

Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу				
Найменування ОСР	ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"			
Звітний період	з	01.01.2020	до	31.12.2020
Прогнозний період	з	2020	до	2024

1. Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"

№ 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	169 242,3	25 264,0	42 454,6	-17 190,6	168,0%	25,1%
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	41 360,3	9 171,7	6 055,5	3 116,2	66,0%	14,6%
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	6 008,4	688,4	688,4	0,0	100,0%	11,5%
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	3 737,6	2 092,9	2 220,7	-127,8	106,1%	59,4%
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	4 913,7	1 003,2	1 884,0	-880,9	187,8%	38,3%
VII	Інше	2 265,8	1 371,5	601,0	770,5	43,8%	26,5%
Усього		227 528	39 592	53 904	-14 313	136%	24%

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

" 10 " 04 2021 року



Корса М.В.

(прізвище, ім'я, по батькові)

№ з/п	Найменування заходів ГРСР	Однієї виміру		роки		Заплановано на 2020 рік		за 2020 рік		профінансовано		Джерело фінансування*	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у 2020 році з обґрунтуванням Пропозиції щодо включення невиконаних заходів до ГРСР 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	
I. Будівництво, реконструкція та технічне перенесення електричних мереж та обладнання														
1.	План будівництва об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:			0,0	-	0,0	-	0,0	-	0,0				
1.1.	Підстанції різня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
1.2.	Підстанції різня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
1.3.	Ліній електропередачі різня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:	км	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
1.4.	Ліній електропередачі різня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	км	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.	Реконструкції, технічне перенесення об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:			114 748,7	-	5 815,9	-	5 019,8	-	796,1				
2.1.	Підстанції різня напруги 110 (154; 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	3,0	52 291,5	0	126,0	1	478,4	-1	-344,4				
2.1.1.	Реконструкція ПС-154/10/6 кВ «ПІМ»	шт.	1	13 106,7	-	126,0	-	88,2	-	37,8	дохід від реактиву	Коригування проектної документації		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
2.1.2.	Реконструкція ПС-154/10/6 кВ «ПІМ» (присадання)	шт.	0	0,0	0	0,0	1	382,2	-1	-382,2	дохід від плати за присадання	Комплект адитивної ретрофіту: вилітний елемент завузунком виконавчим ВР-1-10-20/630-1 шт., ОГН, ТС: ТЗЛУ-205-2 шт., ТОЛ-1 шт., шифр РЗА		
2.1.3.	Технічне перенесення ПС «Нахолодотопляна 150/6 кВ» 1 етап	шт.	1	16 132,4	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.1.4.	Технічне перенесення ПС 150/35/6 кВ «ДПЗ-1»	шт.	1	23 052,4	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.2.	Підстанції різня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	6	62 454,2	1	5 689,9	2	4 549,4	-1	1 140,5				
2.2.1.	Технічне перенесення ПС 35/6 кВ "Північна-35" м. Жовті Води («С-35») Дніпропетровської області	шт.	1	5 689,9	1	5 689,9	1	4 389,0	0	1 300,9	амортизація	Заміна силового трансформатора ТТ, заміна вторинних лавісних трансформатора з прокладкою у бетонних кабельних лотках, будівництво нового оливиришача, фундамента під силовий трансформатор. Встановлення нової шифи РПН-ТТ.		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
2.2.2.	Технічне перенесення ПС-35/6 кВ «Чешка»	шт.	1	464,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.2.3.	Технічне перенесення ПС-35/10 кВ «Луч»	шт.	1	345,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.2.4.	Технічне перенесення ПС-35/10 кВ «Луч» (присадання)	шт.	0	0,0	0	0,0	1	160,4	-1	-160,4	дохід від плати за присадання	Заміна вилітного елемента з МВ на ВВ ВР1-10-20/630 У2 в РУ-10 кВ ПС Луч		
2.2.5.	Технічне перенесення ПС-35/6 кВ «Мотолово»	шт.	1	12 431,9	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.2.6.	Технічне перенесення ПС-35/6 кВ №14	шт.	1	23 173,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.2.7.	Технічне перенесення ПС-35/10 «ІМФ»	шт.	1	20 350,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0				
2.3.	Ліній електропередачі різня напруги 110 (154; 220) кВ, усього, у т.ч.:	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.4.	Ліній електропередачі різня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
3.	План будівництва об'єктів системи розподілу різня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:			7 545,5	-	607,0	-	3 933,5	-	-3 326,6				
3.1.	Вильорські РЕМ, усього, у т.ч.:			397,3	-	113,8	-	101,1	-	12,7				
3.1.1.	Будівництво ПП-6 кВ	км	0,43	397,3	-	113,8	-	101,1	-	12,7	амортизація	Розробка проектної документації		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
3.1.2.	Будівництво КЛ-0,4 кВ	км	0,05	90,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
3.2.	Павлоградські РЕМ, усього, у т.ч.:			1 611,4	-	136,4	-	188,7	-	-52,3				
3.2.1.	Будівництво розв'язувального ПП-6/0,4 кВ	шт.	2	1 611,4	-	136,4	-	188,7	-	-52,3	амортизація	Розробка проектної документації		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
3.3.	Дніпропетровські РЕМ, усього, у т.ч.:			4 019,3	-	199,3	-	2 585,0	-	-2 385,7				
3.3.1.	Будівництво розв'язувального ПП-6/0,4 кВ	шт.	1	1 399,3	-	199,3	-	199,3	-	0,0	амортизація	Розробка проектної документації		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
3.3.2.	Будівництво КЛ 6 кВ	км	0,8	2 620,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
3.3.3.	Будівництво КЛ 6 кВ (присадання)	км	0	0,0	0	0,0	1,15	2305,7	-1,15	-2 305,7	дохід від плати за присадання	КЛ-6 кВ (виконано кабелем АСБ (ов) 3х150 мм ²)		
3.4.	Житомирські РЕМ, усього, у т.ч.:			266,0	-	0,0	-	825,1	-	-825,1				
3.4.1.	Будівництво розв'язувального ПП-6/0,4 кВ	шт.	1	266,0	0	0,0	0	0,0	0,0	0,0				
3.4.2.	Будівництво КЛ-0,4 кВ (присадання)	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,48	825,1	-0,48	-825,1	дохід від плати за присадання	КЛ-0,4 кВ (кабель АВВГШН 4х150 мм ²)		
3.5.	Криворізькі РЕМ, усього, у т.ч.:			1 257,4	-	157,4	-	313,7	-	-156,2				
3.5.1.	Будівництво розв'язувального ПП-6/0,4 кВ	шт.	2	1 257,4	-	157,4	-	248,1	-	-90,6	амортизація	Розробка проектної документації		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
3.5.2.	Будівництво розв'язувального ПП-6/0,4 кВ (присадання)	шт.	0	0,0	0	0,0	1	65,6	-1	-65,6	дохід від плати за присадання	Будівництво розв'язувального КТП-40 кВА		
4.	Реконструкції, технічне перенесення об'єктів системи розподілу різня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:			46 951,1	-	18 841,1	-	33 501,2	-	-14 660,1				
4.1.	Вильорські РЕМ, усього			5 498,4	-	367,7	-	962,1	-	-594,4				
4.1.1.	Технічне перенесення ТП РП 6/0,4 кВ	шт.	6	2 974,4	3	367,7	2	773,3	1	-405,5	амортизація/прибуток	Заміна силових трансформаторів і комрок по 6(10) кВ та 0,4 кВ		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.1.2.	Реконструкція ПП-0,4 кВ	км	0,81	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.1.3.	Реконструкція ПП-0,4 кВ (присадання)	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,66	188,8	-0,66	-188,8	дохід від плати за присадання	Реконструкція ПП-0,4 кВ		
4.1.4.	Реконструкція КЛ-6 кВ	км	0,2	652,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.1.5.	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	0,32	1 842,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.2.	Криворізькі РЕМ, усього			9 455,9	-	1 608,5	-	2 628,4	-	986,1				
4.2.1.	Технічне перенесення ТП РП 10(6)/0,4 кВ	шт.	9	4 391,5	5	988,5	1	216,0	4	772,5	амортизація	Заміна силового трансформатора		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.2.2.	Реконструкція ПП-0,4 кВ	км	6,08	2 644,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.2.3.	Реконструкція ПП-0,4 кВ (присадання)	км	0,0	0,0	0,0	0,0	4,36	674,6	-4,36	-674,6	дохід від плати за присадання	Реконструкція ПП-0,4 кВ		
4.2.4.	Реконструкція ПП 6 кВ	км	1,04	1 270,0	1,04	1 270,0	1,04	726,6	0,0	543,4	амортизація	Реконструкція ПП-6 кВ		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.2.5.	Реконструкція КЛ-10 кВ	км	0,52	1 350,0	0,52	1 350,0	0,52	1 011,2	0,0	338,8	амортизація	Реконструкція ПП-6 кВ		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.3.	Павлоградські РЕМ, усього			15 532,2	-	10 936,7	-	18 551,3	-	-7 614,6				
4.3.1.	Технічне перенесення ТП РП 10(6)/0,4 кВ	шт.	21	3 688,0	11	1 687,4	7	4 197,5	4	-2 510,1	амортизація/прибуток	Заміна силових трансформаторів і комрок по 6(10) кВ та 0,4 кВ		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.3.2.	Технічне перенесення ТП РП 10(6)/0,4 кВ (присадання)	шт.	0	0,0	0	0,0	4	2 097,5	-4	-2 097,5	дохід від плати за присадання	Заміна силових трансформаторів по 6(10) кВ		
4.3.3.	Реконструкція ПП-10 кВ	км	0,82	50,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.3.4.	Реконструкція ПП-0,4 кВ	км	1,03	568,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.3.5.	Реконструкція ПП-0,4 кВ (присадання)	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,63	62,2	-0,63	-62,2	дохід від плати за присадання	Реконструкція ПП-0,4 кВ		
4.3.6.	Реконструкція КЛ-10 кВ	км	5,55	9 299,3	5,55	9 249,3	5,55	7 632,4	0,0	1 616,9	амортизація	Реконструкція КЛ-10 кВ		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.3.7.	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	0,42	1 927,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.3.8.	Реконструкція КЛ-0,4 кВ (присадання)	км	0,0	0,0	0,0	0,0	2,04	4 561,7	-2,04	-4 561,7	дохід від плати за присадання	Реконструкція КЛ-0,4 кВ		
4.4.	Житомирські РЕМ, усього			6 904,9	-	1 557,5	-	6 312,2	-	-4 754,7				
4.4.1.	Технічне перенесення ТП РП 10(6)/0,4 кВ	шт.	15	3 170,5	10	1 557,5	10	6 022,5	0,0	-4 465,1	амортизація/прибуток	Заміна силових трансформаторів і комрок по 6(10) кВ та 0,4 кВ		Виконання в обсягах затвердженій ПІ-2020
4.4.2.	Реконструкція ПП 6 кВ	км	4,5	2 025,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.4.3.	Реконструкція ПП-0,4 кВ	км	0,43	330,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.4.4.	Реконструкція ПП-0,4 кВ (присадання)	км	0,0	0,0	0,0	0,0	1,24	289,6	-1,24	-289,6	дохід від плати за присадання	Реконструкція ПП-0,4 кВ		
4.4.5.	Реконструкція КЛ-6 кВ	км	1,76	630,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4.4.6.	Рекон													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10-6-8	11-7-9	12	13	14
4	Винос лічильників електроенергії у населення з квартир на складові клітини	-	-	9 333,1	-	9 333,1	-	0,0	-	9 333,1		Улаштування приладів обліку населення на складових клітинах у 7 будинках (загальна кількість приладів обліку 90 шт.)	Виключено з ПІ-2020 рішенням НКРЕКП. Роботи виконано господарським способом.
5	Закупівля обладнання під АСКОВЕ	-	-	4 508,7	-	868,7	-	705,63	-	163,1	амортизація	Закупівля модемів (118 шт.) в комплекті з блоком живлення, проводами підключення для роботи системи АСКОВЕ та удосконалено типу зв'язку із серверами Товариства. Придбання тривалого періодичного лічильника (1 одиниць) для виконання робіт з перевірки приладів обліку на місці встановлення лічильника з реальним навантаженням в робочому часі.	Виконання в обсягах затвердженої ПІ-2020
6	Прилади для обслуговування рейдової бригади	-	-	28,0	-	0,0	-	0,0	-	0,0		Забезпечення обладнанням та матеріалами рейдових бригад по виконанню несанкціонованого відбору електроенергії. В Плані розвитку системи розподілу виконання заходу було заплановано у 2021,2024 роках.	
7	Пристрої для перевірки автоматичних вимикачів	-	-	708,0	-	378,0	-	66,1	-	311,9	додавково отриманий дохід 2018 року	Закупівля пристрою програми автоматичних вимикачів УПА-1.	Перенесено рішенням НКРЕКП у 7-й розділ ПІ-2020. Кількість зменшена до 1 одиниці.
8	Пристрої для проведення експертизи засобів обліку та пломб	-	-	389,5	-	81,5	-	0,0	-	81,5		Закупівля мікроскопу та відеокамери для виявлення порушення чи підробки пломб та проведення фіксації експертизи засобів обліку.	Виключено з ПІ-2020 рішенням НКРЕКП.
Усього по розділу II:				41 360,3	-	9 171,7	-	6 055,5	-	3 116,2			
III. Впровадження та розвиток АС/ДПК													
Впровадження та розвиток АС/ДПК		-	-	6 008,4	-	688,4	-	688,4	-	0,0	дохід від реактиву	Обслуговування АС/ДПК ЦРП-1 м. Дніпро	Виконання в обсягах затвердженої ПІ-2020
Усього по розділу III:				6 008,4	-	688,4	-	688,4	-	0,0			
IV-V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій та розвиток систем зв'язку													
Впровадження та розвиток інформаційних технологій та розвиток систем зв'язку		-	-	3 737,6	-	2 092,9	-	2 220,7	-	* -127,8	дохід від реактиву/додавково отриманий дохід 2018 року	Закупівля комп'ютерної та офісної техніки, пристроїв зв'язку та програмного забезпечення	Виконання в обсягах затвердженої ПІ-2020
Усього по розділу IV-V:				3 737,6	-	2 092,9	-	2 220,7	-	-127,8			
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки													
Модернізація та закупівля колісної техніки		-	-	4 913,7	-	1 003,2	-	1 884,0	-	-880,9	додавково отриманий дохід 2018 року	Закупівля автогріпідіймача Модель Comet 19 на базі Iveco Daily	Виконання в обсягах затвердженої ПІ-2020
Усього по розділу VI:				4 913,7	-	1 003,2	-	1 884,0	-	-880,9			
VII. Інше													
Актуалізація "Схеми перспективного розвитку ел.мереж ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК" на 2020-2025 роки з перспективою до 2030 року"		-	-	1 102,5	-	1 102,5	-	262,4	-	840,1	амортизація	Коригування схеми перспективного розвитку електричних мереж ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"	Вартість зменшена за результатами розгляду в НКРЕКП. В ПІ-2020 заход у 1-му розділі "проектні роботи"
Розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії		-	-	1 163,3	-	269,0	-	338,6	-	-69,6	додавково отриманий дохід 2018 року	Закупівля приладу для вимірювання показників якості електричної енергії та реєстраторів якості електричної енергії	Виконання в обсягах затвердженої ПІ-2020
Усього по розділу VII:				2 265,8	-	1 371,5	-	601,0	-	770,5			
Усього по ПРСР				227 538	-	39 592	-	53 904	-	-14 313			

* Необхідно зазначити вид джерела/джерел: амортизація, дохід від реактиву, дохід від надлишку ТНЕ, обов'язкові реінвестиції, доходи від приватизації, плати за придбання, інше (розшифрувати)

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

"10.06" 2021 року



Корса М.В.
(прізвище, ім'я, по батькові)

3. 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.				
1.1	для міських населених пунктів	118,00	168,00	331,00	182,00
1.2	для сільських населених пунктів	251,00	102,00	298,00	186,00
2	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI), усього				
1.1	для міських населених пунктів	4,89	5,11	5,34	4,35
1.2	для сільських населених пунктів	6,13	5,63	5,10	4,85
3	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:	108	131	139	125
3.1	220-20 кВ	9	6	3	3
3.2	10(6) кВ	67	80	86	79
3.3	0,38 кВ	32	45	50	43
4	Витрати електричної енергії, %	9,06	9,19	9,18	8,85
5	Резерв потужності, МВт, усього, у т.ч.:	419,62	419,62	419,62	432,92
5.1	ПС 110 (154, 220) кВ	197,82	197,82	197,82	197,82
5.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ	57,40	57,40	57,40	62,49
5.3	ТП(РП) 10 (6) кВ	164,40	164,40	164,40	172,62
6	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:	611,30	611,30	611,30	611,52
6.1	ЛЕП 110 (154, 220) кВ	280,46	280,46	280,46	280,46
6.2	ЛЕП 35 (27,5; 20) кВ	166,39	166,39	166,39	158,39
6.3	ЛЕП 10 (6)-0,38 кВ	164,46	164,46	164,46	172,68

Пронумеровано, прошнуровано та скріплено печаткою
на 5 (п'яти) аркушах

Генеральний директор -
Голова Правління
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

« 10 »

02



М.В. Корса

20 11 р.