,9 км. Оцінка технічного стану ПЛ-0,4 кВ (таблиця № 1.4) виконана відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005. Дана методика не враховує невідповідність сучасним навантаженням ліній побудованих в 60-80-х роках минулого сторіччя. Так за укрупненою оцінкою 5039,67 км (31,27%) ПЛ-0,4 кВ не відповідають існуючим навантаженням. Ці недоліки на сьогоднішній день впливають на надійність і якість електропостачання споживачів та економічність роботи електромереж.

В 90-х роках бюджетне фінансування реконструкції мереж майже припинилось. Недостатні кошти, які направлялись на покращення електричних мереж, і застосування неефективних технологій при будівництві електричних мереж привели до швидкого старіння основних фондів. Надзвичайно складна ситуація склалася з повітряними лініями в гірських та наближеними до них районах.

Аварійний стан мереж 0,4 кВ в деяких регіонах може привести до негативних соціально-економічних наслідків, оскільки через великий обсяг таких мереж компанія не в змозі ефективно ліквідовувати аварійні пошкодження, при цьому виникає загроза тривалого знеструмлення значної частини населених пунктів.

Перебудову ЛЕП-0,4 кВ планується виконувати з використанням самонесучих ізолюваних проводів (СІП).

Впровадження цієї технології має багато переваг перед традиційними повітряними лініями з неізолюваними проводами, а саме:

- виключаються короткі замикання між проводами фаз і на землю;
- підвищується надійність повітряних ліній при утворенні ожеледі через зменшення налипання снігу та утворення льоду на проводах;
- підвищується безпека виконання всіх видів робіт на лінії та поблизу неї;
- відсутні короткі замикання на випадок падіння зламаних гілок і дерев на проводи;
- значно спрощується технологія монтажу, а також зменшуються затрати на обслуговування ліній;
- в порівнянні з неізолюваними проводами зменшується кількість втрат електроенергії, оскільки на ізолювані проводи не впливають погодні умови (дощ, сніг);
- виключається можливість несанкціонованого підключення до повітряної лінії шляхом „накиду” на проводи;
- ізоляція проводів виготовляється з стабілізованого (стійкого до впливу ультрафіолетового випромінювання), „зшитого” негорючого поліетилену, що гарантує якість і довговічність роботи повітряної лінії.

4.5 Заміна кабельних ліній 0,4-10 кВ

На сьогоднішній день в товаристві експлуатується 901,9 км КЛ-6-10 кВ з них 323,49 км працюють понад 30 років, 763,3 км КЛ-0,4 кВ з них 323,14 км працюють понад 30 років. Зокрема, в м. Івано-Франківськ значна частина КЛ побудовані ще в 40-50 роках минулого століття та на сьогоднішній день внаслідок тривалої експлуатації вичерпали свій амортизаційний ресурс та підлягають заміні.

В основному кабельні мережі живлять значну кількість соціально важливих та категорійних споживачів в м. Івано-Франківськ, Калуш, Коломия.

Враховуючи те, що кабельні лінії в більшості проходять по центральних частинах міст, а частий їх ремонт приводить до значних витрат на відновлення доріг та тротуарів – подальша експлуатація даних ліній є економічно не вигідною.

4.6 Заміна комплектних трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ

На даний час в мережах АТ «Прикарпаттяобленерго» експлуатується 4746 шт комплектних трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ, з них підлягають реконструкції – 897 шт. та повній заміні – 257 шт.

Тривала експлуатація КТП 6-10/0,4 кВ, які відслужили свій ресурс, під впливом зовнішніх факторів веде до старіння та пошкодження щитів комплектних трансформаторних підстанцій, їх ржавіння, що в свою чергу приводить до виходу з ладу силового обладнання, перерв в електропостачанні та недовідпуску електроенергії споживачам. Такі КТП вимагають частих непланових ремонтів.

Крім того КТП, що монтувались в 60-70 роках в багатьох випадках виконані з порушенням вимог ПУЕ щодо допустимих габаритів. Дані невідповідності часто фіксуються представниками Держенергонагляду та відображаються в приписах. Заміна КТП дозволить одночасно вирішити і ці питання.

4.7 Заміна вимикачів на трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ

Так як згідно з вимогами СОУ МЕВ 40.1-00100227-01:2016 "Побудова та експлуатація електричних мереж. Технічна політика. Частина 2" в електричних мережах з напругою 6-10 кВ треба застосовувати вакуумні вимикачі передбачена заміна комутаційних апаратів на ТП 6-10/0,4 кВ.

Більшість вимикачів даних ТП вичерпали свій ресурс та знаходяться у непрацездатному стані і виникає необхідність відновлення їх шляхом заміни на вакуумні.

4.8 Встановлення пункту комутаційного стовпового 6-10 кВ (реклоузера)

Повітряні лінії електропередачі 6(10) кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» побудовані за радіальним принципом деревовидної конфігурації. Перетини проводів ступінчасто зменшуються від головних ділянок до кінця лінії, має місце велике число резервних зв'язків, виконаних на ручних роз'єднувачах. Захисні апарати встановлюються в центрах живлення (підстанціях 110/35/6(10) кВ). Середня протяжність ліній по магістралі складає 16 км. Має місце значна неоднорідність щільності навантаження.

На даний час в існуючих схемах побудови розподільних мереж 6(10), використовується ручний підхід до управління аварійними режимами. При виникненні пошкодження на будь-якій ділянці відбувається відключення захисного апарату на відходящому фідері, і всі споживачі лінії на тривалий час втрачають живлення. Для локалізації пошкодження виїжджає оперативна бригада, і шляхом послідовних переїздів і ручних перемикачів виділяється пошкоджена ділянка мережі і заживлюється решта споживачів. При такій схемі відновлення електропостачання задіюється велика кількість техніки і персоналу. Враховуючи протяжність і умови проходження траси лінії, час, що витрачається на переїзди оперативних бригад, може доходити до декількох годин і навіть доби. Очевидно, що рівень надійності електропостачання в даному випадку вкрай низький.

Найбільш ефективним способом підвищення надійності електропостачання в повітряних електричних мережах середньої напруги є секціонування лінії. Відключення короткого замикання і локалізація пошкодження при цьому відбуваються автоматично. Час відновлення живлення на непошкоджених ділянках мережі скорочується до секунд, як наслідок, знижується ризик недовідпуску споживачам електричної енергії.

Основним ефектом від застосування реклоузерів в даному випадку є зниження недовідпуску електричної енергії споживачам, значне скорочення часу пошуку і локалізації пошкодження, оптимізація роботи оперативного персоналу.



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

5. Техніко-економічний аналіз

м. Івано-Франківськ - 2019

5.1 Аналіз витрат і вигод

Розрахунок визначає загальну економічну ефективність впровадження інвестицій в цілому по підприємству і базується на Методиках визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику (ГКД 340.000.001-95 та ГКД 340.000.002-97).

1. Рентабельність інвестицій.

Рентабельність інвестицій (R_i) характеризує частку капітальних вкладень, яка повертається у вигляді прибутку. Цей показник рекомендується (п.2.11. Методики) як критерій загальної ефективності для статичних задач.

$$R_i = \frac{(\Pi_{pt} + A_{pt} + L_t)}{K} \quad (2.15)$$

де Π_{pt} – поточний річний чистий прибуток;

A_{pt} – амортизаційні відрахування;

L_t – ліквідаційна (залишкова) вартість;

K – капітальні вкладення;

Умова:

$$R_i > E$$

де E —норма дисконту (банківська процентна ставка).

2. Інтегральний дисконтований чистий прибуток (інтегральний ефект).

Інтегральний ефект (Π_{dc}) є одним з основних показників ефективності капітальних вкладень. Критерієм загальної ефективності інвестицій є позитивне значення Π_{dc} :

$$\Pi_{dc} > 0 \quad (2.6)$$

Для статичних задач (п.2.7 Методики):

$$\Pi_{dc} = \frac{(\Pi_{pt} + A_{pt})}{E} - K \quad (2.8)$$

3. Термін окупності.

Термін окупності $T_{ок}$ в статичних задачах дорівнює оберненій величині рентабельності інвестицій R_i (п. 2.12 Методики), при цьому $T_{ок} = T_{п}$ ($T_{п}$ - період повернення капіталу):

$$T_{ок} = \frac{1}{R_i} \quad (2.16)$$

Для статичних задач розрахунковий період $T_p = \frac{1}{E}$ (п. 2.12 Методики), тому критерій ефективності:

$$T_{ок} < T_p$$

Вибрані показники ефективності відповідають рекомендаціям Методики (п.2.14) для задач, що реалізуються.

Розрахунки.

1. Вихідні дані:

Обсяг капіталовкладень: $K = 5\,133\,125$ тис.грн.

Амортизаційні відрахування: $A_{pt} = 2\,197\,999$ тис.грн.

Прогнозований прибуток: $\Pi_{pt} = 1\,092\,466$ тис.грн.

Банківська процентна ставка: $E = 18,0\%$ ($E=0,18$).

2. Результати розрахунків:

2.1 Рентабельність інвестицій:

$$R_i = (2\,197\,999 + 1\,092\,466) / 5\,133\,125 = 0,641$$

При цьому $R_i > E$, - умова ефективності виконується.

2.2 Інтегральний ефект:

$$\Pi_{де} = (2\,197\,999 + 1\,092\,466) / 0,18 - 5\,133\,125 = 13\,147\,236 \text{ тис.грн.}$$

При цьому $\Pi_{де} > 0$, - умова ефективності виконується.

2.3 Термін окупності:

$$T_{ок} = 1 / 0,641 = 1,56 \text{ років.}$$

Розрахунковий період:

$$T_p = 1 / 0,18 = 5,714 \text{ років.}$$

При цьому $T_{ок} < T_p$, умова ефективності виконується.

Таким чином, усі показники ефективності виконуються. План розвитку АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2020-2024 роки може бути впроваджений.

5.2 Аналіз режимів роботи електричної мережі

В даному розділі виконано розрахунок та аналіз нормального режиму роботи мережі 35-110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго", а також ремонтних та післяаварійних режимів найбільш проблемних енерговузлів.

Провівши аналіз нормального режиму роботи, що наведений у додатках Ж і З, бачимо, що всі параметри мережі електричної мережі знаходяться у допустимих межах.

Проте, проаналізувавши ремонтні схеми, а також можливі аварійні схеми виділимо такі "вузькі місця" мереж 35-110 кВ:

- При вимкненні ПЛ-110 кВ "Надвірна-Ямна", підстанції 110 кВ "Ямна" та "Ворохта" можливо заживити по резерву лише мережею 35 кВ, пропускну здатність якої є вкрай обмеженою. При цьому рівень напруги на даних підстанціях знаходитиметься в недопустимих межах (Додаток І).
Виходом із даної ситуації є будівництво ПЛ-110 кВ "Ворохта-Ільці" та закільцювання мережі 110 кВ в даному регіоні, що підтверджується відповідними режимними розрахунками (Додаток К).
- При аварійному вимкненні ПЛ-110 кВ "БуТЕС-Бурштин" завантаженість єдиної живлячої для ПС 110 кВ "Опорна" ПЛ-110 кВ "Височанка-Опорна" складе 105,6%, або 667,48 А (Додаток Л).
Для недопущення даної ситуації необхідно виконати переведення ПС-110 кВ "Опорна" з мережі "острова БуТЕС" в мережу "ОЕС України" після закінчення будівництва ПЛ-330 кВ "ЗУ-Богородчани".
- Дві важливі транзитні лінії ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Надвірна" та ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Одаї" змонтовані на спільних опорах (сумісною підвіскою) на ділянці довжиною 2,19 км, через що можлива аварійна ситуація із відключенням двох ліній одночасно. В даному режимі завантаженість ПЛ-110 кВ "Богородчани 330-Надвірна" складе 129,48%, або 722,48 А (Додаток М).
Виходом з ситуації є будівництво ПЛ-110 кВ "Богородчани-Надвірна-2", що підтверджується відповідними режимними розрахунками (Додаток Н).



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

5. Висновки

м. Івано-Франківськ - 2019

На сьогоднішній день склалися умови, які загрожують надійному та сталому функціонуванню системи електрозабезпечення Івано-Франківської області. Брак фінансових ресурсів унеможливорює відновлення, модернізацію та реконструкцію діючих електричних мереж всіх класів напруги, а також будівництво нових ліній електропередачі.

Існуючі обсяги капіталовкладень в основному дозволяли вирішувати критичні проблеми і, аж ніяк, не забезпечували планомірне відновлення та розвиток мереж.

Зростання кількості об'єктів, які відпрацювали свій технічний ресурс, призводить до погіршення показників надійності мереж компанії. Найбільш відчутною проблемою є стан розподільчих електромереж, значна частина яких є з незадовільною будівельною частиною – більшість опор яких є аварійними. Однак враховуючи значний ріст навантаження побутових споживачів з часу будівництва переважної частини ліній існує нагальна потреба їх реконструкції для збільшення пропускної здатності та скорочення протяжності фідерів.

Не менш важливими заходами Плану розвитку є модернізація обладнання 35-110 кВ. Обсяги Плану розвитку в даному напрямку повинні забезпечити планомірне оновлення парку силових трансформаторів, комутаційної апаратури, підвищити надійність мережі 35-110 кВ в цілому.

На ПС, де пропонується заміна ВД, КЗ, окрім встановлення власних комірок вимикачів, при потребі необхідно встановити ЗПУ, провести реконструкцію РЗА.

Встановлення других трансформаторів на одотрансформаторних ПС забезпечить збільшення надійності електропостачання споживачів.

Крім того невідкладними є заходи з нового будівництва для вирішення питань перевантаження мереж та ліквідації дефіциту потужності.

Для підвищення надійності електропостачання Надвірнянського енерговузла та при значному рості навантаження, а саме появи ПС "Столи", ПС "Бистриця" слід провести будівництво нової ПЛ 110 кВ від ПС "Богородчани-330" до ПС "Надвірна".

Вирішення питання надійності електропостачання Івано-Франківського енерговузла і переводу значного навантаження з "острова" БуТЕС в ОЕС України

можливе за умови реалізації побудови ПЛ 330 кВ "Західноукраїнська – Богородчани". Слід забезпечити можливість переводу навантаження Івано-Франківської області з "острову" БуТЕС в ОЕС України та навпаки. Це забезпечить можливість резервування значних частин навантаження при виникненні складних післяаварійних режимів роботи електричної мережі.

В зв'язку з інтенсивним будівництвом в м. Івано-Франківськ виникає першочергове завдання будівництва нових ПС "Центральна", ПС "Південна".

При продовжені інтенсивного розвитку туристичної галузі необхідно реалізувати проект будівництва ПС "Столи" та ПС "Поляниця", що дасть можливість забезпечити надійне електропостачання та покрити навантаження електроспоживання.



АТ "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

Додатки

м. Івано-Франківськ - 2019

**Додаток А – Величини струмів короткого замикання на шинах підстанцій 110 кВ
АТ "Прикарпаттяобленерго".**

№ п/п	Назва ПС 110/35/6-10 кВ	Струми КЗ на шинах 35 кВ			Струми КЗ на шинах 110кВ	
		Роздільна робота т-рів		Паралельна робота т-рів		
		Т-1	Т-2		I(3) к.з., А	I(1) к.з., А
1	Арматурний	-	-	-	13618	12683
2	Автоливмаш	-	-	-	1116	12498
3	Березівка	-	-	-	11622	10634
4	Богородчани	2132	2115	3924	7628	7900
5	Болехів	-	-	-	4944	4288
6	БПФ	-	-	-	6080	6065
7	Брошнів	-	-	-	6740	6837
8	Бурштин	2153	1342	3291	7095	8239
9	Височанка	3473	3316	6309	11415	10501
10	Вовчинець	-	-	-	4125	3714
11	Ворохта	3200	2398	4077	2196	2261
12	Галич	1352	2169	3352	9382	8784
13	Городенка (Чернівці)	1782	1884	2992	2442	2095
	Городенка (Тлумач)	1639	1884	2610	1699	1204
14	Долина	4739	4705	8019	7033	7805
15	ДСП	-	-	-	6840	6695
16	Заболотів	-	-	-	2596	2276
17	Загайпіль	-	-	-	2158	1939
18	Загвіздя	-	-	-	4548	5158
19	Ільці (Надвірна)	2341	2341		1203	1352
	Ільці (Вижниця)	2133	2133	-	1040	1209
20	Калуш (Брошнів)	3305	1498	4550	11830	11265
	Калуш (Височанка)	3273	1492	4488	10638	8943
21	Коломия	2879	3019	4966	4462	4939
22	Косів (Кути)	1060	-	-	1567	1686
	Косів (Яблунів)	1163	-	-	1976	1983
23	Крихівці	2157	3239	4969	4230	4762
24	Кути	-	-	-	1463	1689
25	Надвірна	3148	3348	5714	7553	8112
26	Одаї	-	-	-	8935	6835
27	Опорна	3522	5280	8016	6306	7581
28	Отинія	861	1363	2368	5492	4808
29	Перегінск	1892	-	-	2861	2792
30	Підгірки (Калуш)	-	-	-	8637	7698
	Підгірки (Опорна)	-	-	-	3170	
31	Радіозавод (Ів-Фр)	-	-	-	8267	6978
	Радіозавод (Опорна)	-	-	-	7550	6735
32	Ринь	-	-	-	8631	8292

33	Рогатин	2227	-	-	3360	2956
34	Семаківці	-	-	-	1945	1684
35	Сільмаш	-	-	-	4192	4582
36	Снятин (Гаврилівці)	1950	2053	3495	4364	4217
	Снятин (Заболотів)	1608	1663	2529	1650	
37	Тлумач (Франківськ)	2047	1394	3266	3710	3108
	Тлумач (Городенка)	1569	1155	2731	1320	
38	Яблунів (Косів)	1025	989	1577	1155	1310
	Яблунів (Надвірна)	1222	1170	2095	2663	
39	Яворів (Косів-Кути)	-	-	-	1338	1420
	Яворів (Косів-Яблунів)	-	-	-	1619	1618
40	Ямна	1882	-	-	3111	2634

Додаток Б – Величини струмів короткого замикання на шинах 35 кВ підстанцій 35 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".

№ п/п	Назва ПС 35/6-10 кВ	Режим живлення від ПС	I(3) к.з., А
1	Битків	Надвірна-35	1118
		Пасічна-35	1362
2	Більшівці	Рогатин-110	757
		Галич-110	1219
		Бурштин-110	1513
		Монастириськ-110	742
3	Брочків	Долина-110 Т-1	1962
		Долина-110 Т-2	3489
4	Будилів	Снятин-110	1193
		Косів-110	541
5	Букачівці	Бурштин-110	981
		Височанка-110	835
6	Вербилівці	Рогатин-110	1720
		Бурштин-110	828
7	Вербівці	Коломия-110	797
		Городенка-110	1403
8	Верховина	Ворохта-110	1014
		Рахів-110 (Ясиня)	409
		Бергамет-110	352
		Ільці-110	1599
9	Вигода	Долина-110 Т-1	2523
		Долина-110 Т-2	2407
10	Виноград	Богородчани-110	990
		Отинія-110	1059
11	Войнилів	Бурштин-110	665
		Височанка-110	1486
12	Воронів	Городенка-110	783
		Отинія-110	344
		Тлумач-110	701
13	Гвіздець	Коломия-110	971
		Городенка-110	1083
14	Говерла	Ворохта-110	1428
		Рахів-110 (Ясиня)	452
		Бергамет-110	308

		Ільціт-110	1625
15	ДВП	Долина-110 Т-1	2498
		Долина-110 Т-2	2550
16	Делятин	Надвірна-110	1830
		Ямна-110	1032
17	Джурів	Снятин-110	851
		Косів-110	674
18	Дзвиняч	Надвірна-110	1144
		Богородчани-110	1246
		Перегінськ-110	567
19	Дитятин	Рогатин-110	634
		Галич-110	940
		Бурштин-110	1104
		Монастириськ-110	917
20	Дички	Рогатин-110	1567
		Жидачів-110	620
21	Діброва	Рогатин-110	1018
		Галич-110	867
		Бурштин-110	1004
		Монастириськ-110	589
22	Дренажні труби	Коломия-110 Т-1 (Слобідка)	975
		Коломия-110 Т-2 (Дрентруби)	2162
		Коломия-110 Т-2 (Металоз-д)	1334
23	Дуба	Долина-110 Т-2	1450
		Перегінськ-110	1504
24	Дубівці	Тлумач-110	578
		Галич-110	875
		Опорна-110	1551
25	Жовтень	Тлумач-110	640
		Галич-110	769
		Опорна-110	2063
26	Завадка	Височанка-110	1260
		Подорожне-110	1259
27	ЗБВК	Коломия-110 Т-1 (Слобідка)	1060
		Коломия-110 Т-2 (Дрентруби)	1863
		Коломия-110 Т-2 (металоз-д)	1210
28	Зв'язку	Івано-Франківськ-330 АТ-1	6055

		Івано-Франківськ-330 АТ-2	6055
29	Ісаків	Городенка-110	647
		Отинія-110	379
		Тлумач-110	865
30	Княгиничі	Рогатин-110	1359
		Жидачів-110	933
31	Ковалівка	Надвірна-110	584
		Коломия-110	1525
		Яблунів-110	1075
32	Конюшки	Рогатин-110	1469
		Бурштин-110	904
33	Коршів	Городенка-110	369
		Отинія-110	647
		Тлумач-110	641
34	Космач	Надвірна-110	426
		Коломия-110	790
		Яблунів-110	808
35	КСМ	Крихівці-110	2934
		Богородчани-110	1261
36	Кулачин	Гаврилівці-110	1270
		Снятин-110 (Заболотів)	1328
		Снятин-110 (Гаврилівці)	1551
37	Ланчин	Надвірна-110	1628
		Коломия-110	792
		Яблунів-110	515
38	Лисець	Крихівці-110	2100
		Богородчани-110	1525
39	Лопушня	Рогатин-110	1351
		Галич-110	712
		Бурштин-110	801
		Монастириськ-110	511
40	Лука	Бурштин-110	835
		Височанка-110	1006
41	Льонозавод	Калуш-110	780
		Опорна-110	1899
42	Металозавод	Надвірна-110	672
		Коломия-110	2522

		Яблунів-110	848
43	Мехпреси	Тлумач-110	533
		Галич-110	986
		Опорна-110	1273
44	Міжгір'я	Надвірна-110	853
		Богородчани-110	915
		Перегінськ-110	684
45	Надвірна	Надвірна-110	2342
		Богородчани-110	797
46	Надіїв	Долина-110 Т1	3571
47	НБМР	Калуш-110	1364
		Опорна-110	898
48	Нижнів	Тлумач-110 Т-1	1391
		Тлумач-110 Т-2	1060
49	Нижній Вербіж	Надвірна-110	684
		Коломия-110	2376
		Яблунів-110	867
50	Новиця	Калуш-110	1201
		Опорна-110	999
51	Обертин	Городенка-110	463
		Отинія-110	491
		Тлумач-110	958
52	Озерна	Височанка-110	2432
		Калуш-110	2981
53	Озеряни	Городенка-110	532
		Отинія-110	433
		Тлумач-110	1209
54	Олешів	Тлумач-110	1139
		Галич-110	507
		Опорна-110	726
55	Пасічна	Надвірна-110 Т-1	947
		Надвірна-110 Т-2	1716
56	Перегінськ	Долина-110 Т-2	416
		Перегінськ-110	1757
57	Печеніжин	Надвірна-110	809
		Коломия-110	1566
		Яблунів-110	737

58	Підпечари	Івано-Франківськ-330	4956
		Тлумач-110	994
59	Побережжя	Тлумач-110	708
		Галич-110	692
		Опорна-110	1590
60	Пороги	Перегінськ-110	923
		Богородчани-110	679
		Надвірна-110	642
61	Поточище	Городенка-110	1180
		Товсте-110	728
62	Птахофабрика	Крихівці-110	2102
		Опорна-110	2095
63	П'ядики	Коломия-110	1510
		Городенка-110	746
64	Рожнів	Снятин-110	657
		Косів-110	864
65	Рожнятів	Долина-110 Т-2	1287
		Перегінськ-110	998
66	Розтока	Надвірна-110 Т-1	962
		Надвірна-110 Т-2	1139
67	Романівка	Надвірна-110	637
		Коломия-110	1921
		Яблунів-110	834
68	Рудка	Рогатин-110	1101
		Бурштин-110	1125
69	Свинофабрика	Височанка-110	1717
		Подорожне-110	996
70	Слобідка	Коломия-110 Т-1 (Слобідка)	1610
		Коломия-110 Т-2 (Дрентруби)	1164
		Коломия-110 Т-2 (металоз-д)	869
71	Солотвино	Надвірна-110	1332
		Богородчани-110	1082
		Перегінськ-110	529
72	Старуня	Надвірна-110	1596
		Богородчани-110	953
		Перегінськ-110	496
73	Стецева	Снятин-110	1604

		Городенка-110	962
74	Стриганці	Тлумач-110	826
		Галич-110	610
		Опорна-110	1214
75	Струтин	Долина-110 Т-2	1808
		Перегінськ-110	1258
76	Студінка	Бурштин-110	563
		Височанка-110	2446
77	Тисмениця	Івано-Франківськ-330	2751
		Тлумач-110	1182
78	Товмачик	Надвірна-110	1140
		Коломия-110	1012
		Яблунів-110	594
79	Тлумач-35	Городенка-110	457
		Тлумач-110	384
		Отинія-110	1784
80	ТП-ГЕС	Гаврилівці-110	1181
		Снятин-110 (Заболотів)	1438
		Снятин-110 (Гаврилівці)	1704
81	Трофанівка	Снятин-110	909
		Городенка-110	537
82	Устеріки	Ворохта-110	696
		Рахів-110 (Ясиня)	346
		Бергамет-110	401
		Ільці-110	954
83	Хутрова Фабрика	Івано-Франківськ 330	3047
		Ттлумач 110	1136
84	ЦНДЛ	Крихівці-110	2411
		Опорна-110	1852
85	Цуцилів	Богородчани-110	1407
		Отинія-110	884
86	Черенелиця	Городенка-110	1083
		Отинія-110	305
		Тлумач-110	557
87	Шандра	Долина-110 Т-1	1504
		Долина-110 Т-2	1493
88	Шевченкове	Снятин-110	1174

		Городенка-110	622
89	Шкірзавод	Крихівці-110	2700
		Опорна-110	2017
90	Яворівка	Калуш-110	1016
		Опорна-110	1195
91	Яремче	Надвірна-110	1363
		Ямна-110	1275

Додаток В – Величини струмів короткого замикання на шинах 6-10 кВ підстанцій 110 кВ АТ "Прикарпаттяобленерго".

№ п/п	Назва ПС 110/35/6-10 кВ	Номинальна напруга, кВ	Роздільна робота трансформаторів		Паралельна робота т-рів
			T-1	T-2	
			I(3) к.з., А	I(3) к.з., А	I(3) к.з., А
1	Арматурний завод	6	11901	10806	21676
		10	11010	6492	16493
2	Автоливш	10	6992	6526	13108
3	Березівка	10	11826	11858	-
4	Богородчани	10	4742	4731	8771
5	Болехів	10	2960	4669	7199
6	БПФ	10	2964	6296	8758
7	Брошнів	10	8524	4783	11830
8	Бурштин	10	4921	2884	7514
9	Височанка	6	12689	12179	23647
10	Вовчинець	10	7200	7493	-
11	Ворохта	10	8145	5733	11011
12	Галич	10	2919	4942	7587
13	Городенка (Чернівці)	10	4305	4456	7596
	Городенка (Тлумач)	10	4062	4197	6874
14	Долина	6	18392	17508	32227
15	ДСП	6	7748	7882	12303
16	Заболотів (Снятин)	10	3014	2981	5419
	Заболотів (Загайпіль)	10	2997	2965	5366
17	Загайпіль (Заболотів)	10	2900	2900	5166
	Загайпіль (Коломия)	10	2996	2996	5484
18	Загвіздя (Франківськ)	10	3249	3220	6699
	Загвіздя (Опорна)	10	3241	3210	6219
19	Ільці	10	2256	6462	-
20	Калуш (Височанка)	6	11694	5435	16705
	Калуш (Брошнів)	6	11979	5451	16859
21	Коломия	6	10780	11819	20138
22	Косів (Кути)	10	2595	2783	4543
	Косів (Яблунів)	10	2765	2971	5092
23	Крихівці (Опорна)	10	4689	7197	10733
	Крихівці (Франківськ)	10	4810	7197	11387
24	Кути (Косів)	10	2807	-	-
	Кути (Вижниця)	10	2613	-	-
25	Надвірна	6	11487	12733	-
26	Одаї	10	3189	-	-
27	Опорна	10	7596	11366	17904
28	Отинія	10	2021	3081	5310
29	Перегінск (Богородчани)	10	4405	-	-
	Перегінск (УПГ)	10	3923	-	-
30	Підгірки (Калуш)	10	4825	4891	9309

	Підгірки (Опорна)	10	4817	4883	9280
31	Радіозавод (Франківськ)	10	11740	11717	20785
	Радіозавод (Опорна)	10	11605	11582	20367
32	Ринь (Франківськ)	10	7474	4844	11762
	Ринь (Опорна)	10	6751	4540	10132
33	Рогатин	10	5045	1483	
34	Семаківці	10	3000	-	-
35	Сільмаш	6	13099	11524	22341
36	Снятин (Гаврилівці)	10	4499	4984	8441
	Снятин (Заболотів)	10	3949	4140	6692
37	Тлумач (Городенка)	10	3933	2977	5625
	Тлумач (Франківськ)	10	5041	3244	7375
38	Яблунів (Косів)	10	2536	2418	4154
	Яблунів (Надвірна)	10	2858	2836	5092
39	Яворів (Яблунів)	10	2637	-	-
	Яворів (Кути)	10	2595	-	-
40	Ямна	10	4444	-	-

**Додаток Г – Величини струмів короткого замикання на шинах 6-10 кВ підстанцій 35 кВ
АТ "Прикарпаттяобленерго".**

№ п/п	Назва ПС 35/6-10 кВ	Режим живлення від ПС	I(3) к.з., А
1	Битків	Надвірна-35	1118
		Пасічна-35	1362
2	Більшівці	Рогатин-110	757
		Галич-110	1219
		Бурштин-110	1513
		Монастириськ-110	742
3	Брочків	Долина-110 Т-1	1962
		Долина-110 Т-2	3489
4	Будилів	Снятин-110	1193
		Косів-110	541
5	Букачівці	Бурштин-110	981
		Височанка-110	835
6	Вербилівці	Рогатин-110	1720
		Бурштин-110	828
7	Вербівці	Коломия-110	797
		Городенка-110	1403
8	Верховина	Ворохта-110	1014
		Рахів-110 (Ясиня)	409
		Бергамет-110	352
		Ільці-110	1599
9	Вигода	Долина-110 Т-1	2523
		Долина-110 Т-2	2407
10	Виноград	Богородчани-110	990
		Отинія-110	1059
11	Войнилів	Бурштин-110	665
		Височанка-110	1486
12	Воронів	Городенка-110	783
		Отинія-110	344
		Тлумач-110	701
13	Гвіздець	Коломия-110	971
		Городенка-110	1083
14	Говерла	Ворохта-110	1428
		Рахів-110 (Ясиня)	452
		Бергомет-110	308

		Ільці-110	1625
15	ДВП	Долина-110 Т-1	2498
		Долина-110 Т-2	2550
16	Делятин	Надвірна-110	1830
		Ямна-110	1032
17	Джурів	Снятин-110	851
		Косів-110	674
18	Дзвиняч	Надвірна-110	1144
		Богородчани-110	1246
		Перегінськ-110	567
19	Дитятин	Рогатин-110	634
		Галич-110	940
		Бурштин-110	1104
		Монастириськ-110	917
20	Дички	Рогатин-110	1567
		Жидачів-110	620
21	Діброва	Рогатин-110	1018
		Галич-110	867
		Бурштин-110	1004
		Монастириськ-110	589
22	Дренажні труби	Коломия-110 Т-1 (Слобідка)	975
		Коломия-110 Т-2 (Дрентруби)	2162
		Коломия-110 Т-2 (Металоз-д)	1334
23	Дуба	Долина-110 Т-2	1450
		Перегінськ-110	1504
24	Дубівці	Тлумач-110	578
		Галич-110	875
		Опорна-110	1551
25	Жовтень	Тлумач-110	640
		Галич-110	769
		Опорна-110	2063
26	Завадка	Височанка-110	1260
		Подорожне-110	1259
27	ЗБВК	Коломия-110 Т-1 (Слобідка)	1060
		Коломия-110 Т-2 (Дрентруби)	1863
		Коломия-110 Т-2 (Металозавод)	1210
28	Зв'язку	Івано-Франківськ-330 АТ-1	6055

		Івано-Франківськ-330 АТ-2	6055
29	Ісаків	Городенка-110	647
		Отинія-110	379
		Тлумач-110	865
30	Княгиничі	Рогатин-110	1359
		Жидачів-110	933
31	Ковалівка	Надвірна-110	584
		Коломия-110	1525
		Яблунів-110	1075
32	Конюшки	Рогатин-110	1469
		Бурштин-110	904
33	Коршів	Городенка-110	369
		Отинія-110	647
		Тлумач-110	641
34	Космач	Надвірна-110	426
		Коломия-110	790
		Яблунів-110	808
35	КСМ	Крихівці-110	2934
		Богородчани-110	1261
36	Кулачин	Гаврилівці-110	1270
		Снятин-110 (Заболотів)	1328
		Снятин-110 (Гаврилівці)	1551
37	Ланчин	Надвірна-110	1628
		Коломия-110	792
		Яблунів-110	515
38	Лисець	Крихівці-110	2100
		Богородчани-110	1525
39	Лопушня	Рогатин-110	1351
		Галич-110	712
		Бурштин-110	801
		Монастириськ-110	511
40	Лука	Бурштин-110	835
		Височанка-110	1006
41	Льонозавод	Калуш-110	780
		Опорна-110	1899
42	Металозавод	Надвірна-110	672
		Коломия-110	2522

		Яблунів-110	848
43	Мехпреси	Тлумач-110	533
		Галич-110	986
		Опорна-110	1273
44	Міжгіря	Надвірна-110	853
		Богородчани-110	915
		Перегінськ-110	684
45	Надвірна	Надвірна-110	2342
		Богородчани-110	797
46	Надіїв	Долина-110 Т1	3571
47	НБМР	Калуш-110	1364
		Опорна-110	898
48	Нижнів	Тлумач-110 Т-1	1391
		Тлумач-110 Т-2	1060
49	Нижній Вербіж	Надвірна-110	684
		Коломия-110	2376
		Яблунів-110	867
50	Новиця	Калуш-110	1201
		Опорна-110	999
51	Обертин	Городенка-110	463
		Отинія-110	491
		Тлумач-110	958
52	Озерна	Височанка-110	2432
		Калуш-110	2981
53	Озеряни	Городенка-110	532
		Отинія-110	433
		Тлумач-110	1209
54	Олешів	Тлумач-110	1139
		Галич-110	507
		Опорна-110	726
55	Пасічна	Надвірна-110 Т-1	947
		Надвірна-110 Т-2	1716
56	Перегінськ	Долина-110 Т-2	416
		Перегінськ-110	1757
57	Печеніжин	Надвірна-110	809
		Коломия-110	1566
		Яблунів-110	737

58	Підпечари	Івано-Франківськ-330	4956
		Тлумач-110	994
59	Побережжя	Тлумач-110	708
		Галич-110	692
		Опорна-110	1590
60	Пороги	Перегінськ-110	923
		Богородчани-110	679
		Надвірна-110	642
61	Поточище	Городенка-110	1180
		Товсте-110	728
62	Птахофабрика	Крихівці-110	2102
		Опорна-110	2095
63	П'ядики	Коломия-110	1510
		Городенка-110	746
64	Рожнів	Снятин-110	657
		Косів-110	864
65	Рожнятів	Долина-110 Т-2	1287
		Перегінськ-110	998
66	Розтока	Надвірна-110 Т-1	962
		Надвірна-110 Т-2	1139
67	Романівка	Надвірна-110	637
		Коломия-110	1921
		Яблунів-110	834
68	Рудка	Рогатин-110	1101
		Бурштин-110	1125
69	Свинофабрика	Височанка-110	1717
		Подорожне-110	996
70	Слобідка	Коломия-110 Т-1 (Слобідка)	1610
		Коломия-110 Т-2 (Дрентруби)	1164
		Коломия-110 Т-2 (металоз-д)	869
71	Солотвино	Надвірна-110	1332
		Богородчани-110	1082
		Перегінськ-110	529
72	Старуня	Надвірна-110	1596
		Богородчани-110	953
		Перегінськ-110	496
73	Стецева	Снятин-110	1604

		Городенка-110	962
74	Стриганці	Тлумач-110	826
		Галич-110	610
		Опорна-110	1214
75	Струтин	Долина-110 Т-2	1808
		Перегінськ-110	1258
76	Студінка	Бурштин-110	563
		Височанка-110	2446
77	Тисмениця	Івано-Франківськ-330	2751
		Тлумач-110	1182
78	Товмачик	Надвірна-110	1140
		Коломия-110	1012
		Яблунів-110	594
79	Тлумач-35	Городенка-110	457
		Тлумач-110	384
		Отинія-110	1784
80	ТП-ГЕС	Гаврилівці-110	1181
		Снятин-110 (Заболотів)	1438
		Снятин-110 (Гаврилівці)	1704
81	Трофанівка	Снятин-110	909
		Городенка-110	537
82	Устеріки	Ворохта-110	696
		Рахів-110 (Ясиня)	346
		Бергамет-110	401
		Ільці-110	954
83	Хутрова Фабрика	Івано-Франківськ 330	3047
		Ттлумач 110	1136
84	ЦНДЛ	Крихівці-110	2411
		Опорна-110	1852
85	Цуцилів	Богородчани-110	1407
		Отинія-110	884
86	Черенелиця	Городенка-110	1083
		Отинія-110	305
		Тлумач-110	557
87	Шандра	Долина-110 Т-1	1504
		Долина-110 Т-2	1493
88	Шевченкове	Снятин-110	1174

		Городенка-110	622
89	Шкірзавод	Крихівці-110	2700
		Опорна-110	2017
90	Яворівка	Калуш-110	1016
		Опорна-110	1195
91	Яремче	Надвірна-110	1363
		Ямна-110	1275