

Інвестиційна програма					
Назва організації	АТ "Хмельницькобленерго"				
Прогнозний період	з	01.01.2020	по	12.31.2020	
П'ятирічний період	з	2020	по	2024	роки

1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, модернізації та реконструкції												
№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-5	10	11	12	13
1	Будівництво, модернізація та реконструкція (виконання робіт)											
1.1	Реконструкція незавершеного будівництвом відділення агропромбанку "Україна" під сервісний центр Кам.-Подільського мРЕМ по пр. Грушевського в м. Кам.-Подільський	2003	5131,67	3530,04	0,00	3530,04	1601,63	1601,63	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
1.2	Реконструкція інженерно-лабораторного корпусу Компанії по вул. І.Франка,24/1 в м.Хмельницький	2007	37457,33	28354,68	0,00	28354,68	9102,65	9102,65	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
1.3	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 від ПС 110/10 кВ "Старокостянтинів" у м. Старокостянтинів Хмельницької області	2018	438,79	19,60	0,00	19,60	419,19	419,19	419,19	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2020
1.4	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Славути — Цвітоха"	2019	29721,03	612,18	0,00	612,18	29108,85	29108,85	17065,66	реконструкція	власні кошти	включення до ІП (2020-2022)
1.5	Будівництво ПС 110/20 кВ "Калюсик"	2017	42612,76	9733,24	0,00	9733,24	32879,52	32879,52	24287,87	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП-(2019-2021)
1.6	Будівництво РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому	2019	8705,26	125,00	0,00	125,00	8580,26	8580,26	8580,26	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП-2020
1.7	Будівництво РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг м. Хмельницький	2019	8780,28	268,47	0,00	268,47	8511,81	8511,81	8511,81	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП-2020
2	Будівництво, модернізація та реконструкція (проекти)											
2.1	ПС-35 "Дашківці"	2015	8176,16	0,00	0,00	0,00	8176,16	8176,16	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.2	ПС-35 "КДЗ"	2015	4997,01	0,00	0,00	0,00	4997,01	4997,01	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.3	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-33 (проектowana ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) від проектованої ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Віньковецькому районі Хмельницької області	2018	87729,71	68,98	0,00	68,98	87660,73	87660,73	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП (2021-2022)
2.4	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проектованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проектованої ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Віньковецькому районі Хмельницької області	2018	46334,43	45,50	0,00	45,50	46288,93	46288,93	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП (2021-2022)
2.5	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ Л-08 від ПС "Городська" до РП-2 в м. Шепетівка Хмельницької області	2018	9270,48	70,32	0,00	70,32	9200,16	9200,16	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.6	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ від РП-2 до ТП-620 в м. Шепетівка Хмельницької області	2018	2170,19	39,36	0,00	39,36	2130,83	2130,83	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.7	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ від ПС "Городська" до ТП-622 в м. Шепетівка Хмельницької області	2018	7929,37	73,27	0,00	73,27	7856,10	7856,10	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2022
2.8	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ від ТП-622 до ТП-620 в м. Шепетівка Хмельницької області	2018	1065,86	18,28	0,00	18,28	1047,58	1047,58	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.9	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Городок"	2018	114979,83	514,58	0,00	514,58	114465,25	114465,25	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП (2021-2023)
2.10	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Нова Ушиця—Пилипи Хребтієві"	2019	27778,25	892,39	0,00	892,39	26885,86	26885,86	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2022
2.11	Реконструкція ПС-35/10 кВ "Номінал"	2019	22242,29	524,98	0,00	524,98	21717,31	21717,31	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2022
2.12	Реконструкція РЗА Л-110 ПС-110/10 кВ "Раково"	2019	3385,47	214,71	0,00	214,71	3170,76	3170,76	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.13	Реконструкція РЗА Л-110 ПС-110/10 кВ "Ярмолинці"	2019	8513,41	208,24	0,00	208,24	8305,17	8305,17	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2021
2.14	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Дубово"	2019	52587,08	554,76	0,00	554,76	52032,32	52032,32	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до ІП-2022
2.15	Будівництво ПЛ-110 кВ "Закупне-Сатанів"	2014	15764,17	44,80	0,00	44,80	15719,37	15719,37	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП (2023-2024)
2.16	Будівництво ПЛ-110 кВ "Сатанів-Скалат"	2014	38591,67	53,42	0,00	53,42	38538,25	38538,25	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП (2023-2024)
2.17	Будівництво "РП-10 кВ, суміщене з ТП №1 в смт Сатанів, Городоцького району, Хмельницької області"	2014	15464,68	192,64	0,00	192,64	15272,04	15272,04	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП (2023-2024)
2.18	Будівництво "РП-10 кВ, суміщене з ТП №2 в смт Сатанів, Городоцького району, Хмельницької області"	2014	16319,48	187,20	0,00	187,20	16132,28	16132,28	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП (2023-2024)
2.19	Будівництво РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по вул. Трудова, 1/1Б з КЛ 10 кВ від ПС 110/10 кВ "Лезнево" в м. Хмельницькому	2019	18480,33	225,00	0,00	225,00	18255,33	18255,33	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до ІП-2022
	Усього	—	616146,66	46346,64	0,00	46346,64	569800,02	569800,02	58864,79	—	—	—

Директор технічний

" ____ " _____ 20__ р.

(підпис)

Р.О. Слободян

2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)

№ з\п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення					
		1 клас		2 клас		Усього	
		Базовий період 2019 рік	Прогн. Період на 2020 рік	Базовий період 2019 рік	Прогн. Період на 2020 рік	Базовий період 2019 рік	Прогн. Період на 2020 рік
	Джерела фінансування:	14622,00	38477,70	113497,72	89781,30	128119,72	128259,00
1	Власні кошти, у т.ч.	14622,00	38477,70	113497,72	89781,30	128119,72	128259,00
1.1	амортизаційні відрахування	7132,00	16993,20	45251,00	39650,80	52383,00	56644,00
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	4133,00	10315,80	26227,00	24070,20	30360,00	34386,00
1.3	за перетоки реактивної е/е	3357,00	11108,10	21301,00	25918,90	24658,00	37027,00
1.4	інші (розшифрувати)	0,00	60,60	20718,72	141,40	20718,72	202,00
1.4.1	Додат. отрим. дохід за результатами діяльності 2017 року	0,00	0,00	19245,41	0,00	19245,41	0,00
1.4.2	Додат. отрим. дохід за результатами діяльності 2018 р.	0,00	0,00	1473,31	0,00	1473,31	0,00
1.4.3	ТВЕ	0,00	60,60	0,00	141,40	0,00	202,00
1.4.3.1	Небаланс ТВЕ за 2018 рік	0,00	60,60	0,00	141,40	0,00	202,00
1.4.3.2	Небаланс ТВЕ за 2019 рік	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	Небаланс ТВЕ за 2020 рік	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Залучені кошти:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредити	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	фінансова допомога	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Директор технічний

" ____ " _____ року

М. П.

(підпис)

Р.О. Слободян

3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років					
Джерела фінансування, (тис.грн без ПДВ)	2020	2021	2022	2023	2024
Власні кошти	128259,00	164477,85	202818,01	250752,89	318476,21
Залучені кошти					
Усього	128259,00	164477,85	202818,01	250752,89	318476,21

4. Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж					
№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Технічний стан на початок прогнозного періоду	Обсяги запланованих робіт на прогнозний період	Прогнозований технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
1	ПЛ-220 кВ, усього	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
2	ПЛ-110 (150) кВ, усього	км (по трасі)	1 255,00	73,32	1 255,00
	у доброму стані		1 025,30	0,00	1 098,62
	підлягає реконструкції		25,36	0,00	25,36
	підлягає капітальному ремонту		147,10	73,32	73,78
	підлягає повній заміні		57,24	0,00	57,24
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
3	ПЛ-35 кВ, усього	км (по трасі)	1 651,90	70,62	1 651,90
	у доброму стані		1 473,60	0,00	1 544,22
	підлягає реконструкції		21,60	6,30	15,30
	підлягає капітальному ремонту		156,70	64,32	92,38
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
4	ПЛ-6 (10) кВ, усього	км (по трасі)	12 666,90	976,17	12 672,34
	у доброму стані		6 160,60	5,44	7 136,77
	підлягає реконструкції		244,20	5,41	238,79
	підлягає капітальному ремонту		6 239,20	965,32	5 273,88
	підлягає повній заміні		22,90	0,00	22,90
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
5	ПЛ-0,4 кВ, усього	км (по трасі)	16 967,90	1 399,78	16 967,90
	у доброму стані		7 209,80	0,00	8 609,58
	підлягає реконструкції		1 849,10	47,55	1 801,55
	підлягає капітальному ремонту		6 944,30	1 352,23	5 592,07
	підлягає повній заміні		964,70	0,00	964,70
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
	КЛ-220 кВ, усього	км	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
7	КЛ-110 (150) кВ, усього	км	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
8	КЛ-35 кВ, усього	км	3,60	0,00	3,60
	у доброму стані		3,60	0,00	3,60
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
9	КЛ-6 (10) кВ, усього	км	957,65	48,66	965,88
	у доброму стані		721,32	8,23	769,98
	підлягає реконструкції		53,23	4,22	49,01
	підлягає капітальному ремонту		130,80	36,21	94,59
	підлягає повній заміні		52,30	0,00	52,30
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
10	КЛ-0,4 кВ, усього	км	666,30	38,25	666,30
	у доброму стані		587,40	0,00	528,24
	підлягає реконструкції		16,40	0,00	8,67
	підлягає капітальному ремонту		57,50	38,25	89,29
	підлягає повній заміні		5,00	0,00	40,10
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
11	ПС з вищим класом напруги 220 кВ, усього	шт.	0	0	0
	у доброму стані		0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0
12	ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього	шт.	71	11	71
	у доброму стані		49	0	60
	підлягає реконструкції		4	2	2

	підлягає капітальному ремонту		18	9	9
	підлягає повній заміні		0	0	0
13	ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього	шт.	104	18	104
	у доброму стані		77	0	95
	підлягає реконструкції		2	0	2
	підлягає капітальному ремонту		25	18	7
	підлягає повній заміні		0	0	0
14	ТП, РП-6 (10) кВ, усього	шт.	7 530	664	7 532
	у доброму стані		3 805	2	4 469
	підлягає реконструкції		976	1	975
	підлягає капітальному ремонту		2 621	661	1 960
	підлягає повній заміні		128	0	128
	виведено з експлуатації		0	0	0
15	Силлові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ,	шт.	0	0	0
	у доброму стані		0	0	0
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0
16	Силлові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ,	шт.	109	0	109
	у доброму стані		109	5	108
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0
17	Силлові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього	шт.	144	0	144
	у доброму стані		144	0	144
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0
18	Силлові трансформатори ПС вищою напругою 6-10 кВ,	шт.	8 618	35	8 618
	у доброму стані		8 054	0	8 089
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		38	0	38
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		526	35	491

* Оцінку необхідності капітального ремонту або повної заміни ЛЕП проводити по пріоритету реального технічного стану, а не з періодичності капітального ремонту

4.1. Характеристика електричних мереж						
№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду		Очікується станом на кінець прогнозного періоду з урахуванням інвестиційної програми	
1	2	3	4		5	
1	Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах	км	33 054,10		33 054,10	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 150 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 110 кВ	км / %	1 561,90	4,73%	1 561,90	4,73%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 35 кВ	км / %	1 768,00	5,35%	1 768,00	5,35%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 10 кВ	км / %	12 688,80	38,39%	12 688,80	38,39%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	196,20	1,55%	188,60	1,49%
	напругою 6 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 0,4 кВ і нижче	км / %	17 035,40	51,54%	17 035,40	51,54%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	4 820,90	28,30%	4 854,40	28,50%
	з проводом сталевим (ПС)	км	31,80		25,60	
	з ізолюваним проводом	км	882,60		896,40	
перекидок 0,4 кВ, усього	шт. / км	412 464	9 531,20	412 686	9 534,53	
у т.ч. з ізолюваними проводами	км / %	2 248,7	23,59%	2 293,70	24,06%	
2	Довжина кабельних ліній електропередачі, усього	км	1 038,80		1 047,03	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
	напругою 110 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
	напругою 35 кВ	км / %	3,60	0,35%	3,60	0,34%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
	напругою 10 кВ	км / %	968,90	93,27%	977,13	93,32%
	з них працюють понад 30 років	км / %	353,60	36,49%	313,17	32,05%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
	напругою 6 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
напругою 0,4 кВ і нижче	км / %	66,30	6,38%	66,30	6,33%	
з них працюють понад 30 років	км / %	249,70	376,62%	211,45	318,93%	
з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %					
3	Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього	шт. / МВА	175	1 797,40	175	1 797,40
	у т.ч.:					
	220 кВ	шт. / МВА	0	0,00	0	0,00
	150 кВ	шт. / МВА	0	0,00	0	0,00

	110 кВ	шт. / МВА	71	1 385,60	71	1 385,60		
	35кВ	шт. / МВА	104	411,80	104	411,80		
4	Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ, усього, з них такі, які мають:	шт.	175		175			
	два і більше трансформатори	шт. / %	78	44,57%	78	44,57%		
	два і більше джерел живлення телемеханіку в повному обсязі	шт.	161		161			
	пристрої компенсації ємкісного струму	шт. / %	12	6,86%	12	6,86%		
	пристрої компенсації реактивної	шт.	14		14			
5	Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-220 кВ (без трансформаторів для підключення заземлювальних реакторів та трансформаторів власних потреб), усього	шт. / МВА	8 435	3 411,90	8 435	3 411,90		
	з них працюють понад 25 років у т.ч.:	шт. / % / МВА	5 549	65,79%	2 620,1	5 437	64,46%	2 600
	напругою 220 кВ	шт. / % / МВА	0	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	0	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00
	напругою 110 кВ (150 кВ)	шт. / % / МВА	109	1,29%	1 359,40	109	1,29%	1 359,40
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	98	89,91%	1 227,50	98	89,91%	1 227,50
	напругою 35 кВ	шт. / % / МВА	144	1,71%	434,00	144	1,71%	434,00
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	137	95,14%	412,30	137	95,14%	412,30
	напругою 6 - 10 кВ	шт. / % / МВА	8 182	97,00%	1 618,50	8 182	97,00%	1 618,50
з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	5 314	64,95%	980,30	5 202	63,58%	959,70	
6	Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	73		73			
	з них потребують заміни у т.ч.:	шт. / %	5	6,85%	0	0,00%		
	напругою 220 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 150 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 110 кВ	шт.	60		60			
	з них потребують заміни	шт.	2		2			
	напругою 35 кВ	шт.	13		13			
з них потребують заміни	шт.	3		3				
7	Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	87		87			
	з них потребують заміни у т.ч.:	шт. / %	6	6,90%	0	0,00%		
	напругою 220 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 150 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 110 кВ	шт.	74		74			
з них потребують заміни	шт.	4		4				

	напругою 35 кВ	шт.	13	13
	з них потребують заміни	шт.	2	2
8	Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	1 357	1 357
	з них потребують заміни	шт. / %	52	3,83%
	у т.ч.:			
	напругою 220 кВ	шт.	0	0
	з них потребують заміни	шт.	0	0
	напругою 150 кВ	шт.	0	0
	з них потребують заміни	шт.	0	0
	напругою 110 кВ	шт.	482	482
	з них потребують заміни	шт.	20	20
напругою 35 кВ	шт.	875	875	
з них потребують заміни	шт.	32	32	
9	Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-220 кВ, усього	шт.	3 717	3 717
	у т. ч.:			
	напругою 220 кВ, з них:	шт.	0	0
	масляних	шт.	0	0
	повітряних	шт.	0	0
	електромагнітних	шт.	0	0
	вакуумних	шт.	0	0
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0
	бакових	шт.	0	0
	колонкових	шт.	0	0
	напругою 150 кВ, з них:	шт.	0	0
	масляних	шт.	0	0
	повітряних	шт.	0	0
	електромагнітних	шт.	0	0
	вакуумних	шт.	0	0
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0
	бакових	шт.	0	0
	колонкових	шт.	0	0
	напругою 110 кВ, з них:	шт.	110	110
	масляних	шт.	83	83
	повітряних	шт.	0	0
	електромагнітних	шт.	0	0
	вакуумних	шт.	0	0
	елегазових, у т.ч.:	шт.	27	27
	бакових	шт.	0	0
	колонкових	шт.	23	23
	напругою 35 кВ, з них:	шт.	389	389
	масляних	шт.	367	367
	повітряних	шт.	0	0
	електромагнітних	шт.	0	0
	вакуумних	шт.	22	22
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0
	бакових	шт.	0	0
колонкових	шт.	0	0	
напругою 6-10 кВ, з них:	шт.	3 218	3 218	
масляних	шт.	2 472	2 472	
повітряних	шт.	0	0	
електромагнітних	шт.	0	0	
вакуумних	шт.	746	746	
елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0	

	бакових	шт.	0		0	
	колонкових	шт.	0		0	
10	Кількість вимикачів, що випрацювали термін служби	шт. / %	1 552	41,75%	1 552	41,75%
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт. / %	0	0,00%	0	0,00%
	напругою 150 кВ	шт. / %	0	0,00%	0	0,00%
	напругою 110 кВ	шт. / %	83	75,45%	83	75,45%
	напругою 35 кВ	шт. / %	165	42,42%	165	42,42%
	напругою 6-10 кВ	шт. / %	1 304	40,52%	1 304	40,52%
11	Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього	шт.	105		105	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт.	0		0	
	напругою 150 кВ	шт.	0		0	
	напругою 110 кВ	шт.	0		0	
	напругою 35 кВ	шт.	0		0	
	напругою 6-10 кВ	шт.	105		105	
12	Кількість і потужність підстанцій 6-10/0,4 кВ, усього	шт. / МВА	7 463	1 558,10	7 463	1 558,10
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	4 893	65,56%	4 893	65,56%
	у т.ч.:					
	відритих	шт. / %	6 212	83,24%	6 212	83,24%
	однотрансформаторних	шт. / %	49	0,79%	49	0,79%
	з них щоглових	шт. / %	16	32,65%	16	32,65%
	двотрансформаторних	шт. / %	62	1,00%	62	1,00%
	закритих	шт. / %	1 251	16,76%	1 251	16,76%
	однотрансформаторних	шт. / %	667	53,32%	667	53,32%
	двотрансформаторних	шт. / %	590	47,16%	590	47,16%
	вбудованих у РП	шт. / %	1 257	20,24%	1 257	20,24%
	однотрансформаторних	шт. / %	667	53,06%	667	53,06%
	двотрансформаторних	шт. / %	590	46,94%	590	46,94%
13	Кількість РП 6-20 кВ, усього	шт.	67		67	
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	34	34,00%	34	50,75%
14	Кількість повітряних фідерів 6-10 кВ, усього	шт.	945		945	
	у т.ч.:					
	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт. / %	535	56,61%	535	56,61%
	з відгалуженнями від 15 до 50 км	шт. / %	409	43,28%	409	43,28%
	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт. / %	1	0,11%	1	0,11%
15	Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-10 кВ, усього	шт.	13 573		13 573	
	з них потребують заміни	шт. / %	638	4,70%	638	4,70%
16	Кількість вимикачів навантаження 6-10 кВ, усього	шт.	3 186		3 186	
	з них потребують заміни	шт. / %	167	5,24%	167	5,24%
17	Довжина грозозахисного троса по трасі ПЛ 35-220 кВ, усього	км	1 845,22		1 845,22	

	з них підлягають заміні та відновленню	км / %	14,50	0,79%	14,50	0,79%
	у т.ч.:					
	на лініях напругою 220 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	на лініях напругою 150 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	на лініях напругою 110 кВ	км / %	1 253,00	67,91%	1 253,00	67,91%
	на лініях напругою 35 кВ	км / %	592,22	32,09%	592,22	32,09%
18	Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН) , усього	шт.	1 474		1 474	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт.	0		0	
	напругою 150 кВ	шт.	0		0	
	напругою 110 кВ	шт.	135		135	
	напругою 35 кВ	шт.	160		160	
	напругою 6-10 кВ	шт.	1 179		1 179	

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У промислових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість установлених лічильників (шт.)					Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2020 році (шт.)			Фактично замінено у 2019 році, (шт.)			
			Усього	у тому числі				Усього	у тому числі		Усього	у тому числі		
				на балансі	з простроченим терміном держпіврки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних	
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фазні	1 705	0	1 705	0	1 705	55	221	0	0	0	0	50	0	50
3 фазні	5 092	0	5 092	296	4 796	287	485	0	187	187	0	178	48	130
Разом	6 797	0	6 797	296	6 501	342	706	0	187	187	0	228	48	180

У непромислових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість установлених лічильників (шт.)					Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2020 році			Фактично замінено у 2019 році, (шт.)			
			Усього	у тому числі				Усього	у тому числі		Усього	у тому числі		
				на балансі	з простроченим терміном держпіврки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних	
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фазні	19 663	0	19 663	0	19 663	979	301	0	624	624	0	593	21	572
3 фазні	22 253	0	22 253	0	22 253	2 447	1 200	0	1 644	1 644	0	1 164	80	1 084
Разом	41 916	0	41 916	0	41 916	3 426	1 501	0	2 268	2 268	0	1 757	101	1 656

У побутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)					Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2020 році			Фактично замінено у 2019 році, (шт.)			
			Усього	у тому числі				Усього	у тому числі		Усього	у тому числі		
				на балансі	з простроченим терміном держпіврки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних	
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фазні	521 830	707	521 123	0	521 123	136 949	10 578	0	34 676	34 676	0	37 278	32 194	5 084
3 фазні	41 171	0	41 171	0	41 171	12 574	13 552	0	3 000	3 000	0	2 408	2 000	408
Разом	563 001	707	562 294	0	562 294	149 523	24 130	0	37 676	37 676	0	39 686	34 194	5 492

УСЬОГО

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2020 році (шт.)			Фактично замінено у 2019 році, (шт.)				
			Усього	на балансі		індукційних	електронних	з простроченим терміном держпіврки	багатотарифні	з попередньою оплатою	Усього	у тому числі		Усього	у тому числі	
				енергопостачальної організації	споживачів							індукційних	електронних		індукційних	електронних
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(7)+(8)	5	6	7	8	9	10	11	(13)=(14)+(15)	14	15	(16)=(17)+(18)	17	18
1 фазні	543 198	707	542 491	0	542 491	125 877	3	137 983	11 100	0	35 300	35 300	0	37 921	32 215	5 706
3 фазні	68 516	0	68 516	296	68 220	18 243	2	15 308	15 237	0	4 831	4 831	0	3 750	2 128	1 622
Разом	611 714	707	611 007	296	610 711	144 120	5	153 291	26 337	0	40 131	40 131	0	41 671	34 343	7 328

У промислових споживачів

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)													
	Індукційні лічильники								Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (у роках)				Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	до 4		до 8	до 12	більше 12	2,0		1,0 та вище	до 6	більше 6	
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	(16)=(17+18+19)	20	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25		27	28
1 фазні	171		171		ИСТИНА	35	65	38	33	1 534	80	1 454	1 019	515
3 фазні	809		808	1	ИСТИНА	335	245	230	0	4 283	105	4 178	1 590	2 693
Разом	980	0	979	1	ИСТИНА	370	310	268	33	5 817	185	5 632	2 609	3 208

У непромислових споживачів

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)													
	Індукційні лічильники								Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (у роках)				Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	до 4		до 8	до 12	більше 12	2,0		1,0 та вище	до 6	більше 6	
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	(16)=(17+18+19)	20	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25	26	27	28
1 фазні	1 880		1 880		ИСТИНА	109	770	936	65	17 783	2 134	15 649	14 012	3 771
3 фазні	3 541	0	3 541		ИСТИНА	112	1 231	1 277	921	18 712	388	18 324	5 985	12 727
Разом	5 421	0	5 421	0	ИСТИНА	221	2 001	2 213	986	36 495	2 522	33 973	19 997	16 498

У побутових споживачів

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)													
	Індукційні лічильники								Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (у роках)				Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	до 8		до 16	до 24	більше 24	2,0		1,0 та вище	до 6	більше 6	
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	(16)=(17+18+19)	20	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25	26	27	28
1 фазні	123 826	116 826	7 000	0	ИСТИНА	6 570	48 495	58 431	10 330	397 297	38 606	358 691	280 546	116 751
3 фазні	13 893		13 893		ИСТИНА	2 728	5 635	5 530	0	27 278	1 015	26 263	13 186	14 092
Разом	137 719	116 826	20 893	0	ИСТИНА	9 298	54 130	63 961	10 330	424 575	39 621	384 954	293 732	130 843

УСЬОГО

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)													
	Індукційні лічильники								Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (у роках)				Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	до 8		до 16	до 24	більше 24	2,0		1,0 та вище	до 6	більше 6	
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	(16)=(17+18+19)	20	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25	26	27	28
1 фазні	125 877	116 826	9 051	0	ИСТИНА	6 714	49 330	59 405	10 428	416 614	40 820	375 794	295 577	121 037
3 фазні	18 243	0	18 242	1	ИСТИНА	3 175	7 111	7 037	921	50 273	1 508	48 765	20 761	29 512
Разом	144 120	116 826	27 293	1	ИСТИНА	9 889	56 441	66 442	11 349	466 887	42 328	424 559	316 338	150 549

4.2.1. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів на початок прогнозного періоду (таблиця 1)

№ з/п	Тип приладу обліку (повне маркування)	Кількість приладів обліку, шт.	Виробник приладу обліку	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності приладу обліку	Кількість лічильників, які не відповідають вимогам нормативних документів	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Меркурій 202.5	7	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
2	Меркурій 231АТ-01	6	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
3	5СМ4	1	Ф-ма S.C."АЕМ-S.A", Румунія	0,4кВ	2	1	
4	СА45001М	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
5	СЕ 301	16	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
6	СО-ЭА09	24	ДНВП "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
7	СОЕА09М2	1	Промснабінвест, Харків	0,4кВ	1		
8	СТК-3-10Q2М6МУ	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	10кВ	1		
9	СТК3-10А1Н6РВ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
10	СТК3-10А1Н9К4	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
11	СТК3-10А1НЧР.BU	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
12	СТК310А1Н9К4	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
22	EMS 112.10.1	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
23	EMS 132.10.1	9	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
24	EMS 132.41.4	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
25	EMS 134.01	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
26	EMS 134.01.04	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
27	EMS 134.01.4	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
28	EMS 134.31.4	23	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
29	EMS 134.51.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
30	EMS 212.41.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	0,5		
31	EMS 134.41.4	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
32	EMS 132	14	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
33	EMS132.10.3	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
34	EMS 132.01	8	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
35	EMS134.31.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
36	EMS 134.01.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
37	ET3A5E7HMLT	18	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
38	ET3B5D84INT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
39	ET3B5E80LPT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
40	ET3B5E8HMLT	29	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
41	ET3B5E8ULRT	7	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
42	ET3B6D8CLVB	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
43	ET3B6D8GNP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
44	ET3B6D8HJNP	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
45	ET3B5E8HMLT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
46	ET2A5E7HLRT	16	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
47	ET2A5E7ULRT	28	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
48	ET2A5E7VLPT	27	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
49	ET2A5E7IJRT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
50	ET2A5E9ULZT	11	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
51	ET2A5E7VLRT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
52	ET2B5E8KLRT	34	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
53	ET3A5E7HLRT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
54	ET3A5E7KLRT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
55	ET3A5EKLRN	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
56	ET3B5D8HJMT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
57	ET3B5D8HJNT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
58	ET3B5D8HJXT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
59	ET3B5D8IMT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
60	ET3B5E8GLMT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
61	ET3B5E8HMLT	12	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
62	ET3B5E8HLRT	11	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
63	ET3B5E8KLRT	8	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
64	ET3B5E8ULRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
65	ET3B6D8HJMP-12	20	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
67	ET3B6D8HJNP	24	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
68	ET3B6D8HSNP	18	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
71	ET3L5D8HJMP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
72	GEM 133.01.2	10	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
73	GEM 134.01.2	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	2		
74	GEM 133.01.2	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		
75	GEM 134.01.2	68	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	2		
76	GEM 133.01.2	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	0,4кВ	1		

77	GEM 133.01.2	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
78	GEM 134.01.2	2	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	2		
79	GEM 135.01.2	2	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
80	HIK 2102	58	ТОВ "HIK-EЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
81	LSQM 321.02.534	7	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	10кВ	0,5		
84	NP-06 TD ME.3F.TxPD-U	30	ТОВ "Телекомунікаційні технології"	0,4кВ	0,5		
85	NP-06 TD MME.1F.1SM-U	24	ТОВ "Телекомунікаційні технології"	0,4кВ	1		
87	SL7000	2	Фірма Actaris	10кВ	0,5		
89	ACE 3000	6	Фірма Actaris	0,4кВ	1		
91	ET3B5E8HLRT	9	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
92	EMS 132.21.4	18	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
93	EMS 134.31.4	12	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
94	EMS 134.51.4	6	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
95	EMS 132.01.4	5	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
96	EMS 134.41.4	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
97	EMS 134.31.4	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
98	EMT 112.02.6	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
99	EMT 133.10.6	7	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	2		
100	EMT 132.12.6	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
101	EMT 112.02.6	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
103	Енергія-9 СТК310А1Н5Р	16	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
104	Енергія-9 СТК3-05Q2Н4М	9	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
105	Енергія-9 СТК310А1Н9К4	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
106	Енергія-9 СТК310Q1Н6D	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
107	Енергія-9 СТК310А1Н5Р	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
108	CE 301	4	ВАТ "Концерн Енергомера"	0,4кВ	1		
109	ET2A5E7UL	63	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
110	ET2A5E7ULRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
111	ET3B5D8HJMT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
112	ET3B6B8HJHP	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
113	ET3B6D8IMP	12	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
114	ET2A5E7ULRT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
115	ET3A5E7KLRT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
116	ET3A5E7HLMТ	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
117	ET2A5E7ULRT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
118	ET2A5E7KС	36	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
119	ET2AЕHLRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
120	ET3B6E80KZP-12	18	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
121	ET3A5E7KLRT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
122	ET3B6DSGJVP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
123	ET3B5D8HJNT	13	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
124	ET3B5D8411	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
125	ET3B5D8HSNT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
126	ET3B5D8HУMT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
127	ET3B5E89LPT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
128	ET3B5E8HLHT	40	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
129	ET3B5E8HLMТ	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
130	ET3B5E8HLMТ	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
131	ET3B6D8HJMP	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
132	ET3B6D8HJNP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
133	ET3B6D8HJNP	9	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
134	ET3B6D8HJNP	46	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
135	ET3B6D8HSNP	15	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
136	ET3B6D8HJMP	10	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
137	ET3B6DНJNP	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
138	ET3B6E5HLMP-12	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
139	ET3B6E8HLNP	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
140	ET3B5D8HJMT	15	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
141	ET3B5E8KLRT	57	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
142	Каскад-3.10/2.0	1	ПО "КИЕВПРИБОР"	0,4кВ	2		
143	Каскад-1.11/2	1	ПО "КИЕВПРИБОР"	0,4кВ	2		
144	Каскад 3.10/2.0	1	ПО "КИЕВПРИБОР"	0,4кВ	2		
145	ЛЕ 1101	1	ЗАТ "З-д вим.прил."Дніста"	0,4кВ	1		
146	ЛЕО-М1.4	102	ВАТ "КЕМЗ"	0,4кВ	1		
155	ЛМ-1Т.24	13	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
156	ЛМ-1Т.06	5	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
157	ЛМ-1Т.07	1	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
158	ЛМ-1Т.24	3	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
159	ЛМ-1Т.06	2	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
160	ЛМ-1Т.06	1	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
161	ЛМ-1Т.24	2	ДП "ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
162	ЛМ-3Т.02	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		

163	ЛМ-3Т.02	2	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
164	ЛМ-1Т.06	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
165	ЛМ-1Т.24	3	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
166	ЛМ-1Т.24	6	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
167	ЛМ1-Т0.6	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
168	ЛМ-1Т.24	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
169	ЛМ-1Т.24	89	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
170	ЛМ-1Т.24	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
172	ЛО-1000	148	ГП "Новатор"	0,4кВ	1		
176	ЛОЕ-5010Ш	82	ВАТ "Хмельницькобленерго"	0,4кВ	1		
184	ЛЕО-М1.4	4	ВАТ "КЕМЗ"	0,4кВ	1		
187	Меридіан СОЄ-1.02/2КР	4	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
188	Меридіан СОЭ-1.02/1	5	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
189	Меридіан СОЭ-1.02/1	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
190	Меридіан ЛТ-1.03Т	3	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
191	Меридіан СОЭ-1.02/1	6	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
192	Меридіан СОЭ-1.02/1	3	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
193	Меридіан ЛТ-1.03Т	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
194	Меридіан СОЭ-1.02/1	4	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
195	Меридіан ЛТ-1.03Т	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
196	Меркурій 230 ART1-03	82	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
197	Меркурій 231 АТ-01	1	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
198	Меркурій 231 АМ-01	12	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
199	Меркурій 231 АТ-01	28	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
200	Меркурій 231 АТ-01	30	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
201	Меркурій 202.3	35	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
202	Меркурій 230 ART1-03	83	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
203	Меркурій 200.02	19	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
204	Меркурій 201.1	9	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
205	Меркурій 202.5	5	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
206	Меркурій 202.1	7	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
207	Меркурій 230 ART1-03	12	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
208	Меркурій 231 АТ-01	13	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
209	Меркурій 232 АМ-01	2	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
210	Меркурій 231 АТ-01	14	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
214	Меркурій 231 АТ-01	19	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
216	Меркурій 232 АМ-01	15	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
225	Меркурій 201.5	4	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
230	Меркурій 202.5	10	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
231	Меркурій 230 АМ-01	15	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
232	Меркурій 230 АМ-02	16	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
233	Меркурій 230 АМ-02	3	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
234	Меркурій 230 АМ-01	26	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
235	Меркурій 230 АМ-01	21	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
236	Меркурій 230 АМ-01	22	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
237	Меркурій 230 АМ-01	2	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
238	Меркурій 231 АМ-01	43	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
239	Меркурій 231 АМ-01	76	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
240	Меркурій 231 АМ-01	10	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
241	Меркурій 231 АТ-01	29	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
242	Меркурій 231 АТ-01	37	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
243	Меркурій 231 АТ- 01	39	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
244	Меркурій 232 АМ-02	5	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
245	Меркурій 230АТ-01	1	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
246	Меркурій 201.5	1	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
247	Меркурій 202.5	5	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
248	Меркурій 230 АМ-01	10	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
249	Меркурій 230 АМ-02	4	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
250	Меркурій 230 ART-02	6	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
251	Меркурій 230 АМ-02	10	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
252	Меркурій 230 АМ-01	6	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
253	Меркурій 230 АМ-02	63	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
254	Меркурій230 АМ-01	1	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
255	Меркурій 231 АМ-01	21	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
256	Меркурій 231 АТ-01	15	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
257	Меркурій 232 АМ-02	1	ООО"Фирма"Интотекс"	0,4кВ	1		
258	МОДУЛЬ-1.2102М	5	ТОВ "Модуль Телеком"	0,4кВ	1		
263	НІК 2102-02	128	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
265	НІК 2303 АТ1	3	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
266	НІК 2301 АПЗ	66	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
267	НІК 2303 АТ1	79	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
269	НІК 2301 АП1	3	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
270	НІК 2301 АП2	5	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
271	НІК 2303 АПЗ	5	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
272	НІК 2303 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
273	НІК 2303 АРТ1	14	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
274	НІК 2303 АРТ1	4	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		

275	НІК 2102-02	216	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
277	НІК 2303 АТ1	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
278	НІК 2301 АП1	321	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
279	НІК 2301 АП1	65	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
280	НІК 2301 АП1	14	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
281	НІК 2301 АП3	85	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
282	НІК 2301 АП3	44	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
283	НІК 2301 АТ1	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
284	НІК 2301 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
285	НІК 2301 АП3	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
286	НІК 2303 АТ1	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
287	НІК 2303 АП1	52	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
288	НІК 2301 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
289	НІК 2301 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
290	НІК 2102-02	16	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
291	НІК 2102-02	38	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
292	НІК 2301 АП1	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
293	НІК 2301 АП3	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
294	НІК 2301 АП3	50	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
295	НІК 2301 АК1	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
296	НІК 2301 АП1	5	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
297	НІК 2301 АП1	114	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
298	НІК 2301 АП2	20	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
299	НІК 2301 АП3	19	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
300	НІК 2301 АП3	94	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
301	НІК 2301 АП1	10	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
302	НІК 2303 АРП1	3	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
303	НІК 2303 АРТ1	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
304	НІК 2303 АРП1	9	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
305	НІК 2303 АРП1	8	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
306	НІК 2303 АРТ1	69	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
307	НІК 2303 АРП1	9	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
308	НІК 2303 АРП1	4	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
309	СТ-ЭА05	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
321	СА4-195	24	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
322	СА4-196	6	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
323	СА4-197	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
324	СА4-198	13	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
326	СА4-5001Д	23	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
327	СА4Е-5030	4	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	1		
328	СА4Е-5030	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	1		
329	СР4-І673М	4	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
330	СА4-І672М	22	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
331	СА4-І673М	4	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
332	СА4-І678	39	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	29	
333	СА4У-195	2	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
334	СА4У-196	26	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2	15	
335	СА4У-199	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
341	СА4У-І672М	34	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	30	
343	СА4У-І672М	2	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
345	СА4У-І678	12	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
346	СА4УІ-678М	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
347	СА4-199	8	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
348	СЕ 101	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
349	СЕ 301	6	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
350	СЕ101	3	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
351	СЕ 301	8	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
358	СО-ЭА05М1	5	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
359	СО-ЭА08	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
360	СО-ЭА09	109	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
363	СО-197	66	ДП "Харківський з-д електроапаратури"	0,4кВ	2	59	
367	СОЕ-5028НВ	7	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
372	СОЕ-5020Н	5	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
374	СО-ЭА05М1	7	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
381	СОЕА09М2	111	Промснабінвест, Харків	0,4кВ	1		
384	СОЕ-5020Н	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
385	СОЕА09М2	4	Промснабінвест, Харків	0,4кВ	1		
387	СО-І446	145	ЗАТ"Восток-Скай", Росія	0,4кВ	2	137	
388	СО-І446М	26	ЗАТ"Восток-Скай", Росія	0,4кВ	2	18	
390	СО-І449М1	2	ЗАТ"Восток-Скай", Росія	0,4кВ	2	2	
395	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	25	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
396	Меридіан СОЭ-1.02/2Р	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
397	Меридіан СОЭ-1.02/2КРТ	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
398	Меридіан СОЭ-1.02/4Т	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
399	Меридіан СОЭ-1.02/5КТ	18	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		

400	Меридіан СОЭ-1.02/5КРТД	87	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
401	Меридіан СОЭ-1.02/5КРТ	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
405	СО-ЭА05М1	2	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
406	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	17	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
407	СОЕА09М2	3	Промснабінвест, Харків	0,4кВ	1		
408	Меридіан СОЭ-1.02/5КТ	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
409	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	13	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
410	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	5	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
411	Меридіан СОЭ1,02/2Т	31	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
413	СО-ЭЭ6706	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
414	СО-ЭА05М1	2	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
415	СО-ЭА05М1	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
416	СО-ЭА05М1	7	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
417	СО-ЭА09	52	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
418	СОЕА09М2	1	Промснабінвест, Харків	0,4кВ	1		
419	СО-ЭА05М1	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
420	СО-ЭЭ6706	13	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
421	СР4-5002	6	ЗАТ "КОМПАНИЯ РОСТОК"	0,4кВ	2	6	
422	СР4-5003	1	ЗАТ "КОМПАНИЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
423	СР4-И673М	17	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	3	10	
425	СР4У - И673М	2	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
426	СР4У-5003	6	ЗАТ "КОМПАНИЯ РОСТОК"	0,4кВ	2	2	
427	СР4У-5008	2	ЗАТ "КОМПАНИЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
428	СА4У-672М	6	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	2	
429	СА4У-И672М	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
430	СР4У-И673	9	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	3	5	
431	СР4У-И673М	11	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	8	
442	СТ-ЭА05	20	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
443	СТ-ЭА08	52	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
444	СТ-ЭА08Д	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
445	СТ-ЭА05ДП	3	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
450	СТ-ЭА05И	4	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
452	Энергия-9 СТК3-10Q2Н6М	7	ТОВ "Телекарт-прилад"	10кВ	1		
453	Энергия-9 СТК3-10А1	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
454	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
455	Энергия-9 СТК -10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
456	Энергия-9 СТК 3-10А1НХР	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
457	Энергия-9 СТК 3-10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
458	Энергия-9 СТК3-05Q2Н4М	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	10кВ	0,5		
459	Энергия-9 СТК3-10Q146Р	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
460	Энергия-9 СТК3-10Q246МV	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
461	Энергия-9 СТК3-10А1Н7ЛК4	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
462	Энергия-9 СТК3-10А1117К4t	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
463	Энергия-9 СТК3-10А1Н5QКМ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
464	Энергия-9 СТК3-10А1Н7ІК4t	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
465	Энергия-9 СТК3-05Q2Н4.Mt	8	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
466	Энергия-9 СТК3-05ОНЧМ	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
468	Энергия-9 СТК3-10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
469	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
470	Энергия-9 СТК3-10А1Н7	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
471	Энергия-9 СТК3-10А1ННРВ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
472	Энергия-9 СТК3-10А1Н5РВ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
473	Энергия-9 СТК3-10Н1Н51КН	6	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
474	Энергия-9 СТК3-10А1Н9К4	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
475	Энергия-9 СТК310Q1Н6D	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		

476	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
481	Ф68700В	11	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
494	ЦЭ 6801	96	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1,5		
495	ЦЭ 6803В	111	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
497	ЦЭ 68076К	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
498	ЦЭ 6807В	19	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	2		
499	ЦЭ 6807Б	20	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	2		
500	ЦЭ 6807БК	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
502	ЦЭ 6828	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	2		
503	ЦЭ 6811	49	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
504	ЦЭ 6822	99	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
506	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
462	Энергия-9 СТК3-10А1117К4т	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
463	Энергия-9 СТК3-10А1Н5QKM	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
464	Энергия-9 СТК3-10А1Н71К4т	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
465	Энергия-9 СТК3-05 Q2H4.Mt	8	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
466	Энергия-9 СТК3-05ОНЧМ	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
468	Энергия-9 СТК3-10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
469	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
470	Энергия-9 СТК3-10А1Н7	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
471	Энергия-9 СТК3-10А1ННРВ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
472	Энергия-9 СТК3-10А1Н5РВ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
473	Энергия-9 СТК3-10Н1Н51КН	6	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
474	Энергия-9 СТК3-10А1Н9К4	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
475	Энергия-9 СТК310Q1Н6D	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
476	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
481	Ф68700В	11	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
494	ЦЭ 6801	96	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1,5		
495	ЦЭ 6803В	111	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
497	ЦЭ 68076К	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
498	ЦЭ 6807В	19	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	2		
499	ЦЭ 6807Б	20	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	2		
500	ЦЭ 6807БК	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
502	ЦЭ 6828	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	2		
503	ЦЭ 6811	49	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
504	ЦЭ 6822	99	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
506	Энергия-9 СТК310А1Н5Р	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
507	ЕТ2А5Е7ULRT	10	ЗАТ "Елвін" м.Київ	110кВ	0.5		
508	ЕТ2А5Е7ULRT	21	ЗАТ "Елвін" м.Київ	35кВ	0.5		
509	ЕТ3А5D9GJRT	71	ЗАТ "Елвін" м.Київ	10кВ	0.5		
510	EMT	83	Elgama	10	1		
511	EMS	14	Elgama	10	1		
512	EPQS	2	Elgama	110	0.5		
513	EPQS	1	Elgama	35	0.5		
514	EPQS	38	Elgama	10	0.5		
515	ЦЭ6803В	19	РФ	35	1		
516	ЦЭ6803В	49	РФ	10	2		
517	Меркурій 230	19	Москва	10	0.5		
518	СР4У-И673М	21	"ЛЕМЗ"	10	2	18	
519	Нік	187	Київ	10	0.5		
520	ЕА05RL-P2C-3	3	РФ	10	0.5		
521	LZQJ-XC	4	ЕМН України	10	0.5		
	Всього	6797				342	

4.2.2. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів (таблиця 2)

№ з/п	Лічильники зі строком експлуатації	Наявний стан на 01.01.2020		Прогнозований стан на 31.12.2020	
		Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості	Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	3289	48,39%	3590	52,82%
2	8 - 20 років	3434	50,52%	3207	47,18%
3	20 - 30 років	74	1,09%	0	0,00%
4	більше 30 років	0	0,00%	0	0,00%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	6797	100,00%	6797	100,00%

4.2.3. Стан обліку електричної енергії у населення на початок прогнозного періоду							
Загальна кількість точок обліку	Кількість точок обліку у сільській місцевості	Кількість точок обліку у містах	Прилади обліку				
			відсутні	індукційні		електронні	
				клас точності гірше 2,0	клас точності 2,0 та краще	з імпульсним виходом	без імпульсного виходу
1	2	3	4	5	6	7	8
563001	264516	298485	0	116826	20893	424575	0

4.2.4. Стан обліку електричної енергії у населення (таблиця 2)

№ з/п	Лічильники зі строком експлуатації	Наявний стан на на 01.01.2020		Прогнозний стан на 31.12.2020	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	303 030	53,89%	351 030	62,43%
2	8 - 20 років	184 973	32,90%	184 973	32,90%
3	20 - 30 років	63 961	11,38%	26 291	4,68%
4	більше 30 років	10 330	1,84%	0	0,00%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	562 294	100,00%	562 294	100,00%

4.3. Стан комерційного обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду *

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/віддачі	Виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії**	Річний обсяг передачі електроенергії через точку обліку тис. кВт-год	Відповідність точки обліку вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії**	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановленню), шт.	Кількість трансформаторів струму, що підлягають заміні (встановленню), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	"Понінка"	35	0.5.	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	0	так	ні	0	0
2	"Славута тяга"	27.5.	0.5.	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос федерация	відповідає	-64570	так	ні	0	0
3	"Кам'янка"	10	1.0	0.5	СТК-3	Енергія Одеса	відповідає	-380	так	ні	0	0
4	"ЗТВ"	10	1.0	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
5	"Радар"	10	1.0	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
6	"Комарівці тяга"	27.5.	0.5	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	7086	так	ні	0	0
7	"Негин кар'єр"	6	1.0	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
8	"Гречани тяга"	110	0.5.	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	50291	так	так	0	0
9	"Очисні споруди"	6	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	-19	так	ні	0	0
10	К.Под цемзавод Л-1	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	200080	так	так	0	0
11	К.Под цемзавод Л-2	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	5336	так	так	0	0
12	К.Под. "Кар'єр глини"	10	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
13	К.Под."Кар'єр вапняку"	6	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	86	так	ні	0	0
14	К.Под. "ВНС-І", ІІІ	10	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	3808	так	ні	0	0

15	Хекропет Л-1	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	300	так	так	0	0
16	Хекропет Л-2	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	110480	так	так	0	0
17	"Закупне"	10	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
Стан комерційного обліку по Жмеринській дистанції електропостачання												
18	ЕЧЕ-35 ВВ-27,5 Т-1	27,5	0,5	0,2			відповідає	0	так	ні	0	0
19	ЕЧЕ-35 ТВЛ	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
20	ТП -414(ТП-Західна Л-211)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
21	ТП -414(ТП-Західна Л-342)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
22	ТП -393(ПС-ЦентральнаЛ-199)	10	0,5	0,5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	-1 299	так	ні	0	0
23	ТП-393 (3 ТП-9)	10	0,5	0,5	EA05RLP2C-3	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	0	так	ні	0	0
24	ТП-393 (віддача)	0,4	2	2	CA4Y-И672M		відповідає	0	так	ні	0	0
25	ТП-85 (ВВ з ТП-9)	10	0,5	0,5			відповідає	-326	так	ні	0	0
26	ТП-471(ПС "Східна" Л-240)	10	0,5	0,5	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	-1209	так	ні	0	0
27	ЦРП (РТП Ст.Кост. Ф-15)	10	0,5	0,5			відповідає	-1053	так	ні	0	0
28	ПЕ Ярм.-Закупне РТП-"Лісоводи" Л-59	10	0,5	0,5			відповідає	-491	так	ні	0	0
29	ТП-Дунаївці Л-61	10	0,5	0,5			відповідає	-1405	так	ні	0	0
30	ТП-Дунаївці Л-63	10	0,5	0,5			відповідає	-41	так	ні	0	0
31	ТП-4 (ПС ЗЛМК Л-85)	10	0,5	0,5			відповідає	-840	так	ні	0	0
32	ТП-4 (ПС ЗЛМК Л-89)	10	0,5	0,5			відповідає	-384	так	ні	0	0
33	ТП-АБ Деражня (РТП-Деражня)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
34	ТП-АБ Війтівці (РТП-Війтівці)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
35	РП-26 (ЗП- ТПА Ф-181)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
36	РП-26 (ЗП- ТПА Ф-182)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
37	РП-26 (прийом)	10	0,5	2	CA3Y-И670M		не відповідає	0	ні	ні	0	0
38	РП-26 (віддача)	10	0,5	2	CA3Y-И670M		не відповідає	0	ні	ні	0	0
39	ТП-471 (прийом)	10	0,5	2	CA3Y-И670M		не відповідає	0	ні	ні	0	0
40	ТП-471 (віддача)	10	0,5	2	CA3Y-И670M		не відповідає	0	ні	ні	0	0
41	ПЕ Чотирбоки-В.Пуз.Ф28 РТП Вербівці	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
42	ЗТП-302 Красилів	10	0,5	0,5			відповідає	-19	так	ні	0	0
43	ЗТП-Антоніни	0,4	1	1			відповідає	-2	так	ні	0	0
44	ЗТП-3 Сторокост.резерв	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
45	ЗТП-30 Старокостянтинів	0,4	1	1			відповідає	-1053	так	ні	0	0
46	КТП-5 Резерв ШЧ Старокост.-2	0,4	1	1			відповідає	-5	так	ні	0	0
47	КТП-83 Воронківці	0,4	1	1			відповідає	-1	так	ні	0	0
48	ЩО-0,4 кВ резерв ст.Старокост.-1	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
49	КТП-97 резерв ст.Чотирбоки	0,4	2	2	CA4Y-И672M		відповідає	-7	так	ні	0	0

50	КТП Балин	0,4	1	1			відповідає	-2	так	ні	0	0
51	КТП Нігин	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
52	КТП Нігин	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
53	ТП-1 (107) Кам.-Подільський	0,4	1	1			відповідає	-133	так	ні	0	0
54	ТП-2 (70) Кам.-Подільський	0,4	1	1			відповідає	-1	так	ні	0	0
55	ТП-2 (70) (ПС М'ясокомбінат)	10	0,5	0,5			відповідає	-157	так	ні	0	0
56	ДС-Хмельницький (ТП-52)	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
57	ТП-Закупне	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
58	ТП-Закупне(віддача)	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
59	ТП- Ярмолинці	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
60	КТП- 386 Комарівці	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
Стан комерційного обліку поКозятинській дистанції електропостачання												
61	Ф"Сілікатний з-д І"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
62	Ф"Сілікатний з-д ІІ"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
63	Ф "Нафтобаза"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
64	Ф "Склозавод"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	21	так	ні	0	0
65	Ф 5 вокзал	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
66	Ф "Новоселицьке"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
67	Ф "Комбінат хлібопродуктів"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	724	так	ні	0	0
68	Ф "С.Хімія"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	1 734	так	ні	0	0
69	ТП-126	10	0,5	0,5			відповідає	-199	так	ні	0	0
70	ПП "Палій"	0,23	2	2	СО-2М		відповідає	7	так	ні	0	0
71	Водокачка "Кам'янка" ТП-2	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-13	так	ні	0	0
72	Водокачка "Славута" КТП-114	0,4	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
73	Слав.зов.освітлення	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
74	ст.Сельцо , 3км.	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
75	КТП- 190 ст."Сельцо"	0,4	2	2	СА4У-І672М		відповідає	-30	так	ні	0	0
76	ст. Славута ІІ	0,23	2	2			відповідає	-25	так	ні	0	0
77	ПЛ "Продольна" ПС Ямпіль	10	1	1	ЕМТ-112.02.6.		відповідає	-228	так	ні	0	0
78	КТП-32 ст.Суховоля	0,4	2	2	СА4У-І672М		відповідає	-31	так	ні	0	0
79	КТП ст.Лепесівка	0,4	2	2	СА4У-І672М		відповідає	-24	так	ні	0	0
80	переїзд-29 км.	0,23	2	2			відповідає	-3	так	ні	0	0
81	переїзд-19 км.	0,23	2	2			відповідає	-1	так	ні	0	0
82	ст.Припутні	0,23	2	2			відповідає	-2	так	ні	0	0
83	ЗТП-14 Ф-1	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
84	ЗТП-14 Ф-2	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
85	КТП №287	0,4	2	2			відповідає	-35	так	ні	0	0
86	ЗТП-14 Ф-22	10	0,5	0,5	СТК-3		відповідає	-83	так	ні	0	0
87	ЗТП-14 Ф-035	10	0,5	0,5	СТК-3		відповідає	-132	так	ні	0	0
88	КТП "Очисні споруди" Клубівка	0,4	1	0,5			відповідає	-19	так	ні	0	0
89	Майстерні ПЧ-18	0,23	2	2			відповідає	-1	так	ні	0	0
90	КТПТ-57 ст.Ізяслав	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-34	так	ні	0	0

91	КТПТ-37 ст.Ізяслав	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-22	так	ні	0	0
92	Ел.котел (день)	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	0	так	ні	0	0
93	Ел.котел (ніч)	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-54	так	ні	0	0
94	КТПТ переїзд 27км.	0,23	2	2	СО-197		відповідає	-6	так	ні	0	0
95	ТП-199 ст.Клембівка	0,4	2	2			відповідає	-33	так	ні	0	0
96	ТП-198 ст.Білогородка	0,4	2	2			відповідає	-18	так	ні	0	0
97	ТП-66.ст.Шепет.-Поділ	0,4	1	0,5			відповідає	-253	так	ні	0	0
98	ТП-22.ст.Шепет.-Поділ	0,4	1	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
99	ТП-49 релейн.ст.Шепет.-Поділ.	0,4	2	2			відповідає	-5	так	ні	0	0
100	КТПО пер.Красносілка 2км	0,23	2	2			відповідає	-9	так	ні	0	0
101	КТПО з.п. Жилнінці-8км.	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
102	КТПО переїзд-9км.	0,23	2	2			відповідає	-9	так	ні	0	0
103	Переїзд-гран.кар'єр	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
104	з.п. Городище-5км.	0,23	2	2			відповідає	-5	так	ні	0	0
105	переїзд-12км.	0,23	2	2	СО-И466		відповідає	0	так	ні	0	0
106	РП-9 від Ф-802 ст.Шепетівка	10	0,5	0,5			відповідає	-2 867	так	ні	0	0
107	РП-9 від Ф-802 ст.Шепетівка	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
108	ТП-106 ст.Шепетівка	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	0	так	ні	0	0
109	ТП-118 ст.Шепетівка	0,4	1	0,5			відповідає	-147	так	ні	0	0
110	ТП-140 ст.Шеп.(вул.Воровського 5)	0,4	1	0,5			відповідає	105	так	ні	0	0
111	ТП-131 ст.Шеп.(пр.Миру 6-Б)	0,4	2	2			відповідає	114	так	ні	0	0
112	В1 Т1-27,5	27,5	0,5	0,5			відповідає	20 574	так	ні	0	0
113	В2 Т2-27,5	27,5	0,5	0,5			відповідає	34 306	так	ні	0	0
114	Славута-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	6 943	так	ні	0	0
115	РЕМ-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	5 033	так	ні	0	0
116	В1 110 Житомир	110	0,5	0,5			відповідає	0	так	так	0	0
117	В2 110 Шепетівка	110	0,5	0,5			відповідає	0	так	так	0	0
118	м.Полонне І-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	13 587	так	ні	0	0
119	м.Полонне ІІ-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	5 757	так	ні	0	0
120	Фабр.втор.сировини 10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	3 377	так	ні	0	0
121	Великі Каленичі -10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	557	так	ні	0	0
122	Понінка радгосп-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	3 929	так	ні	0	0
123	Фарфоровий завод-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	4 905	так	ні	0	0
124	Роговичі-35кВ	35	0,5	0,5			відповідає	9 461	так	ні	0	0
125	Щеб.завод-35кВ (КДЗ)	35	0,5	0,5			відповідає	409	так	ні	0	0
126	Водокачка "Кам'янка" ТП-1	0,4	1	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
127	РП-8ст.Шепетівка(ф04 110/10 п/ст.РЕМ)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
128	КТП-2 ст. Гуминці	0,4	1	1	СТК-3		відповідає	-98	так	ні	0	0
129	ТП-94ст.Шепетівка(ф014 110 п/ст.РЕМ)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0

ПС 330-Хмельницька												
130	АТ-1	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	420745	так	так	0	0
131	АТ-1 , Ввод 1с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	19272	так	ні	0	0
132	АТ-1, Ввод 2с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	24734	так	ні	0	0
133	ТСН-1	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
134	АТ-2	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	619721	так	так	0	0
135	АТ-2, Ввод 3с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	40745	так	ні	0	0
136	АТ-2, Ввод 4с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	24298	так	ні	0	0
137	ТСН-2	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
138	ОВ	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	так	0	0
139	Гричани -1,2	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	52644	так	так	0	0
ПС 330-Кам'янець-Подільська												
140	АТ-1	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	407374	так	так	0	0
141	АТ-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	27607	так	ні	0	0
142	ТСН-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	354	так	ні	0	0
143	АТ-2	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	399947	так	ні	0	0
144	АТ-2	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	1647	так	ні	0	0
145	ТСН-2	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	533	так	ні	0	0
146	ОВ	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	так	0	0
147	К.Под.-Борщів	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	117649	так	так	0	0
ПС 330-Шепетівка												
148	АТ-1	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	368748	так	так	0	0
149	АТ-2	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	413223	так	так	0	0
150	ОВВ	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	413223	так	так	0	0
151	АТ-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	28000	так	ні	0	0
152	АТ-2	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	3817	так	ні	0	0
153	ТВП-41Т	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	-620	так	ні	0	0

154	ТВП-42Т	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	-691	так	ні	0	0
155	ТВП-43Т	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
156	Чуднів	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	87824	так	так	0	0
ПС Підволочиськ												
157	Волочиськ	110	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	-20979	так	так	0	0
158	Номінал	35	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	199	так	ні	0	0
159	Л-7	10	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	1022	так	ні	0	0
160	Л-11	0,4	2	2,0	ЦЭ 6803В	"Енергомiра"	відповідає	9	ні	ні	0	0
161	Л-12	10	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	1135	так	ні	0	0
ПС Волочиськ												
162	Токи	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-295	так	ні	0	0
163	Оріховець	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-1205	так	ні	0	0
164	Мануїльськ	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	14986	так	ні	0	0
ПС Ланівці												
165	Ямпіль	35	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	185	так	ні	0	0
ПС Ніверка												
166	Мельн.Подільська	35	0,5	0,5	Landis	"Siemens"	відповідає	-118	так	ні	0	0
ПС Чемерівці												
167	Гусятин	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-1797	так	ні	0	0
ПС Кренцилів												
168	Красне	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	170	так	ні	0	0
ПС Сатанів												
169	Л-28	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-176	так	ні	0	0
ПС Борщів												
170	К.Подільський	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	-114093	так	так	0	0
ПС Полонне-тяга												
171	Житомир	110	0,5	0,5	EA05RL-8P-2C-	"Ельстер-Метронiка",	відповідає	-129512	так	так	0	0
172	Н.Чорторія	35	0,5	0,5	EA05RL-8P-2C-3	"Ельстер-Метронiка", Москва	відповідає	0	так	ні	0	0
173	Баранівка-1	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метронiка",	відповідає	45107	так	ні	0	0
174	Баранівка-2	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метронiка", Москва	відповідає	5246	так	ні	0	0
175	Шепетівка	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метронiка", Москва	відповідає	54872	так	ні	0	0
ПС Понінка												
172	Т-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
173	Т-2	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
174	ТВП Т-1	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	0	так	ні	0	0

ПС Нетішин												
175	Країв	110	0,5	0,5	EA02RAL-C-4	"Ельстер-Метроніка", Москва	відповідає	27243	так	так	0	0
ПС Корець												
176	Мухарів	35	0,5	0,2	AIR-4 AL-C8-T		відповідає	-3	так	ні	0	0
ПС Остріг												
177	М'якоти	35	0,5	0,2	AIR-4 AL-C8-T		відповідає	4892	так	ні	0	0
ПС Милятин												
178	Головлі	35	0,5	0,2	AIR-4 AL-C8-T		відповідає	7393	так	ні	0	0
ПС Кутянка												
179	Переросле	35	0,5	0,5	AIR-4 AL-C8-T	ABB "Метроніка", Москва	відповідає	2478	так	ні	0	0
ПС Кельменці												
180	ВНС-1	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	38412	так	так	0	0
ПС Балки												
181	Вовковинці	110	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	0	так	так	0	0
ПС Мур. Курилівці												
182	Ставчани	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	9953	так	так	0	0
ПС Дашківці												
183	Ялтушків	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	29	так	ні	0	0
ГЕС												
184	Мислятинська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1996	так	ні	0	0
185	Щедрівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	852	так	ні	0	0
186	Н.Костянтинівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1171	так	ні	0	0
187	Коржівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	820	так	ні	0	0
188	Мартинківська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	560	так	ні	0	0
189	Ніверка	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	470	так	ні	0	0
190	Боднарівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1408	так	так	0	0
191	П'ятничанська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	2	так	ні	0	0
192	Жабинці	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	921	так	ні	0	0
Кам'янець-Подільська ТЕЦ												
193	Ввод-3	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	28	так	ні	0	0
194	Ввод-4	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1571	так	ні	0	0
195	Ввод-5	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	4	так	ні	0	0
Всього точок обліку напругою 110 кВ			23				Відповідає - 23	3 478 609	Відповідає - 23		0	0
Всього точок обліку напругою 35 кВ			36				Відповідає - 36	201 623	Відповідає - 36		0	0
Всього точок обліку напругою 10 кВ			77				Відповідає - 73 Невідповідає - 4	154 716	Відповідає - 73 Невідповідає - 4		0	0
Всього точок обліку напругою 6 кВ			3				Відповідає - 3	8 212	Відповідає - 3		0	0
Всього точок обліку напругою 0,4 кВ			44				Відповідає - 44	4 256	Відповідає - 44		0	0
Всього точок обліку напругою 0,23 кВ			15				Відповідає - 15	1 973	Відповідає - 15		0	0
Усього								3 836 977				

* Указати всі точки комерційного обліку з суміжними ліцензіатами (Оптовий ринок електричної енергії України, електропередавальні організації, генеруючі підприємства)

** Додаток 10 до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України

4.3.1. Технічний стан вимірювальних трансформаторів струму та напруги точок комерційного обліку

Тип вимірювального трансформатора	Кількість установлених трансформаторів, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають заміні, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають установленню в точках обліку, які не облаштовані приладами обліку, шт.	Кількість трансформаторів, установлення яких передбачено інвестиційною програмою на прогнозний період, шт.
1	2	3	4	5
Трансформатори напруги	101	9	0	21
у т.ч.:				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
напругою 0,4 кВ	2730	69	0	90
Трансформатори струму				
у т.ч.:				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
напругою 0,4 кВ	2502	0	0	0

4.4. Стан технічного обліку електричної енергії на підприємстві на початок прогнозного періоду							
№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Білогр'я В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
2	Переросле В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
3	Сушівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
4	Ямпіль В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
5	Хорошів В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
6	Волочиськ В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	10	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	1.0	відповідає	
7	Номінал В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
8	Війтівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
9	Бокиївка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
10	Богданівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
11	Бубнівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
12	Купіль В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
13	Ріпна В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
14	Яхнівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
15	Шмирки В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
16	Красилів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	

	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	11	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	2.0	відповідає	
17	Антоніни В-10	10	2	0.5	0,5	відповідає	
	Л-10	10	12	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	2.0	відповідає	
18	Западинці В-10	10	1	0.5	0,5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0,5	відповідає	
19	Заслучне В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
20	Кременчуки В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
21	Корчівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
22	Кузьмин В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
23	Машзавод В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	17	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
24	Кошелівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
25	Чернелівка В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
26	Летичів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	10	2.0	1.0	відповідає	
	В-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
27	Бройлерна В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
28	Голосків В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
29	Голенищево В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
30	Козачки В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
31	Меджибіж В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
32	Новокосянтинів В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
33	Ізяслав В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	1.0	відповідає	
34	Білогородка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
35	Ліщани В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	

36	Мислятин	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
37	Мякоти	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
38	ЗТО	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
39	Н Село	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
40	Плужне	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
41	Кустівці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
42	Роговичі	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
43	Фадіївка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
44	Новоселиця	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
45	Лабунь	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
46	КДЗ	В-6	6	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-6	6	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-6	6	4	2.0	1.0	відповідає	
47	Берездів	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
48	Славута	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	19	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
49	Головлі	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
50	Іванівка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
51	Красносілка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
52	Нетішин	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	17	2.0	0.5	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
53	Мухарів	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
54	Манятин	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	

	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
55	Солод.з-д В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	3	2.0	0,5	відповідає	
56	Романіни В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
57	Полянь В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
58	Цвітоха В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
59	Ст.Конст. В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
60	Іршики В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
61	Самчики В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
62	Бутівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
63	Мацевичі В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
64	Миролубне В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
65	ІПП В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	18	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
66	Немиренці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
67	Остропіль В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	В-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
68	Ст.Синява В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
69	Адампіль В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
70	Бабино В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
71	Теліжинці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
72	Цимбалівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
73	Теофіполь В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	

74	Базалія	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
		В-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	2.0	відповідає	
		Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
75	Волиця	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
76	Мануїльськ	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
77	Шепетівка м.	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	15	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
78	Вербівці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
79	Гриців	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
80	Медведівка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
81	Мокиївці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
82	Купино	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
83	Рудня	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
84	Кар'єр	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
85	Судилків	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
86	АТП	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
87	Ярмолинці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
		Л-110	110	7	2.0	0.5	відповідає	
88	Михайлівка	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
89	Москалівка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
90	Солобківці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
91	Сутківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
92	Жилинці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
93	Кристал	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	

		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
94	Віньківці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		В-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
		В-110	110	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0,5	відповідає	
95	Дашківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
96	Зіньків	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	3	2.0	1.0	відповідає	
97	Охримівці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
98	Чемерівці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
99	Сокиренці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
100	Вишневичик	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
101	Боднарівка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
102	Жердя	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
103	Закупне	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
104	Зарічанка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
105	Боришківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
106	Жванець	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
107	Устя	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
108	Вихватнівці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
109	Оринін	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
110	Нігин	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
111	Залісся	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
112	Рихта	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
113	Ст.Ушиця	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	

		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
114	Ніверка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
115	Крушанівка	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
116	АВІС	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		В-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
117	Заріччя	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	27	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
118	Термопласт	В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	14	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	20	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-110	10	2	0.5	0.5	відповідає	
119	Дубово	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	14	2.0	1.0	відповідає	
120	Озерна	В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
121	Аеропорт	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
122	Східна	В-10	10	3	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	22	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
123	Раково	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	10	2.0	1.0	відповідає	
124	Центральна	В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	20	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	21	2.0	1.0	відповідає	
125	Прибузька	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	13	2.0	0.5	відповідає	
		В-110	110	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-110	110	2	2.0	0.5	відповідає	
126	Івашківці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		В-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
127	ХЗТП	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
128	Деражня-35	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	

129	Деражня-110	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	2.0	відповідає	
		В-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	3	0.5	0.5	відповідає	
130	Вовковинці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
		Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
131	Маниківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
132	Божиківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
133	Яськівці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
134	Цукровий з-д	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10.	10	4	2.0	2.0	відповідає	
135	Лозове	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
136	Городок	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
137	Лісоводи	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	2.0	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
138	Карабчів	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
139	Кренцилів	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
140	Немиренці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
141	Радковиця	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
142	Сатанів	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
143	Новий Світ	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
144	Станкозавод	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
145	Маків	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	7	2.0	2.0	відповідає	
146	Томашівка	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
147	Дунаївці	В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	16	2.0	2.0	відповідає	

		Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	5	2.0	0,5	відповідає	
148	Балинівка	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		В-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
149	Жванчик	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0,5	відповідає	
150	Миньківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
151	Морозів	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
152	Мушкунтинці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
153	Смотрич	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
154	Н.Ушиця	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
		В-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
155	Ставчани	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
156	З.Курилівці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
157	Хребтєв	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
158	Пилипківці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
159	Гелетинці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
		В-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
160	Л.Гринівці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
		В-35	10	1	2.0	0.5	відповідає	
161	Маломолинці	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
162	Гвардійськ	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
163	Пирогівці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
164	Скібнево	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
165	Ч.Острів	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	

		Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
		Л-35	35	3	2.0	2.0	відповідає	
166	Педоси	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
		СВ-110	110	1	2.0	1.0	відповідає	
167	Черепова	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
168	Ружичанка	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
169	Богданівці	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
170	Південна	В-10	10	5	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	28	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
		В-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	2	0.5	0.5	відповідає	
171	М'ясокомб.	В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	6	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
172	ЗЛМК	В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	9	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
173	Північна	В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
		Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
		Л-10	10	25	2.0	1.0	відповідає	
		Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
		В-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
		Л-110	110	2	2.0	0.5	відповідає	
Всього				1834				
Всього точок обліку напругою 110 кВ					30		Відповідає - 30 шт.	
Всього точок обліку напругою 35 кВ					57		Відповідає - 57 шт.	
Всього точок обліку напругою 10 кВ					470		Відповідає - 468 шт.	
Всього точок обліку напругою 6 кВ					3		Відповідає - 3 шт.	

* Додаток 10 до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України

4.5. Стан комп'ютерної техніки в компанії на початок прогнозного періоду		
Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери до 2015 року випуску	774	71,8%
Комп'ютери 2015 року випуску	25	2,3%
Комп'ютери 2016 року випуску	3	0,3%
Комп'ютери 2017 року випуску	78	7,2%
Комп'ютери 2018 року випуску	128	11,9%
Комп'ютери 2019 року випуску	70	6,5%
Усього	1 078	

* Зазначити відповідний рік.

4.6. Узагальнений порівняльний аналіз зміни технічного стану колісних транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів, виконаних на колісних шасі *						
№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Показник на початок року			
			2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.	694	709	656	656
	з них підлягають списанню	шт.	8	60	11	5
		%	1,2%	8,5%	1,7%	0,8%
1.1	Автокрани	шт.	22	22	22	22
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.2	Автобурові машини	шт.	18	18	18	18
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3	Бурокранові установки	шт.	23	24	23	23
	з них підлягають списанню	шт.	0	2	1	1
		%	0,0%	8,3%	4,3%	4,3%
1.4	Автовежі телескопічні та підіймачі	шт.	60	62	60	60
	з них підлягають списанню	шт.	1	3	2	0
		%	1,7%	4,8%	3,3%	0,0%
	у т.ч. на базі тракторів	шт.	21	21	21	21
	з них підлягають списанню	шт.	1	1	2	0
		%	4,8%	4,8%	9,5%	0,0%
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.	2	2	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	2	0	0
		%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%
1.6	електролабораторії	шт.	13	13	11	11
	з них підлягають списанню	шт.	0	1	0	0
		%	0,0%	7,7%	0,0%	0,0%
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.	139	131	135	135
	з них підлягають списанню	шт.	3	16	4	4
		%	2,2%	12,2%	3,0%	3,0%
	у т.ч. для оперативних виїзних бригад (ОВБ)	шт.	42	35	33	33
	з них підлягають списанню	шт.	2	7	4	4
		%	4,8%	20,0%	12,1%	12,1%
1.8	вантажні автомобілі	шт.	50	50	57	57
	з них підлягають списанню	шт.	0	5	0	0
		%	0,0%	10,0%	0,0%	0,0%
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.	89	89	61	61
	з них підлягають списанню	шт.	0	1	0	0
		%	0,0%	1,1%	0,0%	0,0%
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.	16	16	21	21
	з них підлягають списанню	шт.	0	6	0	0
		%	0,0%	37,5%	0,0%	0,0%
1.11	Автобуси категорій М3 та М2 ("мікроавтобуси")	шт.	59	67	49	49
	з них підлягають списанню	шт.	0	4	0	0
		%	0,0%	6,0%	0,0%	0,0%
1.12	Легкові автомобілі	шт.	104	112	99	99
	з них підлягають списанню	шт.	1	16	4	0
		%	1,0%	14,3%	4,0%	0,0%
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт.	42	43	40	40
	з них підлягають списанню	шт.	0	3	0	0
		%	0,0%	7,0%	0,0%	0,0%
1.14	Причепи, напівпричепи	шт.	52	55	53	53
	з них підлягають списанню	шт.	0	2	0	0
		%	0,0%	3,6%	0,0%	0,0%
1.15	Автомайстерні	шт.	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.16	Спеціальні автомобілі, виконані на шасі вантажівок	шт.	2	2	3	3
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.17	автонавантажувачі	шт.	3	3	1	1
	з них підлягають списанню	шт.	0	2	0	0
		%	0,0%	66,7%	0,0%	0,0%
1.18	Інші види колісної техніки (розшифрувати)	шт.	0	0	3	3
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

* у тому числі арендовані на довгостроковий період (більше року)

4.6.1. Аналіз колісної техніки станом на початок прогнозного періоду

№ з/п	Марка колісної техніки	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний строк експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕМ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис.грн		Залишкова вартість, тис.грн	Підстава для списання/ заміни	Пропонується для заміни				
							за місяць	щорічні			Марка	Призначення (тип)	Орієнтовна вартість, тис.грн	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис.грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Автокрани															
1	ЗІЛ-130	автокран	1991	10	Білогірський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
2	ЗІЛ-130	автокран	1983	10	Вінковоцький РЕМ	40,0	0,648	7,8							
3	ЗІЛ-431412	автокран	1992	10	Волочиський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
4	ЗІЛ-130	автокран	1993	10	Городоцький РЕМ	40,0	0,648	7,8							
5	ЗІЛ-133 ГЯ	автокран	1992	10	Дунаєвецький РЕМ	35,5	0,648	7,8							
6	ЗІЛ-431412	автокран	1992	10	Ізяславський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
7	ЗИЛ 130	автокран	1991	10	Кам.-Подільський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
8	МАЗ-500	автокран	1983	10	Кам.-Подільський РЕМ	34,0	0,648	7,8							
9	МАЗ-5334	автокран	1984	10	Кам.-Подільський РЕМ	34,0	0,648	7,8							
10	ЗІЛ-130	автокран	1992	10	Красилівський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
11	ЗІЛ-130	автокран	1987	10	Новоушицький РЕМ	40,0	0,648	7,8							
12	ЗІЛ431412	автокран	1987	10	Полонський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
13	ЗІЛ-130	автокран	1993	10	Славутський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
14	ЗІЛ-130	автокран	1980	10	Старокостянтинівський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
15	МАЗ-500	автокран	1972	10	Старосинявський ЦЦР	34,0	0,648	7,8							
16	ЗІЛ-130	автокран	1990	10	Теофіпольський РЕМ	40,0	0,648	7,8							
17	ЗІЛ-431410	автокран	1993	10	Хмельницький МРЕМ	40,0	0,648	7,8							
18	ЗІЛ-431412	автокран	1992	10	Хмельницький РЕМ	40,0	0,648	7,8							
19	МАЗ-5334	автокран	1980	10	Шепетівський РЕМ	34,0	0,648	7,8							
20	КРАЗ-250	автокран	1990	10	Департамент ВЕМ	57,0	0,648	7,8							
21	КРАЗ-250	автокран	1994	10	Департамент ВЕМ	57,0	0,648	7,8							
22	КРАЗ-257К1	автокран	1978	10	Департамент ВЕМ	56,0	0,648	7,8							
Автобурові															
1	ЗІЛ-131	БКМ	1990	10	Департамент ВЕМ	46,0	0,648	7,8							
2	ГАЗ-66	БКМ-302	1992	10	Вінковоцький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
3	ГАЗ-66	БКМ-302	1979	10	Волочиський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
4	ГАЗ-66	БКМ-302	1992	10	Городоцький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
5	ГАЗ-66	БКМ-302	1992	10	Деражнянський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
6	ГАЗ-66	БКМ-302	1992	10	Дунаєвецький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
7	ГАЗ-66	БКМ-302	1983	10	Кам.-Подільський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
8	ГАЗ-66	БКМ-302	1992	10	Кам.-Подільський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
9	ГАЗ-66	БКМ-302	1981	10	Красилівський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
10	ГАЗ-66	БКМ-302	1982	10	Летичівський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
11	ГАЗ-6612	БКМ-302	1992	10	Новоушицький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
12	ГАЗ-66	БКМ-302	1983	10	Полонський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
13	ГАЗ-66	БКМ-302	1990	10	Славутський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
14	ГАЗ-66	БКМ-302	1976	10	Старокостянтинівський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
15	ГАЗ-66	БКМ-302	1989	10	Чемеровецький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
16	ГАЗ-66	БКМ-302	1992	10	Ярмолинецький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
17	ГАЗ-3308	БКМ-317	2001	10	Хмельницький РЕМ	31,0	0,648	7,8							
18	ГАЗ-3308	БКМ-317	2001	10	Шепетівський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
Бурокранові установки															
1	Т-150	БКУ	1980	10	Білогірський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
2	Т-150	БКУ	1989	10	Вінковоцький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
3	Т-150	БКУ	2012	10	Вінковоцький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
4	Т-150	БКУ	1993	10	Волочиський РЕМ	15,5	0,648	7,8							

5	T-150	БКУ	1989	10	Ізяславський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
6	T-150	БКУ	1989	10	Деражнянський РЕМ	15,5	0,648	7,8	6523,21	зношення	БКУ-1МК-Т ХТА-200	БКУ	1968,00	15,50	20,00	
7	T-150	БКУ	1989	10	Деражнянський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
8	ХТА-200	БКУ-1МК-Т	2019	10	Городоцький РЕМ	15,5	0,446	5,4								
9	T-150	БКУ	2017	10	Дунаєвецький РЕМ	15,5	0,648	7,8								
10	T-150	БКУ	2008	10	Кам.-Подільський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
11	T-150	БКУ	1980	10	Красилівський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
12	T-150К	БКУ	2010	10	Летичівський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
13	ХТА-200	БКУ	2014	10	Новоушицький РЕМ	15,5	0,648	7,8								
14	T-150	БКУ	1989	10	Полонський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
15	T-150	БКУ	2008	10	Славутський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
16	T-150	БКУ	1989	10	Старокостянтинівський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
17	T-150	БКУ	1993	10	Старосинявський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
18	T-150	БКУ	1988	10	Теофіпольський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
19	T-150	БКУ	1989	10	Чемеровецький РЕМ	15,5	0,648	7,8								
20	T-150	БКУ	2012	10	Ярмолинецький РЕМ	15,5	0,648	7,8								
21	МТЗ-82	БМ-205	2004	10	Кам.-Подільський РЕМ	9,2	0,648	7,8								
22	МТЗ-82	БМ-205	2004	10	Хмельницький МРЕМ	9,2	0,648	7,8								
	Автовежі															
1	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Білогірський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
2	ГАЗ-3309	автовишка	2010	10	Волочиський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
3	ГАЗ-52	автовишка	1992	10	Волочиський РЕМ	26,0	0,648	7,8								
4	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Городоцький РЕМ	24,5	0,648	7,8								
5	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Деражнянський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
6	ГАЗ-3309	автовишка	2008	10	Дунаєвецький РЕМ	24,5	0,648	7,8								
7	ГАЗ-3309	автовишка	2008	10	Ізяславський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
8	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Кам.-Подільський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
9	ЗІЛ-431610	автовишка	1987	10	Кам.-Подільський РЕМ	37,5	0,648	7,8								
10	ТК-Г 33023	автовишка	2018	10	Кам.-Подільський РЕМ	17,1	0,648	7,8								
11	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Кам.-Подільський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
12	ЗІЛ-131	автовишка	1989	10	Кам.-Подільський РЕМ	47,0	0,648	7,8								
13	ЗІЛ-431410	автовишка	1992	10	Кам.-Подільський РЕМ	37,5	0,648	7,8								
14	ГАЗ-3309	автовишка	2008	10	Красилівський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
15	ГАЗ-3307	автовишка	1992	10	Летичівський РЕМ	29,0	0,648	7,8								
16	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Летичівський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
17	ГАЗ-3309	автовишка	2009	10	Новоушицький РЕМ	24,5	0,648	7,8								
18	ЗІЛ-130	автовишка	1981	10	Полонський РЕМ	41	0,648	7,8								
19	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
20	ЗІЛ-431410	автовишка	1992	10	Славутський РЕМ	37,5	0,648	7,8								
21	ГАЗ-3307	автовишка	1995	10	Старокостянтинівський РЕМ	30,0	0,648	7,8								
22	ГАЗ-3309	автовишка	2008	10	Старокостянтинівський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
23	ГАЗ-3309	автовишка	2009	10	Теофіпольський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
24	IVECO Daily Snake 147	автовишка	2017	10	Хмельницький МРЕМ	15,4	0,648	7,8								
25	ГАЗ-5312	автовишка	1987	10	Хмельницький МРЕМ	32,0	0,648	7,8								
26	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Хмельницький МРЕМ	24,5	0,648	7,8								
27	ГАЗ-3309	автовишка	2009	10	Хмельницький МРЕМ	24,5	0,648	7,8								
28	RENAULT MASTER	автовишка	2018	10	Хмельницький РЕМ	14,0	0,648	7,8								
29	ГАЗ-3309	автовишка	2007	10	Хмельницький РЕМ	24,5	0,648	7,8								
30	ГАЗ-5312	автовишка	1987	10	Хмельницький РЕМ	32,0	0,648	7,8								
31	ГАЗ 3309	автовишка	2007	10	Чемеровецький РЕМ	24,5	0,648	7,8								
32	ГАЗ 3309	автовишка	2010	10	Шепетівський РЕМ	24,5	0,648	7,8								
33	ЗІЛ-431412	автовишка	1992	10	Шепетівський РЕМ	37,5	0,648	7,8								
34	ГАЗ-3309	автовишка	2008	10	Ярмолинецький РЕМ	24,5	0,648	7,8								
35	ЗІЛ-131	автовишка	1990	10	Департамент ВЕМ	47,0	0,648	7,8								
36	ЗІЛ-131	автовишка	1985	10	Департамент ВЕМ	47,0	0,648	7,8								
37	ЗІЛ-131	автовишка	1989	10	Департамент ВЕМ	47,0	0,648	7,8								
38	SKS-32 СКС-MZ6317-10AB	автовишка	2019	10	Департамент ВЕМ	45,0	0,446	5,4								
39	ЗІЛ-431412	автовишка	1992	10	Департамент ВЕМ	37,5	0,648	7,8								

40	КАМАЗ 53215	автовишка	2011	10	Департамент ВЕМ	34,5	0,648	7,8										
	на базі тракторів																	
1	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Новоушицький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
2	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Полонський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
3	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Білогірський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
4	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Віньковецький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
5	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Волочиський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
6	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Городоцький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
7	МТЗ-80	ОПТ-9195	1994	10	Деражнянський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
8	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Дунаєвецький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
9	МТЗ-80	ОПТ-9195	1990	10	Дунаєвецький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
10	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Ізяславський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
11	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Кам.-Подільський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
12	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Кам.-Подільський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
13	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Красилівський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
14	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Летичівський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
15	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Славутський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
16	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Старокостянтинівський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
17	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Старосинявський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
18	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Теофіпольський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
19	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Чемеровецький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
20	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Шепетівський РЕМ	7,9	0,648	7,8										
21	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992	10	Ярмолинецький РЕМ	7,9	0,648	7,8										
	Електролабораторії																	
1	ГАЗ-66	Електролабораторія	1989	10	Дунаєвецький РЕМ	32,5	0,648	7,8										
2	ГАЗ-52	Електролабораторія	1982	10	Красилівський РЕМ	25,5	0,648	7,8										
3	JAC HFC 1020	Електролабораторія	2007	10	Славутський РЕМ	12,4	0,648	7,8										
4	JAC HFC 1020	Електролабораторія	2007	10	Хмельницький МРЕМ	12,4	0,648	7,8										
5	ГАЗ-2752 ППЛ-35	Електролабораторія	2003	10	Департамент ВЕМ	18,0	0,648	7,8										
6	ГАЗ-3307	Електролабораторія	1991	10	Департамент ВЕМ	28,0	0,648	7,8										
7	ЗІЛ-5301	Електролабораторія	2007	10	Департамент ВЕМ	19,4	0,648	7,8										
8	ТАТА 613/38	Електролабораторія	2005	10	СМіТ Товариства	17,4	0,648	7,8										
	Автомобілі вахтові																	
1	УАЗ-2206	бригадна	1996	10	Білогірський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
2	ГАЗ-3307	бригадна	1992	10	Білогірський РЕМ	32,6	0,648	7,8										
3	ЗІЛ-131	бригадна	1988	10	Білогірський РЕМ	31,6	0,648	7,8										
4	УАЗ-3741	бригадна	2004	10	Білогірський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
5	УАЗ-2206	бригадна	1996	10	Віньковецький РЕМ	17,8	0,648	7,8										
6	УАЗ-3741	бригадна	2004	10	Віньковецький РЕМ	17	0,648	7,8										
7	ГАЗ-3307	бригадна	1992	10	Волочиський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
8	ГАЗ-3307	бригадна	1992	10	Волочиський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
9	ГАЗ-66	бригадна	1992	10	Волочиський РЕМ	30,0	0,648	7,8										
10	УАЗ-3303	бригадна	1992	10	Волочиський РЕМ	18,3	0,648	7,8										
11	УАЗ-3741	бригадна	2004	10	Волочиський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
12	УАЗ-2206	бригадна	1996	10	Городоцький РЕМ	17,8	0,648	7,8										
13	УАЗ-3303	бригадна	1994	10	Городоцький РЕМ	18,9	0,648	7,8										
14	УАЗ-39095	бригадна	2011	10	Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
15	ГАЗ-2752	бригадна	2006	10	Городоцький РЕМ	15,7	0,648	7,8										
16	УАЗ-3909	бригадна	2013	10	Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
17	УАЗ-31514	бригадна	1995	10	Городоцький РЕМ	15,5	0,648	7,8										
18	УАЗ-2206	бригадна	2001	10	Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
19	УАЗ-2206	бригадна	1996	10	Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
20	УАЗ-3303	бригадна	1994	10	Деражнянський РЕМ	18,3	0,648	7,8										
21	ГАЗ-5312	бригадна	1992	10	Дунаєвецький РЕМ	27,0	0,648	7,8										
22	ГАЗ-5312	бригадна	1989	10	Дунаєвецький РЕМ	27,0	0,648	7,8										
23	ГАЗ-5312	бригадна	1992	10	Дунаєвецький РЕМ	27,0	0,648	7,8										
24	УАЗ-3303	бригадна	1994	10	Дунаєвецький РЕМ	18,3	0,648	7,8										
25	УАЗ-3741	бригадна	2004	10	Дунаєвецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
26	УАЗ-3909	бригадна	2003	10	Дунаєвецький РЕМ	17,6	0,648	7,8										

87	УАЗ-2206	бригадна	1995	10	Департамент ВЕМ	17,8	0,648	7,8									
88	ГАЗ-3307	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	26,0	0,648	7,8									
89	ГАЗ-3307	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	26,0	0,648	7,8									
90	ГАЗ-3307	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	26,0	0,648	7,8									
91	ГАЗ-52	бригадна	1988	10	Департамент ВЕМ	25,0	0,648	7,8									
92	ГАЗ-53А	бригадна	1981	10	Департамент ВЕМ	27,5	0,648	7,8									
93	ГАЗ-66	бригадна	1980	10	Департамент ВЕМ	30,0	0,648	7,8									
94	ГАЗ-66	бригадна	1983	10	Департамент ВЕМ	30,0	0,648	7,8									
95	ГАЗ-66	бригадна	1989	10	Департамент ВЕМ	30,0	0,648	7,8									
96	ГАЗ-66	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	30,0	0,648	7,8									
97	ГАЗ-66	бригадна	1978	10	Департамент ВЕМ	30,0	0,648	7,8									
98	ЗІЛ-131	бригадна	1974	10	Департамент ВЕМ	45,0	0,648	7,8									
99	ЗІЛ-131	бригадна	1975	10	Департамент ВЕМ	45,0	0,648	7,8									
100	ЗІЛ-131	бригадна	1983	10	Департамент ВЕМ	45,0	0,648	7,8									
101	УАЗ-3303	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	18,9	0,648	7,8									
102	УАЗ-3303	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	18,9	0,648	7,8									
103	УАЗ-3303	бригадна	1992	10	Департамент ВЕМ	18,9	0,648	7,8									
104	УАЗ-3741	бригадна	2003	10	Департамент ВЕМ	17,0	0,648	7,8									
105	УАЗ-3741	бригадна	2004	10	Департамент ВЕМ	17,0	0,648	7,8									
106	УАЗ-3741	бригадна	1996	10	Департамент ВЕМ	17,0	0,648	7,8									
107	УАЗ-3741	бригадна	2004	10	Департамент ВЕМ	17,0	0,648	7,8									
108	ГАЗ-2705	бригадна	2001	10	Департамент ВЕМ	18,0	0,648	7,8									
	ОВБ																
1	УАЗ-3909	ОВБ	2012	10	Білогірський РЕМ	14,0	0,648	7,8									
2	УАЗ-3909	ОВБ	2013	10	Віньковецький РЕМ	14,0	0,648	7,8									
3	Mitsubishi L199		2019	10	Волочиський РЕМ	9,8	0,648	7,8									
4	Mitsubishi L200	ОВБ	2019	10	Городоцький РЕМ	9,8	0,648	7,8									
5	УАЗ 3909	ОВБ	2012	10	Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8									
6	УАЗ-3909	ОВБ	2012	10	Деражнянський РЕМ	14,0	0,648	7,8									
7	Mitsubishi L200	ОВБ	2019	10	Дунаєвецький РЕМ	9,8	0,648	7,8									
8	УАЗ 3909	ОВБ	2012	10	Дунаєвецький РЕМ	14,0	0,648	7,8									
9	УАЗ-2206	ОВБ	1996	10	Ізяславський РЕМ	17,8	0,648	7,8	12738,72	зношення	Mitsubishi L200	ОВБ	1083,841	9,8	20,00		
10	Mitsubishi L200	ОВБ	2019	10	Кам.-Подільський РЕМ	9,8	0,648	7,8									
11	УАЗ-3909	ОВБ	2004	10	Красилівський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
12	УАЗ-3909	ОВБ	2005	10	Красилівський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
13	УАЗ-3909	ОВБ	2003	10	Летичівський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
14	Mitsubishi L200	ОВБ	2017	10	Летичівський РЕМ	9,8	0,648	7,8									
15	УАЗ-2206	ОВБ	1996	10	Новоушицький РЕМ	17,6	0,648	7,8	10525,12	зношення	Mitsubishi L200	ОВБ	1083,841	9,8	20,00		
16	УАЗ-3909	ОВБ	2003	10	Полонський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
17	УАЗ-3909	ОВБ	2004	10	Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
18	УАЗ-3909	ОВБ	2013	10	Славутський РЕМ	14,0	0,648	7,8									
19	УАЗ-3909	ОВБ	2003	10	Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
20	УАЗ-3741	ОВБ	2004	10	Старосинявський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
21	УАЗ-3909	ОВБ	2012	10	Теофіпольський РЕМ	14,0	0,648	7,8									
22	УАЗ-3909	ОВБ	2005	10	Хмельницький МРЕМ	17,0	0,648	7,8									
23	Mitsubishi L200	ОВБ	2018	10	Хмельницький МРЕМ	9,8	0,648	7,8									
24	УАЗ-3909	ОВБ	1995	10	Хмельницький МРЕМ	18,5	0,648	7,8	0,636	зношення	Mitsubishi L200	ОВБ	1083,841	9,8	20,00		
25	УАЗ-3909	ОВБ	2013	10	Хмельницький РЕМ	14,0	0,648	7,8									
26	Mitsubishi L200	ОВБ	2018	10	Хмельницький РЕМ	9,8	0,648	7,8									
27	УАЗ-3741	ОВБ	2005	10	Чемеровецький РЕМ	17,0	0,648	7,8									
28	УАЗ-3909	ОВБ	2005	10	Шепетівський РЕМ	17,0	0,648	7,8									
29	УАЗ-3909	ОВБ	2013	10	Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8									
30	УАЗ-3909	ОВБ	2004	10	Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8									
31	УАЗ-3909	ОВБ	2013	10	Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8									
32	Mitsubishi L200	ОВБ	2018	10	Департамент ВЕМ	9,8	0,648	7,8									
33	УАЗ-3909	ОВБ	2012	10	Департамент ВЕМ	14,0	0,648	7,8									
	Вантажні																
1	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992	10	Віньковецький РЕМ	25,0	0,648	7,8									
2	ГАЗ-53	Вантажний Б	1992	10	Волочиський РЕМ	25,0	0,648	7,8									

12	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Дунаєвецький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
13	Mitsubishi L200	Вантажопасажирський	2018	10	Дунаєвецький РЕМ	9,8	0,648	7,8										
14	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Ізяславський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
15	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Кам.-Подільський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
16	IЖ 27175	Вантажопасажирський	2011	10	Кам.-Подільський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
17	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	2005	10	Кам.-Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
18	Mitsubishi L200	Вантажопасажирський	2018	10	Кам.-Подільський РЕМ	9,8	0,648	7,8										
19	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	2005	10	Кам.-Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
20	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	2005	10	Кам.-Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
21	УАЗ 39095	Вантажопасажирський	2009	10	Кам.-Подільський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
22	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2012	10	Кам.-Подільський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
23	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Красилівський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
24	IЖ-271790	Вантажопасажирський	2005	10	Красилівський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
25	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Летичівський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
26	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2004	10	Летичівський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
27	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Новоушицький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
28	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Новоушицький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
29	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2004	10	Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
30	УАЗ 3909	Вантажопасажирський	2012	10	Новоушицький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
31	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Полонський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
32	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2005	10	Полонський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
33	УАЗ 3909	Вантажопасажирський	2012	10	Полонський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
34	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
35	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
36	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
37	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
38	АС-U 39095	Вантажопасажирський	2011	10	Славутський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
39	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2013	10	Старокостянтинівський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
40	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Старосинявський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
41	УАЗ 3909	Вантажопасажирський	2012	10	Старосинявський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
42	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Теофіпольський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
43	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2005	10	Теофіпольський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
44	FIAT DOBLO	Вантажопасажирський	2016	10	Хмельницький МРЕМ	10,3	0,648	7,8										
45	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8										
46	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8										
47	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8										
48	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8										
49	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8										
50	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	1996	10	Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
51	УАЗ-39094	Вантажопасажирський	2009	10	Хмельницький РЕМ	14,5	0,648	7,8										
52	УАЗ -3909	Вантажопасажирський	2002	10	Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
53	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	Чемеровецький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
54	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	2004	10	Чемеровецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
55	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	2004	10	Шепетівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
56	УАЗ 39095	Вантажопасажирський	2009	10	Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
57	УАЗ 3909	Вантажопасажирський	2012	10	Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
58	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Ярмолинецький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
59	УАЗ3909	Вантажопасажирський	1996	10	Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8	5120,00	зношення	Mitsubishi L200	ОВБ	1083,841	9,8	20,00			
60	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2012	10	Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
61	IЖ-27175	Вантажопасажирський	2006	10	Меджибізьський ЦЦР	9,3	0,648	7,8										
62	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	1996	10	Департамент ВЕМ	17,0	0,648	7,8										
63	FIAT DOBLO	Вантажопасажирський	2016	10	СМІТ Товариства	10,3	0,648	7,8										
64	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2005	10	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8										
65	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2003	10	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8										
66	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8										
67	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8										
68	IЖ-2717	Вантажопасажирський	2006	10	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8										

30	ГАЗ-32213	автобус	1998	10	Славутський РЕМ	19,1	0,648	7,8												
31	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Старокостянтинівський РЕМ	17,8	0,648	7,8												
32	УАЗ-2206	автобус	2002	10	Старокостянтинівський РЕМ	17,8	0,648	7,8												
33	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Старосинявський РЕМ	17,8	0,648	7,8												
34	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Старосинявський ЦЦР	17,8	0,648	7,8												
35	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Старосинявський ЦЦР	17,8	0,648	7,8												
36	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Теофіпольський РЕМ	17,8	0,648	7,8												
37	ГАЗ 2217	автобус	2011	10	Хмельницький МРЕМ	14,5	0,648	7,8												
38	ГАЗ-32213	автобус	2000	10	Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8												
39	ГАЗ-32213	автобус	1998	10	Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8												
40	ГАЗ-3307	автобус	1992	10	Хмельницький МРЕМ	27,0	0,648	7,8												
41	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8												
42	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Хмельницький РЕМ	17,8	0,648	7,8												
43	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Чемеровецький РЕМ	17,8	0,648	7,8												
44	УАЗ-2206	автобус	2001	10	Чемеровецький РЕМ	17,8	0,648	7,8												
45	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8												
46	УАЗ-2206	автобус	1996	10	Ярмолинецький РЕМ	17,8	0,648	7,8												
47	ГАЗ-3307	автобус	1992	10	Департамент ВЕМ	27,0	0,648	7,8												
48	ГАЗ 32213	автобус	2012	10	СМІТ Товариства	17,8	0,648	7,8												
49	ГАЗ-322132	автобус	2003	10	СМІТ Товариства	17,8	0,648	7,8												
	Легкові																			
1	ВАЗ-21213	Легковий	2002	10	Білогірський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
2	ВАЗ-210990	Легковий	2004	10	Вінковецький РЕМ	8,3	0,648	7,8												
3	ЗА3 SENS	Легковий	2017	10	Вінковецький РЕМ	7,5	0,648	7,8												
4	CHEVROLET	Легковий	2008	10	Волочиський РЕМ	10,6	0,648	7,8												
5	ВАЗ-21213	Легковий	2000	10	Волочиський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
6	УАЗ-469	Легковий	1981	10	Волочиський РЕМ	16,0	0,648	7,8												
7	CHEVROLET	Легковий	2008	10	Городоцький РЕМ	10,6	0,648	7,8												
8	ВАЗ-210994	Легковий	2008	10	Городоцький РЕМ	8,9	0,648	7,8												
9	HYUNDAI	Легковий	2008	10	Деражнянський РЕМ	9,2	0,648	7,8												
10	ВАЗ-21213	Легковий	2001	10	Деражнянський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
11	ГАЗ-31105	Легковий	2008	10	Дунаєвецький РЕМ	11,8	0,648	7,8												
12	ВАЗ-21213	Легковий	2001	10	Дунаєвецький РЕМ	11,5	0,648	7,8												
13	ВАЗ-21213	Легковий	1995	10	Дунаєвецький РЕМ	11,5	0,648	7,8												
14	УАЗ-31512	Легковий	1993	10	Дунаєвецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
15	DAEWOO nexia	Легковий	2007	10	Ізяславський РЕМ	8,6	0,648	7,8												
16	Nisan vanette	Легковий	1996	10	Ізяславський РЕМ	12,3	0,648	7,8												
17	ВАЗ-21213	Легковий	2002	10	Ізяславський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
18	УАЗ-31512	Легковий	1993	10	Ізяславський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
19	ВАЗ-21099	Легковий	2007	10	Кам.-Подільський РЕМ	8,3	0,648	7,8												
20	ЗА3-110307	Легковий	2000	10	Кам.-Подільський РЕМ	6,6	0,648	7,8												
21	ЗА3-110308	Легковий	2003	10	Кам.-Подільський РЕМ	7,0	0,648	7,8												
22	ВАЗ-21099	Легковий	1995	10	Кам.-Подільський РЕМ	8,3	0,648	7,8												
23	ВАЗ-21213	Легковий	2000	10	Кам.-Подільський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
24	ГАЗ-3110	Легковий	2000	10	Кам.-Подільський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
25	ВАЗ-2121	Легковий	1993	10	Красилівський РЕМ	12,0	0,648	7,8												
26	ГАЗ 3110	Легковий	2003	10	Красилівський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
27	ВАЗ-21099	Легковий	2004	10	Летичівський РЕМ	8,0	0,648	7,8												
28	ВАЗ-21213	Легковий	2000	10	Летичівський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
29	УАЗ-31512	Легковий	1990	10	Летичівський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
30	ГАЗ-31105	Легковий	2005	10	Новоушицький РЕМ	11,8	0,648	7,8												
31	ВАЗ-21213	Легковий	2001	10	Полонський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
32	ВАЗ-21101	Легковий	2007	10	Славутський РЕМ	7,4	0,648	7,8												
33	ВАЗ-21213	Легковий	1995	10	Славутський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
34	ВАЗ-21213	Легковий	2002	10	Славутський РЕМ	11,5	0,648	7,8												
35	ГАЗ-3110	Легковий	2000	10	Старокостянтинівський РЕМ	12,2	0,648	7,8												
36	УАЗ-31512	Легковий	1992	10	Старокостянтинівський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
37	ВАЗ-2121	Легковий	1993	10	Старосинявський РЕМ	12,0	0,648	7,8												
38	ВАЗ-21099	Легковий	2003	10	Старосинявський РЕМ	8,3	0,648	7,8												

22	2 ПТС-4	Причіп	1987	10	Дунаєвецький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
23	2 ПТС-4	Причіп	1980	10	Дунаєвецький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
24	2ПТС-4	причіп	1994	10	Кам.-Подільський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
25	2ПТС-4А	причіп	1983	10	Кам.-Подільський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
26	2ПТС-4	причіп	1986	10	Кам.-Подільський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
27	2ПТС-4	причіп	1992	10	Кам.-Подільський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
28	2ПТС-4	причіп	1998	10	Кам.-Подільський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
29	2ПТС4	причіп	1986	10	Кам.-Подільський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
30	2ПТС-4	причіп 2-х осн	1992	10	Старосинявський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
31	ТМЗ 802	Причіп Б	1988	10	Городоцький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
32	1ПТС-9	Причіп Б тракт	1988	10	Департамент ВЕМ	0,0	0,300	3,6										
33	1ПТС-9	Причіп Б тракт	1990	10	Департамент ВЕМ	0,0	0,300	3,6										
34	2 ПТС-4	Причіп тракторний	1988	10	Волочиський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
35	2 ПТС-4	Причіп тракторний	1977	10	Волочиський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
36	2 ПТС-4	Причіп тракторний	1980	10	Волочиський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
37	1ПТС2	Причіп тракторний	1992	10	Деражнянський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
38	2ПТС4	Причіп тракторний	1989	10	Деражнянський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
39	2ПТС-6	причіп тракторний	1980	10	Хмельницький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
40	2ПТС-4	причіп тракторний	1987	10	Ярмолинецький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
41	1ПТС-9	причіп тракторний	1990	10	Департамент ВЕМ	0,0	0,300	3,6										
42	Причіп-розпуск	Причіп-розпуск	1994	10	Білогірський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
43	1Р5	Причіп-розпуск	1979	10	Ізяславський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
44	2ПТС-4	причіп-розпуск	1988	10	Новоушицький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
45	1-Р5	Причіп-розпуск	1974	10	Старокостянтинівський РЕМ	0,0	0,300	3,6										
46	1-Р 5	Причіп-розпуск	1979	10	Хмельницький МРЕМ	0,0	0,300	3,6										
47	1Р-3М	причіп-розпуск	2001	10	Хмельницький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
48	1-Р-5	Причіп-розпуск	1982	10	Ярмолинецький РЕМ	0,0	0,300	3,6										
49	1ПТС-9	причіп-розпуск	1983	10	Департамент ВЕМ	0,0	0,300	3,6										
	Спецавтомобілі																	
1	ЗІЛ-431412	Автоцистерна	1992	10	Департамент ВЕМ	33,5	0,648	7,8										
2	ЗІЛ-431412	Автоцистерна пожежни	1992	10	Департамент ВЕМ	41,0	0,648	7,8										
3	ЗІЛ-131	Сніготор	1986	10	СМіТ Товариства	45,0	0,648	7,8										
	Автовантажувачі																	
1	балканкар	автовантажувач	1991	10	Департамент ВЕМ	0,0	0,648	7,8										

*Для спеціальних машин та механізмів, виконаних на колісних шасі, додатково врахувати витрати пального для роботи механізму (л/мотогодину)

4.6.2. Розрахунок економічної ефективності закупівлі колісної техніки на прогнозний період

№ з/п	Марка колісної техніки, що підлягає заміні	Марка колісної техніки, що пропонується на заміну	Вартість нової одиниці колісної техніки, що пропонується на заміну, тис.грн (з ПДВ)	Очікуваний річний економічний ефект (тис.грн без ПДВ) від:					Строк окупності, років
				економії витрат на паливно-мастильні матеріали	зменшення витрат на технічне обслуговування і ремонт	зменшення інших витрат	зменшення витрат на закупівлю автомобільних шин за рахунок збільшення їх норми пробігу	загальний очікуваний економічний ефект від заміни колісної техніки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9=5+6+7+8	10=4/9
1	УАЗ-2206	Позашляховик-пікап Mitsubishi L200, або аналог	1047,00	127,772	208,00	52,00	12,00	399,77	2,62
2	УАЗ-2206	Позашляховик-пікап Mitsubishi L200, або аналог	1047,00	124,558	202,00	64,00	12,00	402,56	2,60
3	УАЗ-3909	Позашляховик-пікап Mitsubishi L200, або аналог	1047,00	110,07	210,00	40,00	12,00	372,07	2,81
4	УАЗ-3909	Позашляховик-пікап Mitsubishi L200, або аналог	1047,00	110,07	202,00	48,00	12,00	372,07	2,81
5	Т-150К БКУ	Бурильно-кранова установка 1МК-Т ХТА-200	2190,00	0	1070,00	114,00	60,00	1244,00	1,76

4.7. Витрати електроенергії*										
Показник		2014			2015			2016		
		млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%
Фактичне надходження	Усього	2545,27			2528,32			2486,05		
	1 клас	2545,27			2528,316			2486,052		
	2 клас	2096,73			2089,044			2039,205		
Нормативні витрати	Усього	440,43	339,36		427,49	378,46		419,24	478,42	
	1 клас	125,86	96,97	4,94%	124,021	109,79	4,91%	122,043	139,27	4,91%
	2 клас	314,57	242,38	15,00%	303,47	268,66	14,53%	297,20	339,15	14,57%
Небаланс**	Усього	-36,32	-27,98		-51,81	-45,87		-49,78	-56,81	
	1 клас	-2,62	-2,02	-0,10%	-3,12	-2,76	-0,12%	-5,16	-5,88	-0,21%
	2 клас	-33,69	-25,96	-1,61%	-48,69	-43,11	-2,33%	-44,62	-50,92	-2,19%

Показник		2017			2018			2019(6м)		
		млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%
Фактичне надходження	Усього	2571,01			2589,64			1304,75		
	1 клас	2571,013			2589,640			1304,748		
	2 клас	2097,073			2116,815			1086,307		
Нормативні витрати	Усього	433,14	494,28		433,53	494,73		223,40	275,51	
	1 клас	126,682	144,56	4,93%	127,040	144,97	4,91%	63,748	78,62	4,89%
	2 клас	306,46	349,72	14,61%	306,49	349,75	14,48%	159,65	196,89	14,70%
Небаланс**	Усього	-41,91	-47,82		-42,73	-48,76		-21,61	-26,66	
	1 клас	-3,01	-3,44	-0,12%	-7,38	-8,43	-0,29%	-2,82	-3,48	-0,22%
	2 клас	-38,90	-44,39	-1,85%	-35,34	-40,33	-1,67%	-18,79	-23,17	-1,73%

*Графи «млн кВт·год» та «%» заповнюються відповідно до форми 1Б-ТВЕ. Колонка «млн грн» заповнюється тільки для рядків «Нормативні технологічні витрати» та «Небаланс», при цьому розрахунок вартості здійснюється шляхом додавання помісячних даних економії (збитків), отриманих ліцензіатом унаслідок різниці між фактичними та нормативними витратами. Місячний обсяг економії (збитків), отриманий ліцензіатом, розраховується як добуток обсягів небалансу електричної енергії та фактичної середньозваженої оптової ринкової ціни, яка розрахована відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України.

**Різниця між звітним значенням технологічних витрат електричної енергії та нормативним значенням технологічних витрат електричної енергії.

4.8. Загальна характеристика ліцензіата АТ "Хмельницькобленерго"						
в динаміці за останні п'ять років						
№ з/п	Параметр	Рік*				
		2016	2017	2018	2019	2020
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, кв. км	20600	20600	20600	20600	20600
2	Кількість споживачів (абонентів) ліцензіата:	565673	567777	572633	572633	578091
	в тому числі по 2 класу напруги	565642	567747	572606	572606	578030
	з них населення	545990	547721	552342	552342	557577
3	Загальна довжина електричних мереж, км **	34478,40	34548,70	34600,90	34600,90	34825,25
	з них повітряних:	33013,70	33058,50	33058,50	33058,50	33240,50
	110 (150) кВ	1548,60	1548,60	1551,10	1551,10	1561,90
	35 кВ	1768,00	1768,00	1768,00	1768,00	1768,00
	6/10 кВ	12775,50	12777,50	12794,40	12794,40	12798,60
	0.38 кВ	16921,60	16964,40	17050,00	17050,00	17112,00
	кабельних:	1464,70	1490,20	1542,40	1542,40	1584,75
	110 (150) кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
	6/10 кВ	864,00	876,70	909,30	909,30	935,20
	0.38 кВ	600,70	613,50	633,10	633,10	647,10
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:	3334,80	3346,60	3384,20	3384,20	3395,90
	110 (150) кВ	1362,60	1336,40	1359,40	1359,40	1359,40
	35 кВ	401,30	429,80	432,50	432,50	434,00
	6/10 кВ	1570,90	1580,40	1592,30	1592,30	1602,50
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб	3559,00	3474,00	3485,00	3485,00	2893,00
	в тому числі з передачі	2618,00	2719,00	2718,00	2718,00	1920,00
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб	4511,00	4533,00	4533,00	4533,00	3410,00
7	Середньомісячна заробітна плата всіх працівників, грн.	3898,00	4495,00	6800,00	7684,00	12880,00
8	Річний обсяг передачі електроенергії, тис. кВт.год					
	прогноз	2070967,00	2097051,00	2027,70	2027,70	2127,20
	факт	2120790,63	2084834,43	2155,87	2155,87	2176,27
9	Річна виручка від передачі електроенергії, тис. грн.	288154,00	323299,00	427987,00	427987,00	486576,00
10	Операційні витрати з передачі, тис. грн.	340885,00	390092,00	495707,00	495707,00	562043,00
11	Річний обсяг постачання електроенергії, тис. кВт.год					
	прогноз	1706760,00	1736427,00	1662,30	1662,30	1727,60
	факт	1749096,00	1710161,00	1741,78	1741,78	1746,80
12	Річна виручка від постачання електроенергії, тис. грн.	66346,00	68652,00	84576,00	84576,00	97924,00
13	Операційні витрати з постачання, тис. грн.	66287,00	72420,00	90491,00	90491,00	114065,00
14	Прибуток всього, тис. грн.	-52672,00	-70561,00	-73635,00	-73635,00	-91608,00
	від діяльності з передачі	-52731,00	-66793,00	-67720,00	-67720,00	-75467,00
	від діяльності з постачання	59,00	-3768,00	-5915,00	-5915,00	-16141,00
15	База нарахування прибутку, тис. грн.					
16	Сума залучених інвестицій, тис. грн.					
17	Норма прибутку на базу нарахування, %					
18	Втрати електроенергії в мережах, %	14,99	15,02	15,32	15,32	15,19
19	Понаднормативні втрати, %					
20	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, всього	119603,63	120178,16	122384,58	122384,58	122948,70
	Ліній електропередач	51616,69	51673,00	51882,88	51882,88	52102,20
	Підстанцій	55246,30	55389,70	55768,70	55768,70	55927,70
	РЗА					
	Зв'язку та ОТ	12 741	13 115	14 733	14 733	14 919

* У графах зазначити відповідні роки.

** Без довжини введів в індивідуальні житлові будинки та довжини внутрішньобудинкових мереж.

5. Загальний опис робіт									
№ з/п	Цільові програми	Усього на 2020 – 2024 рр.		у т.ч. по роках:					
				2020		2021	2022	2023	2024
		тис. грн. (без ПДВ)	%	тис. грн. (без ПДВ)	%	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	789756,87	74,17%	96229,30	75,03%	120286,63	150358,28	187947,85	234934,81
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	165929,46	15,58%	19238,62	15,00%	24048,28	30060,34	37575,43	55006,79
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	3829,81	0,36%	466,65	0,36%	583,31	729,14	911,43	1139,28
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	38781,51	3,64%	4725,40	3,68%	5906,75	7383,44	9229,30	11536,62
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку	2614,92	0,25%	318,62	0,25%	398,28	497,84	622,30	777,88
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	49483,30	4,65%	5315,00	4,14%	11100,00	11095,70	11100,00	10872,60
VII	Інше	14388,10	1,35%	1965,41	1,53%	2154,61	2693,27	3366,58	4208,23
	Усього	1064783,97	100,00%	128259,00	100,00%	164477,85	202818,01	250752,89	318476,21

- 58 -

Директор технічний

Р.О. Слободян

" ____ " _____ року

М. П.

5.1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання

№ з/п	Складові цільової програми		Усього на 2020– 2024 рр.		у т.ч. по роках:							
					2020				2021	2022	2023	2024
			тис.грн	%	Усього на рік		економічний ефект		тис.грн	тис.грн	тис.грн	тис.грн
							зниження ТВЕ	окупність у роках				
тис.грн	%	млн кВт·год	%	тис.грн	%	тис.грн	тис.грн	тис.грн	тис.грн			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:	773 403	97,93%	94 236,69	97,93%	0			117 796	147 245	184 056	230 070
1.1	І.1 Будівництво, модернізація та реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	359 638	45,54%	43 820,76	45,54%	0			54 776	68 470	85 587	106 984
	І.1.1 0,4 кВ	124 165	15,72%	15 129,15	15,72%				18 911,44	23 639	29 549	36 936
	І.1.2 6-20 кВ	95 415	12,08%	11 625,95	12,08%				14 532,44	18 166	22 707	28 384
	І.1.3 35 кВ	140 058	17,73%	17 065,66	17,73%				21 332,08	26 665	33 331	41 664
1.2	Будівництво, модернізація та реконструкція ПС, РП та ТП, усього з них:	413 765	52,39%	50 415,93	52,39%	0			63 019,91	78 775	98 469	123 086
	І.2.1 6-20 кВ	214 434	27,15%	26 128,06	27,15%				32 660,08	40 825	51 031	63 789
	І.2.2 35 кВ	0	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0	0	0
	І.2.3 110 кВ	199 331	25,24%	24 287,87	25,24%				30 359,84	37 950	47 437	59 297
2	Інше	16 353	2,07%	1 992,61	2,07%				2 490,76	3 113	3 892	4 865
	Усього	789 757	100,00%	96 229,30	100,00%	0			120 287	150 358	187 948	234 935

5.1.1. Обсяги будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів електричних мереж на прогностичний період									
№ з/п	Інвентарний номер енергооб'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції (тис. грн без ПДВ)	Обсяги робіт та капітовкладень ПЛ, КЛ / ПС		Наявність проектної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/ господарський)	Рік попередньої реконструкції	Примітка
				км / шт	капіталовкладення тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	ПЛ 35 кВ, усього		29108,85	0,59	17065,66				
2.2	реконструкція, усього		29108,85	0,59	17065,66				
2.2.1		Реконструкція ПЛ-35 кВ "Славута-Цвітоха"	29108,85	0,59	17065,66	14.01.2020р. №18	підряд		
3	ПЛ 10 кВ, усього		760,43	10,30	7832,46				
3.2	реконструкція, усього		760,43	10,30	7832,46				
3.2.1		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-12 до ТП-148 по вул. Л. Українки в смт. Вінківці Хмельницької області	731,48	1,49	1089,90	14.01.2020р. №17	підряд		
3.2.2		Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 від ПС 110/10 кВ «Старокостянтинів» у м. Старокостянтинів Хмельницької області	1132,95	0,37	419,19	14.01.2020р. №17	підряд		
3.2.3		Будівництво ПЛ 10 кВ від ПС 110/10 кВ "Аеропорт" до ТП-723 в м. Хмельницькому	879,89	5,44	4786,59	14.01.2020р. №17	підряд		
3.2.4		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-018 (встановлення пункту автоматичного секціонування та захисту відгалуження) у Волочиському районі Хмельницької області	511,94	2,00	1023,88	14.01.2020р. №17	підряд		
3.2.5		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-9 (встановлення пункту автоматичного секціонування та захисту відгалуження) у м. Хмельницькому	512,90	1,00	512,90	14.01.2020р. №17	підряд		
4	ПЛ 0,4 кВ, усього		574,84	26,319	15129,15				
4.2	реконструкція, усього		574,84	26,319	15129,15				
4.2.1		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-72 та ПЛ 0,38 кВ від ЗТП-46, розвантажувальної КТП-1н по вул. Богуслаєва в м. Волочиск Хмельницької області	737,83	2,22	1637,98	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.2		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-662, розвантажувальної КТП-1н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	533,21	3,29	1754,25	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.3		Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-260 по вул. Горбатюка в смт. Летичів Хмельницької області	487,91	0,92	448,88	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.4		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-251 в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	795,88	1,37	1090,35	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.5		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-10 в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	825,58	0,72	594,42	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.6		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-4н в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	649,71	1,03	669,20	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.7		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-5н в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	610,24	1,17	713,98	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.8		Реконструкція ПЛ 0,38 кВ від КТП-89 в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	540,46	1,31	708,00	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.9		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-489, розвантажувальної КТП-4н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	625,15	2,94	1837,33	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.10		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-29 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-168, розвантажувальної КТП-5н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	429,98	4,27	1836,01	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.11		Реконструкція ПЛ 0,38 кВ від КТП-347 та КТП-939 в с.Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	535,72	1,44	771,44	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.12		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-73 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-8, розвантажувальної КТП-1н в с. Волиця Хмельницького району Хмельницької області	563,84	2,99	1685,88	14.01.2020р. №17	підряд		
4.2.13		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-6 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-97, КТП-449, розвантажувальної КТП-1н в с. Правдівка Ярмолинецького району Хмельницької області	521,29	2,65	1381,43	14.01.2020р. №17	підряд		
7	КЛ-10 кВ, усього		1732,19	2,190	3793,49				
7.1	будівництво, усього		1732,19	2,190	3793,49				
7.1.1		Будівництво КЛ 10 кВ від РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б до РП 10 кВ по вул. Трудовій, 1/1Б в м. Хмельницькому	1215,58	1,56	1896,31	14.01.2020р. №17	підряд		
7.1.1		Будівництво КЛ 10 кВ від ПС 110/10 кВ "Прибузька" до РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг в м. Хмельницькому	3011,40	0,63	1897,18	14.01.2020р. №17	підряд		
9	ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього		42612,76	0,57	24287,87				
9.1	будівництво, усього		42612,76	0,57	24287,87				
9.1.1		Нове будівництво відкритої ПС 110/20 кВ "Калюсик" Вінковоцького району Хмельницької області»		0,57	24287,87	14.01.2020р. №18	підряд		

10	Інше		1992,61	3	1992,61			
10.1	Проектні роботи		1992,61	3	1992,61			
10.1.1		Розробка "Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ АТ"Хмельницькобленерго" на період з 2021 до 2030 року"	600,00	1	600,00	22.09.2020 №430	підряд	
10.1.2		Реконструкція ПС-110/10 кВ "Прибузька" в м.Хмельницький	387,46	1	387,46	22.09.2020 №430	підряд	
10.1.3		Будівництво ПС-110/10 кВ "Лезнево" в м.Хмельницький (коригування ПВР)	1005,15	1	1005,15	22.09.2020 №430	підряд	
11	ТП, РП-10 кВ, усього		737,184	35	26128,06			
11.1	будівництво, усього		8546,035	2	17092,07			
11.1.1		Будівництво РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому	8580,26	1	8580,26	14.01.2020р. №17	підряд	
11.1.2		Будівництво РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг м. Хмельницький	8511,81	1	8511,81	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2	реконструкція, усього		270,190	33,44	9035,99			
11.2.1		Реконструкція ТП-2 10/0,4 кВ в м. Хмельницькому	14242,66	0,44	6310,12	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.2		Реконструкція КТП-344 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в смт. Білогір'я Хмельницької області	72,76	1	72,76	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.3		Реконструкція КТП-279 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Бубнівка Волочиського району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.4		Реконструкція ЗТП-18 (заміна силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Волочиськ Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.5		Реконструкція КТП-19 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Борцівка Городоцького району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.6		Реконструкція КТП-32 (заміна силового трансформатора ТМ-63 кВА на ТМГ-63 кВА) в м. Городок Хмельницької області	52,42	1	52,42	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.7		Реконструкція КТП-59 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Січенці Дунаєвецького району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.8		Реконструкція КТП-546 (заміна силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області	94,15	1	94,15	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.9		Реконструкція КТП-74 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Ставище Дунаєвецького району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.10		Реконструкція КТП-36 (заміна силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області	94,15	1	94,15	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.11		Реконструкція КТП-80 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в с. Клубівка Ізяславського району Хмельницької області	72,76	1	72,76	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.12		Реконструкція ЗТП-8 (заміна силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.13		Реконструкція ЗТП-84 (заміна силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.14		Реконструкція ЗТП-92 (заміна силового трансформатора Т-1 ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.15		Реконструкція КТП-5 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.16		Реконструкція КТП-36 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.17		Реконструкція КТП-275 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	72,76	1	72,76	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.18		Реконструкція ЗТП-87 (заміна силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА) в смт. Понінка Полонського району Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.19		Реконструкція КТП-78 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Дяків Славутського району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.20		Реконструкція ЗТП-73м (заміна силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Старокостянтинів Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд	
11.2.21		Реконструкція КТП-24 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в м. Старокостянтинів Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд	

11.2.22	Реконструкція КТП-3 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в смт. Стара Синява Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.23	Реконструкція КТП-13 (заміна силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА) в смт. Стара Синява Хмельницької області	94,15	1	94,15	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.24	Реконструкція КТП-60 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в с. Волиця Теофіпольського району Хмельницької області	72,76	1	72,76	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.25	Реконструкція КТП-95 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в с. Волиця-Польова Теофіпольського району Хмельницької області	72,76	1	72,76	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.26	Реконструкція КТП-125 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Кудренці Хмельницького району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.27	Реконструкція КТП-166 (заміна силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА) в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.28	Реконструкція КТП-408 (заміна силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області	125,55	1	125,55	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.29	Реконструкція КТП-339 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в смт. Чемерівці, Хмельницької області	94,15	1	94,15	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.30	Реконструкція КТП-22 (заміна силового трансформатора ТМ-200кВА на ТМГ-250кВА) в с. Залісся, Чемеровецького району, Хмельницької області	94,15	1	94,15	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.31	Реконструкція КТП-114 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Вербівці Шепетівського району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.32	Реконструкція КТП-169 (заміна силового трансформатора ТМ-63 кВА на ТМГ-63 кВА) в с. Михайлючка Шепетівського району Хмельницької області	52,42	1	52,42	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.34	Реконструкція КТП-119 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Савинці Ярмолинецького району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд		
11.2.35	Реконструкція КТП-399 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Виноградівка Ярмолинецького району Хмельницької області	60,16	1	60,16	14.01.2020р. №17	підряд		
ВСЬОГО				96229,30				

5.2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії

№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2020 – 2024рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:								
		тис. грн.	%	2020		Економічний ефект (зниження ТВЕ) кВт/год	%	2021 тис. грн.	2022 тис. грн.	2023 тис. грн.	2024 тис. грн.	
				Всього на рік								
				тис. грн.	%							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Покращення обліку електроенергії, у т.ч.:	165929,46	100,00%	19238,62	100,00%	0,00		24048,28	30060,34	37575,43	55006,79	
1.1	впровадження комерційного обліку електроенергії	17641,01	10,63%	2149,50	11,17%			2686,88	3358,59	4198,24	5247,80	
1.2	впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)	4018,75	2,42%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	4018,75	
1.3	Заміна вимірювальних трансформаторів	ТС 0,4 кВ	4018,75	2,42%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	4018,75
		ТС, ТН 6(10)-150 кВ	17820,01	10,74%	2171,31	11,29%			2714,14	3392,67	4240,84	5301,05
1.4	впровадження обліку споживання	122430,93	73,78%	14917,81	77,54%	0,00		18647,26	23309,08	29136,35	36420,43	
	сільським	91586,86	55,20%	11159,56	58,01%			13949,45	17436,81	21796,02	27245,02	
	міським	30844,08	18,59%	3758,25	19,53%			4697,81	5872,27	7340,33	9175,42	
1.5	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Інше	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
	Разом	165929,46	100,00%	19238,62	100,00%	0,00		24048,28	30060,34	37575,43	55006,79	

5.3. Впровадження та розвиток АСДТК									
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2020– 2024 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
		тис. грн.	%	2020		2021	2022	2023	2024
				Всього на рік		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
1	2	3	4	5	6				
1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного управління замість морально і фізично-зношених та для розширення існуючих, у т.ч.:	3829,81	100,00%	466,65	100,00%	583,31	729,14	911,43	1139,28
1.2	Телемеханіка ПС	3829,81	100,00%	466,65	100,00%	583,31	729,14	911,43	1139,28
1.3	Архіватори мови	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Цифрові реєстратори подій	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
	Разом	3829,81	100,00%	466,65	100,00%	583,31	729,14	911,43	1139,28

5.3.1. Етапи впровадження АСДТК								
№	Найменування ділянок (об'єктів), на яких реалізується Проект	Період реалізації Проекту	Вартість реалізації Проекту відповідно до проектно-кошторисної документації	Фактичне фінансування реалізації Проекту станом на початок базового періоду	Фінансування реалізації Проекту, передбачене Інвестиційною програмою на базовий період	Фінансування, передбачене на реалізацію Проекту Інвестиційною програмою на прогнозний період	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації Проекту з розбивкою по роках	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1			0,00	0	0	0,00	0	-
Усього		-	0	0	0	0	0	-

Директор технічний

"___" _____ 20__ року

М. П.

(підпис)

Р.О. Слободян

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій									
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2020– 2024 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
		тис. грн.	%	2020		2021	2022	2023	2024
				Всього на рік		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
1	2	3	4	5	6				
1	Модернізація існуючих та закупівля нових засобів комп'ютеризації, у т.ч.:	34920,92	90,05%	4255,00	90,05%	5318,75	6648,44	8310,55	10388,18
1.1	закупівля нових робочих станцій	13611,77	35,10%	1658,55	35,10%	2073,19	2591,48	3239,36	4049,19
1.2	закупівля нового мережного обладнання	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	модифікація застарілих мереж і комунікаційного обладнання	6044,07	15,58%	736,45	15,58%	920,56	1150,70	1438,38	1797,97
1.4	інші засоби комп'ютеризації	15265,08	39,36%	1860,00	39,36%	2325,00	2906,25	3632,81	4541,02
2	Закупівля програмного забезпечення, у т.ч.:	3860,59	9,95%	470,40	9,95%	588,00	735,00	918,75	1148,44
2.1	Windows 98 (95) OEM	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Windows 2000/XP OEM	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Windows 2000 server	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Windows NT 4.0 server	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	інше програмне забезпечення	3860,59	9,95%	470,40	9,95%	588,00	735,00	918,75	1148,44
3	Модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	офісного	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	захисту інформації	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	геоінформаційних систем	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	систем електронного документообігу	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	білінгових систем	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	систем керування взаємовідносинами зі споживачами	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Інформаційна система управління виробництвом	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Впровадження та модернізація контакт-центрів	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Інше	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
	Разом	38781,51	100,00%	4725,40	100,00%	5906,75	7383,44	9229,30	11536,62

5.5. Впровадження та розвиток системи зв'язку і телекомунікацій										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2020 – 2024 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
		тис. грн.	%	2020		Економічний ефект (окупність в роках)	2021 тис. грн.	2022 тис. грн.	2023 тис. грн.	2024
				Всього на рік						
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Системи зв'язку та телекомунікацій, у т.ч.:	2614,92	100,00%	318,62	100,00%	0,00	398,28	497,84	622,30	777,88
1.1	впровадження корпоративного зв'язку компанії	2614,92	100,00%	318,62	100,00%	0,00	398,28	497,84	622,30	777,88
1.2	цифрові АТС	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	резервне електроживлення засобів зв'язку та	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Інше	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Разом	2614,92	100,00%	318,62	100,00%		398,28	497,84	622,30	777,88

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку і телекомунікацій							
№	Найменування ділянок (об'єктів), на яких реалізується Проект	Період реалізації Проекту	Вартість реалізації Проекту відповідно до проектно-кошторисної документації	Фактичне фінансування реалізації Проекту станом на початок базового періоду	Фінансування реалізації Проекту, передбачене Інвестиційною програмою базового періоду	Фінансування, передбачене на реалізацію Проекту Інвестиційною програмою на прогнозний період	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації Проекту з розбивкою по роках
			тис.грн (без ПДВ)				
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку						
1.1							
2	Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі"						
3	Установлення та заміна каналотворюючого та комутаційного обладнання (у тому числі АТС)						
4	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (у тому числі СКС)						
	Усього						

Директор технічний

Р.О. Слободян

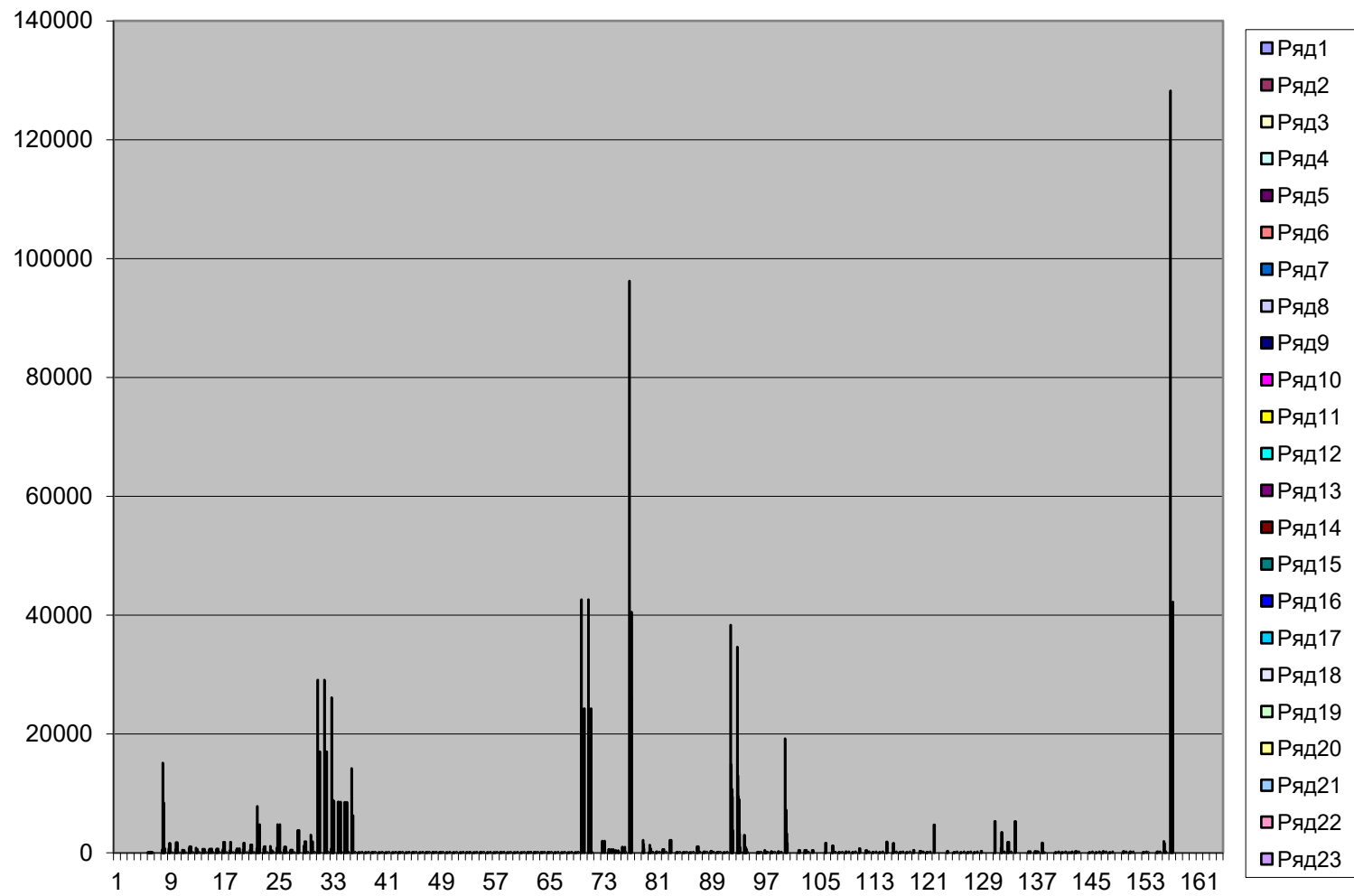
(підпис)

" ___ " _____ 20__ року

М. П.

5.6. Модернізація та закупівля транспортних засобів										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2020 – 2024 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
		тис. грн.	%	2020		2021	2022	2023	2024	
				Всього на рік	Економічний ефект (окупність в роках)	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
VI.1	Придбання машин і механізмів	49483,30	100,00%	5315,00	100,00%		11100,00	11095,70	11100,00	10872,60
VI.2	Інше	0,00%	0,00%	0,00	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
	Разом	49483,30	100,00%	5315,00	100,00%		11100,00	11095,70	11100,00	10872,60

5.7. Інше										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2020 – 2024 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
		тис. грн.	%	2020		Економічний ефект (окупність в роках)	2021 тис. грн.	2022 тис. грн.	2023 тис. грн.	2024 тис. грн.
				Всього на рік тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Будівництво, реконструкція, модернізація будівель і споруд	241,72	1,68%	241,72	12,30%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	14146,38	98,32%	1723,69	87,70%		2154,61	2693,27	3366,58	4208,23
	Разом	14388,10	100,00%	1965,41	100,00%		2154,61	2693,27	3366,58	4208,23



6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період																		
№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної Державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																		
I.1 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ-0,4 кВ			574,84	26,32	15129,15	9,48	5159,87	14,23	8483,86	1,17	713,98	1,44	771,44					
I.1.1	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-72 та ПЛ 0,38 кВ від ЗТП-46, розвантажувальної КТП-1н по вул. Богуслаєва в м. Волочиск Хмельницької області	км	737,83	2,22	1 637,98	2,22	1 637,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	83		
I.1.2	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-662, розвантажувальної КТП-1н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	533,21	3,29	1 754,25	0,00	0,00	3,29	1 754,25	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	86		
I.1.3	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-260 по вул. Горбатюка в смт. Летичів Хмельницької області	км	487,91	0,92	448,88	0,00	0,00	0,92	448,88	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	90		
I.1.4	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-251 в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	км	795,88	1,37	1 090,35	0,00	0,00	1,37	1 090,35	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	92		
I.1.5	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-10 в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	км	825,58	0,72	594,42	0,00	0,00	0,72	594,42	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	95		
I.1.6	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-4н в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	км	649,71	1,03	669,20	0,00	0,00	1,03	669,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	98		
I.1.7	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-5н в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	км	610,24	1,17	713,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	713,98	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	103		
I.1.8	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ від КТП-89 в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	км	540,46	1,31	708,00	0,00	0,00	1,31	708,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	108		
I.1.9	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-489, розвантажувальної КТП-4н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	км	625,15	2,94	1 837,33	0,00	0,00	2,94	1 837,33	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	113		
I.1.10	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-29 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-168, розвантажувальної КТП-5н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	км	429,98	4,27	1 836,01	4,27	1 836,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	117		
I.1.11	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ від КТП-347 та КТП-939 в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	км	535,72	1,44	771,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	771,44	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	121		
I.1.12	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-73 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-8, розвантажувальної КТП-1н в с. Волиця Хмельницького району Хмельницької області	км	563,84	2,99	1 685,88	2,99	1 685,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	124		
I.1.13	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-6 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-97, КТП-449, розвантажувальної КТП-1н в с. Правдівка Ярмолинецького району Хмельницької області	км	521,29	2,65	1 381,43	0,00	0,00	2,65	1 381,43	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	128		
I.2 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 10-20 кВ			760,43	10,30	7832,46	0,00	0,00	4,86	3045,87	0,00	0,00	5,44	4786,59					
I.2.1	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-12 до ТП-148 по вул. Л. Українки в смт. Вінківці Хмельницької області	км	731,48	1,49	1089,90	0,00	0,00	1,49	1 089,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	131		
I.2.2	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 від ПС 110/10 кВ «Старокостянтинів» у м. Старокостянтинів Хмельницької області	км	1132,95	0,37	419,19	0,00	0,00	0,37	419,19	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	132		
I.2.3	Будівництво ПЛ 10 кВ від ПС 110/10 кВ "Аеропорт" до ТП-723 в м. Хмельницькому	км	879,89	5,44	4786,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,44	4 786,59	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	135		
I.2.4	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-018 (встановлення пункту автоматичного секціонування та захисту відгалуження) у Волочискському районі Хмельницької області	шт	511,94	2,00	1023,88	0,00	0,00	2,00	1023,88	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	137		
I.2.5	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-9 (встановлення пункту автоматичного секціонування та захисту відгалуження) у м. Хмельницькому	шт	512,90	1,00	512,90	0,00	0,00	1,00	512,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	139		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної Державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн, без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3 Будівництво, модернізація та реконструкція КЛ-10-20 кВ			1732,19	2,19	3793,49	0,00	0,00	2,19	3793,49	0,00	0,00	0,00	0,00					
I.3.1	Будівництво КЛ 10 кВ від РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б до РП 10 кВ по вул. Трудовій, 1/1Б в м. Хмельницькому	км	1215,58	1,56	1896,31	0,00	0,00	1,56	1896,31	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	141		
I.3.2	Будівництво КЛ 10 кВ від ПС 110/10 кВ "Прибузька" до РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг в м. Хмельницькому	км	3011,40	0,63	1897,18	0,00	0,00	0,63	1 897,18	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	143		
1.4 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 35 кВ			29108,85	0,59	17065,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	17065,66	0,00	0,00					
I.4.1	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Славути-Цвітоха"	км	29108,85	0,59	17065,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	17065,66	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 26,27 п.2.4.1	145		
1.5 Будівництво, модернізація та реконструкція ТП (РП) 10 кВ			737,18	35,44	26128,06	0,00	0,00	32,44	8910,44	1,00	8511,81	2,00	8705,81					
I.5.1	Будівництво РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому	об'єкт	8580,26	1,00	8580,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	8580,26	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	149		
I.5.2	Будівництво РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг м. Хмельницький	об'єкт	8511,81	1,00	8511,81	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	8511,81	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	150		
I.5.3	Реконструкція ТП-2 10/0,4 кВ в м. Хмельницькому	об'єкт	14242,66	0,44	6310,12	0,00	0,00	0,44	6310,12	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	152		
I.5.4	Реконструкція КТП-344 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в смт. Білогір'я Хмельницької області	об'єкт	72,76	1	72,76	0,00	0,00	1,00	72,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.5	Реконструкція КТП-279 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Бубнівка Волочиського району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.6	Реконструкція ЗТП-18 (заміна силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Волочиськ Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.7	Реконструкція КТП-19 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Борщівка Городоцького району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.8	Реконструкція КТП-32 (заміна силового трансформатора ТМ-63 кВА на ТМГ-63 кВА) в м. Городок Хмельницької області	об'єкт	52,42	1	52,42	0,00	0,00	1,00	52,42	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.9	Реконструкція КТП-59 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Січенці Дунаєвського району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.10	Реконструкція КТП-546 (заміна силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області	об'єкт	94,15	1	94,15	0,00	0,00	1,00	94,15	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.11	Реконструкція КТП-74 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Ставище Дунаєвського району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.12	Реконструкція КТП-36 (заміна силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області	об'єкт	94,15	1	94,15	0,00	0,00	1,00	94,15	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.13	Реконструкція КТП-80 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в с. Клубівка Ізяславського району Хмельницької області	об'єкт	72,76	1	72,76	0,00	0,00	1,00	72,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.14	Реконструкція ЗТП-8 (заміна силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.15	Реконструкція ЗТП-84 (заміна силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.16	Реконструкція ЗТП-92 (заміна силового трансформатора Т-1 ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.17	Реконструкція КТП-5 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної Державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн, без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I.5.18	Реконструкція КТП-36 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.19	Реконструкція КТП-275 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	об'єкт	72,76	1	72,76	0,00	0,00	1,00	72,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.20	Реконструкція ЗТП-87 (заміна силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА) в смт. Понінка Полонського району Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	125,55	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.21	Реконструкція КТП-78 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Дяків Славутського району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.22	Реконструкція ЗТП-73м (заміна силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА) в м. Старокостянтинів Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.23	Реконструкція КТП-24 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в м. Старокостянтинів Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.24	Реконструкція КТП-3 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в смт. Стара Синява Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.25	Реконструкція КТП-13 (заміна силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА) в смт. Стара Синява Хмельницької області	об'єкт	94,15	1	94,15	0,00	0,00	1,00	94,15	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.26	Реконструкція КТП-60 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в с. Волиця Теофіпольського району Хмельницької області	об'єкт	72,76	1	72,76	0,00	0,00	1,00	72,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.27	Реконструкція КТП-95 (заміна силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА) в с. Волиця-Польова Теофіпольського району Хмельницької області	об'єкт	72,76	1	72,76	0,00	0,00	1,00	72,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.28	Реконструкція КТП-125 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Кудренці Хмельницького району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.29	Реконструкція КТП-166 (заміна силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА) в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.30	Реконструкція КТП-408 (заміна силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області	об'єкт	125,55	1	125,55	0,00	0,00	1,00	125,55	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.31	Реконструкція КТП-339 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в смт. Чемерівці, Хмельницької області	об'єкт	94,15	1	94,15	0,00	0,00	1,00	94,15	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.32	Реконструкція КТП-22 (заміна силового трансформатора ТМ-200кВА на ТМГ-250кВА) в с. Залісся, Чемеровецького району, Хмельницької області	об'єкт	94,15	1	94,15	0,00	0,00	1,00	94,15	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.33	Реконструкція КТП-114 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Вербівці Шепетівського району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизаційні відрахування	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.34	Реконструкція КТП-169 (заміна силового трансформатора ТМ-63 кВА на ТМГ-63 кВА) в с. Михайлючка Шепетівського району Хмельницької області	об'єкт	52,42	1	52,42	0,00	0,00	1,00	52,42	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.35	Реконструкція КТП-119 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Савинці Ярмолинецького району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
I.5.36	Реконструкція КТП-399 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА) в с. Виноградівка Ярмолинецького району Хмельницької області	об'єкт	60,16	1	60,16	0,00	0,00	1,00	60,16	0,00	0,00	0,00	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 22,23,26,27	153		
1.6 Будівництво, модернізація та реконструкція ПС 110 кВ			42612,76	0,57	24287,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	24287,87					
I.6.1	Нове будівництво відкритої ПС 110/20 кВ "Калюсик" Віньковецького району Хмельницької області»	об'єкт	42612,76	0,57	24287,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	24287,87	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27 п.1.1.2	160		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної Державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн, без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.7 Інше																		
1.7.1 Проектні роботи																		
				3	1992,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	1992,61					
1.7.1.1	Розробка "Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ АТ"Хмельницькобленерго" на період з 2021 до 2030 року"	об'єкт	600,00	1	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	600,00	амортизаційні відрахування		165		
1.7.1.2	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Прибузька" в м.Хмельницький	об'єкт	387,46	1	387,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	387,46	амортизаційні відрахування	табл.№ 26,27 п.2.1.41(35)	166		
1.7.1.3	Будівництво ПС-110/10 кВ "Лезнево" в м.Хмельницький (коригування ПВР)	об'єкт	1005,15	1	1005,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1005,15	амортизаційні відрахування	табл.№ 26,27 п.1.1.3	167		
Усього по розділу I:					96229,30		5159,87		24233,66		26291,45		40544,32					
II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																		
II.1 Впровадження комерційного обліку електроенергії																		
				251	2149,50	151	1472,50	100	677,00	0	0,00	0	0,00					
II.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.	6,77	200	1354,00	100	677,00	100	677,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	169		
II.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	3,91	50	195,50	50	195,50	0	0,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	171		
II.1.3	Програмний комплекс для автоматизованого обліку електроенергії ПК «Енергоцентр» (або еквівалент)	шт.	600,00	1	600,00	1	600,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	175		
II.2 Заміна вимірювальних трансформаторів				111	2171,31	0	0,00	111	2171,31	0	0,00	0	0,00					
II.2.1	Трансформатор струму ТОЛ-10	шт.	4,00	30	120,00	0	0,00	30	120,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	176		
II.2.2	Трансформатор струму ТПЛ-10	шт.	4,50	30	135,00	0	0,00	30	135,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	176		
II.2.3	Трансформатор струму ТОЛ А-12	шт.	6,00	15	90,00	0	0,00	15	90,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	176		
II.2.4	Трансформатор струму ТФЗМ-35	шт.	89,70	12	1076,40	0	0,00	12	1076,40	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	176		
II.2.5	Трансформатор струму ТФЗМ-110	шт.	66,67	3	200,01	0	0,00	3	200,01	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	176		
II.2.6	Трансформатор напруги ЗНОМ-35	шт.	25,00	12	300,00	0	0,00	12	300,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	176		
II.2.7	Трансформатор напруги НКФ-110	шт.	58,30	3	174,90	0	0,00	3	174,90	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	176		
II.2.8	Трансформатор напруги НТМІ-10	шт.	12,50	6	75,00	0	0,00	6	75,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	176		
II.3 Впровадження обліку споживання електроенергії населенням				38376	14917,81	14350	5627,30	10753	4385,03	9455	3290,65	3818	1614,83					
II.3.1	1-ф електронний лічильник	шт.	0,31	34676	10749,56	13000	4 030,00	9483	2 939,73	9000	2790,00	3193	989,83	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	178		
II.3.2	3-ф електронний лічильник	шт.	1,00	3000	3000,00	1000	1 000,00	1000	1 000,00	375	375,00	625	625,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	178		
II.3.3 Обмінний фонд																		
II.3.3.1	1-ф електронний багатотарифний лічильник	шт.	1,00	150	150,00	80	80,00	40	40,00	30	30,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	184		
II.3.3.2	3-ф електронний багатотарифний лічильник	шт.	1,91	250	478,25	100	191,30	100	191,30	50	95,65	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	184		
II.3.3.3	1-ф електронний багатотарифний лічильник Smart	шт.	1,30	200	260,00	100	130,00	100	130,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	184		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної Державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн, без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ	кількість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
II.3.3.4	3-ф електронний багатотарифний лічильник Smart	шт.	2,80	100	280,00	70	196,00	30	84,00	0	0,00	0	0,00	прибуток на виробничі інвестиції	табл.№ 26,27	184		
Усього по розділу II:					19238,62	7099,80	7233,34	3290,65	1614,83									
3. Впровадження та розвиток АСДТК																		
III.1. Телемеханізація ПС 110-35 кВ та ТП 10/0,4 кВ																		
III.1.1	Облаштування системи телемеханіки для окремих підстанцій Хмельницького РЕМ АТ"Хмельницькобленерго" ПС 110/10 кВ Озерна. УКХ радіозв'язок. (ретранслятор)	об'єкт	466,65	1	466,65	0	0,00	1	466,65	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	186		
Усього по розділу III:					466,65	0,00	466,65	0,00	0,00									
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																		
IV.1 Закупівля нових робочих станцій																		
IV.1.1	Комп'ютер офісний	шт.	19,17	65	1246,05	65	1246,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	188		
IV.1.2	Комп'ютер програміста	шт.	37,00	3	111,00	3	111,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	188		
IV.1.3	Блок безперебійного живлення для офісного ПК	шт.	3,10	65	201,50	65	201,50	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	189		
IV.1.4	Пересувне автоматизоване робоче місце (Ноутбук)	шт.	20,00	5	100,00	5	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	190		
IV.2 Модифікація застарілих мереж і комунікаційного обладнання																		
IV.2.1	Система безпеки для вхідного трафіку	шт.	428,59	1	428,59	1	428,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	191		
IV.2.2	Комутатор обладнання вхідного трафіку	шт.	88,26	2	176,52	2	176,52	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	192		
IV.2.3	Комутатор розподілу в РЕМ	шт.	11,94	11	131,34	11	131,34	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	192		
IV.3 Інші засоби компютеризації																		
IV.3.1	БФП А4	шт.	18,15	89	1615,35	89	1615,35	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	192		
IV.3.2	БФП А3	шт.	38,25	4	153,00	4	153,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	193		
IV.3.3	Швидкісний сканер	шт.	18,33	5	91,65	5	91,65	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	193		
IV.4 Закупівля та модернізація програмного забезпечення																		
IV.4.1	ПЗ Антивірусне	ліц.	315,00	1	315,00	1	315,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	194		
IV.4.2	ПЗ Windows Server	ліц.	25,90	6	155,40	6	155,40	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	194		
Усього по розділу IV:					4725,40	4725,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																		
V.1 Системи зв'язку та телекомунікацій																		
V.1.1	Пульт селекторного зв'язку	шт.	10,97	10	109,70	10	109,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	195		
V.1.2	Система запису деспетчерських розмов	шт.	16,42	3	49,26	3	49,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	195		
V.1.3	Комутаційна шафа для РЕМ з обладнанням 19 д.	шт.	62,83	2	125,66	2	125,66	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	195		
V.1.4	Автомобільна радіостанція ICOM IC-F5013, 136-174 МГц. 25 Вт	комп.	6,80	5	34,00	5	34,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	195		
Усього по розділу V:					318,62	318,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																		
VI.1 Придбання машин і механізмів																		
VI.1.1	Позашляховик-пікап Mitsubishi L200, або аналог	од.	872,50	4	3490,00	4	3490,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	197		
VI.1.2	Бурильно-кранова установка 1МК-Т ХТА-200, або аналог	од.	1 825,00	1	1825,00	1	1825,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	201		
Усього по розділу VI:					5315,00	5315,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
7. Інше																		
VII.1 Будівництво, реконструкція, модернізація будівель і споруд																		
VII.1.1	Проектування будівництва навчального полігону на території НЛК СП "Яблуневий сад" в с. Жилинці Ярмолинецького району Хмельницької області	шт.	241,72	1	241,72	0	0,00	0	0,00	1	241,72	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	205		
VII.2 Інше																		
VII.2.1 Прилади																		
VII.2.1.1	Рефлектометр "Іскра 4 М"	од.	37,50	2	75,00	2	75,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	206		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної Державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
VII.2.1.2	Генератор пошуковий ГПК- 11.2	од.	39,69	2	79,38	2	79,38	0	0,00	0	0,00	0	0,00	ТВЕ	табл.№ 26,27	206		
VII.2.1.3	Прилад MRU-120	од.	32,33	2	64,66	0	0,00	0	0,00	0	0,00	2	64,66	ТВЕ	табл.№ 26,27	207		
VII.2.1.4	Прилад для перевірки складних ПРЗА РТС-М	од.	264,50	1	264,50	1	264,50	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	207		
VII.2.2 Комплекти для роботи працівників																		
VII.2.2.1	Комплект електромонтера-кабельника	од.	28,78	2	57,56	2	57,56	0	0,00	0	0,00	0	0,00	ТВЕ	табл.№ 26,27	208		
VII.2.2.2	Комплект інструментів кабельника для монтажу муфт із шитого поліетилену	од.	33,98	1	33,98	1	33,98	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	208		
VII.2.2.3	Комплект електромонтера з ремонту та експлуатації розподільчих мереж	од.	26,38	10	263,80	10	263,80	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	209		
VII.2.2.4	Комплект акумуляторного інструменту	од.	12,67	6	76,02	6	76,02	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	211		
VII.2.3 Шафи																		
VII.2.3.1	Секційний комплект шаф для переодягання працівників	од.	10,97	23	252,31	23	252,31	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	211		
VII.2.3.2	Шафа для сушіння спеціального одягу та взуття металева	од.	15,06	13	195,78	13	195,78	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	212		
VII.2.4 Пожежна безпека та екологія																		
VII.2.4.1	Пожежна сигналізація та оповіщення про пожежу виробничої бази Департаменту високовольтних електричних мереж, по вул. Красовського, 2 м. Хмельницький (матеріали)	об'єкт	132,20	1	132,20	1	132,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	214		
VII.2.5 Аналізатори та реєстратори якості електроенергії																		
VII.2.5.1	Аналізатор якості електричної енергії FLUKE 434-II	од.	114,25	2	228,50	2	228,50	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетоки реактивної е/е	табл.№ 26,27	214		
Усього по розділу VII:					1965,41	1659,03	0,00	241,72	64,66									
Усього по програмі:					128259,00	24277,72	31933,65	29823,82	42223,81									

Директор технічний

(підпис)

Р.О. Слободян