

Інвестиційна програма					
Назва організації	АТ "Хмельницькобленерго"				
Прогнозний період	з	01.01.2019	по	31.12.2019	
П'ятирічний період	з	2019	по	2023	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	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	3530,04	1601,63	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2021 році
2	Реконструкція інженерно-лабораторного корпусу Компанії по вул. І.Франка,24/1 в м.Хмельницький	2007	37457,33	28354,68	0,00	28354,68	28354,68	9102,65	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
3	Будівництво ПЛ-110 кВ "Сатанів-Сатанів"	2014	15764,17	44,80	0,00	44,80	44,80	15719,37	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2022 році
4	Будівництво ПЛ-110 кВ "Сатанів-Скалат"	2014	38591,67	53,42	0,00	53,42	53,42	38538,25	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2022 році
5	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Ямпіль-Сушівці-Білогір'я"	2012	9512,57	8245,56	0,00	8245,56	8245,56	1267,01	1267,01	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2019 році
6	Будівництво "РП-10 кВ, суміщене з ТП №1 в смт Сатанів, Городоцького району, Хмельницької області"	2014	15464,68	192,64	0,00	192,64	192,64	15272,04	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2022 році
7	Будівництво "РП-10 кВ, суміщене з ТП №2 в смт Сатанів, Городоцького району, Хмельницької області"	2014	16319,48	187,20	0,00	187,20	187,20	16132,28	0,00	нове будівництво	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2022 році
8	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-33 (проектowana ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) від проектантної ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Віньковецькому районі Хмельницької області (ПКД)	2020	87729,71	0,00	0,00	0,00	0,00	87729,71	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2021 році
9	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 від ПС 110/10 кВ «Старокостянтинів» у м. Старокостянтинів Хмельницької області	2020	469,64	0,00	0,00	0,00	0,00	469,64	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
10	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проектованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проектантної ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Віньковецькому районі Хмельницької області (ПКД)	2020	46334,43	0,00	0,00	0,00	0,00	46334,43	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2021 році
11	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ Л-08 від ПС "Городська" до РП-2 в м. Шепетівка Хмельницької області	2020	9281,40	0,00	0,00	0,00	0,00	9281,40	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
12	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ від РП-2 до ТП-620 в м. Шепетівка Хмельницької області	2020	2130,83	0,00	0,00	0,00	0,00	2130,83	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
13	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ від ПС "Городська" до ТП-622 в м. Шепетівка Хмельницької області	2020	7856,10	0,00	0,00	0,00	0,00	7856,10	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
14	Технічне переоснащення КЛ 10 кВ від ТП-622 до ТП-620 в м. Шепетівка Хмельницької області	2020	1047,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1047,58	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
15	Будівництво ПС 110/20 кВ "Калюсик" (ПВР)	2019	95833,33	0,00	0,00	0,00	0,00	95833,33	9733,24	нове будівництво	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2021 році
16	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Городок" (виготовлення ПВР)	2020	149000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149000,00	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2022 році
17	ПС-35 "Дашківці"	2020	8176,16	0,00	0,00	0,00	0,00	8176,16	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
18	ПС-35 "КДЗ"	2020	4997,01	0,00	0,00	0,00	0,00	4997,01	0,00	реконструкція	власні кошти	включення до інвестиційної програми в 2020 році
	Усього	—	551097,74	40608,34	0,00	40608,34	40608,34	510489,40	11000,25	—	—	—

Директор із стратегічного розвитку на інвестицій

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

М.П.

Головний бухгалтер

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\_\_\_\_\_  
(підпис)

О.А. Сторожук

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Л.І. Дарун

2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)							
№ з\п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення					
		1 клас		2 клас		Усього	
		Базовий період 2018 рік	Прогн. Період на 2019 рік	Базовий період 2018 рік	Прогн. Період на 2019 рік	Базовий період 2018 рік	Прогн. Період на 2019 рік
	Джерела фінансування:	22333,00	14622,00	70047,00	92779,00	92380,00	128119,72
1	Власні кошти, у т.ч.	22333,00	14622,00	70047,00	92779,00	92380,00	128119,72
1.1	амортизаційні відрахування	15016,00	7132,00	49398,00	45251,00	64414,00	52383,00
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	1602,00	4133,00	1518,00	26227,00	3120,00	30360,00
1.3	за перетоки реактивної е/е	5715,00	3357,00	19131,00	21301,00	24846,00	24658,00
1.4	інші (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20718,72
1.4.1	Додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2017 року	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19245,41
1.4.2	Додат. отрим. дохід за результатами діяльності 2018 р.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1473,31
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 із стратегічного розвитку на інвестиції

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ року  
М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис)

О.А. Сторожук

<b>3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років</b>					
Джерела фінансування, (тис.грн без ПДВ)	2019	2020	2021	2022	2023
Власні кошти	128120	185225	196900	204255	209727
Залучені кошти					
Усього	128120	185225	196900	204255	209727

## 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 прогнозований період	Прогнозований технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
1	<b>ПЛ-220 кВ, усього</b>	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	<b>ПЛ-110 (150) кВ, усього</b>	км (по трасі)	1 254,20	170,66	1 254,20
	у доброму стані		1 099,30	0,00	1 105,50
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		154,90	170,66	148,70
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
3	<b>ПЛ-35 кВ, усього</b>	км (по трасі)	1 651,90	195,19	1 651,90
	у доброму стані		1 480,60	0,00	1 484,10
	підлягає реконструкції		10,60	2,88	0,00
	підлягає капітальному ремонту		160,70	192,31	167,80
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
4	<b>ПЛ-6 (10) кВ, усього</b>	км (по трасі)	12 772,70	267,17	12 772,70
	у доброму стані		6 292,90	0,00	6 465,30
	підлягає реконструкції		323,20	7,37	397,10
	підлягає капітальному ремонту		6 087,60	259,80	5 827,80
	підлягає повній заміні		69,00	0,00	82,50
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
5	<b>ПЛ-0,4 кВ, усього</b>	км (по трасі)	17 052,40	390,15	17 052,40
	у доброму стані		7 083,90	0,00	7 301,35
	підлягає реконструкції		1 888,90	77,70	1 905,54
	підлягає капітальному ремонту		7 084,40	312,45	6 771,95
	підлягає повній заміні		995,20	0,00	1 073,56
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
6	<b>КЛ-220 кВ, усього</b>	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
виведено з експлуатації	0,00	0,00	0,00		
7	<b>КЛ-110 (150) кВ, усього</b>	км	1,26	0,00	1,26
	у доброму стані		1,26	0,00	1,26
	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
виведено з експлуатації	0,00	0,00	0,00		
8	<b>КЛ-35 кВ, усього</b>	км	2,50	0,00	2,50
	у доброму стані		2,50	0,00	2,50
	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
виведено з експлуатації	0,00	0,00	0,00		
9	<b>КЛ-6 (10) кВ, усього</b>	км	935,20	36,26	937,28
	у доброму стані		793,40	2,08	779,23
	підлягає реконструкції		3,80	0,00	3,80
	підлягає капітальному ремонту		85,70	34,18	101,75
	підлягає повній заміні		52,30	0,00	52,500
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
10	<b>КЛ-0,4 кВ, усього</b>	км	633,10	6,79	633,10
	у доброму стані		546,30	0,00	498,93
	підлягає реконструкції		5,90	0,00	8,67
	підлягає капітальному ремонту		75,40	6,79	75,20
	підлягає повній заміні		5,50	0,00	50,30
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
виведено з експлуатації	0,00	0,00	0,00		
11	<b>ПС з вищим класом напруги 220 кВ, усього</b>	шт.	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
12	<b>ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього</b>	шт.	71,00	15,00	71,00
	у доброму стані		49,00	0,00	54,00
	підлягає реконструкції		4,00	3,00	3,00

	підлягає капітальному ремонту		18,00	12,00	14,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
13	<b>ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього</b>	шт.	104,00	22,00	104,00
	у доброму стані		77,00	0,00	81,00
	підлягає реконструкції		2,00	0,00	2,00
	підлягає капітальному ремонту		25,00	22,00	21,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
14	<b>ТП, РП-6 (10) кВ, усього</b>	шт.	7 487,00	505,00	7 487,00
	у доброму стані		3 664,00	0,00	3 800,00
	підлягає реконструкції		975,00	42,00	1 042,00
	підлягає капітальному ремонту		2 714,00	463,00	2 478,00
	підлягає повній заміні		134,00	0,00	167,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00
15	<b>Силлові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього</b>	шт.	0,00	0,00	0,00
	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	<b>Силлові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього</b>	шт.	109,00	0,00	109,00
	у доброму стані		109	4	109
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0
17	<b>Силлові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього</b>	шт.	144,00	0,00	144,00
	у доброму стані		144	0,00	144
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0,00	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0,00	0
18	<b>Силлові трансформатори ПС вищою напругою 6-10 кВ, усього</b>	шт.	8 092,00	178,00	8 094,00
	у доброму стані		8 054,00	2,00	8 069,00
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		38,00	176,00	25,00
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0,00	0,00	0,00

\* 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	<b>Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах</b>	км	33 240,50		33 240,50	
	у т.ч.:					
	<b>напругою 220 кВ</b>	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>напругою 150 кВ</b>	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>напругою 110 кВ</b>	км / %	1 561,90	4,70%	1 561,90	4,70%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>напругою 35 кВ</b>	км / %	1 768,00	5,32%	1 768,00	5,32%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>напругою 10 кВ</b>	км / %	12 798,60	38,50%	12 798,60	38,50%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	206,00	1,61%	198,30	1,55%
	<b>напругою 6 кВ</b>	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>напругою 0,4 кВ і нижче</b>	км / %	17 112,00	51,48%	17 112,00	51,48%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	4 908,50	28,68%	4 886,40	28,56%
	з проводом стальним (ПС)	км	34,10		27,50	
з ізолюваним проводом	км	754,60		832,30		
<b>перекидок 0,4 кВ, усього</b>	шт. / км	410 282	9 473,80	410 504	9 477,13	
у т.ч. з ізолюваними проводами	км / %	2 125,3	22,43%	2 170,30	22,90%	
2	<b>Довжина кабельних ліній електропередачі, усього</b>	км	1 584,73		1 586,81	
	у т.ч.:					
	<b>напругою 220 кВ</b>	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 / %				
	<b>напругою 110 кВ</b>	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 / %				
	<b>напругою 35 кВ</b>	км / %	2,45	0,15%	2,45	0,15%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
	<b>напругою 10 кВ</b>	км / %	935,22	59,01%	937,30	59,07%
	з них працюють понад 30 років	км / %	358,80	38,37%	324,62	34,63%
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %				
	<b>напругою 6 кВ</b>	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 / %					
<b>напругою 0,4 кВ і нижче</b>	км / %	647,06	40,83%	647,06	40,78%	
з них працюють понад 30 років	км / %	265,10	40,97%	258,31	39,92%	
з ізоляцією зі зшитого поліетилену	км / %					
3	<b>Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього</b>	шт. / МВА	175	1 797,40	175	1 797,40
	у т.ч.:					
	<b>220 кВ</b>	шт. / МВА	0	0,00	0	0,00
	<b>150 кВ</b>	шт. / МВА	0	0,00	0	0,00

	<b>110 кВ</b>	шт. / МВА	71	1 385,60	71	1 385,60		
	<b>35кВ</b>	шт. / МВА	104	411,80	104	411,80		
4	<b>Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ, усього,</b>	шт.	175		175			
	<b>з них такі, які мають:</b>							
	два і більше трансформатори	шт. / %	78	44,57%	78	44,57%		
	два і більше джерел живлення	шт.	152		152			
	телемеханіку в повному обсязі	шт. / %	12	6,86%	12	6,86%		
	пристрої компенсації ємкісного струму	шт.	20		20			
	пристрої компенсації реактивної	шт.	0		0			
5	<b>Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-220 кВ (без трансформаторів для підключення заземлювальних реакторів та трансформаторів власних потреб), усього</b>	шт. / МВА	8 345	3 395,90	8 347	3 396,62		
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	5 502	65,93%	2 447,8	5 412	64,84%	2 430
	у т.ч.:							
	<b>напругою 220 кВ</b>	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
	<b>напругою 110 кВ (150 кВ)</b>	шт. / % / МВА	109	1,31%	1 359,40	109	1,31%	1 359,40
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	96	88,07%	1 126,90	96	88,07%	1 126,90
	<b>напругою 35 кВ</b>	шт. / % / МВА	144	1,73%	434,00	144	1,73%	434,00
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	114	79,17%	343,10	114	79,17%	343,10
<b>напругою 6 - 10 кВ</b>	шт. / % / МВА	8 092	96,97%	1 602,50	8 094	96,97%	1 603,22	
з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	5 292	65,40%	977,80	5 202	64,27%	959,70	
6	<b>Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього</b>	шт.	75		75			
	з них потребують заміни	шт. / %	1	1,33%	0	0,00%		
	у т.ч.:							
	<b>напругою 220 кВ</b>	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	<b>напругою 110 кВ</b>	шт.	62		62			
з них потребують заміни	шт.	1		1				
<b>напругою 35 кВ</b>	шт.	13		13				
з них потребують заміни	шт.	0		0				
7	<b>Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього</b>	шт.	91		91			
	з них потребують заміни	шт. / %	4	4,40%	0	0,00%		
	у т.ч.:							
	<b>напругою 220 кВ</b>	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
<b>напругою 110 кВ</b>	шт.	78		78				
з них потребують заміни	шт.	4		4				



	<b>напругою 35 кВ</b>	шт.	13	13
	з них потребують заміни	шт.	0	0
8	<b>Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього</b>	шт.	1 346	1 346
	з них потребують заміни	шт. / %	67	4,98%
	у т.ч.:			
	<b>напругою 220 кВ</b>	шт.	0	0
	з них потребують заміни	шт.	0	0
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.	0	0
	з них потребують заміни	шт.	0	0
	<b>напругою 110 кВ</b>	шт.	473	473
	з них потребують заміни	шт.	47	47
<b>напругою 35 кВ</b>	шт.	873	873	
з них потребують заміни	шт.	20	20	
9	<b>Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-220 кВ, усього</b>	шт.	3 705	3 705
	у т. ч.:			
	<b>напругою 220 кВ, з них:</b>	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
	<b>напругою 150 кВ, з них:</b>	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
	<b>напругою 110 кВ, з них:</b>	шт.	106	106
	масляних	шт.	83	83
	повітряних	шт.	0	0
	електромагнітних	шт.	0	0
	вакуумних	шт.	0	0
	елегазових, у т.ч.:	шт.	23	23
	бакових	шт.	0	0
	колонкових	шт.	23	23
	<b>напругою 35 кВ, з них:</b>	шт.	388	388
	масляних	шт.	374	374
	повітряних	шт.	0	0
	електромагнітних	шт.	0	0
	вакуумних	шт.	14	14
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0
	бакових	шт.	0	0
колонкових	шт.	0	0	
<b>напругою 6-10 кВ, з них:</b>	шт.	3 211	3 211	
масляних	шт.	2 494	2 494	
повітряних	шт.	0	0	
електромагнітних	шт.	0	0	
вакуумних	шт.	717	717	
елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0	

	бакових	шт.	0	0	0	0
	колонкових	шт.	0	0	0	0
10	<b>Кількість вимикачів, що випрацювали термін служби</b>	шт. / %	1 301	35,11%	1 301	35,11%
	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	78,30%	83	78,30%
	напругою 35 кВ	шт. / %	165	42,53%	165	42,53%
	напругою 6-10 кВ	шт. / %	1 053	32,79%	1 053	32,79%
11	<b>Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього</b>	шт.	96		96	
	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.	96		96	
12	<b>Кількість і потужність підстанцій 6-10/0,4 кВ, усього</b>	шт. / МВА	7 421	1 558,10	7 421	1 558,10
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	4 874	65,68%	4 874	65,68%
	у т.ч.:					
	відритих	шт. / %	6 164	83,06%	6 164	83,06%
	однотрансформаторних	шт. / %	49	0,79%	49	0,79%
	з них щоглових	шт. / %	15	30,61%	15	30,61%
	двотрансформаторних	шт. / %	54	0,88%	54	0,88%
	закритих	шт. / %	1 257	16,94%	1 257	16,94%
	однотрансформаторних	шт. / %	667	53,06%	667	53,06%
	двотрансформаторних	шт. / %	590	46,94%	590	46,94%
13	<b>Кількість РП 6-20 кВ, усього</b>	шт.	66		66	
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	35	53,03%	35	53,03%
	<b>Кількість повітряних фідерів 6-10 кВ, усього</b>	шт.	941		941	
	у т.ч.:					
14	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт. / %	586	62,27%	586	62,27%
	з відгалуженнями від 15 до 50 км	шт. / %	353	37,51%	353	37,51%
	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт. / %	2	0,21%	2	0,21%
15	<b>Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-10 кВ, усього</b>	шт.	13 413		13 413	
	з них потребують заміни	шт. / %	562	4,19%	562	4,19%
16	<b>Кількість вимикачів навантаження 6-10 кВ, усього</b>	шт.	3 133		3 133	
	з них потребують заміни	шт. / %	161	5,14%	161	5,14%
17	<b>Довжина грозозахисного троса по трасі ПЛ 35-220 кВ, усього</b>	км	1 845,17		1 845,17	

	з них підлягають заміні та відновленню	км / %	14,50	0,79%	14,50	0,79%
	у т.ч.:					
	<b>на лініях напругою 220 кВ</b>	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>на лініях напругою 150 кВ</b>	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	<b>на лініях напругою 110 кВ</b>	км / %	1 252,95	67,90%	1 252,95	67,90%
	<b>на лініях напругою 35 кВ</b>	км / %	592,22	32,10%	592,22	32,10%
18	<b>Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН) , усього</b>	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 2019 році			Фактично замінено у 2018 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі		з простроченим терміном держпівірки	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)= =(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)		15
1 фази	1 744	0	1 744	0	1 744	75	221	0	0	0	0	125	125	0
3 фази	5 946	0	5 946	296	5 650	364	1 243	0	395	125	270	183	98	85
Разом	7 690	0	7 690	296	7 394	439	1 464	0	395	125	270	308	223	85

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 2019 році			Фактично замінено у 2018 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі		з простроченим терміном держпівірки	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)= =(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фази	19 288	0	19 288		516 907	102 311	7 480	0	3 882	3 882		4 090	4 090	
3 фази	21 911	0	21 911	0	39 999	11 484	1 201	0	240	240		240	240	
Разом	41 199	0	41 199	0	556 906	113 795	8 681	0	4 122	4 122	0	4 330	4 330	0

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 2019 році			Фактично замінено у 2018 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі		з простроченим терміном держпівірки	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)= =(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фази	517 578	671	516 907		512 722	96 569	5 072	0	3 355	3 355		6 747	6 747	
3 фази	39 999	0	39 999	0	39 028	10 418	11 046	0	240	240		923	923	
Разом	557 577	671	556 906	0	551 750	106 987	16 118	0	3 595	3 595	0	7 670	7 670	0

УСЬОГО

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)							Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2019 році (шт.)			Фактично замінено у 2018 році, (шт.)			
			Усього	у тому числі		індукційних	електронних	з простроченим терміном держ-півірки	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 фази	538 610	671	537 939	0	1 031 373	130 949	3	198 955	12 773	0	7 237	7 237	0	10 962	10 962	0
3 фази	67 856	0	67 856	296	84 677	19 935	3	22 266	13 490	0	875	605	270	1 346	1 261	85
Разом	606 466	671	605 795	296	1 116 050	150 884	6	221 221	26 263	0	8 112	7 842	270	12 308	12 223	85

## У промислових споживачів

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники						Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	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	21	22	23	$(24)=(25)+$ $(26)=$ $=(27)+(28)$	25		27	28
1 фазні	226		226		78	46	61	1 518	80	1 438	1 013	505
3 фазні	1 194		1 192	2	343	531	0	4 752	105	4 647	1 582	3 170
<b>Разом</b>	<b>1 420</b>	<b>0</b>	<b>1 418</b>	<b>2</b>	<b>421</b>	<b>577</b>	<b>61</b>	<b>6 270</b>	<b>185</b>	<b>6 085</b>	<b>2 595</b>	<b>3 675</b>

## У непромислових споживачів

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники						Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	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	21	22	23	$(24)=(25)+$ $(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28
1 фазні	2 463		2 463		862	1 175	311	16 825	2 039	14 786	13 602	3 223
3 фазні	4 494	0	4 494		1 540	1 595	1 239	17 417	494	16 923	5 360	12 057
<b>Разом</b>	<b>6 957</b>	<b>0</b>	<b>6 957</b>	<b>0</b>	<b>2 402</b>	<b>2 770</b>	<b>1 550</b>	<b>34 242</b>	<b>2 533</b>	<b>31 709</b>	<b>18 962</b>	<b>15 280</b>

## У побутових споживачів

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники						Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	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	21	22	23	$(24)=(25)+$ $(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28
1 фазні	128 260	121 792	6 468	0	49 589	59 354	11 640	388 647	38 865	349 782	278 221	110 426
3 фазні	14 247		14 247		5 728	5 729	0	25 752	1 030	24 722	12 160	13 592
<b>Разом</b>	<b>142 507</b>	<b>121 792</b>	<b>20 715</b>	<b>0</b>	<b>55 317</b>	<b>65 083</b>	<b>11 640</b>	<b>414 399</b>	<b>39 895</b>	<b>374 504</b>	<b>290 381</b>	<b>124 018</b>

## УСЬОГО

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники						Електронні лічильники					
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
2,5		2,0	1,0 і вище	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	21	22	23	$(24)=(25)+$ $(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28
1 фазні	130 949	121 792	9 157	0	50 529	60 575	12 012	406 990	40 984	366 006	292 836	114 154
3 фазні	19 935	0	19 933	2	7 611	7 855	1 239	47 921	1 629	46 292	19 102	28 819
<b>Разом</b>	<b>150 884</b>	<b>121 792</b>	<b>29 090</b>	<b>2</b>	<b>58 140</b>	<b>68 430</b>	<b>13 251</b>	<b>454 911</b>	<b>42 613</b>	<b>412 298</b>	<b>311 938</b>	<b>142 973</b>

**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"Инотекс"	0,4кВ	1		
2	Меркурій 231АТ-01	6	ООО"Фирма"Инотекс"	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	44	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.ВU	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	ET3B5D84IHT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
39	ET3B5E80LPT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
40	ET3B5E8HLMТ	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	ET3B5E8HLMТ	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
46	ET2A5E7HLRT	16	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
47	ET2A5E7ULRT	48	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	54	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	ET3B5D8ИMT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
60	ET3B5E8GLMT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
61	ET3B5E8HLMТ	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-ELEKTRONIKA"	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 СТК3 10А1Н9К4	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	ET3B6B8HJNP	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	ET3A5E7HLMT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1	
117	ET2A5E7ULRT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5	
118	ET2A5E7KC	66	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5	
119	ET2AEHLRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5	
120	ET3B6E8OKZP-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	ET3B5D8HJMT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1	
127	ET3B5E89LPT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1	
128	ET3B5E8HLNT	40	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1	
129	ET3B5E8HLMT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1	
130	ET3B5E8HLMT	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	76	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	ET3B6DJNJP	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	87	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	152	ВАТ "КЕМЗ"	0,4кВ	18	
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 "Енегротерм"	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	248	ГП "Новатор"	0,4кВ	1	
176	ЛОЕ-5010Ш	182	ВАТ "Хмельницькобленерго"	0,4кВ	1	
184	ЛЕО-М1.4	4	ВАТ "КЕМЗ"	0,4кВ	1	
187	Меридіан СОЕ-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 АРТ1-03	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 АРТ1-03	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 АРТ1-03	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 АРТ-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	74	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	33	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2	
326	СА4-5001Д	43	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	99	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	
333	СА4У-195	2	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2	
334	СА4У-196	46	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2	
335	СА4У-199	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2	
341	СА4У-І672М	54	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	
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	129	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1	
363	СО-197	66	ДП "Харківський з-д електроапаратури"	0,4кВ	2	56
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	131	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	368	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	301
388	СО-І446М	66	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	45
390	СО-І449М1	2	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	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, Харьков	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, Харьков	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 "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2	
422	СР4-5003	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2	
423	СР4-И673М	17	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	3	
425	СР4У - И673М	2	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	
426	СР4У-5003	6	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2	
427	СР4У-5008	2	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2	
428	СА4У-672М	6	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	
429	СА4У-И672М	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	
430	СР4У-И673	9	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	3	
431	СР4У-И673М	11	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2	
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 СТК3-10Q246MV	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1	
461	Энергия-9 СТК3-10А1Н7LK4	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1	
462	Энергия-9 СТК3-10А1117K4t	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1	
463	Энергия-9 СТК3-10А1Н5QKM	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1	
464	Энергия-9 СТК3-10А1Н7IK4t	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 СТК3-10Н1Н51KH	6	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1	
474	Энергия-9 СТК3-10А1Н9K4	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 СТК3-10А1117К4t	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
463	Энергия-9 СТК3-10А1Н5QKM	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
464	Энергия-9 СТК3-10А1Н71К4t	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	ET2A5E7ULRT	10	ЗАТ "Елвін" м.Київ	110кВ	0.5		
508	ET2A5E7ULRT	21	ЗАТ "Елвін" м.Київ	35кВ	0.5		
509	ET3A5D9GJRT	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	CP4Y-И673М	21	"ЛЕМЗ"	10	2		
519	Нік	187	Київ	10	0.5		
520	EA05RL-P2C-3	3	РФ	10	0.5		
521	LZQJ-XC	4	ЕМН України	10	0.5		
	Всього	7690				405	

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

№ з/п	Лічильники зі строком експлуатації	Наявний стан на 01.01.2019		Прогнозований стан на 31.12.2019	
		Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості	Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	3904	50,77%	4190	54,47%
2	8 - 20 років	3512	45,67%	3253	42,29%
3	20 - 30 років	274	3,56%	250	3,25%
4	більше 30 років	0	0,00%	0	0,00%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	7690	100,00%	7693	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
557577	264621	292956	0	121792	20715	415070	0

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

№ з/п	Лічильники зі строком експлуатації	Наявний стан на на 01.01.2019		Прогнозний стан на 01.01.2020	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	300 848	53,96%	303 178	54,37%
2	8 - 20 років	179 335	32,16%	183 824	32,97%
3	20 - 30 років	65 418	11,73%	63 525	11,39%
4	більше 30 років	11 976	2,15%	7 050	1,26%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	557 577	100,00%	557 577	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.федерация	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.федерация	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.федерация	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 (з ТП-9)	10	0,5	0,5	ЕА05RLP2С-3	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	0	так	ні	0	0
24	ТП-393 (віддача)	0,4	2	2	СА4У-И672М		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 (прийм)	10	0,5	2	САЗУ-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
38	РП-26 (віддача)	10	0,5	2	САЗУ-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
39	ТП-471 (прийм)	10	0,5	2	САЗУ-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
40	ТП-471 (віддача)	10	0,5	2	САЗУ-И670М		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	СА4У-И672М		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
<b>Стан комерційного обліку поКозятинській дистанції електропостачання</b>												
61	Ф"Сілікатний з-д І"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
62	Ф"Сілікатний з-д І І"-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-И672М		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-И672М		відповідає	-31	так	ні	0	0
79	КТП ст.Лепесівка	0,4	2	2	СА4У-И672М		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	Славуґа-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 І І-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
<b>ПС 330-Хмельницька</b>												
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
<b>ПС 330-Кам'янець-Подільська</b>												
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
<b>ПС 330-Шепетівка</b>												
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
<b>ПС Підволочиськ</b>												
157	Волочиськ	110	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	-20979	так	так	0	0
158	Номинал	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"	вiдповiдає	9	нi	нi	0	0
161	Л-12	10	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	вiдповiдає	1135	так	нi	0	0
<b>ПС Волочиск</b>												
162	Токи	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвiн"	вiдповiдає	-295	так	нi	0	0
163	Орiховець	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвiн"	вiдповiдає	-1205	так	нi	0	0
164	Мануiльськ	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвiн"	вiдповiдає	14986	так	нi	0	0
<b>ПС Ланiвцi</b>												
165	Ямпiль	35	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	вiдповiдає	185	так	нi	0	0
<b>ПС Нiверка</b>												
166	Мельн.Подiльська	35	0,5	0,5	Landis	"Siemens"	вiдповiдає	-118	так	нi	0	0
<b>ПС Чемерiвцi</b>												
167	Гусятин	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвiн"	вiдповiдає	-1797	так	нi	0	0
<b>ПС Кренцилiв</b>												
168	Красне	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвiн"	вiдповiдає	170	так	нi	0	0
<b>ПС Сатанiв</b>												
169	Л-28	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвiн"	вiдповiдає	-176	так	нi	0	0
<b>ПС Борщiв</b>												
170	К.Подiльський	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	вiдповiдає	-114093	так	так	0	0
<b>ПС Полонне-тяга</b>												
171	Житомир	110	0,5	0,5	EA05RL-8P-2C-	"Ельстер-Метронiка",	вiдповiдає	-129512	так	так	0	0
172	Н.Чорторiя	35	0,5	0,5	EA05RL-8P-2C-3	"Ельстер-Метронiка", Москва	вiдповiдає	0	так	нi	0	0
173	Баранiвка-1	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метронiка",	вiдповiдає	45107	так	нi	0	0
174	Баранiвка-2	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метронiка", Москва	вiдповiдає	5246	так	нi	0	0
175	Шепетiвка	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метронiка", Москва	вiдповiдає	54872	так	нi	0	0

ПС Понінка												
172	T-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
173	T-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
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 у т.ч.:	76	9	0	9
напругою 110 кВ	9	3	0	3
напругою 35 кВ	18	6	0	6
напругою 10 кВ	60	0	0	0
напругою 6 кВ	0	0	0	0
напругою 0,4 кВ	0	0	0	0
Трансформатори струму у т.ч.:	212	69	0	2571
напругою 110 кВ	8	3	0	3
напругою 35 кВ	12	6	0	6
напругою 10 кВ	192	60	0	60
напругою 6 кВ	0	0	0	0
напругою 0,4 кВ	0	0	0	2502

**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	Полянъ	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	Миролюбне	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	Немирненці	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	Карабчиїв	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	Немирненці	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	Мушкутинці	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	Хребтієв	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	Маломолінці	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				

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



<b>4.5. Стан комп'ютерної техніки в компанії на початок прогнозного періоду</b>		
<b>Група за роком випуску</b>	<b>Кількість, шт.</b>	<b>%</b>
Комп'ютери до 2014 року випуску	773	76,7%
Комп'ютери 2014 року випуску	1	0,1%
Комп'ютери 2015 року випуску	25	2,5%
Комп'ютери 2016 року випуску	3	0,3%
Комп'ютери 2017 року випуску	78	7,7%
Комп'ютери 2018 року випуску	128	12,7%
<b>Усього</b>	<b>1 008</b>	

\* 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			
			2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.	692	694	694	709
	з них підлягають списанню	шт.	9	8	10	64
		%	1,3%	1,2%	1,4%	9,0%
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	1	0
		%	0,0%	0,0%	5,6%	0,0%
1.3	Бурокранові установки	шт.	22	23	23	24
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	2
		%	0,0%	0,0%	0,0%	8,3%
1.4	Автовежі телескопічні та підйомачі	шт.	61	60	60	62
	з них підлягають списанню	шт.	1	1	1	3
		%	1,6%	1,7%	1,7%	4,8%
	у т.ч. на базі тракторів	шт.	21	21	21	21
	з них підлягають списанню	шт.	0	1	1	1
	%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.	2	2	2	2
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	2
		%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%
1.6	електролабораторії	шт.	12	13	13	13
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	1
		%	0,0%	0,0%	0,0%	7,7%
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.	139	139	139	131
	з них підлягають списанню	шт.	4	3	3	16
		%	2,9%	2,2%	2,2%	12,2%
	у т.ч. для оперативних виїзних бригад (ОВБ)	шт.	42	42	42	35
	з них підлягають списанню	шт.	2	2	2	8
	%	4,8%	4,8%	4,8%	22,9%	
1.8	вантажні автомобілі	шт.	49	50	50	50
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	5
		%	0,0%	0,0%	0,0%	10,0%
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.	89	89	89	89
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	1
		%	0,0%	0,0%	0,0%	1,1%
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.	16	16	16	16
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	1	6
		%	0,0%	0,0%	6,3%	37,5%
1.11	Автобуси категорій М3 та М2 ("мікроавтобуси")	шт.	59	59	59	67
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	4
		%	0,0%	0,0%	0,0%	6,0%
1.12	Легкові автомобілі	шт.	104	104	104	112
	з них підлягають списанню	шт.	2	1	1	17
		%	1,9%	1,0%	1,0%	15,2%
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт.	42	42	42	43
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	3
		%	0,0%	0,0%	0,0%	7,0%
1.14	Причепи, напівпричепи	шт.	51	52	52	55
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	2
		%	0,0%	0,0%	0,0%	3,6%
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.	3	2	2	2
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.17	автонавантажувачі	шт.	3	3	3	3
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	2
		%	0,0%	0,0%	0,0%	66,7%
1.18	Інші види колісної техніки (розшифрувати)	шт.	0	0	0	0
	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	ЗИЛ 130	КС 2561	1991		Кам'янець Подільський МРЕМ	40,0/6,0	0,648	7,8							
2	ЗИЛ431412	КС 2561	1987		Полонський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
3	ЗИЛ-130	КС 2561	1990		Теофіпольський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
4	ЗИЛ-431410	КС 2561	1993		Хмельницький МРЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
5	ЗИЛ-130	КС 2561 E	1980		Старокостянтинівський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
6	ЗИЛ-130	КС 2561 K	1992		Красилівський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
7	ЗИЛ-133 ГЯ	КС 3575	1992		Дунаєвецький РЕМ	35,5 / 7,2	0,648	7,8							
8	КРАЗ-250	КС 3575	1994		ДВЕМ	57,0 / 8,8	0,648	7,8							
9	КРАЗ-250	КС 4562	1990		ДВЕМ	57,0 / 8,8	0,648	7,8							
10	ЗИЛ-130	КС-2561	1991		Білогірський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
11	ЗИЛ-130	КС-2561	1983		Вінковоцький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
12	ЗИЛ-431412	КС-2561	1992		Волочиський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
13	ЗИЛ-130	КС-2561	1993		Городоцький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
14	ЗИЛ-130	КС-2561	1993		Славутський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
15	ЗИЛ-431412	КС-2561	1992		Хмельницький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
16	ЗИЛ-431412	КС2561	1992		Ізяславський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
17	ЗИЛ-130	КС2561	1987		Новоушицький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
18	КРАЗ-257К1	КС4561А	1978		ДВЕМ	56,0 / 8,8	0,648	7,8							
19	МАЗ-500	СМК 10	1972		Старосинявський ЦЦР	34,0 / 6,4	0,648	7,8							
20	МАЗ-5334	СМК-10	1980		Шепетівський РЕМ	34,0 / 6,4	0,648	7,8							
21	МАЗ-500	СМК-10	1983		ДВЕМ	34,0 / 6,4	0,648	7,8							
22	МАЗ-5334	СМК-101	1984		Кам'янець Подільський РЕМ	34,0 / 4,5	0,648	7,8							
Автобурові машини															
1	ГАЗ-66	БКМ-202	1983		Кам'янець Подільський РЕМ	31,0 / 8	0,648	7,8							
2	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	31,0 / 8	0,648	7,8							
3	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Ярмолинецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
4	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Вінковоцький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
5	ГАЗ-66	БКМ-302	1979		Волочиський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
6	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Городоцький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
7	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Деражнянський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
8	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Дунаєвецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
9	ГАЗ-66	БКМ-302	1981		Красилівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
10	ГАЗ-66	БКМ-302	1982		Летичівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
11	ГАЗ-6612	БКМ-302	1992		Новоушицький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
12	ГАЗ-66	БКМ-302	1983		Полонський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
13	ГАЗ-66	БКМ-302	1990		Славутський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
14	ГАЗ-66	БКМ-302	1976		Старокостянтинівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
15	ГАЗ-66	БКМ-302	1989		Чемеровецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
16	ГАЗ-3308	БКМ-317	2001		Хмельницький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
17	ГАЗ-3308	БКМ-317	2001		Шепетівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
18	ЗИЛ-131	МРК-750 БКМ	1990		ДВЕМ	46,0 / 8,0	0,648	7,8							

	Бурокранові установки																		
1	T-150	БКУ	1980	Білогірський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
2	T-150	БКУ	1989	Вінковецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
3	T-150	БКУ	1993	Волочиський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
4	T-150	БКУ	1989	Городоцький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
5	T-150	БКУ	1989	Деражнянський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
6	T-150	БКУ	1980	Ізяславський РЕМ	15,5	0,648	7,8	зношення	БКУ-1МК-Т	ямобур	1640	15,5	20						
7	T-150	БКУ	2008	Кам'янець Подільський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
8	T-150К	БКУ	2010	Летичівський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
9	T-150	БКУ	1980	Новоушицький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
10	T-150	БКУ	1989	Славутський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
11	T-150	БКУ	2008	Славутський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
12	T-150	БКУ	1989	Старокостянтинівський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
						0,648	7,8												
13	T-150	БКУ	1993	Старосинявський РЕМ	15,5														
14	T-150	БКУ	1988	Теофіпольський РЕМ	15,5	0,648	7,8												
15	T-150	БКУ	1989	Чемеровецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
16	T-150	БКУ	1989	Ярмолинецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
17	T-150	БКУ	1989	Дунавецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
18	T-74	БКУ	1989	Вінковецький РЕМ	7,1	0,648	7,8	зношення	БКУ-1МК-Т	ямобур	1640	15,5	20						
19	T-150	БКМ-2М	2012	Вінковецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
20	T-150	БКМ-2М	2012	Ярмолинецький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
21	МТЗ-82	БМ-205	2004	Кам'янець Подільський МРЕМ	9,2	0,648	7,8												
22	МТЗ-82	БМ-205	2004	Хмельницький МРЕМ	9,2	0,648	7,8												
23	T-150	БКМ-2М	2012	Новоушицький РЕМ	15,5	0,648	7,8												
	Телевішки і автогідропідіймачі																		
1	ЗІЛ-431610	АП-17	1987	Кам'янець Подільський МРЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8												
2	ЗІЛ-431410	АП-17	1992	Кам'янець Подільський РЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8												
3	ЗІЛ-431410	АП-17	1992	Славутський РЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8												
4	ГАЗ-5312	АП-17	1987	Хмельницький МРЕМ	32,0 / 5,2	0,648	7,8												
5	ГАЗ-5312	АП-17	1987	Хмельницький РЕМ	32,0 / 5,2	0,648	7,8												
6	ЗІЛ-431412	АП-17	1992	ДВЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8												
7	ЗІЛ-431412	АП-17	1992	Шепетівський РЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8												
8	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Білогірський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
9	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Городоцький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
10	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Деражнянський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
11	ГАЗ-3309	АП-18	2008	Дунавецький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
12	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Кам'янець Подільський МРЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
13	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Кам'янець Подільський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
14	ГАЗ-3309	АП-18	2008	Красилівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
15	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Летичівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
16	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Славутський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
17	ГАЗ-3309	АП-18	2008	Старокостянтинівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
18	ГАЗ-3309	АП-18	2009	Теофіпольський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
19	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Хмельницький МРЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
20	ГАЗ-3309	АП-18	2009	Хмельницький МРЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												
21	ГАЗ-3309	АП-18	2007	Хмельницький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8												



10	ГАЗ-3307	Електролаборато	1991		ДВЕМ	28,0	0,648	7,8										
11	ЗІЛ-5301	Електролаборато	2007		ДВЕМ	19,4	0,648	7,8										
12	ТАТА 613/38	Електролаборато	2005		СМІТ Товариства	17,4	0,648	7,8										
13	ІАС НРС 1020	Електролаборато	2007		Хмельницький МРЕМ	12,4	0,648	7,8										
	Бригадні автомобілі, всього																	
1	ІАС НРС 1020	Вантажний Б	2007		Городоцький РЕМ	11,4	0,648	7,8										
2	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Білогірський РЕМ	32,6	0,648	7,8										
3	ГАЗ-53	Вантажний Б	1992		Волочиський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
4	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992		Городоцький РЕМ	25,0	0,648	7,8										
5	ГАЗ-53	Вантажний Б	1988		Дунавецький РЕМ	25,0	0,648	7,8										
6	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991		Ізяславський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
7	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1991		Ізяславський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
8	ГАЗ-66	Вантажний Б	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	28,0	0,648	7,8										
9	ГАЗ-66	Вантажний Б	1984		Кам'янець Подільський РЕМ	26,3	0,648	7,8										
10	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991		Красилівський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
11	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Летичівський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
12	ІАС НРС 1020	Вантажний Б	2008		Старокостянтинівський РЕМ	11,4	0,648	7,8										
13	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Старосинявський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
14	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999		Хмельницький МРЕМ	17,9	0,648	7,8										
15	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1998		Хмельницький РЕМ	17,9	0,648	7,8										
16	ЗІЛ-131	Вантажний Б	1986		Хмельницький РЕМ	41,0	0,648	7,8										
17	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1993		Ярмолинецький РЕМ	24,5	0,648	7,8										
18	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1994		Віньковецький РЕМ	18,3	0,648	7,8		зношення	Мітсубіші Л200	ОВБ	748,1	7,3			20	
19	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Волочиський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
20	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Городоцький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
21	УАЗ-39095	Вантажопасажир	2011		Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
22	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Летичівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
23	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
24	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
25	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
26	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
27	ГАЗ-2705	Вантажопасажир	2002		Хмельницький МРЕМ	18,0	0,648	7,8										
28	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Хмельницький МРЕМ	17,0	0,648	7,8										
29	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1994		Хмельницький РЕМ	18,3	0,648	7,8		зношення	Мітсубіші Л200	ОВБ	748,1	7,3			20	
30	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996		Хмельницький РЕМ	17,6	0,648	7,8										
31	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
32	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
33	УАЗ3909	Вантажопасажир	1996		Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
34	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992		ДВЕМ	18,3	0,648	7,8										
35	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Білогірський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
36	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Віньковецький РЕМ	17,8	0,648	7,8										
37	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
38	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2001		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
39	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
40	РАФ-2203	Мікроавтобус	1994		Кам'янець Подільський МРЕМ	15,3	0,648	7,8										
41	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Красилівський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
42	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8		зношення	Мітсубіші Л200	ОВБ	748,1	7,3			20	
43	ЗІЛ-131	Фургон	1988		Білогірський РЕМ	31,6	0,648	7,8										
44	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
45	ГАЗ-66	Фургон	1986		Віньковецький РЕМ	30,8	0,648	7,8										
46	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
47	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
48	ГАЗ-66	Фургон	1988		Волочиський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
49	ГАЗ-66	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
50	УАЗ-3303	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	18,9	0,648	7,8										
51	ГАЗ-66	Фургон	1986		Городоцький РЕМ	30,8	0,648	7,8										
52	УАЗ-3303	Фургон	1991		Городоцький РЕМ	18,9	0,648	7,8										
53	ГАЗ-5312	Фургон	1989		Дунавецький РЕМ	27,0	0,648	7,8										
54	ГАЗ-5312	Фургон	1992		Дунавецький РЕМ	27,0	0,648	7,8										
55	ГАЗ-66	Фургон	1981		Дунавецький РЕМ	30,8	0,648	7,8										
56	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Ізяславський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
57	ГАЗ-52	Фургон	1988		Кам'янець Подільський МРЕМ	24,0	0,648	7,8										
58	ГАЗ-66	Фургон	1992		Кам'янець Подільський МРЕМ	30,8	0,648	7,8										
59	ГАЗ-52	Фургон	1985		Кам'янець Подільський РЕМ	22,0	0,648	7,8										
60	ГАЗ-66	Фургон	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
61	ГАЗ-66	Фургон	1986		Кам'янець Подільський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
62	ГАЗ-66	Фургон	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	30,8	0,648	7,8										

63	ГАЗ-3307	Фургон	1992	Красилівський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
64	ГАЗ-3307	Фургон	1993	Красилівський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
65	ГАЗ-53	Фургон	1983	Красилівський РЕМ	27,0	0,648	7,8										
66	ГАЗ-63	Фургон	1965	Летичівський РЕМ	25,0	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
67	ГАЗ-66	Фургон	1986	Летичівський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
68	УАЗ-3741	Фургон	1996	Летичівський РЕМ	17,6	0,648	7,8										
69	УАЗ-3303	Фургон	1992	Новоушицький РЕМ	18,9	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
70	ГАЗ-52	Фургон	1990	Полонський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
71	ГАЗ-52	Фургон	1981	Полонський РЕМ	24,0	0,648	7,8										
72	ГАЗ-53	Фургон	1992	Полонський РЕМ	27,0	0,648	7,8										
73	ГАЗ-3307	Фургон	2004	Славутський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
74	ГАЗ-3307	Фургон	1992	Старокостянтинівський РЕМ	26,5	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
75	ГАЗ-66	Фургон	1992	Старокостянтинівський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
76	ГАЗ-3307	Фургон	1992	Теофіпольський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
77	ГАЗ-66	Фургон	1985	Теофіпольський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
78	ГАЗ-3307	Фургон	1992	Чемеровецький РЕМ	26,5	0,648	7,8										
79	ГАЗ-52	Фургон	1991	Чемеровецький РЕМ	24,0	0,648	7,8										
80	ГАЗ-52	Фургон	1976	Чемеровецький РЕМ	24,0	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
81	ГАЗ-3307	Фургон	1992	Шепетівський РЕМ	26,5	0,648	7,8										
82	ГАЗ-3307	Фургон	1992	Шепетівський РЕМ	30,0	0,648	7,8										
83	ГАЗ-52	Фургон	1989	Шепетівський РЕМ	24,0	0,648	7,8										
84	ГАЗ-52	Фургон	1983	Ярмолинецький РЕМ	25,0	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
85	УАЗ-3303	Фургон	1994	Ярмолинецький РЕМ	18,9	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
86	ГАЗ-3307	Фургон	1992	ДВЕМ	26,5	0,648	7,8										
87	ГАЗ-3307	Фургон	1992	ДВЕМ	26,5	0,648	7,8										
88	ГАЗ-3307	Фургон	1992	ДВЕМ	26,5	0,648	7,8										
89	ГАЗ-53А	Фургон	1981	ДВЕМ	27,0	0,648	7,8										
90	ГАЗ-66	Фургон	1980	ДВЕМ	30,8	0,648	7,8										
91	ГАЗ-66	Фургон	1983	ДВЕМ	30,8	0,648	7,8										
92	ГАЗ-66	Фургон	1989	ДВЕМ	30,8	0,648	7,8										
93	ГАЗ-66	Фургон	1992	ДВЕМ	30,8	0,648	7,8										
94	ГАЗ-66	Фургон	1978	ДВЕМ	30,8	0,648	7,8										
95	ЗІЛ-131	Фургон	1974	ДВЕМ	45,0	0,648	7,8										
96	ЗІЛ-131	Фургон	1975	ДВЕМ	45,0	0,648	7,8										
97	ЗІЛ-131	Фургон	1983	ДВЕМ	45,0	0,648	7,8										
	у т.ч. ОВБ																
1	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1998	Старосинявський РЕМ	17,9	0,648	7,8										
2	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Білогірський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
3	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008	Білогірський РЕМ	14,5	0,648	7,8										
4	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Вінковецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
5	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012	Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
6	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Деражнянський РЕМ	17,6	0,648	7,8										
7	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Дунавецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
8	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003	Дунавецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
9	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004	Красилівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
10	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005	Красилівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
11	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004	Летичівський РЕМ	21,3	0,648	7,8										
12	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008	Летичівський РЕМ	17,4	0,648	7,8										
13	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003	Полонський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
14	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004	Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
15	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005	Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
16	АС-У 39095	Вантажопасажир	2011	Славутський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
17	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
18	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Старосинявський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
19	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005	Теофіпольський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
20	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992	Хмельницький МРЕМ	18,3	0,648	7,8										
21	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008	Хмельницький РЕМ	14,5	0,648	7,8										
22	УАЗ-39094	Вантажопасажир	2009	Хмельницький РЕМ	14,5	0,648	7,8										
23	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004	Шепетівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
24	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005	Шепетівський РЕМ	17,0	0,648	7,8										
25	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004	Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8										
26	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2003	ДВЕМ	17,6	0,648	7,8										
27	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Волочиський РЕМ	17,8	0,648	7,8	зношення	Мітсубіші L200	ОВБ	748,1	7,3	20				
28	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1993	Новоушицький РЕМ	17,8	0,648	7,8										
29	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Полонський РЕМ	17,8	0,648	7,8										
30	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Чемеровецький РЕМ	17,8	0,648	7,8										
31	УАЗ-4695	Легковий	1974	Старосинявський РЕМ	16,0	0,648	7,8										
32	УАЗ-31512	Легковий	1993	ДВЕМ	15,5	0,648	7,8										
33	УАЗ-3303	Фургон	1994	Деражнянський РЕМ	18,9	0,648	7,8										
34	УАЗ-3303	Фургон	1994	Дунавецький РЕМ	18,9	0,648	7,8										

35	ГАЗ-53	Фургон	1992	Ізяславський РЕМ	27,0	0,648	7,8										
36	УАЗ-3303	Фургон	1992	Кам'янець Подільський РЕМ	18,9	0,648	7,8										
37	ІАС НРС 1020	Фургон	2007	Старокостянтинівський РЕМ	11,4	0,648	7,8										
38	УАЗ-3303	Фургон	1992	Старокостянтинівський РЕМ	18,9	0,648	7,8	зношення	Мітсубіші Л200	ОВБ	748,1	7,3	20				
39	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996	Хмельницький МРЕМ	17,6	0,648	7,8										
40	ГАЗ-66	Фургон	1985	Хмельницький РЕМ	30,8	0,648	7,8										
41	ГАЗ-66	Фургон	1985	Шепетівський РЕМ	30,8	0,648	7,8										
42	УАЗ-452	Фургон	1970	Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8	зношення	Мітсубіші Л200	ОВБ	748,1	7,3	20				
	Вантажні автомобілі																
1	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992	Віньковецький РЕМ	25,0	0,648	7,8										
2	ЗІЛ-431410	Вантажний Б	1992	Волочиський РЕМ	31,0	0,648	7,8										
3	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992	Деражнянський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
4	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992	Дунавецький РЕМ	25,0	0,648	7,8										
5	УАЗ-3303	Вантажний Б	1986	Дунавецький РЕМ	16,5	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
6	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Кам'янець Подільський МРЕМ	24,5	0,648	7,8										
7	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999	Кам'янець Подільський РЕМ	17,9	0,648	7,8										
8	ЗІЛ-130	Вантажний Б	1982	Кам'янець Подільський РЕМ	31,0	0,648	7,8										
9	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999	Красилівський РЕМ	17,9	0,648	7,8										
10	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999	Новоушицький РЕМ	17,9	0,648	7,8										
11	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Новоушицький РЕМ	24,5	0,648	7,8										
12	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Полонський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
13	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
14	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1999	Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
15	ГАЗ-53А	Вантажний Б	1977	Старокостянтинівський РЕМ	25,0	0,648	7,8										
16	УАЗ-452 Д	Вантажний Б	1980	Старокостянтинівський РЕМ	16,0	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
17	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Старосинявський ЦЦР	24,5	0,648	7,8										
18	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Старосинявський ЦЦР	24,5	0,648	7,8										
19	ГАЗ-52	Вантажний Б	1985	Старосинявський ЦЦР	20,0	0,648	7,8										
20	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1982	Старосинявський ЦЦР	26,0	0,648	7,8										
21	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	Теофіпольський РЕМ	24,5	0,648	7,8										
22	ГАЗ-66	Вантажний Б	1986	Теофіпольський РЕМ	28,0	0,648	7,8										
23	ЗІЛ-130 88	Вантажний Б	1986	Хмельницький МРЕМ	31,0	0,648	7,8										
24	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999	Чемеровецький РЕМ	17,9	0,648	7,8										
25	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992	Чемеровецький РЕМ	25,0	0,648	7,8										
26	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991	Шепетівський РЕМ	25,5	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
27	ГАЗ-66	Вантажний Б	1987	Шепетівський РЕМ	28,0	0,648	7,8										
28	ЗІЛ-130	Вантажний Б	1983	Шепетівський РЕМ	31,0	0,648	7,8										
29	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992	ДВЕМ	24,5	0,648	7,8										
30	ЗІЛ-130 88	Вантажний Б	1981	ДВЕМ	31,0	0,648	7,8										
31	ЗІЛ-131	Вантажний Б	1985	ДВЕМ	41,0	0,648	7,8										
32	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1993	ДВЕМ	25,0	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
33	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1994	ДВЕМ	25,0	0,648	7,8	зношення	МАЗ-4371	фургон	859,7	23	10				
34	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1993	ДВЕМ	25,0	0,648	7,8										
35	КРАЗ-255	Вантажний Б	1985	ДВЕМ	42,0	0,648	7,8										
36	УАЗ-3303	Вантажний Б	1995	ДВЕМ	16,5	0,648	7,8										
37	УАЗ-3303	Вантажний Б	1995	ДВЕМ	16,5	0,648	7,8										
38	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991	Меджибізьський ЦЦР	25,0	0,648	7,8										
39	ЗІЛ-431412	Цистерна	1992	ДВЕМ	33,5 / 3,0	0,648	7,8										
40	КамАЗ-5410	Сідельний тягач	1992	Віньковецький РЕМ	25,0	0,648	7,8										
41	КАМАЗ-5410	Сідельний тягач	1993	ДВЕМ	25,0 / 9,7	0,648	7,8										
42	КАМАЗ-5410	Сідельний тягач	1993	ДВЕМ	25,0 / 12,2	0,648	7,8										
43	КАМАЗ-5410	Сідельний тягач	1993	ДВЕМ	25,0 / 9,7	0,648	7,8										
44	КРАЗ-255В1	Сідельний тягач	1981	ДВЕМ	40,0 / 14,4	0,648	7,8										
45	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992	Старосинявський ЦЦР	23,0	0,648	7,8										
46	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992	Старосинявський ЦЦР	23,0	0,648	7,8										
47	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992	Старосинявський ЦЦР	23,0	0,648	7,8										
48	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1991	Хмельницький МРЕМ	37,0	0,648	7,8										
49	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992	ДВЕМ	37,0	0,648	7,8										
50	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1993	СМІТ Товариства	37,0	0,648	7,8										
	Вантажопасажирські автомобілі																
1	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2002	ЛОК «Яблуневий сад»	9,3	0,648	7,8										
2	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006	Білогірський РЕМ	9,3	0,648	7,8										
3	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012	Білогірський РЕМ	14,0	0,648	7,8										
4	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005	Віньковецький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
5	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006	Віньковецький РЕМ	9,3	0,648	7,8										
6	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013	Віньковецький РЕМ	14,0	0,648	7,8										
7	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005	Волочиський РЕМ	9,3	0,648	7,8										



8	УАЗ-39095	Вантажопасажи	2011	Волочиський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
9	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Городоцький РЕМ	9,3	0,648	7,8											
10	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2013	Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
11	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Деражнянський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
12	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2012	Деражнянський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
13	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Дунаєвецький РЕМ	9,3	0,648	7,8											
14	УАЗ 3909	Вантажопасажи	2012	Дунаєвецький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
15	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Ізяславський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
16	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2005	Ізяславський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
17	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Кам'янець Подільський МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
18	ІЖ 27175	Вантажопасажи	2011	Кам'янець Подільський МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
19	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2005	Кам'янець Подільський МРЕМ	17,0	0,648	7,8											
20	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Кам'янець Подільський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
21	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2005	Кам'янець Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
22	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2005	Кам'янець Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
23	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2005	Кам'янець Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
24	УАЗ 39095	Вантажопасажи	2009	Кам'янець Подільський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
25	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2012	Кам'янець Подільський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
26	ІЖ-271790	Вантажопасажи	2005	Красилівський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
27	УАЗ-39095	Вантажопасажи	2011	Красилівський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
28	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Летичівський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
29	ІЖ-27175	Вантажопасажи	2006	Новоушицький РЕМ	9,3	0,648	7,8											
30	ІЖ-27175	Вантажопасажи	2006	Новоушицький РЕМ	9,3	0,648	7,8											
31	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2008	Новоушицький РЕМ	14,5	0,648	7,8											
32	УАЗ 3909	Вантажопасажи	2012	Новоушицький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
33	ІЖ-27175	Вантажопасажи	2006	Полонський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
34	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2005	Полонський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
35	УАЗ 3909	Вантажопасажи	2012	Полонський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
36	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
37	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2006	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
38	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2006	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
39	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2006	Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
40	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2013	Славутський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
41	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2003	Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
42	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2003	Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8											
43	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2013	Старокостянтинівський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
44	ІЖ-27175	Вантажопасажи	2006	Старосинявський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
45	УАЗ 3909	Вантажопасажи	2012	Старосинявський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
46	ІЖ-27175	Вантажопасажи	2006	Теофіпольський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
47	УАЗ-3909	Вантажопасажи рський	2012	Теофіпольський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
48	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
49	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
50	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2006	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
51	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2006	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
52	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2006	Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8											
53	УАЗ -3909	Вантажопасажи рський	2002	Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8											
54	УАЗ 3909	Вантажопасажи	2012	Хмельницький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
55	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2013	Хмельницький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
56	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2005	Черновецький РЕМ	17,0	0,648	7,8											
57	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2004	Черновецький РЕМ	17,0	0,648	7,8											
58	ІЖ-2717	Вантажопасажи	2005	Шепетівський РЕМ	9,3	0,648	7,8											
59	УАЗ 39095	Вантажопасажи	2009	Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
60	УАЗ 3909	Вантажопасажи	2012	Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
61	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2013	Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8											
62	ІЖ-27175	Вантажопасажи	2006	Ярмолинецький РЕМ	9,3	0,648	7,8											
63	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2004	Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8											
64	УАЗ-39095	Вантажопасажи	2009	Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
65	УАЗ-39095	Вантажопасажи	2011	Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
66	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2012	Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
67	УАЗ-3909	Вантажопасажи	2013	Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8											
68	УАЗ-3303	Вантажопасажи	1992	ДВЕМ	18,3	0,648	7,8											
69	УАЗ-3303	Вантажопасажи	1992	ДВЕМ	18,3	0,648	7,8											
70	УАЗ-3303	Вантажопасажи	1993	ДВЕМ	18,3	0,648	7,8		зношення	Мітсубіші Л200	ОВБ	748,1	7,3	20				
71	УАЗ-3303	Вантажопасажи	1992	ДВЕМ	18,3	0,648	7,8											
72	УАЗ-3741	Вантажопасажи	1996	ДВЕМ	17,6	0,648	7,8											
73	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2004	ДВЕМ	17,6	0,648	7,8											
74	УАЗ-3741	Вантажопасажи	1996	ДВЕМ	17,6	0,648	7,8											
75	УАЗ-3741	Вантажопасажи	2004	ДВЕМ	17,6	0,648	7,8											



33	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Старосинявський ЦЦР	17,8	0,648	7,8											
34	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Теопільський РЕМ	17,8	0,648	7,8											
35	ГАЗ 2217	Мікроавтобус	2011	Хмельницький МРЕМ	14,5	0,648	7,8											
36	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	2000	Хмельницький МРЕМ	19,1	0,648	7,8											
37	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	1998	Хмельницький МРЕМ	19,1	0,648	7,8											
38	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8											
39	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8											
40	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Хмельницький РЕМ	17,8	0,648	7,8											
41	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1991	Хмельницький РЕМ	18,3	0,648	7,8			зношення								
42	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2001	Чемеровецький РЕМ	17,8	0,648	7,8											
43	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1994	Чемеровецький РЕМ	18,3	0,648	7,8											
44	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8											
45	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8											
46	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Ярмолинецький РЕМ	17,8	0,648	7,8											
47	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995	ДВЕМ	17,8	0,648	7,8											
48	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995	ДВЕМ	17,8	0,648	7,8											
49	ГАЗ 32213	Мікроавтобус	2012	СМІТ Товариства	15,5	0,648	7,8											
50	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	СМІТ Товариства	17,8	0,648	7,8											
51	ГАЗ-322132	Мікроавтобус	2003	ЛОК «Яблуневий сад»	17,8	0,648	7,8											
52	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996	Славутський РЕМ	17,8	0,648	7,8			зношення								
53	КАВЗ-3271	Автобус	1991	Старосинявський ЦЦР	20,0	0,648	7,8			зношення								
54	ГАЗ-5312	Автобус	1989	Вінковецький РЕМ	27,5	0,648	7,8			зношення								
55	ГАЗ-66	Автобус	1982	Красилівський РЕМ	30,8	0,648	7,8											
56	ГАЗ-3307	Автобус	1992	Хмельницький МРЕМ	27,0	0,648	7,8											
57	ГАЗ-3307	Автобус	1992	ДВЕМ	27,0	0,648	7,8											
58	ГАЗ-3307	Автобус	1992	ДВЕМ	27,0	0,648	7,8											
59	ГАЗ-3307	Автобус	1992	ДВЕМ	27,0	0,648	7,8											
	Легкові автомобілі																	
1	ВАЗ-2121	Легковий	1993	Білогірський РЕМ	12,0	0,648	7,8			зношення	Тойота	Корола	легковий	420,1	5,8			15
2	ВАЗ-21213	Легковий	2002	Білогірський РЕМ	11,5	0,648	7,8											
3	ВАЗ-210990	Легковий	2004	Вінковецький РЕМ	8,3	0,648	7,8											
4	ВАЗ-21213	Легковий	1995	Вінковецький РЕМ	11,5	0,648	7,8			зношення	Тойота	Корола	легковий	420,1	5,8			15
5	CHEVROLET	Легковий	2008	Волочиський РЕМ	10,6	0,648	7,8											
6	ВАЗ-21213	Легковий	2000	Волочиський РЕМ	11,5	0,648	7,8											
7	УАЗ-469	Легковий	1981	Волочиський РЕМ	16,0	0,648	7,8											
8	CHEVROLET	Легковий	2008	Городоцький РЕМ	10,6	0,648	7,8											
9	ВАЗ-210994	Легковий	2008	Городоцький РЕМ	8,9	0,648	7,8											
10	ГАЗ-2410	Легковий	1992	Городоцький РЕМ	13,0	0,648	7,8			зношення	Тойота	Корола	легковий	420,1	5,8			15
11	УАЗ-31514	Легковий	1995	Городоцький РЕМ	16,7	0,648	7,8											
12	HYUNDAI	Легковий	2008	Деражнянський РЕМ	9,2	0,648	7,8											
13	ВАЗ-21213	Легковий	2001	Деражнянський РЕМ	11,5	0,648	7,8											
14	ГАЗ-31105	Легковий	2008	Дунавецький РЕМ	11,8	0,648	7,8											
15	ВАЗ-21213	Легковий	2001	Дунавецький РЕМ	11,5	0,648	7,8											
16	ВАЗ-21213	Легковий	1995	Дунавецький РЕМ	11,5	0,648	7,8											
17	УАЗ-31512	Легковий	1993	Дунавецький РЕМ	15,5	0,648	7,8											
18	DAEWOO nexia	Легковий	2007	Ізяславський РЕМ	8,2	0,648	7,8											
19	Nisan vanette	Легковий	1996	Ізяславський РЕМ	12,3	0,648	7,8											
20	ВАЗ-21213	Легковий	2002	Ізяславський РЕМ	11,5	0,648	7,8											
21	УАЗ-31512	Легковий	1993	Ізяславський РЕМ	15,5	0,648	7,8											
22	ВАЗ-21099	Легковий	2007	Кам'янець Подільський МРЕМ	8,9	0,648	7,8											
23	ГАЗ-3110	Легковий	2000	Кам'янець Подільський МРЕМ	11,8	0,648	7,8											
24	ЗАЗ-110307	Легковий	2000	Кам'янець Подільський МРЕМ	6,6	0,648	7,8											
25	ЗАЗ-110308	Легковий	2003	Кам'янець Подільський МРЕМ	7,0	0,648	7,8											
26	ВАЗ-21099	Легковий	1995	Кам'янець Подільський РЕМ	8,0	0,648	7,8											
27	ВАЗ-21213	Легковий	2000	Кам'янець Подільський РЕМ	11,5	0,648	7,8											
28	ВАЗ-2121	Легковий	1993	Красилівський РЕМ	12,0	0,648	7,8											
29	ГАЗ 3110	Легковий	2003	Красилівський РЕМ	13,1	0,648	7,8											
30	ВАЗ-21099	Легковий	2004	Летичівський РЕМ	8,0	0,648	7,8											
31	ВАЗ-21213	Легковий	2000	Летичівський РЕМ	11,5	0,648	7,8											
32	УАЗ-31512	Легковий	1990	Летичівський РЕМ	15,5	0,648	7,8											
33	ГАЗ-31105	Легковий	2005	Новоушицький РЕМ	11,8	0,648	7,8											

34	BA3-21213	Легковий	2001	Полонський РЕМ	11,5	0,648	7,8								
35	UA3-31512	Легковий	1993	Полонський РЕМ	15,5	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
36	BA3-21101	Легковий	2007	Славутський РЕМ	7,4	0,648	7,8		Корола						
37	BA3-21213	Легковий	1995	Славутський РЕМ	11,5	0,648	7,8								
38	BA3-21213	Легковий	2002	Славутський РЕМ	11,5	0,648	7,8								
39	UA3-31514	Легковий	1999	Славутський РЕМ	16,7	0,648	7,8								
40	GA3-3110	Легковий	2000	Старокостянтинівський РЕМ	12,2	0,648	7,8								
41	UA3-31512	Легковий	1992	Старокостянтинівський РЕМ	15,5	0,648	7,8								
42	BA3-2121	Легковий	1993	Старосинявський РЕМ	12,0	0,648	7,8								
43	BA3-21099	Легковий	2004	Старосинявський ЦЗР	8,0	0,648	7,8								
44	BA3-21099	Легковий	2003	Теофіпольський РЕМ	8,3	0,648	7,8								
45	DAEWOO nexia	Легковий	2007	Хмельницький МРЕМ	8,2	0,648	7,8								
46	BA3-21213	Легковий	1995	Хмельницький МРЕМ	11,5	0,648	7,8								
47	BA3-21213	Легковий	2002	Хмельницький МРЕМ	11,5	0,648	7,8								
48	ZA3-110307	Легковий	2000	Хмельницький МРЕМ	6,6	0,648	7,8								
49	BA3-21213	Легковий	2000	Хмельницький РЕМ	11,5	0,648	7,8								
50	BA3-21213	Легковий	2002	Хмельницький РЕМ	11,5	0,648	7,8								
51	CHEVROLET niva	Легковий	2005	Хмельницький РЕМ	10,6	0,648	7,8								
52	ZA3-110307	Легковий	2000	Хмельницький РЕМ	6,6	0,648	7,8								
53	NUBIRA	Легковий	1998	Черновецький РЕМ	9,3	0,648	7,8								
54	BA3-21213	Легковий	2001	Черновецький РЕМ	11,5	0,648	7,8								
55	BA3-21213	Легковий	2004	Черновецький РЕМ	11,5	0,648	7,8								
56	UA3-31512	Легковий	1995	Черновецький РЕМ	15,5	0,648	7,8								
57	UA3-469	Легковий	1977	Черновецький РЕМ	16,0	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
58	BA3 210740	Легковий	2011	Шепетівський РЕМ	9,1	0,648	7,8		Корола						
59	BA3-21103	Легковий	2000	Шепетівський РЕМ	7,6	0,648	7,8								
60	BA3-21213	Легковий	1996	Ярмолинецький РЕМ	11,5	0,648	7,8								
61	GA3-3110	Легковий	2003	Ярмолинецький РЕМ	11,8	0,648	7,8								
62	RENAULT	Легковий	2004	ДВЕМ	7,7	0,648	7,8								
63	WALL SAFE	Легковий	2005	ДВЕМ	15,2	0,648	7,8								
64	BA3-21043	Легковий	1993	ДВЕМ	9,1	0,648	7,8								
65	GA3-31029	Легковий	1992	ДВЕМ	13,0	0,648	7,8								
66	GA3-31029	Легковий	1993	ДВЕМ	13,0	0,648	7,8								
67	GA3-31029	Легковий	1992	ДВЕМ	13,0	0,648	7,8								
68	M-21412	Легковий	1991	ДВЕМ	10,0	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
69	UA3-31512	Легковий	1986	ДВЕМ	15,5	0,648	7,8		Корола						
70	UA3-31514	Легковий	1994	ДВЕМ	16,7	0,648	7,8								
71	AUDI A6	Легковий	2008	СМІТ Товариства	13,8	0,648	7,8								
72	AUDI A6	Легковий	1995	СМІТ Товариства	13,2	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
73	AUDI A8	Легковий	1995	СМІТ Товариства	17,4	0,648	7,8	зношення	Корола						
74	CHEVROLET lacetti	Легковий	2008	СМІТ Товариства	10,3	0,648	7,8		Корола	легковий	420,1	5,8	15		
75	CHEVROLET nubira	Легковий	2004	СМІТ Товариства	10,3	0,648	7,8								
76	DAEWOO nubira	Легковий	2000	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
77	DAEWOO nubira	Легковий	2000	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8		Корола						
78	DAEWOO nubira	Легковий	2000	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8								
79	DAEWOO nexia	Легковий	1996	СМІТ Товариства	8,6	0,648	7,8								
80	OPEL vectra	Легковий	2004	СМІТ Товариства	11,4	0,648	7,8								
81	VW Transporter	Легковий	2006	СМІТ Товариства	10,1	0,648	7,8								
82	WALL SAFE	Легковий	2006	СМІТ Товариства	15,2	0,648	7,8								
83	PEUGEOT-405	Легковий	1995	СМІТ Товариства	9,3	0,648	7,8								
84	BA3-21063	Легковий	1992	СМІТ Товариства	9,2	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
85	BA3-2107	Легковий	1999	СМІТ Товариства	8,8	0,648	7,8		Корола						
86	BA3-2107	Легковий	2001	СМІТ Товариства	8,8	0,648	7,8								
87	BA3-2107	Легковий	1997	СМІТ Товариства	8,8	0,648	7,8								
88	BA3 210740	Легковий	2011	СМІТ Товариства	8,9	0,648	7,8								
89	BA3 210740	Легковий	2011	СМІТ Товариства	8,9	0,648	7,8								
90	BA3-21099	Легковий	2003	СМІТ Товариства	8,3	0,648	7,8								
91	BA3-21099	Легковий	2003	СМІТ Товариства	8,3	0,648	7,8								
92	BA3-210994	Легковий	2008	СМІТ Товариства	8,9	0,648	7,8								
93	BA3-21103	Легковий	2000	СМІТ Товариства	7,6	0,648	7,8								
94	BA3-21213	Легковий	1995	СМІТ Товариства	11,5	0,648	7,8								
95	GA3-2410	Легковий	1992	СМІТ Товариства	13,0	0,648	7,8	зношення	Тойота	легковий	420,1	5,8	15		
96	GA3-31029	Легковий	1992	СМІТ Товариства	13,0	0,648	7,8		Корола						

97	ГАЗ-3110	Легковий	2003	СМІТ Товариства	11,8	0,648	7,8								
98	ГАЗ-3110	Легковий	1999	СМІТ Товариства	13,1	0,648	7,8								
99	М-21412	Легковий	1993	СМІТ Товариства	12,6	0,648	7,8	зношення	Тойота Корола	легковий	420,1	5,8	15		
100	М-21412	Легковий	1993	СМІТ Товариства	12,6	0,648	7,8	зношення	Тойота Корола	легковий	420,1	5,8	15		
101	УАЗ-31512	Легковий	1994	СМІТ Товариства	15,5	0,648	7,8	зношення	Тойота Корола	легковий	420,1	5,8	15		
102	УАЗ-31512	Легковий	1994	СМІТ Товариства	15,5	0,648	7,8	зношення	Тойота Корола	легковий	420,1	5,8	15		
103	CHEVROLET aveo	Легковий	2004	ЛОК «Яблуневий сад»	9,3	0,648	7,8								
104	ВАЗ-2121	Легковий	1992	Теофіпольський РЕМ	12,0	0,648	7,8	зношення	Тойота Корола	легковий	420,1	5,8	15		
	Трактори і механізми на їх базі														
1	Т-130	Бульдозер	1990	ДВЕМ	12,7	0,648	7,8								
2	Т-170	Бульдозер	1974	СМІТ Товариства	12,6	0,648	7,8	зношення	Тойота Корола	легковий	420,1	5,8	15		
3	ЮМЗ-6	Екскаватор	1994	Волочиський РЕМ	7,9	0,648	7,8								
4	АТЕК-999	Екскаватор	1998	Кам'янець Подільський МРЕМ	7,9	0,648	7,8								
5	МТЗ-80	Екскаватор	1993	Славутський РЕМ	7,9	0,648	7,8								
6	ЮМЗ-6	Екскаватор	1988	Старокостянтинівський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
7	ЮМЗ-6	Екскаватор	1993	Старосинявський ЦЦР	7,9	0,648	7,8								
8	МТЗ-82УК	Екскаватор	2000	Хмельницький МРЕМ	7,9	0,648	7,8								
9	ЮМЗ-6КЛ	Екскаватор	1999	Хмельницький МРЕМ	7,9	0,648	7,8								
10	ЮМЗ-6	Екскаватор	1985	Шепетівський РЕМ	7,9	0,648	7,8								
11	ЮМЗ-6	Екскаватор	1993	ДВЕМ	7,9	0,648	7,8								
12	МТЗ-80	Екскаватор	1994	ДВЕМ	7,9	0,648	7,8								
13	МТЗ-80	Екскаватор	1992	СМІТ Товариства	7,9	0,648	7,8								
14	МТЗ-80	Трактор	1994	Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
15	ЮМЗ-6	Трактор	1970	Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
16	ЮМЗ-6	Трактор	1992	Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
17	ЮМЗ-6	Трактор	1964	Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
18	Т-40	Трактор	1988	Волочиський РЕМ	3,8	0,648	7,8								
19	Т-40	Трактор	1986	Волочиський РЕМ	3,8	0,648	7,8								
20	ЮМЗ-6	Трактор	1992	Волочиський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
21	ЮМЗ-6	Трактор	1992	Городоцький РЕМ	7,3	0,648	7,8	зношення							
22	МТЗ-80	Трактор	1992	Деражнянський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
23	МТЗ-50	Трактор	1972	Дунавецький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
24	ЮМЗ-6	Трактор	1992	Дунавецький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
25	ЮМЗ-6	Трактор	1986	Дунавецький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
26	ЮМЗ-6	Трактор	1989	Ізяславський РЕМ	7,3	0,648	7,8								
27	Т-40	Трактор	1988	Красилівський РЕМ	3,8	0,648	7,8								
28	Т-40АМ	Трактор	1987	Красилівський РЕМ	3,8	0,648	7,8								
29	ЮМЗ-6Л	Трактор	1992	Новоушицький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
30	Т-40	Трактор	1988	Теофіпольський РЕМ	3,8	0,648	7,8								
31	МТЗ-80	Трактор	1992	Хмельницький МРЕМ	7,3	0,648	7,8								
32	МТЗ-80	Трактор	1992	Хмельницький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
33	Т-150К	Трактор	1986	Хмельницький РЕМ	15,5	0,648	7,8	зношення							
34	Т-40	Трактор	1989	Хмельницький РЕМ	3,8	0,648	7,8								
35	Т-40	Трактор	1988	Хмельницький РЕМ	3,8	0,648	7,8								
36	ЮМЗ-6	Трактор	1997	Чемеровецький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
37	ЮМЗ-6	Трактор	1991	Ярмолинецький РЕМ	7,3	0,648	7,8								
38	Т-150К	Трактор	1983	ДВЕМ	15,5	0,648	7,8								
39	Т-150К	Трактор	1993	ДВЕМ	15,5	0,648	7,8								
40	Т-16	Трактор	1992	ЛОК «Яблуневий сад»	2,2	0,648	7,8								
41	КС-4361А	Кран	1983	Старосинявський ЦЦР	6,1	0,648	7,8								
42	КС-5363	Кран	1992	Старосинявський ЦЦР	7,5	0,648	7,8								
	Причепи, напівпричепи														
1	1РЗ	Причіп	1967	Дунавецький РЕМ		0,300	3,6								
2	1РЗ	Причіп	1982	Дунавецький РЕМ		0,300	3,6								
3	ППС-12,5	Причіп	1989	Ізяславський РЕМ		0,300	3,6								
4	ПСЕ -Ф-12,5Б	Причіп	1992	Летичівський РЕМ		0,300	3,6								
5	ПСЕ 12,5	Причіп	1992	Полонський РЕМ		0,300	3,6								
6	1-ПР-УМ	Причіп	1974	Славутський РЕМ		0,300	3,6								
7	2ПТС-4-А	Причіп	1976	Старокостянтинівський РЕМ		0,300	3,6								
8	ГБК 8350	Причіп	1982	Старосинявський ЦЦР		0,300	3,6								
9	2ПТС-4	Причіп	1988	Теофіпольський РЕМ		0,300	3,6								
10	2ПТС-6	Причіп	1987	Хмельницький РЕМ		0,300	3,6								
11	ІФА 50	Причіп	1985	Хмельницький РЕМ		0,300	3,6								

12	2ПТС-4	Причіп	1977	Чемеровецький РЕМ		0,300	3,6												
13	2ПТС-4	Причіп	1989	Деражнянський РЕМ		0,300	3,6												
14	2 ПТС-4	Причіп	1987	Дунавецький РЕМ		0,300	3,6												
15	2 ПТС-4	Причіп	1980	Дунавецький РЕМ		0,300	3,6												
16	2ПТС-4	Причіп	1994	Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6												
17	2ПТС-4А	Причіп	1983	Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6												
18	2ПТС-4	Причіп	1986	Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6												
19	2ПТС-4	Причіп	1992	Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6												
20	2ПТС-4	Причіп	1998	Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6												
21	2ПТС4	Причіп	1986	Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6												
22	2ПТС-4	Причіп	1978	Красилівський РЕМ		0,300	3,6												зношення
23	2ПТС-4	Причіп	1992	Старосинявський РЕМ		0,300	3,6												
24	ТМЗ 802	Причіп	1988	Городоцький РЕМ		0,300	3,6												
25	1ПТС-9	Причіп	1988	ДВЕМ		0,300	3,6												
26	1ПТС-9	Причіп	1990	ДВЕМ		0,300	3,6												
27	2 ПТС-4	Причіп	1988	Волочиський РЕМ		0,300	3,6												
28	2 ПТС-4	Причіп	1977	Волочиський РЕМ		0,300	3,6												
29	2 ПТС-4	Причіп	1980	Волочиський РЕМ		0,300	3,6												
30	1ПТС2	Причіп	1992	Деражнянський РЕМ		0,300	3,6												
31	2ПТС4	Причіп	1989	Деражнянський РЕМ		0,300	3,6												
32	1ПТС-9	Причіп	1990	Хмельницький РЕМ		0,300	3,6												
33	2ПТС-6	Причіп	1980	Хмельницький РЕМ		0,300	3,6												
34	2ПТС-4	Причіп	1987	Ярмолинецький РЕМ		0,300	3,6												
35	Причіп-розпуск	Причіп	1994	Білогірський РЕМ		0,300	3,6												
36	1Р5	Причіп	1979	Ізяславський РЕМ		0,300	3,6												
37	2ПТС-4	Причіп	1988	Новоушицький РЕМ		0,300	3,6												
38	2ПТС-4	Причіп	1984	Новоушицький РЕМ		0,300	3,6												
39	1-Р5	Причіп	1974	Старокостянтинівський РЕМ		0,300	3,6												
40	1-Р 5	Причіп	1979	Хмельницький МРЕМ		0,300	3,6												
41	1Р-3М	Причіп	2001	Хмельницький РЕМ		0,300	3,6												
42	1-Р-5	Причіп	1982	Ярмолинецький РЕМ		0,300	3,6												
43	1ПТС-9	Причіп	1983	ДВЕМ		0,300	3,6												
44	ПР-350	Причіп	2002	Хмельницький МРЕМ		0,300	3,6												
45	ОДАЗ 9370	Напівпричіп	1987	Вінковецький РЕМ		0,300	3,6												
46	9385	Напівпричіп	1993	ДВЕМ		0,300	3,6												
47	УПП Б 2412	Напівпричіп	1995	ДВЕМ		0,300	3,6												
48	УПП Б 2412	Напівпричіп	1995	ДВЕМ		0,300	3,6												
49	УПП Б 2412	Напівпричіп	1993	ДВЕМ		0,300	3,6												
50	ORLICAN N13CH	Напівпричіп	1989	ДВЕМ		0,300	3,6												
51	Причіп-опоровоз	Напівпричіп	1989	ДВЕМ		0,300	3,6												
52	ОДАЗ-9370	Напівпричіп	1992	ДВЕМ		0,300	3,6												зношення
	Автомайстерні																		
	0	0	0	0	0	0,0	0	0											
	Спеціальні легкові автомобілі																		
	0	0	0	0	0	0,0	0	0											
	Спеціальні автомобілі																		
	1 ЗІЛ-131	Снігоротор	1986	СМІТ Товариства		45,0	0,648	7,8											
	2 ЗІЛ-431412	Цистерна пожеж	1992	ДВЕМ		41,0 / 18,0	0,648	7,8											
	Автонавантажувачі																		
	1 А-4008	Автонавантажувач	1992	Старосинявський ЦЦР		6,0	0,648	7,8											зношення
	2 Балканкар	Автонавантажувач	1991	ДВЕМ			0,648	7,8											
	3 А-4008	Автонавантажувач	1992	Меджибіжський ЦЦР		6,0	0,648	7,8											зношення

\*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 (без 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	ЗІЛ-131 ТВ-26	Hansin HS3260 MA3-6317 (6x6)	5037,50	76,1	521,43	126,66	72	796,19	6,33
2	Т-150К БКУ	БКУ-1 МК-Т ХТА 200	1640,00	0	658,33	65	60	783,33	2,09
3	УАЗ-2206	Мітсубіші Л200	748,10	87,383	171,741	30	12	301,124	2,48
4	УАЗ-3741	Мітсубіші Л200	748,10	125,31	116,747	90,83	12	344,887	2,17
	УАЗ-3303	Мітсубіші Л200	748,10	118,348	123,445	113,33	12	367,123	2,04
	УАЗ-2206	Мітсубіші Л200	748,10	87,383	171,745	30	12	301,128	2,48
5	AUDI A8	Тойота Корола	420,13	125,158	194,795	0	7,2	327,153	1,28
6	AUDI A6	Тойота Корола	420,13	73,916	183,553	0	7,2	264,669	1,59
7	ДЕУ Нубіра	Тойота Корола	420,13	44,52	157,569	0	7,2	209,289	2,01
8	ДЕУ Нубіра	Тойота Корола	420,13	44,52	135,882	0	7,2	187,602	2,24
11	ГАЗ-5312	МАЗ-4371	859,67	71,225	144,511	60	24	299,736	2,87

4.7. Витрати електроенергії*										
Показник		2013			2014			2015		
		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		2016			2017			2018(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*				
		2014	2015	2016	2017	2018
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	3568,00
	в тому числі з передачі	2618,00	2719,00	2718,00	2718,00	2676,00
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб	4511,00	4533,00	4533,00	4533,00	4592,00
7	Середньомісячна заробітна плата всіх працівників, грн.	3898,00	4495,00	6800,00	6800,00	7684,00
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 2019 – 2023 рр.		у т.ч. по роках:					
		тис. грн.(без ПДВ)	%	2019		2020	2021	2022	2023
				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	685637,35	74,19%	87137,35	68,01%	139000,00	148500,00	153500,00	157500,00
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	142119,35	15,38%	19699,35	15,38%	27970,00	30150,00	32150,00	32150,00
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	7235,90	0,78%	1035,90	0,81%	1300,00	1300,00	1300,00	2300,00
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	20703,95	2,24%	5653,95	4,41%	3500,00	3600,00	3850,00	4100,00
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1304,78	0,14%	286,78	0,22%	254,50	254,50	254,50	254,50
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	56378,39	6,10%	12210,09	9,53%	11100,00	11095,70	11100,00	10872,60
VII	Інше	10846,30	1,17%	2096,30	1,64%	2100,00	2000,00	2100,00	2550,00
	Усього	924226,02	100,00%	128119,72	100,00%	185224,50	196900,20	204254,50	209727,10

- 58 -

Директор із стратегічного розвитку на інвестицій

\_\_\_\_\_

О.А. Сторожук

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ року

М. П.

5.1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання												
№ з/п	Складові цільової програми		Усього на 2019– 2023 рр.		у т.ч. по роках:							
					2019				2020	2021	2022	2023
			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	%							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:	622 654	90,81%	82 654,49	94,86%	0			132 000	132 000	138 000	138 000
1.1	I.1 Будівництво, модернізація та реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	326 154	47,57%	56 154,14	64,44%	0			66 000	66 000	69 000	69 000
	I.1.1 0,4 кВ	134 031	19,55%	44 030,70	50,53%				22 000	22 000	23 000	23 000
	I.1.2 6-20 кВ	100 856	14,71%	10 856,43	12,46%				22 000	22 000	23 000	23 000
	I.1.3 35 кВ	91 267	13,31%	1 267,01	1,45%				22 000	22 000	23 000	23 000
1.2	Будівництво, модернізація та реконструкція ПС, РП та ТП, усього з них:	296 500	43,24%	26 500,36	30,41%	0			66 000	66 000	69 000	69 000
	I.2.1 6-20 кВ	94 311	13,76%	4 310,67	4,95%				22 000	22 000	23 000	23 000
	I.2.2 35 кВ	90 000	13,13%	0,00	0,00%				22 000	22 000	23 000	23 000
	I.2.3 110 кВ	112 190	16,36%	22 189,69	25,47%				22 000	22 000	23 000	23 000
2	Інше	62 983	9,19%	4 482,86	5,14%				7 000	16 500	15 500	19 500
	Усього	685 637	100,00%	87 137,35	100,00%	0			139 000	148 500	153 500	157 500

**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
<b>2</b>	<b>ПЛ 35 кВ, усього</b>			<b>2,88</b>	<b>1267,01</b>				
<b>2.2</b>	<b>реконструкція, усього</b>			<b>2,88</b>	<b>1267,01</b>				
2.2.1	00013733 00013733	ПЛ-35 кВ Білогір'я-Сушівці-Ямпіль	440,00	2,880	1267,01	Наказ від 23.08.2017 №706	підряд		
<b>3</b>	<b>ПЛ 10 кВ, усього</b>		<b>646,56</b>	<b>7,365</b>	<b>4761,91</b>				
<b>3.2</b>	<b>реконструкція, усього</b>		<b>646,56</b>	<b>7,365</b>	<b>4761,91</b>				
<b>3.2.1</b>	<b>реконструкція без улаштування розвантажувальних ТП</b>		<b>646,56</b>	<b>7,365</b>	<b>4761,91</b>				
3.2.1.1	01030002; 01030003-10 кВ; 01401028-ЗТП	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-13 та ЗТП-148 по вул. Заславській в смт. Віньківці Хмельницької області	2944,91	0,430	1266,31	так	підряд		
3.2.1.2	01020071-10 кВ; 01020134-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-17 за межами с. Кружківці Новоушицького району Хмельницької області	368,93	1,780	656,69	так	підряд		
3.2.1.3		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-12 від ПС "Підволочиськ", ПЛ 10 кВ Л-73 від ПС "Номинал" та КТП-425 в м. Волочиськ Хмельницької області	663,26	2,048	1358,35	так	підряд		
3.2.1.4		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-92, Л-3 та ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-454 по вул. Шевченка в м. Городок Хмельницької області	835,42	1,100	918,96	так	підряд		
3.2.1.5		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-54 між опорами № 12-22 та № 50-160 за межами населених пунктів Копистинської сільської ради Хмельницького району Хмельницької області	279,81	2,007	561,58	так	підряд		
<b>4</b>	<b>ПЛ 0,4 кВ, усього</b>		<b>558,57</b>	<b>78,828</b>	<b>44030,70</b>				
<b>4.2</b>	<b>реконструкція, усього</b>		<b>558,57</b>	<b>78,828</b>	<b>44030,70</b>				
4.2.1	00012453-10 кВ; 00005024-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-54 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-40 в с. Кащенці Білогірського району Хмельницької області	392,59	2,759	1083,16	так	підряд		
4.2.2	00012508-10кВ; 00005281-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-44 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП в с. Бубнівка Волочиського району Хмельницької області	601,69	0,72	433,22	так	підряд		
4.2.3	01020078-10 кВ; 01020134-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н по вул. Тельмана в м. Городок Хмельницької області	592,79	1,575	933,64	так	підряд		
4.2.4	01020078-10 кВ; 01020134-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-3н по вул. Тельмана в м. Городок Хмельницької області	468,59	1,46	684,15	так	підряд		
4.2.5	01040409	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-2, 3 від КТП-376 в м. Деражня Хмельницької області	505,35	1,259	636,24	так	підряд		
4.2.6	01030286	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-9 та ПЛ 0,38 кВ Л-3 від ЗТП-8 в м. Дунаївці Хмельницької області	718,69	1,085	779,78	так	підряд		
4.2.7	01030286	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-425 в м. Дунаївці Хмельницької області	602,94	1,515	913,45	так	підряд		
4.2.8	01030213-10 кВ; 01030286-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-024 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Білогірська Ізяславського району Хмельницької області	489,31	2,49	1218,38	так	підряд		
4.2.9	00012607-10 кВ; 00005510-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-4 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Кіргізова в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	805,75	1,033	832,34	так	підряд		
4.2.10	01070870-10 кВ; 01070725-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-692 в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	586,45	2,324	1362,90	так	підряд		

4.2.11	00012744-10 кВ; 00005699-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	543,33	2,18	1 184,46	так	підряд		
4.2.12	00012744-10 кВ; 00005699-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-25, розвантажувальної КТП-2н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	515,27	3,046	1 569,53	так	підряд		
4.2.13	00012744-10 кВ; 00005699-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-22 в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	603,94	1,291	779,68	так	підряд		
4.2.14	00012744-10 кВ; 00005699-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-5н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	561,16	2,303	1 292,36	так	підряд		
4.2.15	00012744-10 кВ; 00005699-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-6н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	559,12	1,552	867,75	так	підряд		
4.2.16	00012837-10 кВ; 00005881-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-435, розвантажувальної КТП-7н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	516,46	2,857	1475,51	так	підряд		
4.2.17	00005881	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-73 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-526, розвантажувальної КТП-1н в с. Жванець Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	678,59	1,965	1333,44	так	підряд		
4.2.18	01080918-10 кВ; 01080980-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-42 та ПЛ 0,38 кВ Л-2, 3 від ЗТП-342 по вул. Лесі Українки, пров. Вишневому в смт. Летичів Хмельницької області	463,27	1,83	847,78	так	підряд		
4.2.19	01080918-10 кВ; 01080980-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-360 по вул. Горбатюка в смт. Летичів Хмельницької області	390,00	1,25	487,50	так	підряд		
4.2.20	00012906-10 кВ; 00006973-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-13 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-57 по вул. Дорошенка в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	524,53	2,29	1201,18	так	підряд		
4.2.21	10 кВ; 00006973-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-13 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н по вул. Дорошенка в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	591,36	2,31	1366,05	так	підряд		
4.2.22	00013043-10 кВ; 00007133-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-1 та ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-4 по вул. Крилова, вул. Петровського в м. Полонне Хмельницької області	576,98	1,81	1044,33	так	підряд		
4.2.23	00013047-10 кВ; 00007172-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-208 по вул. Б. Хмельницького в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	770,65	1,11	855,42	так	підряд		
4.2.24	00013043-10 кВ; 00007133-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Б. Хмельницького в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	830,07	1,76	1460,92	так	підряд		
4.2.25	00007536	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Залізничній в м. Славута Хмельницької області	953,49	1,27	1210,94	так	підряд		
4.2.26	00013301-10 кВ; 00013301-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-91 в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	475,13	2,44	1159,33	так	підряд		
4.2.27	01011514-10 кВ; 01101233-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-3н в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	528,61	1,55	819,34	так	підряд		
4.2.28	01011514-10 кВ; 01101242-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-2, 3, 4, 5 від КТП-151 по вул. Ватутіна, вул. Івана Франка в смт. Стара Синява Хмельницької області	535,75	1,91	1023,28	так	підряд		
4.2.29	01101233	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-10 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н в смт. Теофіполь Хмельницької області	516,63	1,39	718,12	так	підряд		

4.2.30	01011514-10 кВ; 01101233-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	714,09	1,29	921,18	так	підряд		
4.2.31	01111968	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-167, розвантажувальної КТП-2н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	530,79	2,95	1565,84	так	підряд	2005	
4.2.32	01111900-10 кВ; 01111968-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-166, розвантажувальної КТП-3н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	721,98	1,96	1415,09	так	підряд		
4.2.33	01122059	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-3 від КТП-2 в смт. Чемерівці Хмельницької області	414,83	0,22	91,26	так	підряд		
4.2.34	01121982-10 кВ; 01122059-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-205, розвантажувальної КТП-1н в смт. Чемерівці Хмельницької області	370,50	2,59	959,60	так	підряд		
4.2.35	01050477-10 кВ; 01050552-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ від КТП-12 в смт. Ярмолинці Хмельницької області	493,36	1,58	779,51	так	підряд		
4.2.36	01050477-10 кВ; 01050552-0,4 кВ	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-3 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-7н в смт. Ярмолинці Хмельницької області	553,08	1,334	737,81	так	підряд		
4.2.37		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-41 та ПЛ 0,38 кВ від ЗТП-21, розвантажувальної КТП-1н в м. Полонне Хмельницької області	523,96	1,91	1 000,77	так	підряд		
4.2.38		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-125, розвантажувальної КТП-2н по вул. Мічуріна, вул. Сухопілля в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	675,97	2,43	1 642,60	так	підряд		
4.2.39		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-141 та ПЛ 0,38 кВ Л-6, 10, 11 від ТП-249 по вул. Профспілкової в м. Хмельницькому	524,08	2,338	1 225,30	так	підряд		
4.2.40		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-141 та ПЛ 0,38 кВ Л-3, 4 від ТП-391 по вул. Профспілкової в м. Хмельницькому	405,31	3,225	1 307,13	так	підряд		
4.2.41		Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1 від ТП-249 в м. Хмельницькому	472,71	1,989	940,21	так	підряд		
4.2.42		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-141 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-4н по вул. Профспілкової в м. Хмельницькому	632,49	1,137	719,14	так	підряд		
4.2.43		Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н, КТП-163 в смт. Чорний Острів Хмельницького району Хмельницької області	746,99	1,541	1 151,11	так	підряд		
<b>7</b>	<b>КЛ-10 кВ, усього</b>		<b>1605,94</b>	<b>3,795</b>	<b>6094,53</b>				
<b>7.1</b>	<b>будівництво, усього</b>		<b>1605,94</b>	<b>3,795</b>	<b>6094,53</b>				
7.1.1		Будівництво КЛ 10 кВ від ПС "Прибузька" до РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по Просп. Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому	1449,28	2,080	3014,51	так	підряд		
7.1.2		Будівництво КЛ 10 кВ від ПС "Озерна" до ЗТП-354 в м. Хмельницькому	1795,93	1,715	3080,02	так	підряд		
<b>9</b>	<b>ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього</b>		<b>18470,200</b>	<b>1,20</b>	<b>22189,69</b>				
<b>9.1</b>	<b>будівництво, усього</b>		<b>48333,254</b>	<b>0,20</b>	<b>9733,24</b>				
9.1.1		Будівництво ПС 110/20 кВ "Калюсик" (I черга)	42612,76	0,20	9733,24	так	підряд		
<b>9.2</b>	<b>реконструкція, усього</b>		<b>12456,446</b>	<b>1,00</b>	<b>12456,45</b>				
9.2.3		Реконструкція ПС 110/10 кВ "ТПА"	12456,45	1,00	12456,45	так	підряд		
<b>11</b>	<b>ТП, РП-10 кВ, усього</b>		<b>93,710</b>	<b>46</b>	<b>4310,67</b>				
<b>11.1</b>	<b>будівництво, усього</b>		<b>401,105</b>	<b>3</b>	<b>1203,32</b>				
11.1.1		Будівництво розвантажувальної КТП-1н по вул. Сироти в с. Клинини Волоцького району Хмельницької області	166,37	1	166,37	так	підряд		
11.1.2		Будівництво розвантажувальної КТП-2н по вул. Миру в м. Деражня Хмельницької області	235,67	1	235,67	так	підряд		
11.1.3		Будівництво КТП-1н по вул. Київська в м. Дунаївці Хмельницької області	801,27	1	801,27	так	підряд		
<b>11.2</b>	<b>реконструкція, усього</b>		<b>72,264</b>	<b>43</b>	<b>3107,35</b>				
11.2.1		Реконструкція КТП-292 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в смт. Білогір'я Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.2	01072245	Реконструкція КТП-267 (заміна силового трансформатора ТМ-60кВА на ТМГ-63кВА) в смт. Вінківці Хмельницької області	49,72	1	49,72	так	підряд		

11.2.3	00008270	Реконструкція КТП-245 (заміна силового трансформатора ТМ-50кВА на ТМГ-63кВА) в с. Зіньків Вінницького району Хмельницької області	49,72	1	49,72	так	підряд		
11.2.4	01401222	Реконструкція КТП-168 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Гречана Волочиського району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.5	01401096	Реконструкція КТП-342 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Шмирки Волочиського району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.6	00008457	Реконструкція КТП-52 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Пісочна Городоцького району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.7	00008691	Реконструкція КТП-553 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Бедриківці Городоцького району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.8	01020609	Реконструкція КТП-257 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Деражня Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.9	01020650	Реконструкція КТП-333 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Деражня Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.10	01041172	Реконструкція КТП-1н (заміна силового трансформатора ТМ-315кВА на ТМГ-250кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області	68,16	1	68,16	так	підряд		
11.2.11	01041179	Реконструкція КТП-208 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Шатава Дунаєвського району Хмельницької області	68,16	1	68,16	так	підряд		
11.2.12	01021002	Реконструкція КТП-179 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.13	01020970	Реконструкція КТП-241 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Ліщани Ізяславського району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.14	00008951	Реконструкція ЗТП-17 (заміна силового трансформатора ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	112,50	1	112,50	так	підряд		
11.2.15	00008906	Реконструкція ЗТП-167 (заміна силового трансформатора ТМ-315кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	112,50	1	112,50	так	підряд		
11.2.16	01072211	Реконструкція КТП-54 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Гуменці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	68,16	1	68,16	так	підряд		
11.2.17	01072267	Реконструкція КТП-290 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Боришківці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.18	01051564	Реконструкція КТП-434 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Красилів Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.19	01051522	Реконструкція КТП-215 (заміна силового трансформатора ТМ-50кВА на ТМГ-63кВА) в с. Западінці Красилівського району Хмельницької області	49,72	1	49,72	так	підряд		
11.2.20	00009556	Реконструкція КТП-160 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в смт. Летичів району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.21	00009286	Реконструкція КТП-8 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.22	00009698	Реконструкція КТП-270 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Куражин Новоушицького району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.23	00009809	Реконструкція КТП-117 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	147,09	1	147,09	так	підряд		
11.2.24	01082575	Реконструкція ЗТП-170 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Полонне Хмельницької області	112,50	1	112,50	так	підряд		
11.2.25	01082652	Реконструкція ЗТП-60 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в м. Полонне Полонського району Хмельницької області	147,09	1	147,09	так	підряд		
11.2.26	00010220	Реконструкція КТП-223 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Ташки Славутського району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.27	00010213	Реконструкція КТП-94 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Ганнопіль Славутського району Хмельницької області	68,16	1	68,16	так	підряд		
11.2.28	00010628	Реконструкція КТП-86 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Пеньки Старокостянтинівського району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		

11.2.29	00010403	Реконструкція КТП-364 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Драчі Старокостянтинівського району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.30	00011009	Реконструкція КТП-192 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Харківці Старосинявського району Хмельницької області	68,16	1	68,16	так	підряд		
11.2.31	00010887	Реконструкція КТП-274 (заміна силового трансформатора ТМ-63кВА на ТМГ-63кВА) в с. Новосинявка Старосинявського району Хмельницької області	49,72	1	49,72	так	підряд		
11.2.32	00011351	Реконструкція КТП-58 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Волиця Теофіпольського району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.33	00011428	Реконструкція КТП-59 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Волиця Теофіпольського району Хмельницької області	65,24	1	65,24	так	підряд		
11.2.34	00011624	Реконструкція КТП-233 (заміна силового трансформатора ТМ-1000кВА на ТМГ-1000кВА) в м. Хмельницькому	192,66	1	192,66	так	підряд		
11.2.35	00011625	Реконструкція ЗТП-235 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в м. Хмельницькому	147,09	1	147,09	так	підряд		
11.2.36	01103314	Реконструкція КТП-119 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100кВА) в с. Грузевиця Хмельницького району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.37	01103316	Реконструкція КТП-70 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Колибань Хмельницького району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.38	01092753	Реконструкція КТП-285 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.39	01092823	Реконструкція КТП-42 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Летава Чемеровецького району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.40	01113719	Реконструкція КТП-289 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Клементовичі Шепетівського району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.41	01113714	Реконструкція ЗТП-121 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Гриців Шепетівського району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
11.2.42	00012070	Реконструкція КТП-283 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Правдівка Ярмолинецького району Хмельницької області	68,16	1	68,16	так	підряд		
11.2.43	00011476	Реконструкція КТП-280 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Томашівка Ярмолинецького району Хмельницької області	54,73	1	54,73	так	підряд		
<b>12</b>	<b>Інше</b>				<b>4482,86</b>				
<b>12.1</b>		<b>Проектні роботи (інші)</b>	<b>747,14</b>	<b>6</b>	<b>4482,86</b>	<b>так</b>	<b>підряд</b>		
12.1.1	01142185	Реконструкція ПЛ-35 кВ Нова Ушиця—Пилипи Хребтієві (виготовлення ПВР)	51,00	17,5	892,43	так	підряд		
12.1.2	00013705	Реконструкція ПЛ-35 кВ Славута — Цвітоха (виготовлення ПВР)	51,05	12	612,63	так	підряд		
12.1.3	00020113	Реконструкція ПС-35/10 кВ "Номінал" (виготовлення ПВР )	502,58	1	502,58	так	підряд		
12.1.4	01134562	Реконструкція ПС-110/10 кВ"Раково" (виготовлення ПВР щодо захисту ПЛ-110)	214,71	1	214,71	так	підряд		
12.1.5	01134367	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Ярмолинці" (виготовлення ПВР щодо захисту ПЛ-110)	208,24	1	208,24	так	підряд		
12.1.8	01134561	<i>Реконструкція ПС 110/10 кВ "Дубово" (проектні роботи)</i>	555,63	1	555,63	так	підряд		
12.1.9		<i>Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-33 (проектвана ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) від проектованої ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Вінковоцькому районі Хмельницької області (експертиза проектної документації)</i>	68,98	1	68,98	так	підряд		
12.1.10		Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проектованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проектованої ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Вінковоцькому районі Хмельницької області (експертиза проектної документації)	45,50	1	45,50	так	підряд		
12.1.11		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 (проектні роботи)	304,28	1	304,28	так	підряд		
12.1.12		Будівництво РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому (проектні роботи)	263,94	1	263,94	так	підряд		
12.1.13		Будівництво РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг м. Хмельницький (проектні роботи)	263,94	1	263,94	так	підряд		
12.1.14		Розробка Плану розвитку системи розподілу АТ "Хмельницькобленерго" на 2020-2029 р.р.	550,00	1	550,00	так	підряд		
<b>ВСЬОГО</b>					<b>87137,35</b>				



**5.2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії**

№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2019 – 2023рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:								
		тис. грн.	%	2019				2020	2021	2022	2023	
				Всього на рік		Економічний ефект (зниження ТВЕ)		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	
				тис. грн.	%	кВт/год	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Покращення обліку електроенергії, у т.ч.:	126175,85	88,78%	19058,35	96,75%	0,00		24473,75	26381,25	28131,25	28131,25	
1.1	впровадження комерційного обліку електроенергії	19001,50	13,37%	3699,00	18,78%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75	
1.2	впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)	15302,50	10,77%	0,00	0,00%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75	
1.3	Заміна вимірювальних трансформаторів	ТС 0,4 кВ	16201,93	11,40%	899,43	4,57%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75
		ТС, ТН 6(10)-150 кВ	17433,28	12,27%	2130,78	10,82%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75
1.4	впровадження обліку споживання	42934,14	30,21%	12329,14	62,59%	0,00		6992,50	7537,50	8037,50	8037,50	
	сільським	20850,61	14,67%	5548,11	28,16%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75	
	міським	22083,53	15,54%	6781,03	34,42%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75	
1.5	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо	15302,50	10,77%	0,00	0,00%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75	
2	Інше	15943,50	11,22%	641,00	3,25%			3496,25	3768,75	4018,75	4018,75	
	<b>Разом</b>	<b>142119,35</b>	<b>100,00%</b>	<b>19699,35</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00</b>		<b>27970,00</b>	<b>30150,00</b>	<b>32150,00</b>	<b>32150,00</b>	

5.3. Впровадження та розвиток АСДТК									
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2019– 2023 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
		тис. грн.	%	2019		2020	2021	2022	2023
				Всього на рік		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
				тис. грн.	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного управління замість морально і фізично-зношених та для розширення існуючих, у т.ч.:	6135,90	84,80%	1035,90	100,00%	1000,00	1000,00	1000,00	2100,00
1.2	Телемеханіка ПС	6135,90	84,80%	1035,90	100,00%	1000,00	1000,00	1000,00	2100,00
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	1100,00	15,20%	0,00	0,00%	300,00	300,00	300,00	200,00
	Разом	7235,90	100,00%	1035,90	100,00%	1300,00	1300,00	1300,00	2300,00

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
тис.грн (з ПДВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1			0,00	0	0	0,00	0	-
<b>Усього</b>		-	0	0	0	0	0	-

Директор із стратегічного розвитку на інвестицій

\_\_\_\_\_ (підпис)

О.А. Сторожук

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

М. П.

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій									
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2019– 2023 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
		тис. грн.	%	2019		2020	2021	2022	2023
				Всього на рік					
				тис. грн.	%	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	<b>Модернізація існуючих та закупівля нових засобів комп'ютеризації, у т.ч.:</b>	17940,82	86,65%	4740,82	83,85%	3200,00	3200,00	3200,00	3600,00
1.1	закупівля нових робочих станцій	4710,87	22,75%	1410,87	24,95%	800,00	800,00	800,00	900,00
1.2	закупівля нового мережного обладнання	3300,00	15,94%	0,00	0,00%	800,00	800,00	800,00	900,00
1.3	модифікація застарілих мереж і комунікаційного обладнання	4334,65	20,94%	1034,65	18,30%	800,00	800,00	800,00	900,00
1.4	інші засоби комп'ютеризації	5595,30	27,03%	2295,30	40,60%	800,00	800,00	800,00	900,00
2	<b>Закупівля програмного забезпечення, у т.ч.:</b>	2763,13	13,35%	913,13	16,15%	300,00	400,00	650,00	500,00
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	2763,13	13,35%	913,13	16,15%	300,00	400,00	650,00	500,00
3	<b>Модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:</b>	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	білінгвових 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	<b>Інше</b>	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Разом</b>	20703,95	100,00%	5653,95	100,00%	3500,00	3600,00	3850,00	4100,00

5.5. Впровадження та розвиток системи зв'язку і телекомунікацій										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2019 – 2023 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
		тис. грн.	%	2019		2020	2021	2022	2023	
				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
1	<b>Системи зв'язку та телекомунікацій, у т.ч.:</b>	1294,78	99,23%	286,78	100,00%	0,00	250,00	252,50	253,50	252,00
1.1	впровадження корпоративного зв'язку компанії	1294,78	99,23%	286,78	100,00%	0,00	250,00	252,50	253,50	252,00
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	<b>Придбання обладнання, що не вимагає монтажу</b>	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	<b>Інше</b>	10,00	0,77%	0,00	0,00%	0,00	4,50	2,00	1,00	2,50
	<b>Разом</b>	1304,78	100,00%	286,78	100,00%		254,50	254,50	254,50	254,50

**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
1	2	4	5	6	7	8	9
1	<b>Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку</b>						
1.1							
2	<b>Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі"</b>						
3	<b>Устновлення та заміна каналотворюючого та комутаційного обладнання (у тому числі АТС)</b>						
4	<b>Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (у тому числі СКС)</b>						
<b>Усього</b>							

Директор із стратегічного розвитку на інвестицій

\_\_\_\_\_ (підпис)

О.А. Сторожук

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

М. П.

5.6. Модернізація та закупівля транспортних засобів										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2019 – 2023 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
		тис. грн.	%	2019		Економічний ефект (окупність в роках)	2020 тис. грн.	2021 тис. грн.	2022 тис. грн.	2023 тис. грн.
				Всього на рік						
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
VI.1	Придбання машин і механізмів	56378,39	100,00%	12210,09	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	56378,39	100,00%	12210,09	100,00%		11100,00	11095,70	11100,00	10872,60

5.7. Інше										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2019 – 2023 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
		тис. грн.	%	2019		Економічний ефект (окупність в роках)	2020	2021	2022	2023
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Будівництво, реконструкція, модернізація будівель і споруд	8412,13	77,56%	312,13	14,89%	0,00	2000,00	1900,00	2000,00	2200,00
2	Інше	2434,17	22,44%	1784,17	85,11%		100,00	100,00	100,00	350,00
	Разом	10846,30	100,00%	2096,30	100,00%		2100,00	2000,00	2100,00	2550,00



## 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний 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 пункту 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
<b>1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>																		
<b>1.1 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ-0,4 кВ</b>																		
			566,69	77,70	44030,70	37,137	20356,72	0,89	719,14	1,55	867,75	38,12	22087,09					
I.1.1	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-54 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-40 в с. Кащенці Білогірського району Хмельницької області	км	392,59	2,76	1 083,16	2,76	1 083,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*	82		
I.1.2	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-44 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП в с. Бубнівка Волочиського району Хмельницької області	км	601,69	0,72	433,22	0,72	433,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.3	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н по вул. Тельмана в м. Городок Хмельницької області	км	592,79	1,58	933,64	1,58	933,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.4	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-3н по вул. Тельмана в м. Городок Хмельницької області	км	468,59	1,46	684,15	1,46	684,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.5	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-2, 3 від КТП-376 в м. Деражня Хмельницької області	км	505,35	1,26	636,24	1,26	636,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.6	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-9 та ПЛ 0,38 кВ Л-3 від ЗТП-8 в м. Дунаївці Хмельницької області	км	718,69	1,085	779,78	1,09	779,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.7	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-425 в м. Дунаївці Хмельницької області	км	602,94	1,52	913,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	913,45	аморт. відрах.	1*			
I.1.8	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-024 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Білогородка Ізяславського району Хмельницької області	км	489,31	2,49	1 218,38	2,49	1 218,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.9	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-4 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Кіреїзова в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	км	805,75	1,03	832,34	1,03	832,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.10	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-692 в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	586,45	2,32	1 362,90	2,32	1 362,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.11	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	543,33	2,18	1 184,46	2,18	1 184,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.12	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-25, розвантажувальної КТП-2н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	515,27	3,05	1 569,53	3,05	1 569,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.13	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-22 в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	603,94	1,29	779,68	1,29	779,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.14	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-5н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	561,16	2,30	1 292,36	2,30	1 292,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.15	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-6н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	559,12	1,55	867,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	867,75	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.16	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-435, розвантажувальної КТП-7н в с. Голосків Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	516,46	2,86	1 475,51	2,86	1 475,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.17	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-73 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-526, розвантажувальної КТП-1н в с. Жванець Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	км	678,59	1,97	1 333,44	1,97	1 333,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.18	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-42 та ПЛ 0,38 кВ Л-2, 3 від ЗТП-342 по вул. Лесі Українки, пров. Вишневому в смт. Летичів Хмельницької області	км	463,27	1,83	847,78	1,83	847,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.19	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-360 по вул. Горбатюка в смт. Летичів Хмельницької області	км	390,00	1,25	487,50	1,25	487,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.20	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-13 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-57 по вул. Дорошенка в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	км	524,53	2,29	1 201,18	2,29	1 201,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			

№ 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
I.1.21	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-13 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н по вул. Дорошенка в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	км	591,36	2,31	1 366,05	2,31	1 366,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.22	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-1 та ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-4 по вул. Крилова, вул. Петровського в м. Полонне Хмельницької області	км	576,98	1,81	1 044,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	1 044,33	аморт. відрах.	1*			
I.1.23	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-208 по вул. Б. Хмельницького в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	км	770,65	1,11	855,42	1,11	855,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.24	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Б. Хмельницького в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	км	830,07	1,76	1 460,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	1 460,92	аморт. відрах.	1*			
I.1.25	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Залізничній в м. Славута Хмельницької області	км	953,49	1,27	1 210,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	1 210,94	аморт. відрах.	1*			
I.1.26	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-91 в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	км	475,13	2,44	1 159,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	1 159,33	аморт. відрах.	1*			
I.1.27	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-35 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-3н в с. Великі Мацевичі Старокостянтинівського району Хмельницької області	км	528,61	1,55	819,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	819,34	аморт. відрах.	1*			
I.1.28	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-2, 3, 4, 5 від КТП-151 по вул. Ватутіна, вул. Івана Франка в смт. Стара Синява Хмельницької області	км	535,75	1,91	1 023,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1 023,28	аморт. відрах.	1*			
I.1.29	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-10 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н в смт. Теофіполь Хмельницької області	км	516,63	1,39	718,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	718,12	аморт. відрах.	1*			
I.1.30	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	км	714,09	1,29	921,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	921,18	аморт. відрах.	1*			
I.1.31	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-167, розвантажувальної КТП-2н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	км	530,79	2,95	1 565,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	1 565,84	аморт. відрах.	1*			
I.1.32	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-166, розвантажувальної КТП-3н в с. Мар'янівка Хмельницького району Хмельницької області	км	721,98	1,96	1 415,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	1 415,09	аморт. відрах.	1*			
I.1.33	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-3 від КТП-2 в смт. Чемерівці Хмельницької області	км	414,83	0,22	91,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	91,26	аморт. відрах.	1*			
I.1.34	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-26 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-205, розвантажувальної КТП-1н в смт. Чемерівці Хмельницької області	км	370,50	2,59	959,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59	959,60	аморт. відрах.	1*			
I.1.35	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ від КТП-12 в смт. Ярмолинці Хмельницької області	км	493,36	1,58	779,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	779,51	аморт. відрах.	1*			
I.1.36	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-3 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-7н в смт. Ярмолинці Хмельницької області	км	553,08	1,33	737,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	737,81	аморт. відрах.	1*			
I.1.37	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-41 та ПЛ 0,38 кВ від ЗТП-21, розвантажувальної КТП-1н в м. Полонне Хмельницької області	км	542,42	1,85	1 000,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1 000,77	аморт. відрах.	1*			

№ 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 пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки об'єктних 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
I.1.38	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-125, розвантажувальної КТП-2н по вул. Мічуріна, вул. Сухопілля в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	км	675,97	2,43	1 642,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	1 642,60	аморт. відрах.	1*			
I.1.39	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-141 та ПЛ 0,38 кВ Л-6, 10, 11 від ТП-249 по вул. Профспілкова в м. Хмельницькому	км	619,46	1,98	1 225,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	1 225,30	аморт. відрах.	1*			
I.1.40	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-141 та ПЛ 0,38 кВ Л-3, 4 від ТП-391 по вул. Профспілкова в м. Хмельницькому	км	471,89	2,77	1 307,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,77	1 307,13	аморт. відрах.	1*			
I.1.41	Реконструкція ПЛ 0,38 кВ Л-1 від ТП-249 в м. Хмельницькому	км	472,71	1,99	940,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	940,21	аморт. відрах.	1*			
I.1.42	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-141 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-4н по вул. Профспілкова в м. Хмельницькому	км	810,75	0,89	719,14	0,00	0,00	0,89	719,14	0,00	0,00	0,00	0,00	аморт. відрах.	1*			
I.1.43	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-24 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н, КТП-163 в смт. Чорний Острів Хмельницького району Хмельницької області	км	746,99	1,54	1 151,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	1 151,11	аморт. відрах.	1*			
<b>1.3 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 10-20 кВ</b>			<b>646,56</b>	<b>7,37</b>	<b>4761,91</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,37</b>	<b>4761,91</b>					
I.3.1	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-13 та ЗТП-148 по вул. Заславський в смт. Вінківці Хмельницької області	км	2 944,91	0,43	1 266,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	1 266,31	аморт. відрах.	1*			
I.3.2	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-17 за межами с. Кружківці Новоушицького району Хмельницької області	км	368,93	1,78	656,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	656,69	аморт. відрах.	1*			
I.3.3	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-12 від ПС "Підвалочиськ", ПЛ 10 кВ Л-73 від ПС "Номинал" та КТП-425 в м. Волочиськ Хмельницької області	км	663,26	2,05	1 358,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,05	1 358,35	аморт. відрах.	1*			
I.3.4	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-92, Л-3 та ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-454 по вул. Шевченка в м. Городок Хмельницької області	км	835,42	1,10	918,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	918,96	аморт. відрах.	1*			
I.3.5	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-54 між опорами № 12-22 та № 50-160 за межами населених пунктів Копистинської сільської ради Хмельницького району Хмельницької області	км	279,81	2,01	561,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,01	561,58	аморт. відрах.	1*			
<b>1.4 Будівництво, модернізація та реконструкція КЛ 10-20 кВ</b>			<b>1605,94</b>	<b>3,80</b>	<b>6094,53</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>	<b>1,715</b>	<b>3080,02</b>	<b>2,080</b>	<b>3014,51</b>					
I.4.1	Будівництво КЛ 10 кВ від ПС "Прибузька" до РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по Просп. Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому	км	1 449,28	2,08	3 014,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	3 014,51	аморт. відрах.	1*			
I.4.2	Будівництво КЛ 10 кВ від ПС "Озерна" до ЗТП-354 в м. Хмельницькому	км	1 795,93	1,715	3 080,02	0	0	0	0	1,715	3 080,02	0,000	0,00	аморт. відрах. \$75,88 тис. грн. приб. на вироб. інвест. 2504,14 тис. грн.	1*			
<b>1.5 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 35 кВ</b>			<b>440,00</b>	<b>2,88</b>	<b>1267,01</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>	<b>2,880</b>	<b>1267,01</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>					
I.5.1	ПЛ-35 кВ Білогір'я-Сушівці-Ямпіль	км	440,00	2,88	1267,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	1267,01	0,00	0,00	приб. на вироб. інвест.	1*	146		
<b>1.7 Будівництво, модернізація та реконструкція ТП (РП) 10 кВ</b>			<b>93,71</b>	<b>46</b>	<b>4310,67</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>1203,32</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>43</b>	<b>3107,35</b>					
I.7.1	Будівництво розвантажувальної КТП-1н по вул. Сироти в с. Клинини Волочиського району Хмельницької області	шт.	166,37	1	166,37	0,00	0,00	1,00	166,37	0,00	0,00	0,00	0,00	приб. на вироб. інвест.	1*	147		
I.7.2	Будівництво розвантажувальної КТП-2н по вул. Миру в м. Деражня Хмельницької області	шт.	235,67	1	235,67	0,00	0,00	1,00	235,67	0,00	0,00	0,00	0,00	приб. на вироб. інвест.	1*			
I.7.3	Будівництво КТП-1н по вул. Київська в м. Дунаївці Хмельницької області	шт.	801,27	1	801,27	0,00	0,00	1,00	801,27	0,00	0,00	0,00	0,00	приб. на вироб. інвест.	1*			
I.7.4	Реконструкція КТП-292 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в смт. Білогір'я Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
I.7.5	Реконструкція КТП-267 (заміна силового трансформатора ТМ-60кВА на ТМГ-63кВА) в смт. Вінківці Хмельницької області	шт.	49,72	1	49,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	49,72	приб. на вироб. інвест.	1*			
I.7.6	Реконструкція КТП-245 (заміна силового трансформатора ТМ-50кВА на ТМГ-63кВА) в с. Зінків Вільковецького району Хмельницької області	шт.	49,72	1	49,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	49,72	приб. на вироб. інвест.	1*			
I.7.7	Реконструкція КТП-168 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Гречана Волочиського району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	приб. на вироб. інвест.	1*			

№ 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 пункту 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
1.7.8	Реконструкція КТП-342 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Шмирки Волоцького району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.9	Реконструкція КТП-52 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Пісочна Городоцького району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.10	Реконструкція КТП-553 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Бедриківці Городоцького району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.11	Реконструкція КТП-257 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Деражня Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.12	Реконструкція КТП-333 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Деражня Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.13	Реконструкція КТП-1н (заміна силового трансформатора ТМ-315кВА на ТМГ-250кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області	шт.	68,16	1	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	68,16	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.14	Реконструкція КТП-208 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Шапова Дунаєвського району Хмельницької області	шт.	68,16	1	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	68,16	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.15	Реконструкція КТП-179 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.16	Реконструкція КТП-241 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Ліцани Ізяславського району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.17	Реконструкція ЗТП-17 (заміна силового трансформатора ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	шт.	112,50	1	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	112,50	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.18	Реконструкція ЗТП-167 (заміна силового трансформатора ТМ-315кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	шт.	112,50	1	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	112,50	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.19	Реконструкція КТП-54 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Гуменці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	шт.	68,16	1	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	68,16	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.20	Реконструкція КТП-290 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Боршківці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.21	Реконструкція КТП-434 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Красилів Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.22	Реконструкція КТП-215 (заміна силового трансформатора ТМ-50кВА на ТМГ-63кВА) в с. Западинці Красилівського району Хмельницької області	шт.	49,72	1	49,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	49,72	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.23	Реконструкція КТП-160 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в смт. Летичів району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.24	Реконструкція КТП-8 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в смт. Летичів Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.25	Реконструкція КТП-270 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Куражин Новоушицького району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.26	Реконструкція КТП-117 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	шт.	147,09	1	147,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	147,09	проб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.27	Реконструкція ЗТП-170 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Полонне Хмельницької області	шт.	112,50	1	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	112,50	проб. на вироб. інвест.	1*			

№ 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 пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки об'єднаних 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
1.7.28	Реконструкція ЗТП-60 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в м. Полонне Полонського району Хмельницької області	шт.	147,09	1	147,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	147,09	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.29	Реконструкція КТП-223 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Ташки Славутського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.30	Реконструкція КТП-94 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Ганнопіль Славутського району Хмельницької області	шт.	68,16	1	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	68,16	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.31	Реконструкція КТП-86 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Пеньки Старокостянтинівського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.32	Реконструкція КТП-364 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Драчі Старокостянтинівського району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.33	Реконструкція КТП-192 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Харківці Старосинявського району Хмельницької області	шт.	68,16	1	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	68,16	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.34	Реконструкція КТП-274 (заміна силового трансформатора ТМ-63кВА на ТМГ-63кВА) в с. Новосинявка Старосинявського району Хмельницької області	шт.	49,72	1	49,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	49,72	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.35	Реконструкція КТП-58 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Волиця Теофіпольського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.36	Реконструкція КТП-59 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Волиця Теофіпольського району Хмельницької області	шт.	65,24	1	65,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	65,24	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.37	Реконструкція КТП-233 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Хмельницькому	шт.	192,66	1	192,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	192,66	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.38	Реконструкція ЗТП-235 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в м. Хмельницькому	шт.	147,09	1	147,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	147,09	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.39	Реконструкція КТП-119 (заміна силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100кВА) в с. Грузевича Хмельницького району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.40	Реконструкція КТП-70 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Колибань Хмельницького району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.41	Реконструкція КТП-285 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в смт. Чермерівці Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.42	Реконструкція КТП-42 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Летавка Червоногородського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.43	Реконструкція КТП-289 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Клементовичі Шепетівського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.44	Реконструкція ЗТП-121 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Гриців Шепетівського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.45	Реконструкція КТП-283 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Правдіва Ярмолинського району Хмельницької області	шт.	68,16	1	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	68,16	приб. на вироб. інвест.	1*			
1.7.46	Реконструкція КТП-280 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Томашівка Ярмолинського району Хмельницької області	шт.	54,73	1	54,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	54,73	приб. на вироб. інвест.	1*			
<b>1.9 Будівництво, модернізація та реконструкція ПС 110 кВ</b>			<b>18063,72</b>	<b>1,23</b>	<b>22189,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,23</b>	<b>22189,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					

№ 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 пункту 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
I.9.1	Будівництво ПС 110/20 кВ "Калюсик"	об'єкт	42 612,76	0,23	9733,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	9733,24	0,00	0,00	інвест. додат. отрим. дохід за результатами діяльності 2018 р.	1*	168		
I.9.2	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Термопласт"	об'єкт	12 456,45	1,00	12456,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	12456,45	0,00	0,00	пріб. на вироб. інвест.	1*	169		
<b>I.10 Інше</b>				<b>40</b>	<b>4482,86</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9,00</b>	<b>2475,22</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>30,50</b>	<b>2007,64</b>					
<b>I.10.1 Проектні роботи</b>				<b>40</b>	<b>4482,86</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9,00</b>	<b>2475,22</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>30,50</b>	<b>2007,64</b>					
<b>I.10.1.1 Проектні роботи на роботи в мережах 35-110 кВ</b>				<b>34</b>	<b>2986,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,00</b>	<b>978,58</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>30,50</b>	<b>2007,64</b>					
I.10.1.1.1	Реконструкція ПЛ-35 кВ Нова Ушиця—Пилипи Хребтієві (виготовлення ПВР)	проект	51,00	17,5	892,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	892,43	пріб. на вироб. інвест.	1*	146		
I.10.1.1.2	Реконструкція ПЛ-35 кВ Славута — Цвітоха (виготовлення ПВР)	проект	51,05	12	612,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	612,63	пріб. на вироб. інвест.	1*	147		
I.10.1.1.3	Реконструкція ПС-35/10 кВ "Номинал" (виготовлення ПВР )	проект	502,58	1	502,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	502,58	пріб. на вироб. інвест. 540,47 тис. грн. за переток реактивної е/е 109,53 тис. грн.	1*	167		
I.10.1.1.4	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Раково" (виготовлення ПВР щодо захисту ПЛ-110)	проект	214,71	1	214,71	0,00	0,00	1,00	214,71	0,00	0,00	0,00	0,00	за переток реактивної е/е	1*	167		
I.10.1.1.5	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Ярмолинці" (виготовлення ПВР щодо захисту ПЛ-110)	проект	208,24	1	208,24	0,00	0,00	1,00	208,24	0,00	0,00	0,00	0,00	за переток реактивної е/е	1*	167		
I.10.1.1.6	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Дубово" (проектні роботи)	проект	555,63	1	555,63	0,00	0,00	1,00	555,63	0,00	0,00	0,00	0,00	за переток реактивної е/е	1*	172		
<b>I.10.1.2 Проектні роботи на роботи в мережах 0,4-10 кВ</b>				<b>6</b>	<b>1496,64</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>1496,64</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>					
I.10.1.2.1	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-33 (проектівана ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) від проєктованої ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Вінківському районі Хмельницької області (експертиза проєктної документації)	проект	68,98	1	68,98	0	0,00	1	68,98	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е	1*	169,00		
I.10.1.2.2	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проєктованої ПС 110/20 кВ "Калюсик" у Вінківському районі Хмельницької області (експертиза проєктної документації)	проект	45,50	1	45,50	0	0,00	1	45,50	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е	1*	170,00		
I.10.1.2.3	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 (проектні роботи)	проект	304,28	1	304,28	0	0,00	1	304,28	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е	1*			
I.10.1.2.4	Будівництво РП 10 кВ, суміщеного з ТП 10/0,4 кВ, по Проспекту Миру, 102/4Б в м. Хмельницькому (проектні роботи)	проект	263,94	1	263,94	0	0,00	1	263,94	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е	1*			
I.10.1.2.5	Будівництво РП 10 суміщеного з ТП 10/0,4 кВ по вул. Зарічанській в районі річки Південний Буг м. Хмельницький (проектні роботи)	проект	263,94	1	263,94	0	0,00	1	263,94	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е	1*			
I.10.1.2.6	Розробка Плану розвитку системи розподілу АТ "Хмельницькобленерго" на 2020-2029 р.р.	проект	550,00	1	550,00	0	0,00	1	550,00	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е	1*			
<b>Усього по розділу I:</b>					<b>87137,35</b>		<b>20356,72</b>		<b>4397,67</b>		<b>27404,47</b>		<b>34978,49</b>					
<b>II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії</b>																		
<b>II.1 Впровадження комерційного обліку електроенергії</b>					<b>600,00</b>		<b>3699,00</b>		<b>0,00</b>		<b>3699,00</b>		<b>0,00</b>					
II.1.1	Лічильник трифазний електронний, багатотарифний АСЕ 6000 (або еквівалент) з можливістю підключення у АСКОЕ Периметру Товариства для встановлення на ПС Товариства.	шт.	6,5	500	3250,00	0	0,00	500	3250,00	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е		179		
II.1.2	Комунікаційний пристрій, який призначений для дистанційної комунікації з лічильниками електроенергії, що дає можливість дистанційного доступу та підключення лічильників електроенергії до АСКОЕ Периметру Товариства.	шт	4,49	100	449,00	0	0,00	100	449,00	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е		186		
<b>II.2 Заміна вимірювальних трансформаторів</b>					<b>2580,00</b>		<b>3030,21</b>		<b>562</b>		<b>204,96</b>		<b>640</b>	<b>2335,74</b>				
II.2.1	Трансформатор струму ТОЛ-10	шт	7,660	30	229,80	0	0,00	30	229,80	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е		187		
II.2.2	Трансформатор струму ТПЛ-10	шт	9,000	30	270,00	0	0,00	30	270,00	0	0,00	0	0,00	за переток реактивної е/е		187		

№ 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 пункту 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	
II.2.3	Трансформатор струму ТФЗМ-35	шт	84,000	6	504,00	0	0,00	6	504,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00		187		
II.2.4	Трансформатор струму ТФЗМ-110	шт	166,660	3	499,98	0	0,00	3	499,98	0	0,00	0	0,00	0	0,00		187		
II.2.5	Трансформатор напруги ЗНОМ-35	шт	42,000	6	252,00	0	0,00	6	252,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00		187		
II.2.6	Трансформатор напруги НКФ-110	шт	125,000	3	375,00	0	0,00	3	375,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00		187		
II.2.7	Трансформатори струму 04 кВ		0,359	2502	899,43	562	204,96	562	204,96	562	204,96	816	284,55						
II.2.7.1	Трансформатори струму 0,4 кВ (200А)	шт	0,335	735	246,23	169	56,62	169	56,62	169	56,62	228	76,38	за перетопи реактивної е/е					
II.2.7.2	Трансформатори струму 0,4 кВ (300А)	шт	0,335	732	245,43	169	56,66	169	56,66	169	56,66	225	75,44	за перетопи реактивної е/е					
II.2.7.3	Трансформатори струму 0,4 кВ (400А)	шт	0,335	732	245,22	141	47,24	141	47,24	141	47,24	309	103,52	за перетопи реактивної е/е					
II.2.7.4	Трансформатори струму 0,4 кВ (600А)	шт	0,510	204	104,04	57	29,07	57	29,07	57	29,07	33	16,83	за перетопи реактивної е/е					
II.2.7.5	Трансформатори струму 0,4 кВ (800А)	шт	0,565	69	39,01	18	10,18	18	10,18	18	10,18	15	8,48	за перетопи реактивної е/е					
II.2.7.6	Трансформатори струму 0,4 кВ (1000А)	шт	0,650	30	19,50	8	5,20	8	5,20	8	5,20	6	3,90	за перетопи реактивної е/е					
<b>II.3 Впровадження обліку споживання електроенергії населенням</b>					<b>12329,14</b>	<b>3082,75</b>	<b>3081,51</b>	<b>3082,44</b>	<b>3082,44</b>										
II.3.1	1-ф електронний лічильник	шт.	0,310	32194	9980,14	8050	2495,5	8046	2494,26	8049	2495,19	8049	2495,19	за перетопи реактивної е/е		188			
II.3.2	3-ф електронний лічильник	шт.	1,000	2000	2000,00	500	500,00	500	500,00	500	500,00	500	500,00	за перетопи реактивної е/е		189			
II.3.3	Обмінний фонд	шт.			349,00		87,25		87,25		87,25		87,25	за перетопи реактивної е/е		190			
II.3.3.1	1-ф електронний багатотарифний лічильник	шт.	0,830	200	166,000	50	41,50	50	41,50	50	41,50	50	41,50	за перетопи реактивної е/е					
II.3.3.2	3-ф електронний багатотарифний лічильник	шт.	1,830	100	183,000	25	45,75	25	45,75	25	45,75	25	45,75	за перетопи реактивної е/е					
<b>II.4 Інше</b>					<b>641,00</b>	<b>641,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>										
II.4.1	Показчик струму на ПЛ до 10 кВ	шт.	8,5	50	425,00	50	425,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетопи реактивної е/е		190			
II.4.2	Комплект інструментів для рейдової бригади	комплект	8,00	27	216,00	27	216,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	за перетопи реактивної е/е		190			
<b>Усього по розділу II:</b>					<b>19699,35</b>	<b>3928,71</b>	<b>9116,25</b>	<b>3287,40</b>	<b>3366,99</b>										
<b>3. Впровадження та розвиток АСДТК</b>					<b>1035,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1035,90</b>	<b>0,00</b>										
III.3.1	Інформаційна система диспетчерського управління АТ "Хмельницькобленерго"	проект	1 035,900	1	1 035,90	0	0,0	0	0,00	1	1 035,90	0	0,00	за перетопи реактивної е/е		192			
<b>Усього по розділу III:</b>					<b>1035,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1035,90</b>	<b>0,00</b>										
<b>4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>					<b>1410,87</b>	<b>0,00</b>	<b>1410,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>										
<b>IV.1 Закупівля нових робочих станцій</b>					<b>1410,87</b>	<b>0,00</b>	<b>1410,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>										
IV.1.1	Комп'ютер	шт	19,332	68	1 314,58	0	0,00	68	1 314,58	0	0,00	0	0,00	за перетопи реактивної е/е 71,33 тис. грн. додат. отрим. дохід за 2017 р. 1243,25 тис. грн. додат. отрим. дохід за 2017 р.		193			
IV.1.2	Комп'ютер програміста	шт	48,145	2	96,29	0	0,00	2	96,29	0	0,00	0	0,00			193			
<b>IV.2 Модифікація застарілих мереж і комунікаційного обладнання</b>					<b>1034,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1034,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1034,65</b>										
IV.2.1	Комутатор в управління (48 портів)	шт	49,200	2	98,40	0	0,00	0	0,00	2	98,40	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		193			
IV.2.2	Комутатор в РЕМ (24 порти)	шт	16,700	9	150,30	0	0,00	0	0,00	9	150,30	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		194			
IV.2.3	Маршрутизатор в РЕМ	шт	12,000	14	168,00	0	0,00	0	0,00	14	168,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		194			
IV.2.4	Маршрутизатор вхідних каналів Інтернет	шт	123,002	2	246,00	0	0,00	0	0,00	2	246,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		194			
IV.2.5	Комутатор модуля розподілення	шт	185,976	2	371,95	0	0,00	0	0,00	2	371,95	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		195			
<b>IV.3 Інші засоби компютеризації</b>					<b>2295,30</b>	<b>0,00</b>	<b>2295,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>										
IV.3.1	БФП А4	шт	19,251	40	770,04	0	0,00	40	770,04	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		195			
IV.3.2	Принтер друку схем в РЕМ	шт	23,059	6	138,35	0	0,00	6	138,35	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		196			
IV.3.3	Блок безперебійного живлення з батареєю	шт	142,776	2	285,55	0	0,00	2	285,55	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		196			
IV.3.4	Сервер Резервних копій	шт	550,680	2	1 101,36	0	0,00	2	1 101,36	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		196			

№ 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 пункту 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
<b>IV.4 Закупівля та модернізація програмного забезпечення</b>					<b>913,13</b>		<b>913,13</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>					
IV. 4.1	Придбання ліцензій антивірусу NOD32	ліц.	377,569	1	377,6	1	377,6	0	0,0	0	0,0	0	0,0	додат. отрим. дохід за 2017 р.		197		
IV. 4.2	Програмне забезпечення Windows 2016 Datacenter OLP	ліц.	267,782	2	535,6	2	535,6	0	0,0	0	0,0	0	0,0	додат. отрим. дохід за 2017 р.		197		
<b>Усього по розділу IV:</b>					<b>5653,95</b>		<b>913,13</b>		<b>3706,17</b>		<b>1034,65</b>		<b>0,00</b>					
<b>5. Впровадження та розвиток систем зв'язку</b>																		
<b>V.1 Системи зв'язку та телекомунікацій</b>					<b>286,78</b>		<b>0,00</b>		<b>286,78</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>					
V.1.1	Обладнання для модернізації існуючих ЦАТС Coral FlexiCom R500	к-кт	286,779	1	286,78	0	0	1	286,78	0	0	0	0	додат. отрим. дохід за 2017 р.		198		
<b>Усього по розділу V:</b>					<b>286,78</b>		<b>0,00</b>		<b>286,78</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>					
<b>6. Модернізація та закупівля колісної техніки</b>																		
<b>VI.1 Придбання машин і механізмів</b>					<b>12210,09</b>		<b>0</b>		<b>11041,86</b>		<b>1168,23</b>		<b>0,00</b>					
VI.1.1	ВІПО-32-01 МА3 (бхб), або аналог	од.	5037,50	1	5037,50	0	0	1	5037,50	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		208		
VI.1.2	БКУ-1МК-Т ХТ3-150, або аналог	од.	1640,00	1	1640,00	0	0	1	1640,00	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		208		
VI.1.3	Позашляховик-пікап Mitsubishi L200, або аналог	од.	748,10	4	2992,42	0	0	3	2244,31	1	748,10	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р. додат. отрим. дохід за результатами діяльності 2018		208		
VI.1.4	Toyota Corola, або аналог	од.	420,13	4	1680,50	0	0	3	1260,38	1	420,13	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р. додат. отрим. дохід за результатами діяльності 2018		208		
VI.1.5	Автомобіль фургон MA3-4371, або аналог	од.	859,67	1	859,67	0	0	1	859,67	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		208		
<b>Усього по розділу VI:</b>					<b>12210,09</b>		<b>0,00</b>		<b>11041,86</b>		<b>1168,23</b>		<b>0,00</b>					
<b>7. Інше</b>																		
<b>VII.1. Будівництво, реконструкція, модернізація будівель і споруд</b>					<b>312,13</b>		<b>0,00</b>		<b>312,13</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>					
VII.1.1	Реконструкція приміщення механічної майстерні (котельня) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. М.Красовського, 2 в м. Хмельницький (проектні роботи)	проект	312,13	1	312,13	0	0,00	1	312,13	0	0,00	0,00	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		209		
<b>VII.2 Інше</b>					<b>1784,17</b>		<b>0,00</b>		<b>1784,17</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>					
VII.2.1	Випробувальна установка ВУ-50	од.	45,150	10	451,50	0	0,00	10	451,50	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		209		
VII.2.2	Переносне заземлення 110 кВ	од.	6,130	7	42,91	0	0,00	7	42,91	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.				
VII.2.3	Захистний комплект бензопильщика	од.	9,798	70	685,86	0	0,00	70	685,86	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		209		
VII.2.4	Комплект інструментів для електромонтера з експлуатації та ремонту розподільчих мереж	комплект	9,436	64	603,90	0	0,00	64	603,90	0	0,00	0	0,00	додат. отрим. дохід за 2017 р.		210		
<b>Усього по розділу VII:</b>					<b>2096,30</b>		<b>0,00</b>		<b>2096,30</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>					
<b>Усього по програмі:</b>					<b>128119,72</b>		<b>25198,56</b>		<b>30645,03</b>		<b>33930,65</b>		<b>38345,48</b>					

Директор із стратегічного розвитку на інвестицій

(підпис)

О.А. Сторожук