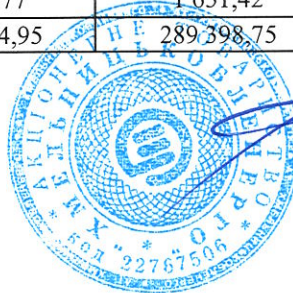


Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу				
Найменування ОСР	АТ "Хмельницькобленерго"			
Звітний період	з	01.01.2020	до	31.12.2020
Прогнозний період	з	2020	до	2024

Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу АТ "Хмельницькобленерго" на 2020-2024 роки

№ з/п	Цільові напрямки	Заплановано на 2020-2024 роки, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на 2020 рік, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано за 2020 рік, тис. грн (без ПДВ)	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Відсоток фінансування від плану на 2020 рік	Відсоток фінансування від плану на 2020-2024 роки
1	2	3	4	5	6=4-5	7=5/4	8=5/3
I	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання	2 613 569,01	246 192,10	228 693,99	17 498,11	92,89%	8,75%
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	225 729,79	22 764,46	18 850,46	3 914,00	82,81%	8,35%
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	270 823,64	1 482,71	415,22	1 067,49	28,00%	0,15%
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	68 186,10	4 894,10	4 681,97	212,13	95,67%	6,87%
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку	20 989,62	284,62	318,58	-33,96	111,93%	1,52%
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	127 854,02	12 129,35	5 306,58	6 822,77	43,75%	4,15%
VII	Інше	25 912,77	1 651,42	1 778,88	-127,46	107,72%	6,86%
Усього		3 353 064,95	289 398,75	260 045,68	29 353,07	89,86%	7,76%

Директор технічний



Р.О. Слободян

Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу АТ "Хмельницькобленерго" на 2020-2024 роки

№ з/п	Найменування заходів ПРСР	Одиниця виміру	Заплановано на 2020-2024 роки		Заплановано на 2020 рік		Профінансовано за 2020 рік		Залишилось не профінансовано		Джерело фінансування*	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у 2020 році з обґрунтуванням. Пропозиції щодо включення невиконаних заходів до ПРСР на майбутні періоди
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-8	11=7-9	12	13	14
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			108704,92	1,250	11761,88	1,440	19 663,690	-0,19	-7901,81			
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього												
1.1.1	Будівництво ПС-110/10 кВ "Західна"	шт	1	2 300,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування будівництва нової підстанції ПС-110кВ «Західна» (з силовими трансформаторами 2*25МВА) поблизу ПС-330кВ «Хмельницька-330» із перепідключенням до неї усіх ЛЕП-10кВ (АТ «Хмельницькобленерго», споживачів, інших ОСР) які живляться на ступіні напруги 10кВ від ПС-330кВ «Хмельницька-330» (ДП НЕК "Зкренеро")	
1.1.2	Будівництво ПС 110/20 кВ "Калюсик"	шт	1	32 879,510	0,25	10653,190	0,440	18 957,940	-0,190	-8304,750	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Будівництво підстанції 110/20кВ із силовими трансформаторами 2х6,3 МВА за схемою 110-4 місток з вимикачами у колах трансформаторів і неавтоматичною ремонтною перемишкою з боку ліній електропередавання	
1.1.3	Будівництво ПС 110/10 кВ "Лезено"	шт	1	35 525,410	1,00	1108,690	1,000	705,750	0,000	402,940	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Будівництво нової підстанції із встановленням силових трансформаторів потужністю 2х16 МВА із корегуванням ПКД	
1.1.4	Будівництво приставного вузла Біоопаливної ЕС у с. Печеське, ВРП-110кВ по схемі 110-6 (одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин)	шт	1	19 500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Будівництво ВРП-110кВ по схемі 110-6 (одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин)	
1.1.5	Будівництво ВРП-110кВ підстанції 110/10кВ "Олійний завод" по схемі 110-6 (одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин)	шт	1	18 500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Будівництво ВРП-110кВ по схемі 110-6 (одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин)	
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			19500,000	3,000	14400,000	1,000	19 978,091	2,000	-5578,091			
1.2.1.	Будівництво приставного вузла ФЕС у с. Плужис Ізяславського району, ВРП-35кВ по схемі 110-6 (одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин)	шт	1	5 100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Будівництво ВРП-35кВ приставного вузла Біоопаливної ЕС (по схемі 110-6, - одна робоча, секціонована вимикачем і обхідна система шин)	
1.2.2.	Будівництво приставного вузла ФЕС на території Гузієвської сільської ради Червоноградського району, ВРП-35кВ	шт	1	4 800,000	1,000	4800,000	0,000	0,000	1,000	4800,000	Плата за присудження.	Будівництво ВРП-35кВ приставного вузла ФЕС.	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
1.2.3.	Будівництво приставного вузла ФЕС на території Куряківської сільської ради Білогірського району, ВРП-35кВ	шт	1	4 800,000	1,000	4800,000	0,000	0,000	1,000	4800,000	Плата за присудження.	Будівництво ВРП-35кВ приставного вузла ФЕС.	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
1.2.4.	Будівництво приставного вузла ФЕС на території Михайлопольської сільської ради Шепетівського району, ВРП-35кВ	шт	1	4 800,000	1,000	4800,000	1,000	19 978,091	0,000	-15178,091	Плата за присудження.	Будівництво ВРП-35кВ приставного вузла ФЕС.	
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			58250,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.3.1	Будівництво ПЛ-110 Хмельницька-330 - Лезено	км	16,000	1 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування будівництва нової ЛЕП-110кВ від ПС-330кВ "Хмельницька-330" до ПС-110кВ "Лезено" довжиною 16км проводом АС-240/32.	
1.3.3	Будівництво однокольової кабельної ЛЕП-110кВ від ОП.119-120 ПЛ-Хмельницька-330-Западні до ВРП-110кВ Біоопаливної ЕС (Печеське)	км	5,250	19 250,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Будівництво однокольового відгалуження ЛЕП-110кВ від Оп.119 ПЛ-110кВ "Хмельницька330-Западні" до ВРП-110кВ Біоопаливної ЕС (Печеське) довжиною 5,45км із розмиканням зв'язку на Оп. 119 в сторону Оп. 120 (до ПС-110кВ "Маломолинці"). Виконується разом із п.1.3.3	
1.3.4	Будівництво двокольової повітряної відгалужки ЛЕП-110кВ від ПЛ-110кВ "Хмельницька330-Заріччя-Оп.120-Маломолинці"	км	0,300	1 950,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Будівництво двокольового відгалуження від ПЛ-110кВ "Хмельницька330-Западні" до ВРП-110кВ Біоопаливної ЕС (Печеське) по схемі "захід-схід" загальною довжиною 0,3км. Виконується разом із п.1.3.4	
1.3.5	Будівництво повітряної ЛЕП-110кВ від ПС-110/35/10кВ "Старокосятинців" До ПС-110/10кВ "ПІП" із транзитом через ПС-110кВ "Олійний завод"	км	8,400	35 850,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Будівництво повітряної ЛЕП-110кВ від ПС-110/35/10кВ "Старокосятинців" До ПС-110/10кВ "ПІП" із транзитом через ПС-110кВ "Олійний завод", - загальною довжиною 8,4 км.	
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			23880,000	2,400	12080,000	0,600	2 631,540	1,800	9448,460			
1.4.1	Будівництво ПЛ-35 кВ Медведівка-Кушів	км	18,000	3 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування будівництва нової ПЛ-35кВ довжиною 18км проводом АС-120.	

1.4.2	Будівництво ПЛ-110 кВ "Автоїва-Воляца"	км	26,000	3 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування будівництва нової ПЛ-110кВ довжиною 26км проходом АС-240.	
1.4.3	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Мякота-Кутянка- ФЕС	км	1,000	5 400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за прислання;	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Мякота-Кутянка- ФЕС загальною довжиною 1,0км	
1.4.4	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Чемерівці-Сокиринці ФЕС	км	0,800	4 325,000	0,800	4325,000	0,000	0,000	0,800	4325,000	Плата за прислання;	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Чемерівці-Сокиринці ФЕС довжиною 0,8км	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
1.4.5	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Хоропів-Переросле-ФЕС	км	1,000	4 375,000	1,000	4375,000	0,000	0,000	1,000	4375,000	Плата за прислання;	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Хоропів-Переросле-ФЕС довжиною 1,0км	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
1.4.6	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Купино-Карср-ФЕС	км	0,600	3 380,000	0,600	3380,000	0,600	2 631,540	0,000	748,460	Плата за прислання;	Будівництво двоколової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Купино-Карср-ФЕС загальною довжиною 0,6км	
Усього (сума по п.1.1-1.4 із врахуванням шреєств робіт)				210 334,920		38 241,880	3,040	42 273,321	-3,040	-4 031,441			
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу												
2.1.	Підвищення рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			503798,275	8,060	51284,400	2,000	24 298,784	6,060	26985,616			
2.1.1	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Заріччя"	шт	1	11 911,990	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої підстанції. Передбачається реконструкція ВРП-110кВ та заміна силових трансформаторів Т-1 (16МВА) та Т-2 (15МВА) на два силові трансформатори потужністю по 25 МВА кожен із відповідним обладнанням РЗА.	
2.1.2	Реконструкція ПС-110 /10 "Пиликівці"	шт	1	1 149,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із заміною блоків БПП-1002, БПТ-1002 на сучасні пристрої оперативного струму типу ШОТ.	
2.1.3	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Дубово"	шт	1	12 400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Реконструкція діючої підстанції заміною ОД/КЗ на елементів вимикачів, РЗА, заміна силових трансформаторів Т-1 (16МВА) та Т-2(16МВА) на два силових трансформатори потужністю 25МВА кожен та відповідних комутаційних апаратів.	
2.1.4	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Городок"	шт	1	18 122,400	0,06	2555,300	0,000	0,000	0,060	2555,300	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Реконструкція діючої підстанції із заміною ОД/КЗ на елементів вимикачів, реконструкція ВРП-110кВ, комірків 110кВ та 10кВ. Заміна обладнання проводиться у комплексі із РЗА відповідно до вимог СОУ МЕР ЕЕ 40.1-00100227-01:2016.	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
2.1.5	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Солодовий завод"	шт	1	1 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Проектування передбачає заміну ОД/КЗ-110кВ,МВ-110кВ на елементів вимикачів із встановленням пристроїв РЗА	
2.1.6	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Городська"	шт	1	852,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції.Проектування передбачає заміну В-110 Т-1,СВ-110, В-110 Т-2 та роз'єднувачів -110кВ із відповідним обладнанням РЗА.	
2.1.7	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Кристал"	шт	1	11 342,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із встановленням другого силового трансформатора Т-2 потужністю 6,3 МВА, а також приведенням ВРП-110кВ до модернізованої схеми 110-4 (місток з вимикачами в колах трансформаторів і ремонтною перемичкою зі сторони ліній електропередачі відповідно до ПУЕ) та заміною існуючого обладнання ВРП-110 та РВ-10 (по схемі 10-1) і РЗА відповідно СОУ МЕР ЕЕ 40.1-00100227-01:2016	
2.1.8	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Автоїва"	шт	1	18 050,170	1,00	1400,170	0,000	0,000	1,000	1400,170	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із заміною Т-1 потужністю 6,3МВА на Т-1 16МВА, заміною ОД-110кВ, КЗ-110кВ присланих Т-1 і Т-2 на елементів вимикачів 110кВ, а також встановленням секційного вимикача 110кВ, заміною масляних вимикачів ІС, та 2С 10кВ на вакуумні вимикачі 10кВ, заміна блоків масляних вимикачів 35кВ присланих Т-1, Т-2, СВ-35кВ на блоки вакуумних вимикачів 35кВ з трансформаторами струму та роз'єднувачами 35кВ, - із відповідним обладнанням РЗА.	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
2.1.9	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Ізяслав"	шт	1	55 046,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування	Проектування та реконструкція діючої підстанції із заміною силових трансформаторів Т-1 (6,3МВА), Т-2(6,3МВА) без збільшення їх потужності але з можливістю регулювання напруги, силового обладнання ВРП-110 приведенням до модернізованої схеми 110-4 (місток з вимикачами в колах трансформаторів і ремонтною перемичкою зі сторони ліній) та заміною обладнання РВ-10 кВ, а також відповідного обладнання РЗА.	

2.1.10	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Раково"	шт	I	3 170,760	1,00	3170,760	0,000	0,000	1,000	3170,760	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Реконструкція діючої підстанції із заміною засобів РЗА ПЛ-110кВ.	Висвоєння заходу до ПРСП 2021-2025
2.1.11	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Ярмолинці" (реконструкція ПС)	шт	I	71 700,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої підстанції. Передбачається комплексна реконструкція ВРП-110кВ та ВРП-35кВ із заміною масляних викидачів на вакуумні та елегазові.	
2.1.12	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Ярмолинці" (заміна РЗА ПЛ-110)	шт	I	6 305,170	1,00	6305,170	0,000	0,000	1,000	6305,170	Амортизаційні відрахування;	Реконструкція діючої підстанції із заміною засобів РЗА ПЛ-110кВ.	Висвоєння заходу до ПРСП 2021-2025
2.1.13	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Східна"	шт	I	5 387,121	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої підстанції. Передбачається комплексна реконструкція ВРП-110кВ та ВРП-35кВ і РП-10 із заміною ОД/КЗ-110кВ на елегазові викидачі 110кВ, заміна викидачі 35кВ та 10кВ на вакуумні викидачі, а також відповідна заміна обладнання РЗА.	
2.1.14	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Красилів"	шт	I	3 952,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із заміною ОД/КЗ-110 Т2 та СВ-110кВ на елегазові викидачі, а також заміною відповідного обладнання РЗА.	
2.1.15	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ Білогір'я	шт	I	603,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Реконструкція передбачає заміну масляних викидачів в ЗРУ-10кВ на вакуумні (в кількості 12 шт.) із відповідним обладнанням РЗА.	
2.1.16	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Лісовода"	шт	I	452,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Реконструкція передбачає заміну МВ-10кВ на вакуумні (в кількості 10 шт.), ОД/КЗ-110кВ Т-1 та СВ-110кВ на елегазові викидачі з комплексами вимірювальних трансформаторів струму і напруги та розсіювачами, а також відповідне обладнання РЗА.	
2.1.17	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Вовковинці"	шт	I	350,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Реконструкція передбачає заміну МВ-10кВ на вакуумні включаючи відповідне обладнання РЗА. замінити комірці КРУН на комірці, встановлені в шейдо монтюваній будівлі ПМБ а також відповідне обладнання РЗА.	

2.1.18	Реконструкція ПС-110/10 "Медведівка"	шт	1	1 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Реконструкція передбачає заміну силового трансформатора двохобмоткового Т-1 6,3МВА 110/10кВ на триобмотковий Т-1 16МВА 110/35/10кВ, заміна ОД-110, КЗ-110 Т-1 на елегазовий вимикач, блок роз'єднувача 110 кВ, блок трансформаторів струму 110 кВ, блок трансформатора напруги 110 кВ, встановлення обладнання ВРП1-35 кВ та відповідного обладнання РЗА.
2.1.19	Реконструкція ПС-110/10 "Воляца"	шт	1	1 500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Реконструкція передбачає приведення схеми РУ 110 кВ до схеми 110-6 та модернізації РЗА із забезпеченням приєднання новобудовану ПЛ-110кВ "Антопін-Воляца".
2.1.20	Реконструкція ПС-110/10 "Озерна"	шт	1	1 100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої підстанції. Реконструкція передбачає приведення ВРП-110 до модернізованої схеми 110-4, заміну масляного вимикача типу ВМТ-110 приєднання В-110 Т-1 на елегазовий та встановити елегазовий вимикач СВ-110кВ у комплекті із вимірними трансформаторами струму і напруги та мікропроцесорними пристроями РЗА.
2.1.21	Реконструкція ПС-110/35/10 "Деражня"	шт	1	34 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із заміною ОД-110кВ, СВ-110кВ та МВ-110кВ на елегазові вимикачі, заміна МВ-35кВ та МВ-10кВ на вакуумні вимикачі встановлення ОВ-110кВ. Модернізація РЗА.
2.1.22	Реконструкція ПС-110/35/10 "Івашківці"	шт	1	32 900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із заміною ОД-110кВ, СВ-110кВ та МВ-110кВ на елегазові вимикачі, заміна МВ-35кВ та МВ-10кВ на вакуумні вимикачі встановлення ОВ-110кВ. Модернізація РЗА.
2.1.23	Реконструкція ПС-110/10 "Тернопіль"	шт	1	13 600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції із облаштуванням диференційного захисту шинкової 110кВ та забезпеченням інформаційного обміну з ПС-330кВ "Хмельницька330".
2.1.24	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Городська"	шт	1	7 300,000	0,000	0,000	1,000	24 090,454	-1,000	-24090,454	Плата за приєднання.	Замінити масляний вимикач В-110 Т-1 типу МГ-110 на елегазовий вимикач 110 кВ з комплектом трансформаторів струму 110 кВ та відповідним обладнанням РЗА.
2.1.25	Реконструкція ПС 110/10 кВ "ПІП"	шт	1	18 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за приєднання.	Заміна МВ В-110 кВ "Старокостянтинів" та В-110 кВ "Бутівці" (типу МКП-110) на елегазові вимикачі 110 кВ, з блоком трансформаторів струму та роз'єднувачами 110 кВ, заміна МВ 110 кВ приєднання СВ-110 (типу МКП-110) на елегазовий вимикач 110 кВ з блоком трансформаторів струму та роз'єднувачами 110 кВ, із відповідним обладнанням РЗА.
2.1.26	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Бутівці"	шт	1	12 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за приєднання.	Заміна МВ 110 кВ приєднання СВ-110 1-2с (типу МКП-110) на елегазові вимикачі 110 кВ, з блоком трансформаторів струму та роз'єднувачами 110 кВ, із відповідним обладнанням РЗА.
2.1.27	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Старокостянтинів"	шт	1	18 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за приєднання.	Заміна МВ 110 кВ на приєднанні В-110 "Остропіль", СВ-110 (типу ВМТ-110) на елегазові вимикачі 110 кВ, встановлення обхідного елегазового вимикача 110 кВ з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, встановлення елегазового вимикача 110 кВ приєднання «ПІП» з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, із відповідним обладнанням РЗА.
2.1.28	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Остропіль"	шт	1	7 600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за приєднання.	Встановити елегазовий вимикач 110 кВ приєднання СВ-110 з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, а також відповідним обладнанням РЗА.
2.1.29	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Боришківці"	шт	1	3 025,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за приєднання.	Заміна існуючого МВ на приєднанні 10кВ Л-93 ПС 110/10 кВ «Боришківці» на ВВ в комплекті з блоком релеяного захисту на мікропроцесорних пристроях
2.1.30	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Боришківці"	шт	1	3 025,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за приєднання.	Заміна існуючого МВ-10кВ на приєднанні 10кВ Л-95 ПС 110/10 кВ «Боришківці» на ВВ в комплекті з блоком релеяного захисту на мікропроцесорних пристроях

2.1.31	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Чемерівці"	шт	1	2 100,000	1,000	2100,000	0,000	0,000	1,000	2100,000	Плата за присдання.	Заміна МВ-35 кВ на ВВ-35 в сторону присдання ПС-35/10кВ "Сокерієць", встановлення відповідного обладнання РЗЛ.	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
2.1.32	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Білогір'я"	шт	1	18 000,000	1,000	18000,000	0,000	0,000	1,000	18000,000	Плата за присдання.	Заміна Т-1 (4МВА) на Т-1 (10МВА), модернізація схеми на 110-4 містків з вимикачами в колах трансформаторів і ремонтною перемишкою з боку ліній. Встановлення елегазового вимикача 110 кВ присдання Т-1, встановлення ТН-110, встановлення ВВ-35 кВ Т-1, заміна МВ-35 на ВВ-35 в сторону присдання ПС 35/10 кВ "Хорошіє"	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
2.1.33	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Сланута"	шт	1	2 353,000	1,000	2353,000	0,000	0,000	1,000	2353,000	Плата за присдання.	Встановлення блока вакуумного вимикача 35 кВ з роз'єднувачами та трансформаторами струму на 2СШ РЗ-35 кВ	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
2.1.34	Реконструкція ПС 110/35/10кВ "Стара Сивава"	шт	1	6 900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присдання.	На присданні ЛЕП-110кВ «Маломолишів» заміна існуючого ОД-110, КЗ-110 Т-2 на блок елегазового вимикача з блоком трансформаторів струму і блоком релейного захисту на мікропроцесорах.	
2.1.35	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Красилів"	шт	1	5 100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присдання.	Заміна існуючого масляного вимикача 110кВ СВ-110 (типу МКП-110Б) на блок елегазового вимикача з блоком трансформаторів струму і блоком релейного захисту на мікропроцесорах	
2.1.36	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Пилипівці"	шт	1	14 500,000	1,000	14500,000	0,000	0,000	1,000	14500,000	Плата за присдання.	Встановлення другого силового трансформатора Т-2 потужністю 6,3МВА	Виключення заходу до ПРСР 2021-2025
2.1.37	Реконструкція ПС 110/10 "Завадівці"	шт	1	6 500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присдання.	Заміна існуючого ОД-110, КЗ-110 Т-1 на блок елегазового вимикача з блоком трансформаторів струму і блоком релейного захисту на мікропроцесорах.	
2.1.38	Реконструкція ПС 110/10 "Солобівці"	шт	1	17 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присдання.	Заміна Т-2 потужністю 2,5МВА на 10МВА із встановленням ВВ-110кВ з захистами на мікропроцесорних пристроях із ремонтною перемишкою.	
2.1.39	Реконструкція ПС 110/10 "Ярмолівці"	шт	1	19 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присдання.	Заміна Т-2 потужністю 10МВА на 16МВА із встановленням ВВ-110кВ з захистами на мікропроцесорних пристроях із ремонтною перемишкою.	
2.1.40	Реконструкція ПС 110/35/10 "Нова Ушиця"	шт	1	18 700,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присдання.	Заміна Т-2 потужністю 10МВА на 16МВА із встановленням ВВ-110кВ з захистами на мікропроцесорних пристроях із ремонтною перемишкою.	
2.1.41	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Прибузька"	шт	1	18 200,000	1,00	900,000	1,000	208,330	0,000	691,670	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції; Плата за присдання (9100 тис.грн без ПДВ)	Реконструкція діючої підстанції для встановлення комірків 10кВ 3-4 секцій, секційного вимикача та роз'єднувача, комірків ТВІП та ТН, а також лінійних комірків	
2.2.	Підставні рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			108123,910	8,000	35990,000	6,000	5 547,541	2,000	30442,459			
2.2.1	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Купіль"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-1 та Т-2 на блоки вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, встановлення відповідного обладнання РЗЛ.	
2.2.2	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Козачки"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-1 на блок вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, встановлення відповідного обладнання РЗЛ.	
2.2.3	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Голенищєво"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-1 на блок вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, встановлення відповідного обладнання РЗЛ.	
2.2.4	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Музарів"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-1 на блок вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, встановлення відповідного обладнання РЗЛ.	
2.2.5	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Цвітєха"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-1 на блок вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, встановлення відповідного обладнання РЗЛ.	

2.2.6	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Мануїльськ"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-2 на блок вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, встановлення відповідного обладнання РЗА.
2.2.7	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Номінал"	шт	1	5 450,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Реконструкція діючої підстанції із заміною вимикачів 35кВ та 10кВ для можливості керування приводом за допомогою АС/ДК, встановлення відповідного обладнання РЗА.
2.2.8	Реконструкція ПС-35/10 кВ "Зінківів"	шт	1	6 842,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої підстанції. Заміна Т-1 типу ТМ-2,5МВА (конструктивного виконання без РПН) на ТМН-2,5МВА (із можливістю регулювання напруги за допомогою РПН), заміна ТН-35 на блок трансформатора напруги 35кВ з роз'єднувачами та ОПН-35, РВО-10 на ОПН-10 та РВС-35 на ОПН-35, а також заміну МВ-10кВ на вакуумні вимикачі з відповідними пристроями захисту та автоматики.
2.2.9	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Кар'єр"	шт	1	4 382,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої підстанції, заміна запобіжників ПСН-35 Т-1 на блок вакуумних вимикачів 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами
2.2.10	Реконструкція ПС-35/10 кВ "Кушівно"	шт	1	24 167,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкції діючої підстанції. Приведення підстанції до типової схеми 35-5 одна робоча, секціонована вимикачем система шин, (на першому етапі з одним силовим трансформатором) із встановленням обладнання РЗА для можливості заземлення по повозбудовані ЛЕП від ПС-110 кВ "Медведівка".
2.2.11	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Шмиряк"	шт	1	2 900,000	0,000	0,000	1,000	3 016,122	-1,000	-3016,122	Плата за прислання.	Заміна ввідного вимикача 10 кВ прислання Т-1 типу ВК-10 на вакуумний вимикач 10 кВ, з адаптацією до копірки КРН-4-10, заміна РВН-10 Т-1 на ОПН-10, заміна РВС-35 Т-1 на ОПН-35, заміна МВ 35 кВ В-35 Т-1 (типу ВТ-35) на блок ВВ 35 кВ та роз'єднувачами 35 кВ
2.2.12	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Мякоти"	шт	1	2 100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за прислання.	Заміна роз'єднувача 35 кВ прислання ЛР-35 «Остріє» на блок ВВ 35 кВ, встановлення блоку ТН-35.
2.2.13	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Купіль"	шт	1	1 820,000	1,000	1820,000	1,000	154,280	0,000	1665,720	Плата за прислання.	Заміна існуючого вакуумного вимикача В-10 Л-15 на вакуумний вимикач в комплекті з блоком релейного захисту на мікропроцесорних пристроях.
2.2.14	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Смолчич"	шт	1	1 820,000	1,000	1820,000	1,000	154,280	0,000	1665,720	Плата за прислання.	Заміна МВ-10кВ на ВВ-10 кВ на прислання Л-36
2.2.15	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Сокиревиці"	шт	1	3 400,000	1,000	3400,000	0,000	0,000	1,000	3400,000	Плата за прислання.	Заміна МВ-35 кВ на ВВ-35 кВ в сторону прислання ПС "Чемерівці", заміна секційних роз'єднувачів СР-35 Іс та СР-35 Іс на ВВ-35, заміна МВ-35 кВ на ВВ-35 в сторону прислання ПС "Жерів".
2.2.16	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Хорошів"	шт	1	1 730,000	1,000	1730,000	0,000	0,000	1,000	1730,000	Плата за прислання.	Заміна МВ (СВ-35кВ) на ВВ-35
2.2.17	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Цвітوخа"	шт	1	15 000,000	1,000	15000,000	0,000	0,000	1,000	15000,000	Плата за прислання.	Виконання реконструкції ПС 35/10кВ "Цвітوخа" з приведення її до модернізованої схеми 35-2 місток з вимикачами в колах трансформатора. Заміна існуючого силового трансформатор Т-1(1,6МВА) на трансформатор Т-1 (4МВА). Встановлення другого силового трансформатора Т-2 (4МВА) із установкою відповідного комутаційного обладнання та відповідних пристроїв РЗА.
2.2.18	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Кар'єр"	шт	1	1 600,000	1,000	1600,000	1,000	495,350	0,000	1104,650	Плата за прислання.	Заміна МВ-35 кВ (СВ-35) на ВВ-35.
2.2.19	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Кушівно"	шт	1	1 620,000	1,000	1620,000	1,000	639,650	0,000	980,350	Плата за прислання.	Заміна роз'єднувача на ВВ-35 кВ в сторону ПС "Кар'єр"
2.2.20	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Богданівка"	шт	1	9 000,000	1,000	9000,000	1,000	1 087,859	0,000	7912,141	Плата за прислання.	Заміна МВ-35 СВ на ВВ, встановлення Т-2 (2,5МВА)
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			106460,000	0,000	0,000	5,800	20 551,250	-5,800	-20551,250		

2.3.1	Реконструкція ПЛ-110 кВ "Відгалуження Заріччя-Ожри"	км	1,210	6 080,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція діючої ПЛ-110кВ із заміною ділянки ПЛ-110кВ (АС-120) на КЛ-110 кВ загальною довжиною 1,21 км в центральній частині міста Хмельницького.
2.3.2	Реконструкція ПЛ-110 кВ "Відгалуження Дубо-Центральна"	км	1,600	6 930,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої ПЛ-110кВ із заміною ділянки ПЛ-110кВ (АС-120) на КЛ-110 кВ загальною довжиною 1,60 км в центральній частині міста Хмельницького.
2.3.3	Реконструкція ПЛ-110кВ "Дунайці-Кам'янець-Подільський"	км	5,200	13 150,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування та реконструкція ПЛ-110кВ (АС-120) із будівництвом 5,2 км (АС-240) за межами міста Кам'янець-Подільський та відповідним демонтажем 9,56 км (АС-240) та 7,4 км (АС-240) ПЛ-110кВ з метою формування кільцевої схеми живлення від різних секцій шин 110кВ ПС-330кВ "Кам'янець-Подільська" підстанцій 110кВ "Дунайці", "Маків", "Борисівці", "ЗІМР".
2.3.4	Реконструкція ПЛ-110 кВ ПС-110 кВ "Ярмолинці" – ПС-110 кВ "Городок" (заміна грозових тросу)	км	21,200	600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої ЛЕП-110кВ (АС-120). Заміна 21,2 км грозових тросу на трос з вбудованим оптоволоконним (ВОЛЗ)
2.3.5	Реконструкція ПЛ-110 Хмельницька-330 - Тернопіль (заміна грозових тросу)	км	5,400	3 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування реконструкції діючої ЛЕП-110кВ (АС-120). Заміна 5,4 км грозових тросу на трос з вбудованим оптоволоконним (ВОЛЗ)
2.3.6	Реконструкція ПЛ-110 кВ "Ярмолинці – Дунайці - 2"	км	5,800	17 400,000	0,000	0,000	5,800	20 551,250	-5,800	-20551,250	Плата за присвоєння.	Реконструкція діючої однокольової відпайки ПЛ-110кВ (АС-120) "Ярмолинці - Дунайці - 2" від опори №57 до ПС-110/35/10кВ "Солобківці" в довколову із будівництвом другого кола довжиною 5,8км(АС-240) та зміною схеми присвоєння ПС-110/35/10кВ "Солобківці" до ПЛ-110кВ "Ярмолинці - Дунайці - 2" на схему "захід-схід".
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			155234,000	15,200	35102,000	2,780	4 401,940	12,420	30700,060		
2.4.1	Реконструкція ПЛ-35 кВ Славута-Цвітوخа	км	12,000	18 950,000	3,00	5450,000	2,780	4 401,940	0,220	1048,060	Амортизаційні відрахування;	Реконструкція діючої однокольової ЛЕП-35кВ (АС-35; АС-50) із заміною 12км проводу на АС-120/19.
2.4.2	Реконструкція ПЛ-35 кВ Новокосятинів-СтараСиньва	км	17,700	1 600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої ЛЕП-35кВ (АС-70). Заміна 17,7 км(АС-70) проводу ПЛ-35кВ на 17,7 км АС-120 із формуванням двокольової ЛЕП із одним колом ПЛ-35кВ та другим колом ПЛ-110кВ (частина ПЛ-110кВ "Летичів-СтараСиньва") із повною реалізацією (ПЛ-35кВ – перший етап, ПЛ-110кВ-другий етап) У прогнозованому періоді планується виконати проектування та впровадження робіт по першому етапі.
2.4.3	Реконструкція ПЛ-35 кВ Острівці-Цимбалівка	км	15,300	1 200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої ЛЕП-35кВ(АС-35) із заміною 15,3 км проводу АС-35 на 15,3 км АС-120/19.
2.4.4	Реконструкція ПЛ-35 кВ Нова Ушиця—Пилипи Хребтісві	км	17,500	52 500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої ЛЕП-35кВ (АС-50) із заміною 17,5 км проводу АС-50 на 17,5 км АС-120/19.

2.4.5	Реконструкція ПЛ-35 кВ М'якоти-Плужне	км	7,500	24 100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Проектування та реконструкція діючої ЛЕП-35кВ із заміною 7,5 км проводу (2,32+3,45 АС-35 та 1,73АС-95) на 7,5 км АС-120/19.
2.4.6	Реконструкція ПЛ-35 кВ Летичів-Новокосятинів	км	14,00	2 100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Амортизаційні відрахування;	Проектування реконструкції діючої ЛЕП-35кВ. Заміна 14,0 км проводу АС-70 ПЛ-35кВ на 14,0 км АС-120 із формуванням двохколової ЛЕП із одним колом ПЛ-35кВ та другим колом ПЛ-110кВ (частина ПЛ-110кВ "Летичів-СтараСинява") із повною реалізацією (ПЛ-35кВ – перший етап, ПЛ-110кВ-другий етап). У проєктованому періоді планується виконати тільки проектування.
2.4.7	Реконструкція одноколової повітряної ЛЕП-35кВ Славути-Цвітюха	км	12,20	29 652,000	12,200	29652,000	0,000	0,000	12,200	29652,000	Плата за присудження.	Реконструкція одноколової повітряної ЛЕП-35кВ (АС-50, АС-35) Славути-Цвітюха із приведенням її до двохколового виконання, - із будівництвом другого кола довжиною 12,2км проводом АС-120/19. Для забезпечення резервного живлення від 2С РУ-35кВ ПС 110/35/10кВ „Славути“ побудувати ЛЕП-35кВ до проєктованої 2С РУ-35кВ ПС 35/10кВ "Цвітюха".
2.4.8	Реконструкція ПЛ-35кВ "Стара Ушиця - Крушівка"	км	10,31	25 132,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Плата за присудження.	Реконструкція діючої ПЛ-35кВ (АС-70) довжиною 10,31км із заміною 10,31км проводу АС-70 на 10,31км АС - 120.
Усього (сума по п.2.1-2.4 із врахуванням проєктних робіт)				873 616,185		122 376,400	16,580	54 799,515	-16,580	67 576,885		
Усього (сума по п. 1 та 2)				1 083 951,105		160 618,280		97 072,836	0,000	63 545,444		
3.	Нові будівництва об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ											
3.1.	Вінницький РЕМ, усього			134646,960		0,000		2 968,337	0,000	-2968,337		
3.1.1.	ТП (РП)	шт	56	26 976,130	0,0	0,000		636,379	0,0	-636,379	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Будівництво ТП-РП 20/0,4кВ ЛЕП-20кВ, які відходять від новозбудованої ПС-110/20кВ "Калюск".
3.1.2.	ЛЕП	км	92,75	107 670,830	0,0	0,000		2 331,958	0,0	-2331,958	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Будівництво ЛЕП-20кВ, які відходять від новозбудованої ПС-110/20кВ "Калюск".
3.2.	Городицький РЕМ, усього			0,000		0,000		1 236,138	0,000	-1236,138		
3.2.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		109,115	0,0	-109,115		
3.2.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 127,023	0,0	-1127,023		
3.3.	Державицький РЕМ, усього			0,000		0,000		1 069,050	0,000	-1069,050		
3.3.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		203,820	0,0	-203,820		
3.3.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		865,230	0,0	-865,230		
3.4.	Дунаєвський РЕМ, усього			0,000		0,000		7 304,829	0,000	-7304,829		
3.4.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		1 944,979	0,0	-1944,979		
3.4.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		5 359,849	0,0	-5359,849		
3.5.	Кам'янець-Подільський МРЕМ, усього			0,000		0,000		3 660,008	0,000	-3660,008		
3.5.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		561,679	0,0	-561,679		
3.5.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		3 098,328	0,0	-3098,328		
3.6.	Кам'янець-Подільський РЕМ, усього			0,000		0,000		2 072,561	0,000	-2072,561		
3.6.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		471,470	0,0	-471,470		
3.6.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 601,091	0,0	-1601,091		
3.7.	Новотинківський РЕМ, усього			0,000		0,000		905,753	0,000	-905,753		
3.7.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		82,234	0,0	-82,234		
3.7.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		823,519	0,0	-823,519		
3.8.	Хмельницький МРЕМ, усього			37152,000		37152,000		23 040,919	0,000	14111,081		
3.8.1.	ТП (РП)	шт	2	17 702,330	2,00	17702,330	0,930	9 997,916	1,1	7704,414	Амортизаційні відрахування;	Будівництво ТП(РП) 10/0,4кВ
3.8.2.	ЛЕП	км	11,16	19 449,670	11,16	19449,670	4,530	13 043,003	6,6	6406,668	Амортизаційні відрахування	Будівництво ділянок та окремих ЛЕП-10(04)кВ
3.9.	Хмельницький РЕМ, усього			0,000		0,000		5 753,654	0,000	-5753,654		
3.9.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		1 248,345	0,0	-1248,345		
3.9.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		4 505,309	0,0	-4505,309		
3.10.	Ченерівський РЕМ, усього			0,000		0,000		448,025	0,000	-448,025		

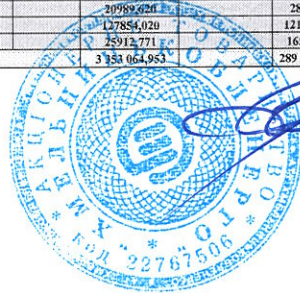
3.10.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		78,839	0,0	-78,839		
3.10.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		369,186	0,0	-369,186		
3.11.	Ярмолинський РЕМ , усього			0,000		0,000		2 586,756	0,000	-2586,756		
3.11.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		584,508	0,0	-584,508		
3.11.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		2 002,248	0,0	-2002,248		
3.12.	Білогірський РЕМ , усього			0,000		0,000		196,422	0,000	-196,422		
3.12.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		0,000	0,0	0,000		
3.12.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		196,422	0,0	-196,422		
3.13.	Вологінський РЕМ , усього			0,000		0,000		2 126,192	0,000	-2126,192		
3.13.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		779,029	0,0	-779,029		
3.13.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 347,163	0,0	-1347,163		
3.14.	Ізяславський РЕМ , усього			0,000		0,000		2 401,883	0,000	-2401,883		
3.14.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		289,423	0,0	-289,423		
3.14.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		2 112,460	0,0	-2112,460		
3.15.	Красилівський РЕМ , усього			0,000		0,000		2 452,126	0,000	-2452,126		
3.15.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		466,923	0,0	-466,923		
3.15.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 985,203	0,0	-1985,203		
3.16.	Летичівський РЕМ , усього			0,000		0,000		1 920,653	0,000	-1920,653		
3.16.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		197,211	0,0	-197,211		
3.16.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 723,442	0,0	-1723,442		
3.17.	Полонський РЕМ , усього			0,000		0,000		1 911,409	0,000	-1911,409		
3.17.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		249,868	0,0	-249,868		
3.17.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 661,541	0,0	-1661,541		
3.18.	Славутський РЕМ , усього			0,000		0,000		6 096,800	0,000	-6096,800		
3.18.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		1 396,745	0,0	-1396,745		
3.18.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		4 700,055	0,0	-4700,055		
3.19.	Старокостянтинівський РЕМ , усього			0,000		0,000		2 686,449	0,000	-2686,449		
3.19.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		138,359	0,0	-138,359		
3.19.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		2 548,090	0,0	-2548,090		
3.20.	Старосамбірський РЕМ , усього			0,000		0,000		842,998	0,000	-842,998		
3.20.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		133,051	0,0	-133,051		
3.20.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		709,947	0,0	-709,947		
3.21.	Теофіпольський РЕМ , усього			0,000		0,000		221,476	0,000	-221,476		
3.21.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		0,000	0,0	0,000		
3.21.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		221,476	0,0	-221,476		
3.22.	Шеветівський РЕМ , усього			0,000		0,000		1 040,759	0,000	-1040,759		
3.22.1.	ТП (РП)	шт	0	0,000	0,0	0,000		24,723	0,0	-24,723		
3.22.2.	ЛЕП	км	0	0,000	0,0	0,000		1 016,036	0,0	-1016,036		
3.0.	Усього (сума по в.3)			171 798,960		37 152,000		72 943,193	0,0	-35 791,193		
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ											
4.1.	Вільковський РЕМ , усього			43922,305		1365,780		2 925,082	0,000	-1559,302		
4.1.1.	ТП (РП)	шт	2	136,000	0,0	0,000		381,827	0,0	-381,827	Прибуток на виробничі інвестиції;	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.
4.1.2.	ЛЕП	км	93,48	43 786,305	1,49	1365,780	1,490	2 543,255	0,0	-1177,475	Амортизаційні списування;	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ. Встановлення рекloserів 10кВ.
4.2.	Городицький РЕМ , усього			34860,911		1028,510		854,133	0,000	174,378	Амортизаційні списування;	
4.2.1.	ТП (РП)	шт	11	18 821,070	2,00	121,070	2,000	177,919	0,0	-56,849	Прибуток на виробничі інвестиції;	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.
4.2.2.	ЛЕП	км	29,74	16 039,841	1,88	907,440	0,000	676,214	1,9	231,227	Амортизаційні списування;	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ. Встановлення рекloserів 10кВ.
4.3.	Деражівський РЕМ , усього			81202,430		0,000		641,430	0,000	-641,430	Прибуток на виробничі інвестиції;	
4.3.1.	ТП (РП)	шт	161	33 540,000	0,0	0,000		122,292	0,0	-122,292	Прибуток на виробничі інвестиції;	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.

4.3.2.	ЛЕП	км	102,69	47 662,430	0,0	0,000		519,138	0,0	-519,138	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.4.	Дунавецький РЕМ , усього			88551,163		231,770		4 597,367	0,000	-4365,597			
4.4.1.	ТП (РП)	шт	19	33 347,770	3,00	231,770	3,000	1 381,458	0,0	-1149,688	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.4.2.	ЛЕП	км	123,31	55 203,393	0,0	0,000		3 215,910	0,0	-3215,910	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.5.	Кам'янець-Подільський МРЕМ , усього			20694,708		421,080		2 572,475	0,000	-2151,395			
4.5.1.	ТП (РП)	шт	80	10 021,080	3,00	421,080	3,000	713,478	0,0	-292,398	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.5.2.	ЛЕП	км	18,69	10 673,628	0,0	0,000		1 858,997	0,0	-1858,997	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.6.	Кам'янець-Подільський РЕМ , усього			70599,606		1764,210		2 994,827	0,000	-1230,617			
4.6.1.	ТП (РП)	шт	90	20 688,000	0,0	0,000		282,882	0,0	-282,882	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.6.2.	ЛЕП	км	96,60	49 911,606	3,29	1764,210	3,290	2 711,945	0,0	-947,735	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.7.	Новотисяцький РЕМ , усього			44213,738		1696,350		543,452	0,000	1152,898			
4.7.1.	ТП (РП)	шт	7	11 900,000	0,0	0,000		49,341	0,0	-49,341	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.7.2.	ЛЕП	км	67,59	32 313,738	3,01	1696,350	0,000	494,111	3,0	1202,239	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.8.	Хмельницький МРЕМ , усього			22803,870		13129,770		8 567,339	0,000	4562,431			
4.8.1.	ТП (РП)	шт	1	7 673,520	1,00	7673,520	0,160	3 287,714	0,8	4385,806	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.8.2.	ЛЕП	км	7,74	15 130,350	1,42	5456,250	1,000	5 279,626	0,4	176,625	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.9.	Хмельницький РЕМ , усього			90263,419		5885,520		9 739,632	0,000	-3854,112			
4.9.1.	ТП (РП)	шт	14	20 605,200	2,00	205,200	2,000	933,777	0,0	-728,577	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.9.2.	ЛЕП	км	152,35	69 658,219	11,69	5680,320	11,640	8 805,855	0,1	-3125,535	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.10.	Червоноградський РЕМ , усього			72706,659		344,540		582,325	0,000	-237,785			
4.10.1.	ТП (РП)	шт	45	14 864,540	3,00	344,540	3,000	360,813	0,0	-16,273	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.10.2.	ЛЕП	км	98,92	57 842,119	0,0	0,000		221,512	0,0	-221,512	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.11.	Ярмолинський РЕМ , усього			48449,065		3320,900		3 027,573	0,000	293,327			
4.11.1.	ТП (РП)	шт	150	30 340,260	3,00	1504,260	2,000	470,765	1,0	1033,496	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.11.2.	ЛЕП	км	31,75	18 108,805	2,65	1816,640	2,650	2 556,809	0,0	-740,169	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.12.	Білогірський РЕМ , усього			81915,873		78,640		190,463	0,000	-111,823			
4.12.1.	ТП (РП)	шт	21	32 618,640	1,00	78,640	1,000	72,610	0,0	6,030	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.12.2.	ЛЕП	км	104,42	49 297,233	0,0	0,000		117,853	0,0	-117,853	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.13.	Волоцький РЕМ , усього			44060,417		4094,070		4 110,025	0,000	-15,955			
4.13.1.	ТП (РП)	шт	13	22 305,200	2,00	205,200	2,000	652,927	0,0	-447,727	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.13.2.	ЛЕП	км	40,95	21 755,217	4,50	3888,870	4,220	3 457,098	0,3	431,772	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.14.	Білявський РЕМ , усього			58779,477		180,730		1 607,010	0,000	-1426,280			
4.14.1.	ТП (РП)	шт	11	4 932,730	2,00	180,730	2,000	339,534	0,0	-158,804	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.14.2.	ЛЕП	км	107,14	53 846,747	0,0	0,000		1 267,476	0,0	-1267,476	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.15.	Красилівський РЕМ , усього			105635,474		0,000		1 471,275	0,000	-1471,275			
4.15.1.	ТП (РП)	шт	85	32 320,000	0,0	0,000		280,154	0,0	-280,154	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.15.2.	ЛЕП	км	138,25	73 315,474	0,0	0,000		1 191,122	0,0	-1191,122	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.16.	Детячівський РЕМ , усього			61117,857		618,490		1 793,192	0,000	-1174,702			
4.16.1.	ТП (РП)	шт	12	17 652,320	3,00	208,320	3,000	311,406	0,0	-103,086	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.16.2.	ЛЕП	км	98,32	43 465,537	0,92	410,170	0,920	1 481,785	0,0	-1071,615	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.17.	Полонський РЕМ , усього			35815,614		140,360		1 271,585	0,000	-1131,225			
4.17.1.	ТП (РП)	шт	6	4 224,360	1,00	140,360	1,000	274,661	0,0	-134,301	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.17.2.	ЛЕП	км	63,69	31 591,254	0,0	0,000		996,924	0,0	-996,924	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.18.	Славутський РЕМ , усього			98024,076		1757,710		5 385,890	0,000	-3628,180			
4.18.1.	ТП (РП)	шт	9	9 316,840	1,00	64,840	1,000	898,207	0,0	-833,367	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.18.2.	ЛЕП	км	195,00	88 707,236	2,09	1692,870	2,090	4 487,683	0,0	-2794,813	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реклоузерів 10кВ.	
4.19.	Старокостянтинівський РЕМ , усього			89707,590		2717,953		4 127,910	0,000	-1409,957			

4.19.1.	ТП (РП)	шт	17	11 997,200	2,00	205,200	2,000	268,726	0,0	-63,526	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.19.2.	ЛЕП	км	154,80	77 710,390	3,89	2512,753	3,670	3 859,184	0,2	-1346,431	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реконсерів 10кВ.	
4.20.	Старосиньківський РЕМ, усього			42684,511		166,930		660,109	0,000	-493,179			
4.20.1.	ТП (РП)	шт	22	6 238,930	2,00	166,930	2,000	234,140	0,0	-67,210	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.20.2.	ЛЕП	км	78,40	36 445,581	0,0	0,000		425,968	0,0	-425,968	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реконсерів 10кВ.	
4.21.	Теофіпольський РЕМ, усього			39066,170		157,280		278,105	0,000	-120,825			
4.21.1.	ТП (РП)	шт	7	12 057,280	2,00	157,280	2,000	145,220	0,0	12,060	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.21.2.	ЛЕП	км	40,14	27 008,890	0,0	0,000		132,885	0,0	-132,885	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реконсерів 10кВ.	
4.22.	Шевцівський РЕМ, усього			82744,008		9321,227		736,765	0,000	8584,462			
4.22.1.	ТП (РП)	шт	30	7 833,070	2,00	121,070	2,000	127,144	0,0	-6,074	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ТП(РП) та силових трансформаторів.	
4.22.2.	ЛЕП	км	120,48	74 910,938	4,22	9200,157	0,000	609,622	4,2	8390,535	Амортизаційні витрати; Прибуток на виробничі	Заміна ЛЕП-10кВ та ЛЕП-0,4кВ, Встановлення реконсерів 10кВ.	
4.0.	Усього (сума по п. 3 та п. 4):			1 357 818,942		48 421,820		58 677,964	0,0	-10 256,144			
3+4	Усього (сума по п. 1-4):			1 529 617,902		85 573,820		131 621,157	0,0	-46 047,337			
	Усього (сума по п. 1-4):			2 613 569,007		246 192,100		228 693,993	0,0	17 498,107			
5	Заходи із розвитку систем обліку, телемеханіки та АСДК, усього												
5.1.	Засоби обліку електроенергії												
5.1.1.	Впровадження комерційного обліку електроенергії												
5.1.1.1.	Лічильник трифазний електронний, багатотарифний АСЕ 6000 (або еквівалент) класу точності 0,5s з можливістю підключення у АСКОЕ Товариства для встановлення на ПС Товариства.	шт	1 300	10 751,000	200,00	1654,000	200	1 354,000	0,000	300,000	За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.1.2.	Комунікаційний пристрій, який призначений для дистанційної комунікації з лічильниками електроенергії, що дає можливість дистанційного доступу та підключення лічильників електроенергії до АСКОЕ Товариства.	шт	350	1 571,500	50,00	224,500	50	141,660	0,000	82,840	За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.1.3.	Програмний комплекс для автоматизованого обліку електроенергії ПК «Енергоцентр» (або еквівалент)	шт	1	827,400	1,00	827,400	1	592,000	0,000	235,400	За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.1.4.	Впровадження підсистеми верхнього рівня АСКОЕ побут	шт	1	3 720,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.1.5.	Впровадження підсистеми нижнього рівня АСКОЕ побут	шт	1	56 224,115	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.1.6.	Модернізація морально застарілого обладнання нижнього рівня АСКОЕ побут	шт	1	9 164,851	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.1.7.	Діагностичний комплекс для проведення енергоаудиту (вимірювання потоків і контролю функціонування систем обліку електроенергії) в мережах (фідерах) 10-0,4кВ	шт	1	3 184,203	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	TBE; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.2.	Прилади контролю якості												
5.1.2.1.	Однофазний реєстратор якості електроенергії	шт	17	386,325	5,00	113,625	0	0,000	5,000	113,625	TBE; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	Включення заходу до ПРСР 2021-2025
5.1.2.2.	Трифазний реєстратор якості електроенергії	шт	14	1 599,500	2,00	228,500	2	220,400	0,000	8,100	TBE; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.2.3.	Однофазне реле обмеження потужності	шт	1 170	877,500	100,00	75,000	0	0,000	100,000	75,000	TBE; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	Включення заходу до ПРСР 2021-2025
5.1.2.4.	Трифазне реле обмеження потужності	шт	290	725,000	25,00	62,500	0	0,000	25,000	62,500	TBE; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	Включення заходу до ПРСР 2021-2025
5.1.3.	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням												
5.1.3.1.	1-ф електронний лічильник	шт	209 591	72 373,210	37591,00	11653,210	34 676	10 749,450	2 915,000	903,760	Прибуток на виробничі інвестиції; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.3.2.	3-ф електронний лічильник	шт	19 000	23 000,000	3000,00	3000,000	3 000	3 000,000	0,000	0,000	Прибуток на виробничі інвестиції; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.3.3.	1-ф електронний багатотарифний лічильник (обмінний фонд)	шт	350	400,000	150,00	150,000	150	127,500	0,000	22,500	Прибуток на виробничі інвестиції; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.3.4.	3-ф електронний багатотарифний лічильник (обмінний фонд)	шт	650	1 357,500	250,00	477,500	250	400,000	0,000	77,500	Прибуток на виробничі інвестиції; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.3.5.	1-ф електронний багатотарифний лічильник з дистанційною передачею даних (обмінний фонд лічильник Smart або еквівалент)	шт	600	860,000	200,00	260,000	200	259,000	0,000	1,000	Прибуток на виробничі інвестиції; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	
5.1.3.6.	3-ф електронний багатотарифний лічильник з дистанційною передачею даних (обмінний фонд лічильник Smart або еквівалент)	шт	300	900,000	100,00	280,000	100	280,000	0,000	0,000	Прибуток на виробничі інвестиції; За перемотки реактивної е/е	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку.	

5.1.4.	Заміна вимірних трансформаторів			37807,690		3758,220		1 946,850	0,000	1811,370		
5.1.4.1.	Трансформатор струму ТОЛІ-10	шт	221	2 607,700	30,00	354,000	30,000	125,880	0,000	228,120	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.2.	Трансформатор струму ТПЛІ-10	шт	214	2 835,500	30,00	397,500	30,000	141,630	0,000	255,870	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.3.	Трансформатор струму ТОЛ А-12	шт	208	1 663,700	15,00	119,700	15,000	81,300	0,000	38,400	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.4.	Трансформатор струму ТФЗМ-35	шт	95	9 690,000	12,00	1224,000	12,000	739,800	0,000	484,200	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.5.	Трансформатор струму ТФЗМ-110	шт	38	6 480,000	3,00	486,000	3,000	260,010	0,000	225,990	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.6.	Трансформатор напруги ЗНОМ-35	шт	97	4 850,000	12,00	600,000	12,000	314,700	0,000	285,300	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.7.	Трансформатор напруги НКФ-110	шт	47	7 708,000	3,00	492,000	3,000	183,470	0,000	308,530	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.8.	Трансформатор напруги НТМІ-10	шт	69	1 520,020	6,00	85,020	6,000	100,060	0,000	-15,040	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.1.4.9.	Пристрої релейного захисту та автоматики	шт	19	452,770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	прибуток на кінцеві інвестиції; За перепоки	Придбання обладнання для встановлення на об'єктах обліку, телевимірювань та РЗА
5.2.	Засоби телемеханіки та АСДУ (в тому числі проектування)			270823,642		1482,71		415,220	0,000	1067,49		
5.2.1.	Обладнання підсистем телемеханіки ПС 110-35 кВ та РП/ТП-10/0,4 кВ			150797,881		1482,710		415,220	0,000	1067,490		
5.2.2.	Обладнання підсистем телемеханіки першого рівня АСДУ (ДП ОД РЕМ)			49233,761		0,000		0,000	0,000	0,000		
5.2.3.	Вироблення підсистем першого рівня АСДУ АТ "Хмельницькобленерго" на рівні Товариства			70792,000		0,000		0,000	0,000	0,000		
	Усього (сума по п. 5.1-5.2 в тому числі проектування)			496 553,436		24 247,165		19 486,080	0,000	4 761,085		
	Разом по основних заходах ПРСР (сума по пп. 1-2, пп. 3-4 та п.5)			3 110 122,443		270 439,265		248 180,073	0,000	22 259,192		
6.	Інші заходи, Всього			242 942,511		18959,489		11 865,610	0	7093,879		
6.1.	Вироблення та розвиток інформаційних технологій			68186,100		4894,100		4 681,970	0,000	212,130		
6.2.	Проведення та розвиток систем зв'язку			20989,420		284,620		318,580	0,000	-33,960		
6.3.	Модернізація та закупівля кінцевої техніки			127854,020		12129,350		5 306,580	0,000	6822,770		
6.4.	Інше			25912,771		1651,419		1 458,480	0,000	92,939		
	Разом по всіх заходах ПРСР			3 353 064,953		289 398,754		260 045,683	0,000	29 353,071		

Директор технічний



Р.О. Слободян

Аналіз досягнення основних показників

№ з/п	Показник	Фактичне значення показника за 2019 рік	Прогнозне значення показника на 2020 рік	Фактичне значення показника за 2020 рік	Прогнозне значення показника на 2024 рік
1	2	3	4	5	6
1	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), усього, хв.	1013	998,00	979,62	725
1.1	для міських населених пунктів	530	569,00	517,00	408
1.2	для сільських населених пунктів	1557	1 485,00	1 488,00	1104
2	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI), усього	12,33	12,70	12,77	9,5
1.1	для міських населених пунктів	9,01	9,70	9,78	6,8
1.2	для сільських населених пунктів	16,05	16,00	16,05	11
3	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:	3741	4 055,00	4 051,00	3322
3.1	220-20 кВ	19	15,00	14,00	10
3.2	10(6) кВ	1837	1 840,00	1 831,00	1530
3.3	0,38 кВ	1885	2 200,00	2 206,00	1782
4	Витрати електричної енергії в т.ч.:				
4.1	Відносні значення витрат електричної енергії, %	15,10%	15,09%	15,00%	13,65%
4.2	Абсолютні значення витрат електричної енергії тис. кВт/год	388,02	390,90	383,05	356,72
4.3	Надходження електричної енергії в мережі ОСР у тис. кВт/год.	2569,40	2589,86	2553,64	2613,95
5	Резерв потужності, МВт, усього, у т.ч.:				
5.1	ПС 110 (154, 220) кВ	13,16	16,00	18,2	182,63
5.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ	0	1,75	2,5	11,4
5.3	ТП(РП) 10 (6) кВ	5,39	8,56	13,93	130,01
6	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:				
6.1	ЛЕП 110 (154, 220) кВ	0	5,10	6,3	112,5
6.2	ЛЕП 35 (27,5; 20) кВ	0	6,67	7,13	46,5
6.3	ЛЕП 10 (6)-0,38 кВ	9,68	39,55	43,68	197,05