

Інвестиційна програма				
Найменування ліцензіата	ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ"			
Прогнозний період	з	01.01.2015	до	31.12.2015
П'ятирічний період	з	01.01.2015	до	31.12.2019

1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, модернізації та реконструкції

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-5	10	11	12	13
1	Будівництво ПЛ-6 кВ "Лазурна-110 - Шевченко-19" з відгалуженням на ПС-6 кВ "Шевченко-21"	вересень 2011	1944,7592	180,833	1738,09	180,908	180,908	1763,926	0,00	нове буд-во	власні кошти	закінчити буд-во
2	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "ХХІЗ'зд КІРС-110-Вентствол 2" №2 в м. Добропілля Донецької області	квітень 2012	133,800	11,59	137,65	26,46	26,46	122,206	0,000	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
3	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "Білозирська 3-Білозирська 4" №2 в м. Білозирське Донецької області	вересень 2012	800,000	48,331	448,22	48,333	48,33	751,669	0,000	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
4	Технічне переоснащення електроживлення м-ну Західний (ТП 19) (ПВР)	червень 2012	188,537	12,963	0,00	27,825	27,83	175,573	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
5	Технічне переоснащення електроживлення м-ну Західний (ТП 24) (ПВР)	червень 2012	291,492	17,838	0,00	32,7	32,70	273,653	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
6	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "Кураховка 110 - Вентскажина" №1 (ПВР)	вересень 2012	1734,000	102,868	1817,80	159,000	159,000	1631,133	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
7	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "Новгородовка-35-2 Новгородовская" (ПВР)	квітень 2012	558,000	69,508	660,83	78,158	78,158	488,492	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
8	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "ТП 5 - ТП 8" м-н Западний м. Димитров Донецька обл.	червень 2012	108,478	15,92	0,00	15,92	15,92	92,555	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
9	Реконструкція мереж електроживлення вул. Польова, Шевченко м. Дзержинськ (ПВР)	квітень 2014	1084,852	2,125	0,00	2,125	2,125	1082,727	0,00	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію

№ 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
10	Реконструкція електроживлення вул. Нова, вул. Садова - ТП №30 в с.Шевченко Красноармійського району (м. Димитрів) (ПВР)	квітень 2014	689,564	1,142	0,00	1,142	1,142	688,423	0,00	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
11	ПС-110 кВ "Красноармійська-2"	квітень 2012	73639,86	530,983	0,00	530,983	530,98	73108,87	70,52	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
12	Модернізація ПС 110 кВ "Блок-2" (монтаж ДГР з автоматикою) (ПВР)	листопад 2012	780,70	33,208	780,70	33,208	33,21	747,49	0,00	модернізація	власні кошти	закінчити модернізацію
13	Модернізація ПС-110 кВ "Держинка" (монтаж ДГР з автоматикою) (ПВР)	вересень 2012	1050,40	33,208	1068,51	33,208	33,21	1017,19	0,00	модернізація	власні кошти	закінчити модернізацію
14	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	липень 2013	32025,36	9,918	0,00	11,022	11,02	32015,44	30657,34	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
15	Автоматизована система комерційного обліку межі з ОРЕ	червень 2009	16664,57	14660,73	874,85	15083,94	15083,94	2003,83	97,04	будівництво	власні кошти	закінчити будівництво
16	Реконструкція ПС-6 кВ "3 Новогородовська" (ПВР)	червень 2010	5729,60	149,108	5729,60	149,108	149,11	5580,49	0,00	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
17	Реконструкція ПС-6 кВ "1 Новогородовська" (ПВР)	червень 2010	4322,71	117,667	4332,71	117,667	117,67	4205,04	0,00	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
18	Реконструкція ПС-6 кВ "Шевченко-19"	червень 2011	144,75	0,000	0,00	0,000	0,00	144,75	0,00	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
19	Реконструкція ПС-6 кВ "Д2"	липень 2014	6645,77	0,000	0,00	190,175	190,18	6645,77	0,00	реконструкція	власні кошти	закінчити реконструкцію
20	Модернізація ПС-6 кВ "Новодержинська №1" (встановлення АВР) (ПВР)	червень 2012	47,37	8,306	47,37	8,306	8,306	39,068	0,00	модернізація	власні кошти	закінчити модернізацію
21	Модернізація ПС-6 кВ "Новодержинська №2" (встановлення АВР) (ПВР)	червень 2012	212,74	8,306	212,74	8,306	8,306	204,430	0,00	модернізація	власні кошти	закінчити модернізацію
22	Техноробочий проект ОІК Димитрівського ЕУ	листопад 2012	643,74	12,271	594,92	12,271	12,271	631,465	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення

№ 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
23	Телемеханізація підстанцій Димитрівського ЕУ	липень 2013	1941,06	110,930	624,24	237,192	237,192	1830,130	828,80	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
24	Заміна масляних вимикачів на ВВ/TEL на ПС "Черноморка" (35 шт ВВ/TEL-6 кВ з роботами)	2013	4061,60	0,000	0,00	0,000	0,000	4061,60	3221,88	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
25	Модернізація електропостачання виробничої будівлі РЕМ Лисичанського ЕУ (резервне живлення)	2013	107,38	0,333	103,49	0,333	0,33	107,05	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
26	Модернізація ПС-6 кВ "1-2 Горская" (Заміна трансформатора Т-2 560 кВа на 630 кВа). Первомайське ЕУ	2013	79,91	0,333	76,91	0,333	0,33	79,58	0,00	Технічне переоснащення	власні кошти	закінчити технічне переоснащення
Усього			—	155630,98	16138,43	19248,63	16988,63	139492,55	34875,58	—	—	—

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.

В.о. головного бухгалтера

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

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

№ з/п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення на передачу електричної енергії						Капіталовкладення на постачання електричної енергії		Усього	
		1 клас		2 клас		усього		базовий період	прогнознний період	базовий період	прогнознний період
		базовий період	прогнознний період	базовий період	прогнознний період	базовий період	прогнознний період				
1	Джерела фінансування									126 467	43 048
1.1	Власні кошти, у т.ч.									45 735	27 732
1.1.1	амортизаційні відрахування	4 599	2 788	35 648	21 616	40 247	24 404	5 488	3 328	45 735	27 732
1.1.2	прибуток від ліцензованої діяльності	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	операційні витрати	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	інші доходи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.1.	Реактивна електроенергія	-	-	-	-	-	-	74 955	15 316	74 955	15 316
1.1.4.2.	Дохід, отриманий за послуги з приєднання споживачів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.3.	економія ТВЕ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Залучені кошти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Кредити	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Іноземні інвестиції	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Технічна допомога (гранти)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Інші (розшифрувати):	-	-	-	-	-	-	-	-	5 777	0
	додатковий дохід 2012	-	-	-	-	-	-	-	-	5 777	0

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

М. П.

3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років

Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ)	2015	2016	2017	2018	2019
Власні кошти	43 048	45 238	47 500	49 874	52 368
Залучені кошти	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кредити	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Іноземні інвестиції	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технічна допомога (гранти)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Інші (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього	43 048	45 238	47 500	49 874	52 368

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	Прогнозний технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
1	Повітряні лінії (ПЛ)-220 кВ, усього	км (по трасі)	0,592	0	0,592
	у доброму стані		0,592		0,592
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
2	ПЛ-110 (150) кВ, усього	км (по трасі)	85,183	5,305	85,183
	у доброму стані		79,878		85,183
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту		5,305	5,305	0
3	ПЛ-35 кВ, усього	км (по трасі)	118,826		118,826
	у доброму стані		114,576		114,576
	підлягає реконструкції		1,50		1,50
	підлягає капітальному ремонту		2,75		2,75
4	ПЛ-6 (10) кВ, усього	км (по трасі)	1 387,76	58,857	1 387,76
	у доброму стані		960,96		1 019,817
	підлягає реконструкції		46,42		46,420
	підлягає капітальному ремонту		373,58	58,857	314,72
5	ПЛ-0,4 кВ, усього	км (по трасі)	987,238	9,819	987,238
	у доброму стані		558,589		568,41
	підлягає реконструкції		88,184		88,184
	підлягає капітальному ремонту		319,317	9,819	309,498
6	Підлягає повній заміні	км	21,148		21,148
	з ізоляцією зі зшитого поліетилену				
	Кабельні лінії (КЛ)-220 кВ, усього		0	0	0
	у доброму стані				
7	КЛ-110 (150) кВ, усього	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
8	КЛ-35 кВ, усього	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
9	КЛ-6 (10) кВ, усього	км	764,273	4,27	764,273
	у доброму стані		584,285		588,56
	підлягає реконструкції		47,40		47,40
	підлягає капітальному ремонту		110,84	4,27	106,57
10	КЛ-0,4 кВ, усього	км	21,75		21,75
	у доброму стані		120,67		120,67
	підлягає реконструкції		111,77		111,77
	підлягає капітальному ремонту		3,12		3,12
10	КЛ-0,4 кВ, усього	км	3,99		3,99
	у доброму стані		1,79		1,79
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
10	КЛ-0,4 кВ, усього	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				

11	Підстанції (ПС) з вищим класом напруги 220 кВ, усього	шт.	1		1
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції		1		1
	підлягає капітальному ремонту				
	підлягає повній заміні				
12	ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього	шт.	26	2	26
	у доброму стані		13		15
	підлягає реконструкції		5		5
	підлягає капітальному ремонту		8	2	6
	підлягає повній заміні				
13	ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього	шт.	25	2	25
	у доброму стані		20		22
	підлягає реконструкції		3	2	1
	підлягає капітальному ремонту		2		2
	підлягає повній заміні				
14	Трансформаторні підстанції (ЩТП, КТП, ЗТП, ПС) 3-10 кВ, розподільні пункти (РП)-6 (10) кВ, усього	шт.	644	29	644
	у доброму стані		402		431
	підлягає реконструкції		59		59
	підлягає капітальному ремонту		170	29	141
	підлягає повній заміні		13		13
15	Силкові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього	шт.	1	0	1
	у доброму стані		1		1
	вимагають заміни з метою зниження технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ)				
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту				
16	Силкові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього	шт.	47		47
	у доброму стані		47		47
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ				
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту				
17	Силкові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього	шт.	50	2	50
	у доброму стані		42		44
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		8	2	6
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту				
18	Силкові трансформатори ПС вищою напругою 3-6-10 кВ, усього	шт.	1 112		1 112
	у доброму стані		1 112		1 112
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ				
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту				

* Оцінку необхідності капітального ремонту або повної заміни ліній електропередачі (ЛЕП) проводити за пріоритетом реального технічного стану, а не з урахуванням періодичності капітального ремонту.

4.1. Характеристика електричних мереж

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду		Очікується станом на кінець прогнозного періоду з урахуванням інвестиційної програми	
1	2	3	4		5	
1	Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах	км	2 639,297		2 639,297	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0,717	0,03%	0,717	0,03%
	напругою 150 кВ	км / %	0	0%	0	0%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 110 кВ	км / %	106,398	4,03%	106,398	4,03%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 35 кВ	км / %	122,746	4,65%	122,746	4,65%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 10 кВ	км / %	9,042	0,34%	9,042	0,34%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 6 кВ	км / %	1 410,63	53,45%	1 410,63	53,45%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	19,125	1,36%	0	0%
	напругою 3 кВ	км / %	1,37	0,05%	1,37	0,05%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,35	25,55%	0,35	25,55%
	напругою 0,4 кВ і нижче	км / %	988,394	37,45%	988,394	37,45%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	144,968	14,67%	135,149	13,67%
	з проводом сталевим (ПС)	км	0		0	
	з ізолюваним проводом (магістральним)	км	636,223		643,447	
	перекидок 0,4 кВ, усього	шт. / км	39 949	998,6	39 949	998,6
у т.ч. з ізолюваними проводами (кабелями)	км / %	902,15	90,34%	912,405	91,37%	
2	Довжина кабельних ліній електропередачі, усього	км	884,938		884,938	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0	0%	0	0%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 110 кВ	км / %	0	0%	0	0%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 35 кВ	км / %	0	0%	0	0%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0	0%	0	0%
	напругою 10 кВ	км / %	14,753	1,67%	14,753	1,67%
	з них працюють понад 30 років	км / %	12,388	84%	12,388	84%
	напругою 6 кВ	км / %	747,958	84,52%	747,958	84,52%
	з них працюють понад 30 років	км / %	540,319	72,24%	540,319	72,24%
	напругою 3 кВ	км / %	1,562	0,18%	1,562	0,18%
	з них працюють понад 30 років	км / %	1,13	72,34%	1,13	72,34%
напругою 0,4 кВ і нижче	км / %	120,665	13,64%	120,665	13,64%	
з них працюють понад 30 років	км / %	67,255	55,74%	67,255	55,74%	
3	Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього	шт. / МВА	52	1 438,8	52	1 443,1
	у т.ч.:					
	220 кВ	шт. / МВА	1	125	1	125
	150 кВ	шт. / МВА	0	0	0	0
	110 кВ	шт. / МВА	26	900	26	900,0
35кВ	шт. / МВА	25	411,9	25	418,1	
4	Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ, усього, з них такі, які мають:	шт.	52		52	
	два і більше трансформатори	шт. / %	45	86,54%	45	86,54%
	два і більше джерел живлення	шт.	46		46	

	телемеханіку в повному обсязі	шт. / %	1	1,92%	1	1,92%		
	пристрої компенсації ємкісного струму	шт.	5		5			
	пристрої компенсації реактивної потужності	шт.	16		16			
5	Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 3-220 кВ (без трансформаторів для підключення заземлювальних реакторів та трансформаторів власних потреб), усього	шт. / МВА	950	1 861,040	950	1 867,240		
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	691	72,74%	1 250,425	689	72,53%	1 244,025
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт. / % / МВА	1	0,11%	125	1	0,11%	125
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	1	100%	125	1	100%	125
	напругою 110 кВ (150 кВ)	шт. / % / МВА	47	4,95%	910,0	47	4,95%	910,0
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	31	65,96%	519,3	31	65,96%	519,3
	напругою 35 кВ	шт. / % / МВА	50	5,26%	424,5	50	5,26%	430,7
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	34	68%	285,5	32	64,00%	279,1
	напругою 6 - 10 кВ	шт. / % / МВА	846	89,05%	399,75	846	89,05%	399,750
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	619	73,17%	318,835	619	73,17%	318,835
	напругою 3 кВ	шт. / % / МВА	6	0,63%	1,790	6	0,63%	1,790
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	6	100%	1,790	6	100,00%	1,790
6	Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	52		52			
	з них потребують заміни	шт. / %	8	15,38%	8	15,38%		
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 150 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 110 кВ	шт.	36		36			
	з них потребують заміни	шт.	8		8			
	напругою 35 кВ	шт.	16		16			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
7	Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	57		57			
	з них потребують заміни	шт. / %	8	14,04%	8	14,04%		
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 150 кВ	шт.	0		0			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
	напругою 110 кВ	шт.	41		41			
	з них потребують заміни	шт.	8		8			
	напругою 35 кВ	шт.	16		16			
	з них потребують заміни	шт.	0		0			
8	Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	326		326			
	з них потребують заміни	шт. / %	25	7,67%	25	7,67%		
	у т.ч.:							

	напругою 220 кВ	шт.	8	8		
	з них потребують заміни	шт.	0	0		
	напругою 150 кВ	шт.	0	0		
	з них потребують заміни	шт.	0	0		
	напругою 110 кВ	шт.	187	187		
	з них потребують заміни	шт.	10	10		
	напругою 35 кВ	шт.	131	131		
	з них потребують заміни	шт.	15	15		
9	Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-220 кВ, усього	шт.	6 533	6 533		
	у т. ч.:					
	напругою 220 кВ, з них:	шт.	3	3		
	масляних	шт.	3	3		
	повітряних	шт.	0	0		
	електромагнітних	шт.	0	0		
	вакуумних	шт.	0	0		
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0		
	бакових	шт.	0	0		
	колонкових	шт.	0	0		
	напругою 150 кВ, з них:	шт.	0	0		
	масляних	шт.	0	0		
	повітряних	шт.	0	0		
	електромагнітних	шт.	0	0		
	вакуумних	шт.	0	0		
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0		
	бакових	шт.	0	0		
	колонкових	шт.	0	0		
	напругою 110 кВ, з них:	шт.	29	29		
	масляних	шт.	23	23		
	повітряних	шт.	0	0		
	електромагнітних	шт.	0	0		
	вакуумних	шт.	0	0		
	елегазових, у т.ч.:	шт.	6	6		
	бакових	шт.	0	0		
	колонкових	шт.	6	6		
	напругою 35 кВ, з них:	шт.	42	42		
	масляних	шт.	35	34		
	повітряних	шт.	0	0		
	електромагнітних	шт.	0	0		
	вакуумних	шт.	7	8		
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0		
	бакових	шт.	0	0		
	колонкових	шт.	0	0		
	напругою 6-10 кВ, з них:	шт.	6 459	6 459		
	масляних	шт.	6 013	5 976		
	повітряних	шт.	0	0		
	електромагнітних	шт.	0	0		
	вакуумних	шт.	446	483		
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0	0		
	бакових	шт.	0	0		
	колонкових	шт.	0	0		
10	Кількість вимикачів, що випрацювали термін служби	шт. / %	3 456	52,90%	3 400	52,04%
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт. / %	0	0,00%	0	0,00%
	напругою 150 кВ	шт. / %	0	0%	0	0%
	напругою 110 кВ	шт. / %	0	0%	0	0%
	напругою 35 кВ	шт. / %	7	0,20%	7	0,21%
	напругою 6-10 кВ	шт. / %	3 446	99,71%	3 390	99,71%

	напругою 3 кВ	шт. / %	3	0,09%	3	0,09%
11	Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього	шт.	0		0	
	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.	0		0	
	напругою 3 кВ	шт.	0		0	
12	Кількість і потужність трансформаторних підстанцій 3-6-10/0,4 кВ, усього	шт. / МВА	635	378,527	635	378,527
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	403	63,465%	403	63,465%
	у т.ч.:					
	відритих	шт. / %	150	23,62%	150	23,62%
	комплектних	шт. / %	114	76%	114	76%
	щоглових	шт. / %	36	24,00%	36	24,00%
	двотрансформаторних	шт. / %	0	0%	0	0%
	закритих	шт. / %	485	76,38%	485	76,38%
	без трансформатора	шт. / %	64	13,20%	64	13,20%
	однотрансформаторних	шт. / %	201	41,4%	201	41,4%
	двотрансформаторних	шт. / %	198	40,82%	198	40,82%
	трьохтрансформаторні	шт. / %	16	3,30%	16	3,30%
	чотирьохтрансформаторні	шт. / %	3	0,62%	3	0,62%
п'ятитрансформаторні	шт. / %	2	0,41%	2	0,41%	
шеститрансформаторні	шт. / %	1	0,21%	1	0,21%	
13	Кількість РП 3-20 кВ, усього	шт.	9		9	
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	9	100%	9	100%
14	Кількість повітряних фідерів 6-10 кВ, усього	шт.	739		739	
	у т.ч.:					
	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт. / %	739	100%	739	100%
	з відгалуженнями від 15 до 50 км	шт. / %	0	0%	0	0%
	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт. / %	0	0%	0	0%
15	Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-10 кВ, усього	шт.	11 077		11 077	
	з них потребують заміни	шт. / %	31	0,28%	31	0,28%
16	Кількість вимикачів навантаження 6-10 кВ, усього	шт.	321		321	
	з них потребують заміни	шт. / %	6	1,87%	6	1,87%
17	Довжина грозозахисного троса по трасі ПЛ 35-220 кВ, усього	км	158,745		158,745	
	з них підлягають заміні та відновленню	км / %	2,95	1,86%	2,95	1,86%
	у т.ч.:					
	на лініях напругою 220 кВ	км / %	0,717	0,45%	0,717	0,45%
	на лініях напругою 150 кВ	км / %	0	0%	0	0%
	на лініях напругою 110 кВ	км / %	84,298	53,10%	84,298	53,10%
	на лініях напругою 35 кВ	км / %	73,73	46,45%	73,73	46,45%
18	Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН), усього	шт.	4 924		5 043	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт.	12		12	
	напругою 150 кВ	шт.	0		0	
	напругою 110 кВ	шт.	119		114	
	напругою 35 кВ	шт.	81		78	
	напругою 6-10 кВ	шт.	4 712		4 839	

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок періоду прогнозування 2015 року

У промислових споживачів

Таблиця 1.1

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)								Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у (період прогнозування) р. (шт.)			Фактично замінено у (базовий період) р. (шт.)		
			Всього	ПЕРЕВІРКА	в тому числі					Всього	в тому числі		Всього	в тому числі		
					на балансі		ПЕРЕВІРКА	з простроченим терміном держповірки	багатотарифні		з попередньою оплатою	індукційних		електронних	індукційних	електронних
					ліцензійата	споживачів										
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(16)+(24)	(2)=(3+4)	5	6	(4)=(5+6)	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фазні	41	0	41	1	15	26	1	0	4	0	18	16	2	84	26	58
3 фазні	3 155	6	3 149	1	2 458	691	1	0	1 257	0	493	375	118	126	2	124
Разом	3 196	6	3 190	1	2 473	717	1	0	1 261	0	511	391	120	210	28	182

У непромислових споживачів

Таблиця 1.2

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)								Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у (період прогнозування) р. (шт.)			Фактично замінено у (базовий період) р. (шт.)		
			Всього	ПЕРЕВІРКА	в тому числі					Всього	в тому числі		Всього	в тому числі		
					на балансі		ПЕРЕВІРКА	з простроченим терміном держповірки	багатотарифні		з попередньою оплатою	індукційних		електронних	індукційних	електронних
					ліцензійата	споживачів										
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(16)+(24)	(2)=(3+4)	5	6	(4)=(5+6)	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фазні	1 103	0	1 103	1	97	1 006	1		10		24	24	0	56	31	25
3 фазні	4 211	1 717	2 494	1	1 252	1 242	1		452		0			21	18	3
Разом	5 314	1 717	3 597	1	1 349	2 248	1	0	462	0	24	24	0	77	49	28

У побутових споживачів

Таблиця 1.3

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)								Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у (період прогнозування) р. (шт.)			Фактично замінено у (базовий період) р. (шт.)		
			Всього	ПЕРЕВІРКА	в тому числі					Всього	в тому числі		Всього	в тому числі		
					на балансі		ПЕРЕВІРКА	з простроченим терміном держповірки	багатотарифні		з попередньою оплатою	індукційних		електронних	індукційних	електронних
					ліцензійата	споживачів										
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(16)+(24)	(2)=(3+4)	5	6	(4)=(5+6)	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)	14	15
1 фазні	77 959	0	77 959	1	63 857	14 102	1	14 335	102	0	0	0	0	11 436	11 343	93
3 фазні	790	0	790	1	35	755	1	0	120	0	0	0	0	0	0	0
Разом	78 749	0	78 749	1	63 892	14 857	1	14 335	222	0	0	0	0	11 436	11 343	93

ВСЬОГО

Таблиця 1.4 Таблиця 4.A

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)								Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у (період прогнозування) р. (шт.)			Фактично замінено у (базовий період) р. (шт.)				
			Всього	ПЕРЕВІРКА	в тому числі					Всього	в тому числі		Всього	в тому числі				
					на балансі		ПЕРЕВІРКА	індукційних	електронних		з простроченим терміном держповірки	багатотарифні		з попередньою оплатою	індукційних	електронних		
					ліцензійата	споживачів												
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)= =(7)+(8)	(2)=(3+4)	5	6	(4)=(5+6)	7	8	9	10	11	(13)=(14)+(15)	14	15	(16)=(17)+(18)	17	18
1 фазні	79 103	0	79 103	1	63 969	15 134	1	19 032	60 071	14 335	116	0	42	40	2	11 576	11 400	176
3 фазні	8 156	1 723	6 433	1	3 745	2 688	1	2 962	3 471	0	1 829	0	493	375	118	147	20	127
Разом	87 259	1 723	85 536	1	67 714	17 822	1	21 994	63 542	14 335	1 945	0	535	415	120	11 723	11 420	303

У промислових споживачів

продовження Таблиці 1.1

Лічильники	Кількість встановлених лічильників (шт.)															ПЕРЕВІРКА	
	Індукційні лічильники									Електронні лічильники							
	Всього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (в роках)				ПЕРЕВІРКА	Всього	Клас точності		Строк експл. (в роках)			
		2,5	2,0	1,0 і вище		до 4	до 8	до 12	більше 12			2,0	1,0 та краще	до 6	більше 6		
Х	$(16)=(17)+(18)+(19)=$ $=(20)+(21)+(22)+(23)$	17	18	19	$(16)=(17+18+19)$	20	21	22	23	$(16)=(20+21+22+23)$	$(24)=(25)+(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28	$(25+26)=(27+28)$	$(4)=(16+24)$
1 фазні	17	3	10	4	1	3	0	7	7	1	24	24	19	5	1	1	
3 фазні	1 697	0	1 697	29	1	603	901	0	193	1	1 452	5	1 447	837	615	1	1
Разом	1 714	3	1 707	4	1	606	901	7	200	1	1 476	5	1 471	856	620	1	1

У непромислових споживачів

продовження Таблиці 1.2

Лічильники	Кількість встановлених лічильників (шт.)															ПЕРЕВІРКА	
	Індукційні лічильники									Електронні лічильники							
	Всього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (в роках)				ПЕРЕВІРКА	Всього	Клас точності		Строк експл. (в роках)			
		2,5	2,0	1,0 і вище		до 4	до 8	до 12	більше 12			2,0	1,0 та краще	до 6	більше 6		
Х	$(16)=(17)+(18)+(19)=$ $=(20)+(21)+(22)+(23)$	17	18	19	$(16)=(17+18+19)$	20	21	22	23	$(16)=(20+21+22+23)$	$(24)=(25)+(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28	$(25+26)=(27+28)$	$(4)=(16+24)$
1 фазні	391	31	357	3	1	65	59	30	237	1	712	712	293	419	1	1	
3 фазні	1 093	0	1 064	29	1	540	194	53	306	1	1 401	0	1 401	622	779	1	1
Разом	1 484	31	1 421	32	1	605	253	83	543	1	2 113	0	2 113	915	1 198	1	1

У побутових споживачів

продовження Таблиці 1.3

Лічильники	Кількість встановлених лічильників (шт.)															ПЕРЕВІРКА	
	Індукційні лічильники									Електронні лічильники							
	Всього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (в роках)				ПЕРЕВІРКА	Всього	Клас точності		Строк експл. (в роках)			
		2,5	2,0	1,0 і вище		до 8	до 16	до 24	більше 24			2,0	1,0 та краще	до 6	більше 6		
Х	$(16)=(17)+(18)+(19)=$ $=(20)+(21)+(22)+(23)$	17	18	19	$(16)=(17+18+19)$	20	21	22	23	$(16)=(20+21+22+23)$	$(24)=(25)+(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28	$(25+26)=(27+28)$	$(4)=(16+24)$
1 фазні	18 624	13 734	4 890	0	1	4 275	2 270	2 500	9 579	1	59 335	1 159	58 176	59 252	83	1	1
3 фазні	172	0	172	0	1	132	40	0	172	1	618	0	618	518	100	1	1
Разом	18 796	13 734	5 062	0	1	4 407	2 310	2 500	9 579	1	59 953	1 159	58 794	59 770	183	1	1

ВСЬОГО

продовження Таблиці 1.4

Лічильники	Кількість встановлених лічильників (шт.)															ПЕРЕВІРКА	
	Індукційні лічильники									Електронні лічильники							
	Всього	Клас точності			ПЕРЕВІРКА	Строк експлуатації (в роках)				ПЕРЕВІРКА	Всього	Клас точності		Строк експл. (в роках)			
		2,5	2,0	1,0 і вище		до 8	до 16	до 24	більше 24			2,0	1,0 та краще	до 6	більше 6		
Х	$(16)=(17)+(18)+(19)=$ $=(20)+(21)+(22)+(23)$	17	18	19	$(16)=(17+18+19)$	20	21	22	23	$(16)=(20+21+22+23)$	$(24)=(25)+(26)=$ $=(27)+(28)$	25	26	27	28	$(25+26)=(27+28)$	$(4)=(16+24)$
1 фазні	19 032	13 768	5 257	7	1	4 343	2 329	2 537	9 823	1	60 071	1 159	58 912	59 564	507	1	1
3 фазні	2 962	0	2 933	29	1	1 275	1 135	53	499	1	3 471	5	3 466	1 977	1 494	1	1
Разом	21 994	13 768	8 190	36	1	5 618	3 464	2 590	10 322	1	63 542	1 164	62 378	61 541	2 001	1	1

4.2.1. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів на початок періоду прогнозування

№ 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	СТК-3	90	Телекарт	6	0,5	0	
2	ЕА	36	Евроальфа	6	0,5S	0	
3	ЕТ	46	Элвин	6	0,5	0	
4	НіК 2303АРТ2Т	253	ТОВ "НіК"	6	1,0	0	
5	SL7000	14	Актаріс	6	0,5S	0	
6	ZFB	9	Siemens	6	0,5S	0	
7	AIR	6	Альфа	6	0,5S	0	
8	Дельта 8010	4	Дельта	6	1,0	0	
9	ЛО	9	Облік	6	0,5	0	
10	Ф68700	118	Енергомера	6	1,0	0	
11	ЦЭ6805В	95	Енергомера	6	0,5	0	
12	ЕА0,5RLC3	1	Метроника	6	0,5S	0	
13	ЕА0,5RLC4	7	Метроника	6	0,5S	0	
14	EMS	1	ELGAMA	6	1,0	0	
15	LZQM	491	ELGAMA	6	0,5S	0	
16	EPQS	178	ELGAMA	6	0,5S	0	
17	Дельта 8010	3	Квант, Днепропетровск	6	0,5	0	
18	ЛО 3Т5	4	Облік	6	1,0	0	
19	ЛО-3Т5-1М1	13	Облік	6	1,0	0	
20	ЛО-3Т5-1М2	2	Облік	6	1,0	0	
21	СА 4-5001	3	ЛЕМЗ	0,4	2,0	3	
22	НіК 2303АРК1Т	1210	ТОВ "НіК"	6/0,4	1,0	0	
23	САЗУ-5001УД	1	ЛЕМЗ	6	2,0	1	
24	СО445	8	ЛЕМЗ	0,23	2,5	8	
25	САЗУ-И670Д	17	ЛЕМЗ	6	2,0	17	
26	САЗУ-И670М	141	ЛЕМЗ	6	2,0	93	
27	САЗУ-И670	130	ЛЕМЗ	6	2,0	55	

28	САЗУ-И672	3	ЛЕМЗ	6	2,0	3	
29	САЗУ-И672М	6	ЛЕМЗ	6	2,0	6	
30	САЗУ-И673Д	2	ЛЕМЗ	6	2,0	2	
31	САЗУ-И673М	1	ЛЕМЗ	6	2,0	1	
32	САЗУ-И681	26	ЛЕМЗ	6	1,0	26	
33	САЗУ-И687	3	ЛЕМЗ	6	2,0	3	
34	САЗУ-ИТ	10	ЛЕМЗ	6	2,0	10	
35	СА4-195	21	ЛЕМЗ	0,4	2,0	21	
36	СА4-198	2	ЛЕМЗ	0,4	2,0	2	
37	СА4-199	1	ЛЕМЗ	0,4	2,0	1	
38	СА4-43	1	ЛЕМЗ	0,4	2,0	1	
39	СА4-5001	6	ЛЕМЗ	0,4	2,0	6	
40	СА4-И672М	1	ЛЕМЗ	0,4	2,0	1	
41	СА4-И678	11	ЛЕМЗ	0,4	2,0	11	
42	СА4У-195	21	ЛЕМЗ	0,4	2,0	21	
43	СА4У-196	2	ЛЕМЗ	0,4	2,0	2	
44	СА4У-И445	1	ЛЕМЗ	0,4	2,0	1	
45	НІК 2102-02	23	ТОВ "НІК"	0,23	1,0	0	
46	ЦЭ6807Б	5	Енергомера	0,23	1,0	0	
47	ЦЭ6807БК	5	Енергомера	0,23	1,0	0	
48	СА4У-И45	1	ЛЕМЗ	0,4	2,0	1	
49	СА4У-И670М	3	ЛЕМЗ	0,4	2,0	3	
50	СА4У-И672 М	7	ЛЕМЗ	0,4	2,0	7	
51	СА4У-И672Д	5	ЛЕМЗ	0,4	2,0	5	
52	СА4У-И672М	31	ЛЕМЗ	0,4	2,0	31	
53	СА4У-И673	2	ЛЕМЗ	0,4	2,0	2	
54	СА4У-И673М	2	ЛЕМЗ	0,4	2,0	2	
55	СА4У-И678	8	ЛЕМЗ	0,4	2,0	8	
56	СА4У-И678М	4	ЛЕМЗ	0,4	2,0	4	
57	СА4У-И682	9	ЛЕМЗ	0,4	1,0	8	
58	СА4У-И682М	2	ЛЕМЗ	0,4	2,0	2	
59	САЗУ-И670	2	ЛЕМЗ	6	2,0	2	
60	САЗУ-И670Д	12	ЛЕМЗ	6	2,0	2	
61	САЗУ-И672М	2	ЛЕМЗ	6	2,0	2	
62	САУ-198	2	ЛЕМЗ	0,4	2,0	2	
63	СТ-ЭАОЗ	7	Харьков	6	2,0	7	
64	Т2-СА43	2	ЛЕМЗ	6	2,0	2	
65	СТК -3	16	Телекарт	0,4	1,0	0	
66	ЦЭ6803В	38	Енергомера	0,4	1,0	0	
Всього		3196				385	

4.2.2. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів

№ з/п	Лічильники з терміном експлуатації	Існуючий станом на початок прогнозного періоду		Прогнозований станом на кінець прогнозного періоду	
		Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості	Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	2 056	64,33%	1 735	54,29%
2	8 - 20 років	1 083	33,89%	1 370	42,87%
3	20 - 30 років	57	1,78%	91	2,85%
4	більше 30 років	0	0,00%	0	0,00%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	3 196	100,00%	3 196	100,00%

4.2.3. Стан обліку електричної енергії у населення на початок періоду прогнозування

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
78749	95	78654	0	13734	5062	59953	0

4.2.4. Стан обліку електричної енергії у населення

№ з/п	Лічильники із строком експлуатації	Наявний стан на початок періоду прогнозування		Прогнозний стан на кінець періоду прогнозування	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	61 024	77,49%	68 754	87,31%
2	8 - 20 років	5 420	6,88%	6 740	8,56%
3	20 - 30 років	8 254	10,48%	3 255	4,13%
4	більше 30 років	4 051	5,14%	0	0,00%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	78 749	100,00%	78 749	100,00%

4.3 Стан комерційного обліку електричної енергії на початок періоду прогнозування

№ 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 електричної енергії 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.
A	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Донецька філія												
Селидівське ЕУ												
1	ВЩ-0,23 кВ переїзд 26 км Цукуриха-Кураховка переїзд 26 км Цукуриха	0,23	1	1	Меркурий 200 отдача	ООО "Инкотекс", г.Москва	не відповідає	0	не відповідає			
2	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" ЦОФ №1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	626 789	відповідає			
3	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" ЦОФ №2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
4	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "ш.Коротченко" Ввод № 1	6	1	0,5	A 1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 066 851	відповідає			
5	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "ш.Коротченко" Ввод № 2	6	1	0,5	A 1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	480 600	відповідає			
6	РУ - 6 кВ ГПП - 6 кВ "ш. Коротченко" ЦОФ Селид. Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	205 337	відповідає			
7	РУ - 6 кВ ГПП - 6 кВ "ш. Коротченко" ЦОФ Селид. Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	319 273	не відповідає			
8	РУ - 6 кВ ГПП - 6 кВ "ш. Коротченко" ТП - 24	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	738 850	відповідає			
9	РУ - 6 кВ ГПП - 6 кВ "ш. Коротченко" шурф 5 - 1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	40 925	відповідає			
10	РУ-0,4 кВ ТМ-400 поселок №1	0,4	1	1	EMP отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	не відповідає	6 661	не відповідає			
11	РУ-0,4 кВ ТМ-400 поселок №2	0,4	1	1	EMP отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	не відповідає	1 583	не відповідає			

12	РУ-6кВ ПС-110 кВ "Котляревская" Ввод№2	6	1	0,5	A 1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 108 932	відповідає			
13	РУ-6кВ ПС-110 кВ "Котляревская" Ввод№1	6	1	0,5	A 1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 955 124	відповідає			
14	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	474 240	відповідає			
15	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Город № 1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 230 288	відповідає			
16	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Город № 3	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 464 970	відповідає			
17	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Ввод № 3	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	3 289 512	відповідає			
18	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Ввод № 4	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	747 288	відповідає			
19	РУ - 6 кВ ПС-6 кВ "Украина" Город № 2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	710 266	відповідає			
20	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Ввод № 6	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	807 804	відповідає			
21	ЗРУ-6 кВ №1 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	348 816	відповідає			
22	ЗРУ-6 кВ №1 ПС-110/6 кВ "Лесовская" Ввод № 5	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	362 016	відповідає			
23	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Новгородовка" Шахта - 1 Ввод № 1	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 154 837	відповідає			
24	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Новгородовка" Шахта - 1 Ввод № 2	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 091 923	відповідає			
25	РУ-6 кВ ПС-6 кВ "1 Новгородовская" Рубежное№ 1	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	74 342	відповідає			
26	РУ-6 кВ ПС-6 кВ "1 Новгородовская" Рубежное№ 2	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	49 986	відповідає			

27	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Новгородовка" Шахта - 3 Ввод № 1	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	925 469	відповідає			
28	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Новгородовка" Шахта - 3 Ввод № 2	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	934 090	відповідає			
29	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Новгородовка" Шахта - 2 Ввод № 1	6	1	0,5	A1805 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	257 746	відповідає			
30	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Новгородовка" Шахта - 2 Ввод № 2	6	1	0,5	A1805 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	340 757	відповідає			
31	РУ - 6 кВ ПС -6 кВ "2-Новгородовская" Очистные сооружения	6	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	80 721	відповідає			
32	РУ - 6 кВ ПС -6 кВ "3-Новгородовская" АБЗ ул. Шахтная	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	0	відповідає			
33	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Селидово-Южная" Ввод № 1	6	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	0	відповідає			
34	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Селидово-Южная" Ввод № 2	6	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	408 835	відповідає			
35	РУ -6 кВ ПС-6/0,4 кВ "Селидовская" ПТФ№ 1	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	24 408	відповідає			
36	РУ -6 кВ ПС-6/0,4 кВ "Селидовская" ПТФ№2	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	354 720	відповідає			
37	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Кураховская ГПП-1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	829 236	відповідає			
38	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Кураховская ГПП-3	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	843 420	відповідає			
39	РУ - 6 кВ ПС-6/0,4 кВ "Кураховская" г.Горняк	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	183 008	відповідає			
40	РУ-6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ котельная вв. №2	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	0	відповідає			
41	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Кураховская ГПП-2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 078 680	відповідає			

42	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Кураховская ГПП-4	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 089 192	відповідає			
43	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Шахта 10 №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає			
44	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ ТП-15К	6	1	0,5	A1805RAL прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	385 133	відповідає			
45	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ ДКМЗ № 1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	251 851	відповідає			
46	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ ДКМЗ № 2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	283 618	відповідає			
47	Р -6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Вентсхважина-1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	90 533	відповідає			
48	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Вентсхважина-2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	369 403	відповідає			
49	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ ш.Острый	6	1	0,5	A1805RAL прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	216 778	відповідає			
50	РУ - 6 кВ ПС Кураховка-110/35/6 кВ Фабрика 105	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	324 961	відповідає			
51	РУ - 6 кВ ПС-6/0,4 кВ "43" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	904	відповідає			
52	РУ - 6 кВ ПС-6/0,4 кВ "43" Ввод №2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	157 036	відповідає			
53	РУ-6кВ "105" пос Цукуруино	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	75 502	відповідає			
54	РЩ - 0,4 кВ потребителя ЧП "Мохамед"	0,4	1	2	CA4Y-И 672M отдача	АТ "ЛЕМЗ", Россия	не відповідає	0	не відповідає			
55	РЩ-0,4кВ ПС-35/6 кВ СН ПС №1	0,4	1	1	A1140RAL отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 000	відповідає			
56	РЩ-0,4 кВ ПС-35/6 кВ СН ПС №2	0,4	1	1	A1140RAL отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 230	відповідає			

57	РУ-6 кВ ПС-6кВ "ДКМЗ" Буровая	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	43 018	відповідає			
58	РУ-6 кВ ПС-6кВ "ДКМЗ" ДОК	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	114 488	відповідає			
59	РУ-0,4 кВ ПС-6кВ "ДКМЗ" Тр-р№2	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	11 034	відповідає			
60	РУ-0,4 кВ ПС-6кВ "ДКМЗ" СН ПС	0,4	1	1	NIK 2104 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	3 518	відповідає			
61	РУ - 0,4 кВ ПС-6/0,4 кВ "43" Первомайка	0,4	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	42 657	відповідає			
62	РУ - 0,4 кВ ПС-6/0,4 кВ "43" Школа	0,4	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	32 623	відповідає			
63	РУ - 0,4 кВ ПС-6/0,4 кВ "43" Техбаза	0,4	1	1	NIK 2301 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	424	відповідає			
64	РУ-0,4 кВ ТП-6кВ "Острый" Райский Сад	0,4	1	1	Меркурий 230 AR-02R прием	ООО "Инкотекс", г.Москва	не відповідає	1 000	не відповідає			
65	РУ - 0,4 кВ ПС-6/0,4 кВ "43" Донсервисцентр	0,4	1	0,5s	EPQS отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
66	отп.от ЛЭП-6кВ "Новгородовка - Новгородовская-1" на АТС-5 Укртелеком	0,4	1	2	СА4У И678 отдача	АТ "ЛЕМЗ", Россия	не відповідає	8 839	не відповідає			
67	РУ-0,4 кВ потребителя СТ "Рассвет"	0,4	1	1	NIK 2301	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	330	відповідає			
68	РУ-0,4кВ "105" Трансформатор № 1	0,4	1	1	NIK 2303 AP 1 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	122 760	відповідає			
69	РУ-0,4кВ "105" Трансформатор № 2	0,4	1	1	NIK 2303 AP 1 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	78 954	відповідає			
Добропільське ЕУ												
70	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" Ввод №1	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	967 008	відповідає			

71	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" Ввод №2	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 435 536	відповідає			
72	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" Ввод №3	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	2 423 544	відповідає			
73	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" Ввод №4	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	731 160	відповідає			
74	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" Калинина	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	166 507	відповідає			
75	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" ТП-1	6	1	0,5s	EA05RALT4B 9 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	48 278	відповідає			
76	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" ЖК-1	6	1	0,5s	EA05RALT4B 10 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	45 278	відповідає			
77	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" ТСН №1	0,4	1	1	A1140-10 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	16 879	відповідає			
78	РУ - 6 кВ ПС "Иверская -110" ТСН №2	0,4	1	1	A1140-10 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	7 172	відповідає			
79	РУ - 6 кВ ПС-6 кВ "Д-2" пос. Новодонецкий	6	1	1	NIK 2303 прием/отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	42 096	відповідає			
80	РУ - 6 кВ ПС "Новодонецкая-110" ввод 1	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 767 768	відповідає			
81	РУ - 6 кВ ПС "Новодонецкая-110" ввод 2	6	1	0,5s	EA05RALT4B 4 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	2 550 600	відповідає			
82	РУ - 0,4 кВ ПС "Новодонецкая-110" ТСН №1,2	0,4	1	1	NIK2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	7 656	відповідає			
83	РУ - 6 кВ ПС "Новодонецкая-110" БГС новодонецкий	6	1	0,5s	LZQM прием/отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	204	відповідає			
84	ПС "Красноармейская-II-110" ввод 1 Т-1	6	1	1	ET2A5 прием	СП ЗАО "Элвин", г. Киев	відповідає	322 560	відповідає			
85	ПС "Красноармейская-II-110" ввод 2 Т-2	6	1	1	ET2A5 прием	СП ЗАО "Элвин", г. Киев	відповідає	186 840	відповідає			

86	ПС " БГС Красноармейская-II-110" шурф 3 №3	6	1	0,5s	LZQM прием/отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
87	ПС " БГС Красноармейская-II-110" шурф 3 №1	6	1	0,5s	LZQM прием/отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
88	ПС "шурф 3" Водоканал	0,4	1	1	ET2A5 отдача	СП ЗАО "Элвин", г. Киев	не відповідає	18 695	не відповідає			
89	оп №2 ПЛ-0,4 кВ ПС XXI партсъезда-освещение погрузки проезд 2 км	0,4	1	1	Меркурий 200 отдача	ООО "Инкотекс", г.Москва	не відповідає	282	не відповідає			
90	станция Экономическая	0,4	1	1	Меркурий 200 отдача	ООО "Инкотекс", г.Москва	не відповідає	1 801	не відповідає			
91	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Горизонт 300 Ввод № 1	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	559 987	відповідає			
92	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Горизонт 300 Ввод № 2	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	683 302	відповідає			
93	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Горизонт 200 Ввод № 1	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	578 030	відповідає			
94	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Горизонт 200 Ввод № 2	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	318 665	відповідає			
95	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Вентилятор № 1	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	144 279	відповідає			
96	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Вентилятор № 2	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	146 205	відповідає			
97	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" ВПЧ - 4 Ввод № 1	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	740 366	відповідає			
98	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" ВПЧ - 4 Ввод № 2	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	852 370	відповідає			
99	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Подъем № 2	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	19 670	відповідає			
100	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Подъем № 3	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	29 588	відповідає			

101	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" 17 - 18 № 1 ш. Алмазная	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає			
102	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Поверхность № 1	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	292 669	відповідає			
103	РУ -6 кВ ПС-110/35/6 кВ "Доброполье" Поверхность № 2	6	1	0,5	A1805RALQ прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	403 622	відповідає			
104	РУ -6 кВ ПС-35/6 кВ Доброполье" Ввод № 1	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	3 345 576	відповідає			
105	РУ -6 кВ ПС-35/6 кВ Доброполье" Ввод № 2	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	4 307 592	відповідає			
106	РУ -6 кВ ПС-35/6 кВ Доброполье" ТСН	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	4 761	відповідає			
107	РУ -6 кВ ПС-35/6 кВ Доброполье" ЦРП № 1	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	898 997	відповідає			
108	РУ -6 кВ ПС-35/6 кВ Доброполье" ЦРП № 2	6	1	0,5	A1805 прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	858 492	відповідає			
109	РУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "ш. Белозерская 3" совхоз "Кирова"	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
110	РУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "ш. Белозерская 3" ПС "1- БИС"	6	1	0,5s	EPQS 1220604 отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	69 624	відповідає			
111	РУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "ш. Белозерская -4" РП 6 №1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	433 272	відповідає			
112	РУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "ш. Белозерская -4" РП-6 №2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	442 541	відповідає			
113	РУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "ш. Белозерская -4" Загип	0,4	1	0,5s	ACE6000 отдача	Завод фірми Itron, Aстагіс, Франція	відповідає	818	відповідає			
114	РУ -6 кВ ПС-110/6 кВ "XXI съезд КПСС" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	2 492 376	відповідає			
115	РУ -6 кВ ПС-110/6 кВ "XXI съезд КПСС" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	2 098 920	відповідає			

116	РУ -6 кВ ПС-110/6 кВ "XXI съезд КПСС" ТЧН №1	0,4	1	1	NIK-2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	441	відповідає			
117	РУ -6 кВ ПС-110/6 кВ "XXI съезд КПСС" ТЧН №2	0,4	1	1	NIK-2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	61	відповідає			
118	РУ -6 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Дымосос Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	104 011	відповідає			
119	РУ -6 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Дымосос Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
120	РУ -6 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Радиальный сгуститель №2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	336 408	відповідає			
121	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Шинопровод № 1	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	289 815	відповідає			
122	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Шинопровод № 2	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	202 050	відповідає			
123	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Шинопровод № 3	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	197 001	відповідає			
124	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" АБК освещение	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	155 490	відповідає			
125	РУ -6 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" пос. 9 января	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	76 800	відповідає			
126	РУ -6 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" Радиальный сгуститель №1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	10	відповідає			
127	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 1 сортировка	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	13 208	відповідає			
128	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 1 ввод № 2	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	18 248	відповідає			
129	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 2	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	31 512	відповідає			
130	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 3	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	13 515	відповідає			

131	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 4	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	32 089	відповідає			
132	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 6	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	36 079	відповідає			
133	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 10	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	11 785	відповідає			
134	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" РП - 19	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	2 017	відповідає			
135	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" погрузка освещение	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	39 333	відповідає			
136	РУ - 0,4 кВ ПС- 6/0,4 кВ "Белицкая" ДСО освещение	0,4	1	1	СТКЗ отдача	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	19 184	відповідає			
137	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "17-18 РККА" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 228 853	відповідає			
138	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "17-18 РККА" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 148 578	не відповідає			
139	РУ -6 кВ ПС - 35/6 кВ "19-й вентствол" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
140	РУ -6 кВ ПС - 35/6 кВ "19-й вентствол" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 241 150	відповідає			
141	РУ -6 кВ ПС - 35/6 кВ "19-й вентствол" Ввод № 4	6	1	0,5s	EPQS прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	715 632	відповідає			
142	РУ -6 кВ ПС - 35/6 кВ "19-й вентствол" ТСН №1,2	0,4	1	0,5s	EPQS прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	4 910	відповідає			
143	РУ -6 кВ ПС - 35/6 кВ "19-й вентствол" ТП 26 Белозерск	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	591 230	відповідає			
144	РУ -6 кВ ПС - 35/6 кВ "19-й вентствол" пос. РККА	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	385 841	відповідає			
145	РУ -0,4 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Водяная" КФХ "БИС"	0,4	1	0,5s	ACE6000 прием/отдача	Завод фірми Itron, Actaric, Франція	відповідає	3 615	відповідає			

146	РУ -0,4 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Водяная" Гараж	0,4	1	2	САЗУ - И672М прием/отдача	АТ "ЛІЕМЗ", Россия	не відповідає	0	не відповідає			
147	РУ-0,4 кВ КТП-42 ЦРП г. Доброполье	0,4	1	1	EMS-132.00.1 прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	не відповідає	23 600	не відповідає			
Димитривське ЕУ												
148	ЗРУ - 110 кВ ПС-330/110 кВ "Красноармейская" ш. Краснолиманская	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	10 076 550	відповідає	*		
149	ЗРУ - 110 кВ ПС-330/110 кВ "Красноармейская" Блок 5	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	12 035 100	відповідає	*		
150	ЗРУ - 110 кВ ПС-330/110 кВ "Красноармейская" ОВВ 110 №1	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	0	відповідає	*		
151	ЗРУ - 110 кВ ПС-330/110 кВ "Красноармейская" ОЭВ 110 №2	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	0	відповідає	*		
152	ЗРУ - 110 кВ ПС-330/110 кВ "Красноармейская" ВПС ш. Краснолиманская	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	750 750	відповідає	*		
153	ЗРУ-110 кВ ПС-330/110 кВ "Красноармейская" ВПС-2	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	10 027 050	відповідає	*		
154	ЗРУ - 110 кВ ПС - 110/6 кВ "Блок - 4" яч. № 1	110	0,5s	0,5s	LZQM прием/отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	5 429 655	відповідає	*		
155	ЗРУ - 110 кВ ПС - 110/6 кВ "Блок - 4" яч. № 3	110	0,5s	0,5s	LZQM прием/отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	5 417 940	відповідає	*		
156	ЗРУ - 6 кВ ПС - 110/6 кВ "Блок - 4" КСП "Октябрь"	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	445 079	відповідає			
157	ЗРУ - 6 кВ ПС - 110/6 кВ "Блок - 5" "Новоэкономическое"	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	242 362	відповідає			
158	РУ - 6 кВ ПС-110 кВ "Краснолиманская" РП-6 г.Родинское	6	1	0,5s	A2R-3-OLC8T отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	445 580	відповідає			
159	РУ - 6 кВ ПС-110 кВ "Краснолиманская" РП-11 г.Родинское	6	1	0,5s	A2R-3-OLC8T отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	809 740	відповідає			

160	РУ - 6 кВ ПС-110 кВ "Краснолиманская" Сушецкая колонна	6	1	0,5s	A2R-3-OLC8T отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	3 300	відповідає			
161	РУ - 6 кВ РП-7 г. Родинское	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	479 621	відповідає			
162	РУ - 0,4 кВ ТП-207 Учпункт	0,4	1	2,5	СО - И446 прием	ДП "Харьковский завод электроаппара- туры"	не відповідає	2 692	не відповідає			
163	ЗРУ - 6 кВ ПС - 110/35/6 кВ "Димитрова" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 601 664	відповідає			
164	ЗРУ - 6 кВ ПС - 110/35/6 кВ "Димитрова" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	2 155 128	відповідає			
165	ГПП - 6 кВ ПС-6 кВ "Димитрово" ТСН	0,4	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	10 423	відповідає			
166	ЗРУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "10-й вентствол" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	536 100	відповідає			
167	ЗРУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "10-й вентствол" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	995 472	відповідає			
168	РУ - 0,4 кВ ПС - 35/6 кВ "10-й вентствол" ТСН№1	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	1 609	відповідає			
169	РУ - 0,4 кВ ПС - 35/6 кВ "10-й вентствол" ТСН№2	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	21	відповідає			
170	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
171	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	1 472 805	відповідає			
172	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" ТП - 105	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	76 286	відповідає			
173	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" РП - 4	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	803 768	відповідає			
174	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" Ровный	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	239 746	відповідає			

175	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" ТП - 278	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	74 712	відповідає			
176	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" ДБВТ	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	105 206	відповідає			
177	ЗРУ - 0,4 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Новатор" ТСН	0,4	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	11 703	відповідає			
178	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Пылеподавление" Ввод № 1	6	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	43 128	відповідає			
179	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Пылеподавление" Ввод № 2	6	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	62 208	відповідає			
180	РУ - 0,4 кВ ПС - 35/6 кВ "Пылеподавление" ТСН № 1	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	2 565	відповідає			
181	РУ - 0,4 кВ ПС - 35/6 кВ "Пылеподавление" ТСН № 2	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	3 166	відповідає			
182	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Центральная" Ввод № 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	3 140 802	відповідає			
183	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Центральная" Ввод № 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	3 533 796	відповідає			
184	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Центральная" ТП "Столовая"	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	824 366	відповідає			
185	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Центральная" ТП "ОРС"	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	252 173	відповідає			
186	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Центральная" ШБЦ	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
187	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Центральная" ТП - 124	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	685 663	відповідає			
188	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "3 - 3 БИС" ТП - 126	6	1	1	NIK2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	126 936	відповідає			
189	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "3 - 3 БИС" ТП - 129	6	1	1	NIK2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	99 024	відповідає			

190	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "3 - 3 БИС" ТП - 151	6	1	1	NIK2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	327 420	відповідає			
191	ЗРУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "3 - 3 БИС" МТП - 143	6	1	1	NIK2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	240 732	відповідає			
192	РУ - 6 кВ ТП - 113 6/0,4 кВ ТП - 113	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	690 574	відповідає			
193	РЩ - 0,4 кВ потребителя ДС "Олимп"	0,4	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	57 403	відповідає			
194	РЩ - 0,4 кВ потребителя ДК "Артема"	0,4	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	35 440	відповідає			
195	РЩ - 0,4 кВ потребителя Музыкальная школа № 1	0,4	1	1	NIK 2102 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	481	відповідає			
196	РЩ - 0,4 кВ потребителя Музыкальная школа № 1	0,4	1	2,5	СО - И446 прием	ДП "Харьковский завод электроаппара- туры"	не відповідає	0	не відповідає			
197	ЗРУ - 6 кВ ПС 35/6 кВ "Шевченко" Ввод № 1	6	1	1	NIK2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	569 520	відповідає			
198	ЗРУ - 6 кВ ПС 35/6 кВ "Шевченко" Ввод № 2	6	1	1	NIK2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	427 920	відповідає			
199	РУ - 6 кВ ПС 35/6 кВ "Шевченко" ТСН № 1	0,4	1	1	NIK2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	0	відповідає			
200	РУ - 6 кВ ПС 35/6 кВ "Шевченко" ТСН № 2	0,4	1	1	NIK2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	6 579	відповідає			
201	ЗРУ - 6 кВ ПС 35/6 кВ "Шевченко" Совхоз "Красноармеец" №1	6	1	1	NIK2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	244 944	відповідає			
202	ЗРУ - 6 кВ ПС 35/6 кВ "Шевченко" Совхоз "Красноармеец" №2	6	1	1	NIK2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	5 640	відповідає			
203	РУ - 0,4 кВ ТП - 6/0,4 кВ "АБЗ" АБЗ № 1 Райавтодора	0,4	1	0,5s	ACE 60000 отдача	Завод фірми Itron, Actaris, Франція	відповідає	2 943	відповідає			
204	РУ-6 кВ "Шевченко-19" присоединение ТП-32	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	87 552	відповідає			

205	РУ-0,4 кВ "ТП-32" ТП-32	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	71 002	відповідає			
206	ТП-582 Лысогорская плотина	6	1	1	СТКЗ прием	ТОВ "Телекарт- прибор", г. Одесса	відповідає	7 344	відповідає			
207	РУ-0,4 кВ "МТП-187" Хирлюк	0,4	1	1	ЕМТ-134.00.1 прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA", Республика Литва	не відповідає	1 831	не відповідає			
208	РУ - 0,4 кВ КТП "СО "Горняк" СО "Горняк"	0,4	1	1	NIK 2301 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	1 593	відповідає			
209	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Светлая" РП 10 № 1	6	1	0,5	A1805 RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	14	відповідає			
210	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Светлая" РП 10 № 3 (котельная)	6	1	0,5	A1805 RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 445	відповідає			
211	РУ - 6 кВ ПС - 35/6 кВ "Светлая" РП 10 № 2	6	1	0,5	A1805 RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	514 440	відповідає			
212	РУ - 0,4 кВ РП - 10 - 6/0,4 кВ Пожарная часть	0,4	1	2	СА4У-И672М отдача	АТ "ЛЕМЗ", Россия	не відповідає	1 189	не відповідає			
213	РУ - 0,4 кВ РП - 10 - 6/0,4 кВ Пожарная часть	0,4	1	2	СА4У-И672М отдача	АТ "ЛЕМЗ", Россия	не відповідає	0	не відповідає			
214	РУ - 0,4 кВ КТП № 726 пос.Песчаный Ввод № 1	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	8 219	відповідає			
215	РУ - 0,4 кВ КТП № 726 пос.Песчаный Ввод № 2	0,4	1	1	NIK 2303 прием	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	12 799	відповідає			
216	РУ - 0,4 кВ КТП № 726 пос.Песчаный ул. Шахтерская	0,4	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК- Электроника", г. Киев	відповідає	8 198	відповідає			
217	РУ-0,4 кВ РП-9 - 6/0,4 кВ ж/д м - н "Восточный". 13 а	0,4	1	2	СА4У-И672М прием	АТ "ЛЕМЗ", Россия	не відповідає	17 740	не відповідає			
218	РУ-110 кВ ПС-110кВ "ВПС-2" Красноармейская-110	110	0,5s	0,5s	A1802 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	13 692 228	відповідає	*		
219	РУ-110 кВ ПС-110кВ "ВПС-2" ОВ-110	110	0,5s	0,5s	A1802 прием/отдача	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає	*		

220	РУ - 0,4 кВ ТП - 6/0,4 кВ "Чунишино" переезд 75 км	0,4	1	1	Меркурий 200 отдача	ООО "Инкотекс", г.Москва	не відповідає	0	не відповідає			
221	РУ -110 кВ Удачная западная Западная	110	0,5s	0,5s	ЕА прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	7 508 952	відповідає	*		
222	РУ -110 кВ Удачная западная ремонтная перемычка	110	0,5s	0,5s	ЕА прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає	*		
223	оп №1 ПЛ-0,4 кВ новые гаражи-перезд 3 км переезд 3 км	0,4	1	1	Меркурий 200 прием	ООО "Инкотекс", г.Москва	не відповідає	0	не відповідає			
Держинське ЕУ												
224	ЗРУ-110 кВ ПС-330 кВ "Центральная" Дзержинка - 1	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	5 874 000	відповідає	*		
225	ЗРУ-110 кВ ПС-330 кВ "Центральная" Дзержинка -2	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	5 658 048	відповідає	*		
226	ЗРУ - 110 кВ ПС - 330 кВ "Центральная" ОВВ-110	110	0,5s	0,5s	SL7000 прием/отдача	завод Schlumberger Industries SA, Франция	відповідає	0	відповідає	*		
227	РУ-6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "26 фидерная" РП - 2, вв. № 1	6	1	0,5s	EPQS отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	658 033	відповідає			
228	РУ-6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "26 фидерная" РП - 2, вв. № 2	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	606 033	відповідає			
229	РУ-6 кВ ПС- 6/0,4 кВ "26 фидерная" Водобуд, вв. № 1	6	1	0,5s	EPQS отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	55 868	відповідає			
230	РУ-6 кВ ПС-6/0,4 кВ "26 фидерная" ТП № 241, вв. №1	6	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК-Электроника", г. Киев	відповідає	128 664	відповідає			

231	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6кВ (I и II с.ш.) "Новая №1"	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	310 874	відповідає			
232	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6кВ (I и II с.ш.) "Новая №2"	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	326 050	відповідає			
233	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6кВ (I и II с.ш.) "Южная" №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 244 916	відповідає			
234	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6кВ (I и II с.ш.) "Южная" №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	153 158	відповідає			
235	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6кВ (I и II с.ш.) "Южная" №3	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	156 838	відповідає			
236	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6 кВ (III и IV с.ш.) Ввод от Т-1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	8 532	відповідає			
237	ЗРУ - 6 кВ ПС "Артём" - 110/35/6 кВ (III и IV с.ш.) Ввод от Т-2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	6 743	відповідає			
238	ЗРУ - 6 кВ ПС "Торецкая" -35/6 кВ Главный вв. №1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	2 219 922	відповідає			
239	ЗРУ - 6 кВ ПС "Торецкая" -35/6 кВ Главный ввод №2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	1 098 396	відповідає			
240	ЗРУ - 6 кВ ПС "Торецкая" -35/6 кВ ТП 208	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
241	ЗРУ - 6 кВ ПС "Северная" - 110/6 кВ МК №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	212 592	відповідає			

242	ЗРУ - 6 кВ ПС "Северная" - 110/6 кВ МК №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає			
243	ЗРУ-6 кВ ПС "Северная"-110/6 кВ Шахтная ПС №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	428 645	відповідає			
244	ЗРУ-6 кВ ПС "Северная"-110/6 кВ Шахтная ПС №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	415 073	відповідає			
245	ЗРУ - 6 кВ ПС "Северная" - 110/6 кВ Турбокомпрессор №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 107 072	відповідає			
246	ЗРУ - 6 кВ ПС "Северная" - 110/6 кВ КРУН - 1	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	2 668 512	відповідає			
247	ЗРУ - 6 кВ ПС "Северная" - 110/6 кВ КРУН - 2	6	1	0,5s	LZQM прием	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	2 275 656	відповідає			
248	ЗРУ - 6 кВ ПС "Фенольная-35/6 кВ" Насосная №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає			
249	ЗРУ - 6 кВ ПС "Фенольная-35/6 кВ" Насосная №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	90 706	відповідає			
250	ЗРУ - 6 кВ ПС "Фенольная-35/6 кВ" Новгородский машзавод №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	6 581	відповідає			
251	ЗРУ - 6 кВ ПС "Фенольная-35/6 кВ" Очистные №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	40 236	відповідає			
252	ЗРУ - 6 кВ ПС "Фенольная-35/6 кВ" Очистные №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	0	відповідає			

253	ЗРУ - 6 кВ ПС "Фенольная-35/6 кВ" Новгородский машзавод №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	580 104	відповідає			
254	ЗРУ - 6 кВ ТП №2 ОАО "Новгородский машзав-д" ЖКО - 1	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН- ELGAMMA ", Республика Литва	відповідає	469 364	відповідає			
255	ЗРУ - 6 кВ ПС "Новодзержинка" - 35/6 кВ Новодзержинская -1 №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	12 020	відповідає			
256	ЗРУ - 6 кВ ПС "Новодзержинка" - 35/6 кВ Новодзержинская -1 №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	127 987	відповідає			
257	ЗРУ - 6 кВ ПС "Новодзержинка" - 35/6 кВ Новодзержинская -2 №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	555 437	відповідає			
258	ЗРУ - 6 кВ ПС "Новодзержинка" - 35/6 кВ Новодзержинская -2 №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	692 662	відповідає			
259	ЗРУ - 6 кВ ПС "Новодзержинка" - 35/6 кВ Комсомол № 2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	101 376	відповідає			
260	ЗРУ-6 кВ ПС "Узловая"-110/6 кВ Ствол №2, вв. №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	330 552	відповідає			
261	ЗРУ-6 кВ ПС "Узловая"-110/6 кВ Ствол №2, вв. №2	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	1 095 142	відповідає			
262	ЗРУ - 6 кВ ПС "Узловая" - 110/6 кВ Клетевой подъем	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	14	відповідає			
263	ЗРУ - 6 кВ ПС "Узловая" - 110/6 кВ Компрессор №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	731 136	відповідає			
264	ЗРУ - 6 кВ ПС "Узловая" - 110/6 кВ Турбокомпрессор №1	6	1	0,5	A1805RAL прием	ООО "АББ ВЭИ Метроника", Россия	відповідає	2 132 112	відповідає			

265	РУ-6 кВ ТП - 6/0,4 кВ №145 Профилакторий, насосная	6	1	0,5s	ACE 661 прием	Завод фірми Itron, Actaric, Франція	відповідає	117 906	відповідає			
266	РУ - 6 кВ ПС - 6/0,4 кВ "Южная" Рабочая колония	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	15 488	відповідає			
267	ЗРУ - 6 кВ ТП №1 ОАО "Новгор-ский машзав-д" Сельэнерго	6	1	0,5s	LZQM отдача	ЗАО "ЕМН-ELGAMMA", Республика Литва	відповідає	0	відповідає			
268	ЗРУ - 6 кВ ТП №2 ОАО "Новгор-ский машзав-д" ул. Садовая	0,4	1	1	NIK 2303 отдача	ООО "НИК-Электроник а", г. Киев	відповідає	6 392	відповідає			
Луганська філія												
Лисичанське ЕУ												
269	ПС Привольнянская 35/6кВ Капустина-1 вв №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	1841,5	Не відповідає	Відсутні		
270	ПС Привольнянская 35/6кВ Капустина-1 вв №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	7379,9	відповідає	Відсутні		
271	ПС Привольнянская 35/6кВ Капустина-4 вв №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	13,3	відповідає	Відсутні		
272	ПС Привольнянская 35/6кВ Капустина-4 вв №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	2562,1	відповідає	Відсутні		
273	ПС Капустина-2 6/0,4кВ "Червоне Привілля"	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	5117,1	відповідає	Відсутні		
274	ПС Капустина-2 6/0,4кВ С/Н	0,4	1,0	1,0	НИК2301	ТОВ НІК	відповідає	5848,2	відповідає	Відсутні		
275	ПС Капустина-1 6/0,4кВ ШУ Привольнянское	0,4	1,0	2,0	СА4УИ672 М СР4У И673М	ЛЭМЗ	не відповідає	4997,7	не відповідає	Відсутні		
276	ПС Капустина-1 6/0,4кВ Водокачка №1 яч №18	6	1,0	2,0	СА3У-И670М СР4У И673М	ЛЭМЗ	не відповідає	5811,4	не відповідає	Відсутні		
277	ПС Капустина-1 6/0,4кВ Водокачка №2 яч №14	6	1,0	2,0	СА3У-И670М СР4У И673М	ЛЭМЗ	не відповідає	663,5	не відповідає	Відсутні		
278	ПС Привольнянская 35/6кВ Южная вв №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	33,0	відповідає	Відсутні		
279	ПС Привольнянская 35/6кВ Южная вв №3	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	163,5	відповідає	Відсутні		
280	ПС Привольнянская 35/6кВ Южная вв №4	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	1922,5	відповідає	Відсутні		
281	ПС Привольнянская 6/0,4кВ КТП-227	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	632,5	відповідає	Відсутні		
282	ПС Привольнянская 6/0,4кВ ТП-214	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	629,0	відповідає	Відсутні		
283	ПС Подземгаз 35/6кВ вв №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	10138,6	відповідає	Відсутні		
284	ПС Подземгаз 35/6кВ вв №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	13890,7	відповідає	Відсутні		
285	ПС Мельникова 7 6/0,4кВ ТП-36	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	10928,9	відповідає	Відсутні		
286	ПС Мельникова 7 6/0,4кВ Водокачка №1	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	0,0	відповідає	Відсутні		
287	ПС Мельникова 7 6/0,4кВ Водокачка №2	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	601,4	відповідає	Відсутні		

288	ПС Мельникова 7 6/0,4кВ Холодильник	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	4476,7	відповідає	Відсутні		
289	ПС Мельникова 7 6/0,4кВ КТП-254	6	1,0	2,0	САЗУ-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	9772,9	не відповідає	Відсутні		
290	ПС Новодружеская 35/6кВ Поверхность №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	3042,3	відповідає	Відсутні		
291	ПС Новодружеская 35/6кВ Поверхность №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	8500,3	відповідає	Відсутні		
292	ПС Новодружеская 35/6кВ Поверхность №3	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	10392,6	відповідає	Відсутні		
293	ПС Новодружеская 35/6кВ Поверхность №4	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	10625,7	відповідає	Відсутні		
294	ПС Новодружеская 35/6кВ Томашев.-Южн.	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	111,8	відповідає	Відсутні		
295	ПС Новодружеская 35/6кВ Вентилятор №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	241,2	відповідає	Відсутні		
296	ПС Новодружеская 35/6кВ Вентилятор №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	174,2	відповідає	Відсутні		
297	ПС Новодружеская 35/6кВ Скиповой подъем №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	4268,9	відповідає	Відсутні		
298	ПС Новодружеская 35/6кВ Скиповой подъем №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	8691,3	відповідає	Відсутні		
299	ПС Новодружеская 35/6кВ Клет.подъем №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	289,4	відповідає	Відсутні		
300	ПС Новодружеская 35/6кВ Клет.подъем №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	197,7	відповідає	Відсутні		
301	ПС Новодружеская 6/0,4кВ Водокачка №1	6	1,0	2,0	САЗУ-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	138,4	не відповідає	Відсутні		
302	ПС Новодружеская 6/0,4кВ Водокачка №2	6	1,0	2,0	САЗУ-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	89,9	не відповідає	Відсутні		
303	ПС Новодружеская 6/0,4кВ ТП-211	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	9030,9	відповідає	Відсутні		
304	ПС Томаш.-Юж. 6/0,4кВ С/о "Горняк"	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	278,8	відповідає	Відсутні		
305	ПС Новодружеская 6/0,4кВ Разъезд Томашев.	0,23	1,0	2,0	СО-И446	Меридиан	не відповідає	9321,4	не відповідає	Відсутні		
306	ПС Томаш.-Юж. 6/0,4кВ АБЗ	0,4	1,0	2,0	СА4У-И682	ЛЭМЗ	не відповідає	6401,9	не відповідає	Відсутні		
307	ПС Томаш.-Юж. 6/0,4кВ Лиспромгаз	0,4	1,0	1,0	EMT	ELGAMA	не відповідає	6048,7	не відповідає	Відсутні		
308	ПС Томаш.-Юж. 6/0,4кВ Лиспромгаз	0,4	1,0	1,0	EMT	ELGAMA	не відповідає	5478,6	не відповідає	Відсутні		
309	ПС Томаш.-Юж. 6/0,4кВ Освещение	0,4	1,0	1,0	НІК2301	ТОВ НІК	відповідає	5940,6	відповідає	Відсутні		
310	ПС РТИ 110/35/6кВ вв №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	4764,3	відповідає	Відсутні		
311	ПС РТИ 110/35/6кВ вв №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	8191,4	відповідає	Відсутні		
312	ПС Черноморка 35/6кВ вв №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	6305,2	Не відповідає	Відсутні		
313	ПС Черноморка 35/6кВ вв №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	4659,0	Не відповідає	Відсутні		
314	ПС Черноморка 35/6кВ ОГПУ №1	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	4916,2	відповідає	Відсутні		
315	ПС Черноморка 35/6кВ ОГПУ №2	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1376,7	відповідає	Відсутні		
316	ПС Черноморка 35/6кВ ОГПУ №3	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1246,4	відповідає	Відсутні		
317	ПС Черноморка 35/6кВ Очист.сооруж.№1	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	7059,0	відповідає	Відсутні		
318	ПС Черноморка 35/6кВ Очист.сооруж.№2	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	3235,3	відповідає	Відсутні		
319	ПС Черноморка 35/6кВ ТП-161	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	6894,6	відповідає	Відсутні		
320	ПС Черноморка 35/6кВ ТП-262 №1	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	206,8	відповідає	Відсутні		
321	ПС Черноморка 35/6кВ ТП-262 №2	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	10248,4	відповідає	Відсутні		
322	ПС Черноморка 35/6кВ РП-8 №1	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1361,1	відповідає	Відсутні		
323	ПС Черноморка 35/6кВ РП-8 №2	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	89,5	відповідає	Відсутні		
324	ПС Черноморка 35/6кВ Тяговая №1	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	10718,0	відповідає	Відсутні		
325	ПС Черноморка 35/6кВ Тяговая №2	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	2841,5	відповідає	Відсутні		
326	ПС Черноморка 35/6кВ КНС	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	4496,0	відповідає	Відсутні		
327	ПС Черноморка 35/6кВ Водокачка	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	177,3	відповідає	Відсутні		
328	ПС Черноморка 35/6кВ СН-1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	4820,8	відповідає	Відсутні		
329	ПС Черноморка 35/6кВ СН-2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	1935,3	відповідає	Відсутні		
330	ПС Черноморка 35/6кВ Водоотлив№1 яч №69	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	2621,7	відповідає	Відсутні		
331	ПС Черноморка 35/6кВ Водоотлив№2 яч №66	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1827,7	відповідає	Відсутні		

332	ПС РМЗ 6/0,4кВ Волгоградская	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	1092,6	не відповідає	Відсутні		
333	ПС РМЗ 6/0,4кВ Днепровская	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	226,2	не відповідає	Відсутні		
334	ПС РМЗ 6/0,4кВ ТП -13	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	8569,6	відповідає	Відсутні		
335	ПС РМЗ 6/0,4кВ ТП -17	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	7651,9	відповідає	Відсутні		
336	ПС РМЗ 6/0,4кВ ТП -16	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1606,4	відповідає	Відсутні		
337	ПС РМЗ 6/0,4кВ Стальпечь	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	3246,9	відповідає	Відсутні		
338	ПС РМЗ 6/0,4кВ Котельная ЖЭК	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672	ЛЭМЗ	не відповідає	8440,1	не відповідає	Відсутні		
339	ПС РМЗ 6/0,4кВ обогрев ПС	0,23	1,0	1,0	НіК2303	ТОВ НіК	відповідає	220,7	відповідає	Відсутні		
340	ПС РМЗ 6/0,4кВ освещение ПС	0,23	1,0	1,0	НіК2303	ТОВ НіК	відповідає	1346,3	відповідає	Відсутні		
341	ПС Войкова 6/0,4кВ ТП-91	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1305,7	відповідає	Відсутні		
342	ПС Войкова 6/0,4кВ ЛСХУ-54	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1003,6	відповідає	Відсутні		
343	ПС Войкова 6/0,4кВ Тр-р 300кВА №2	6	1,0	2,0	СА3У-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	106,5	не відповідає	Відсутні		
344	ПС Войкова 6/0,4кВ ОГПУ	6	1,0	2,0	СА3У-И681	ЛЭМЗ	не відповідає	80,5	не відповідає	Відсутні		
345	ПС Войкова 6/0,4кВ ул. Тычины	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	180,7	не відповідає	Відсутні		
346	ПС Войкова 6/0,4кВ ул.Пушкина	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	1053,3	не відповідає	Відсутні		
347	ПС Войкова 6/0,4кВ АТП	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672	ЛЭМЗ	не відповідає	1133,3	не відповідає	Відсутні		
348	Лисичанское ЭУ КТП	0,4	1,0	1,0	EMS	ELGAMA	не відповідає	0,0	не відповідає	Відсутні		
	Первомайське ЕУ											
349	ПС 6 кВ "14 Тошковка" Ввод №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	7022,6	відповідає	Відсутні		
350	ПС 6 кВ "14 Тошковка" Ввод №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	2454,2	відповідає	Відсутні		
351	ПС 6 кВ "14 Тошковка" ТП 585	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	5970,7	відповідає	Відсутні		
352	ПС 6 кВ "14 Тошковка" ТП 575	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	4336,2	відповідає	Відсутні		
353	ПС 6 кВ "14 Тошковка" ТП 592	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	2017,7	не відповідає	Відсутні		
354	ПС 6 кВ "14 Тошковка" ТП "Совхоз Горский"	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	54,6	відповідає	Відсутні		
355	ПС 6 кВ "14 Тошковка" УС №14 п. Тошковка	0,4	1,0	2,0	СА195	ЛЭМЗ	не відповідає	6140,4	не відповідає	Відсутні		
356	ПС 35 кВ "Тошковка" Ввод №1,Т-1	35	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	688,6	відповідає	Відсутні		
357	ПС 35 кВ "Тошковка" Ввод №2,Т-2	35	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	8110,7	відповідає	Відсутні		
358	ПС 35 кВ "Тошковка" СН ПС 35 кВ "Тошковка"	0,23	1,0	2,0	СА3У-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	74,1	не відповідає	Відсутні		
359	ПС 35 кВ "Тошковка" ТП "Северский донец"	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	195,4	не відповідає	Відсутні		
360	ПС 35 кВ "Тошковка" ТП 587	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	246,3	відповідає	Відсутні		
361	ПС 35 кВ "Тошковка" ТП 595	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	169,3	відповідає	Відсутні		
362	ПС 35 кВ "Тошковка" ТП 598	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	149,8	відповідає	Відсутні		
363	ПС 35 кВ "Тошковка" УС №5 п. Тошковка	0,23	1,0	2,0	СО-197	Меридиан	не відповідає	8744,9	не відповідає	Відсутні		
364	ТП 368 УПТС-1 (админ.здание "Первомайскуголь")	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	8104,7	не відповідає	Відсутні		
365	ТП 368 УПТС-2 (админ.здание "Первомайскуголь")	0,4	1,0	2,0	СА4У-И672М	ЛЭМЗ	не відповідає	1767,8	не відповідає	Відсутні		
366	ПС 6 кВ "Карбонит" Карбонит №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	196,6	не відповідає	Відсутні		
367	ПС 6 кВ "Карбонит" Карбонит №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	974,1	відповідає	Відсутні		
368	ПС 6 кВ "Карбонит" ТП 451	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	44,5	відповідає	Відсутні		
369	ПС 6 кВ "Карбонит" Ж/Д Попасная 1	6	1,0	1,0	Дельта 8010	Меридиан	не відповідає	4446,4	не відповідає	Відсутні		

370	ПС 6 кВ "Карбонит" Ж/Д Попасная 2	6	1,0	2,0	САЗУ-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	68,8	не відповідає	Відсутні		
371	ПС 110 кВ "Горская" (ООО "ЛЭО") Скип. ствол №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	170,6	відповідає	Відсутні		
372	ПС 110 кВ "Горская" (ООО "ЛЭО") Скип. ствол №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	153,4	відповідає	Відсутні		
373	ПС 6 кВ "1-2 Горская" ш. 1-2 Ввод №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	1296,5	відповідає	Відсутні		
374	ПС 6 кВ "1-2 Горская" ш. 1-2 Ввод №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	1956,7	відповідає	Відсутні		
375	ПС 6 кВ "1-2 Горская" ТП 569	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	649,7	відповідає	Відсутні		
376	ПС 6 кВ "ОФ Горская" ОФ Горская №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	2135,6	відповідає	Відсутні		
377	ПС 6 кВ "ОФ Горская" ОФ Горская №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	2297,5	відповідає	Відсутні		
378	ПС 6 кВ "ОФ Горская" ТП 562	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	685,9	відповідає	Відсутні		
379	ПС 6 кВ "ОФ Горская" ТП 550	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	692,6	відповідає	Відсутні		
380	ПС 6 кВ "ОФ Горская" ТП 544	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	266,3	відповідає	Відсутні		
381	ПС 35 кВ "Северный ствол" Т-1	35	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	164,4	відповідає	Відсутні		
382	ПС 35 кВ "Северный ствол" Северный ствол 6 кВ	6	1,0	1,0	СТЭАОЗ	Меридиан	не відповідає	1446,9	не відповідає	Відсутні		
383	ПС 35 кВ "Южный ствол" Т-1	35	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	99,9	відповідає	Відсутні		
384	ПС 6 кВ "Золотое-1" Золотое-1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	7375,0	відповідає	Відсутні		
385	ПС 6 кВ "Золотое-1" Золотое-2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	5467,1	відповідає	Відсутні		
386	ПС 6 кВ "Золотое-1" ТП 434	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	4945,2	відповідає	Відсутні		
387	ПС 6 кВ "Золотое-1" ТП 436	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	9951,6	відповідає	Відсутні		
388	ПС 6 кВ "Золотое-1" РП 22	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	4267,8	відповідає	Відсутні		
389	ПС 6 кВ "Золотое-1" Вентилятор ш.Золотое	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	7809,9	відповідає	Відсутні		
390	ПС 6 кВ "Золотое-2" Золотое 4	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	216,6	відповідає	Відсутні		
391	ПС 6 кВ "Золотое-2" Золотое 5	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	932,9	відповідає	Відсутні		
392	ПС 6 кВ "Золотое-2" ТП "Скважина ш.Золотое"	6	1,0	2,0	САЗУ-И670М	ЛЭМЗ	не відповідає	3193,0	не відповідає	Відсутні		
393	ПС 6 кВ "Золотое-2" ТП 441	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	38,0	відповідає	Відсутні		
394	ПС 6 кВ "Золотое-2" ТП 442	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	1200,2	відповідає	Відсутні		
395	ПС 6 кВ "Золотое-2" ТП 425	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	796,7	відповідає	Відсутні		
396	ПС 6 кВ "Родина" Родина №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	103,9	відповідає	Відсутні		
397	ПС 6 кВ "Родина" Родина №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	1161,2	відповідає	Відсутні		
398	ПС 6 кВ "Родина" Вент. Шурф №1	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	997,4	відповідає	Відсутні		
399	ПС 6 кВ "Родина" Вент. Шурф №2	6	1,0	0,5	LZQM	ELGAMA	відповідає	8934,0	відповідає	Відсутні		
400	ПС 6 кВ "Родина" ТП 409	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	6585,2	відповідає	Відсутні		
401	ПС 6 кВ "Родина" ТП 419	6	1,0	0,5	EPQS	ELGAMA	відповідає	52,2	відповідає	Відсутні		

48

346

Відповідність ліч-ка
Не відповідає 48
Відповідає 353

Відповідність точки
Не відповідає 55
Відповідає 346

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

Тип вимірювального трансформатора	Кількість встановлених трансформаторів, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягає заміні, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягає встановленню в точках обліку, які не облаштовані приладами обліку, шт.	Кількість трансформаторів, встановлення яких передбачено інвестиційною програмою на період прогнозування, шт.
1	2	3	4	5
Трансформатори напруги	688	13	0	13
у т.ч.:				
напругою 220 кВ				
напругою 150 кВ				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ	654	13	0	13
Трансформатори струму	4204	53	0	53
у т.ч.:				
напругою 220 кВ				
напругою 150 кВ				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
напругою 0,4 кВ	906	0	0	0

4.4. Стан технічного обліку електричної енергії на початок періоду прогнозування

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	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
	Дзержинское ЭУ						
	ПС-35 кВ "Торецкая"						
1	Компрессор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
2	Подъём №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
3	Трансформатор 560 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
4	Трансформатор 560 кВА №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
5	Горизонт 810 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
6	Горизонт 610 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
7	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
8	2 -х клетевой подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
9	Горизонт 510 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
10	Компрессор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
11	Подъём 3 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
12	Трансформатор №2 котельная	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
13	Подъём 3 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
14	Трансформатор №1 котельная	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
15	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
16	Турбокомпрессор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
17	Турбокомпрессор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
18	Стат. Конденсатор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
19	Подъём №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
20	Ствол 3 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
21	Ствол 3 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
22	Стат. Конденсатор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ Дзержинская"						
23	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
24	Турбокомпрессор	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
25	Турбокомпрессор	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
26	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
27	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	

28	Вентилятор №2	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
29	2 -х клетьевой подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
30	Односкиповой породный подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
31	РУ-6 кВ ствола 4	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
32	РУ-6 кВ ствола 4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
33	Односкиповой угольный подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
34	Одноклетьевой подъем ПС 4 ствола	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
35	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Южная 1 ствол"						
36	Подземная ПС ввод №1 гор.148 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
37	Скип. Подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
38	Клетьевой подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
39	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
40	Главный ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
41	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
42	Клетьевой подъем №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
43	Подземная ПС ввод №2 гор.148 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Южная"						
44	Главный ввод №1	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
45	Трансформатор 560 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
46	Турбокомпрессор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
47	Турбокомпрессор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
48	ПС 1 ствола ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ "Артем"						
49	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
50	Восточный подъем ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
51	ПС ствола 4 ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
52	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
53	Шахтная ПС №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
54	Главный ввод №1	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
55	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
56	Вентиляторная установка №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
57	ЛЭП на т/к	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
58	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
59	Главный ввод №2	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
60	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	

61	Ввод №2 в шахту горизонт 980м	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
62	ПС ствола 4 ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
63	Вентиляторная установка №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Новгородский машзавод"						
64	ТП №2 1000 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
65	ТП №1 560 кВА, 750 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
66	ТП №3 800 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
67	ТП №4 750 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
68	ТП №6 630 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
69	ТП №8 ввод №2 1000 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
70	ЖКО-1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
71	Компрессор №5	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
72	Котельная №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
73	Котельная №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
74	КТП 1000 кВА ввод №1 гольванопокрытие	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
75	КТП 1000 кВА ввод №2 гольванопокрытие	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-26, 13-ти фидерная						
76	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
77	Главный ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
78	Главный ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
79	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
80	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
81	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
82	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
83	Трансформатор 200 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
84	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
85	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
86	ШСМВ	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
87	ТПС 4 ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
88	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
89	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
90	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Новодзержинская-1"						
91	Скиповой породный подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
92	Лесной склад	6	1	2,0	2,0	Відповідає	

	ПС-6 кВ "Новодзержинская-2"						
93	Трансформатор №1 1000 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
94	Скиповой угольный подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
95	Конденсаторная установка №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
96	РП-6 кВ Клетьевой подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
97	Реактир. Ввод в шахту №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
98	Компрессорная ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
99	Реактир. Ввод в шахту №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
100	РП-6 кВ Клетьевой подъем №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
101	Скиповой угольный подъем №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
102	Конденсаторная установка №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
103	Компрессорная	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
104	Главный ввод №3 горизонт 502 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
105	Трансформатор №2 1000 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Насосная"						
106	Насос №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
107	Насос №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
108	Насос №3	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
109	Насос №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
110	Насос №5	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
111	Ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
112	Ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
113	ТСН №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
114	ТСН №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
115	Стат. Конденсатор	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Комсомол"						
116	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
117	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
118	ТСН 160 кВА №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
119	ТСН 160 кВА №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	Добропольское ЭУ						
	ПС-110 кВ "Красноармейская-2"						
120	Щит управления	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
	ПС-6 кВ "БГС Красноармейская"						
121	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
122	ЦПП №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	

123	Одноклетьевой подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
124	Ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
125	Двухклетьеовой подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
126	ЦПП №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
127	Т-1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
128	Т-2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
129	ЦПП №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
130	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
131	Двухклетьеовой подъем №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
132	Одноклетьевой подъем №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
133	Ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
134	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
135	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
136	Ввод №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Д-1"						
137	Ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
138	Ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
139	Ввод №3	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
140	Ввод №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
141	Обогатительная Установа	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
142	Труд №1	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
143	Дружная	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
144	Север №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Д-2"						
145	Пласт L3 №1	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
146	Подстанция ОФ №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
147	Ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
148	Поселок	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
149	Подземная ПС №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
150	Ввод №5	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
151	Пласт L3 №3	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
152	Ввод №3	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
153	Ввод №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
154	Ввод №6	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
155	Подземная ПС №4	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
156	Пласт L3 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
157	Ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
158	Подстанция ОФ №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	

159	Подземная ПС №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
160	Пласт L3 №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ "XXI съезд КПСС"						
161	ТСН №1	0,4	1	2,0	2,0	Відповідає	
162	ТСН №2	0,4	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Белозерская 3"						
163	Белозерская 4 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
164	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
165	Белозерская 4 №3	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
166	совхоз Кирова	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
167	Скиповой подъем №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
168	Белозерская 4 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
169	БСК	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
170	ЦПП №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
171	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
172	ПРУ-6	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
173	Шурф 4 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
174	Теплица	0,4	1	2,0	2,0	Відповідає	
175	Лесной склад	0,4	1	2,0	2,0	Відповідає	
176	Подъем главный №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
177	Ввод скипового подъема	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Белозерская 4"						
178	РП 6 №2	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
179	Белозерская 4 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
180	Белозерская 4 №3	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
181	БСК	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
182	РП 6 №1	6	1	2,0	0,5	Відповідає	
183	Белозерская 4 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
184	ПРУ-6 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
185	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
186	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
187	Котельная	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
188	Подъем главного ствола №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ "Новодонецкая"						
189	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
190	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
191	Шурф 1 №2	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
192	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	

193	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
194	Шурф 2 №2	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
195	Шурф 3 №4	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
196	Шурф 3 №10	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
197	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
198	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
199	Т-2 160 кВА	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
200	ПС-6 кВ БГС №2	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
201	Шурф 1 №1	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
202	ПС-6 кВ БГС №1	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
203	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
204	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
205	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
206	Шурф 3 №1	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
207	Т-1 160 кВА	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
208	Шурф 3 №3	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
209	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
210	Шурф 2 №1	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
211	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
212	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
213	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ "БГС Новодонецкая"						
214	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
215	Резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
216	Главный подъем	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
217	Вспомогательный подъем	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
218	Т-1 1000 кВА	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
219	ЦПП юг каб.6	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
220	ЦПП юг каб.1	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
221	ЦПП юг каб.4	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
222	Калориферы	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
223	ЦПП юг каб.5	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
224	Т-2 1000 кВА	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
225	Вспомогательный подъем	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
226	Главный подъем	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
227	ЦПП север каб. 3	6	1	2,0	1,0	Відповідає	
228	резерв	6	1	2,0	1,0	Відповідає	

ПС-35 кВ "17-18 РККА"						
229	Горизонт 310 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
230	Горизонт 107 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
231	Статконденсаторы	6	1	2,0	2,0	Відповідає
232	Т-6 кВ №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
233	Наклонный ствол №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
234	Подъем ствола 18 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
235	Горизонт 310 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
236	Наклонный ствол №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
237	Горизонт 107 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
238	Т-6 кВ №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
239	Грузовой наклонный ствол	6	1	2,0	2,0	Відповідає
ПС-35 кВ "ВПС-19"						
240	Ввод Т-1	6	1	2,0	0,5	Відповідає
241	Горизонт 550 №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
242	Дегазация №1	6	1	2,0	0,5	Відповідає
243	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
244	резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає
245	резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає
246	Шурф 39 №1	6	1	2,0	1,0	Відповідає
247	Горизонт 550 №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
248	Т-6 кВ №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
249	резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає
250	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
251	Дегазация №2	6	1	2,0	0,5	Відповідає
252	Собственные нужды	6	1	2,0	2,0	Відповідає
ПС-6 кВ "Добропольская"						
253	Котельная	6	1	2,0	2,0	Відповідає
254	Перекачная грязной воды	6	1	2,0	2,0	Відповідає
255	Т-2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
256	Т-3	6	1	2,0	2,0	Відповідає
257	РМЗ	6	1	2,0	2,0	Відповідає
258	Ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
259	ДШСУ-9	6	1	2,0	2,0	Відповідає
260	Т-1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
Димитровское ЭУ						
ПС-110 кВ "Блок 2"						
261	подъем 5-го вентствала ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає

262	подъем 5-го вентстола ввод №1 ПС-110 кВ "Блок 3"	6	1	2,0	2,0	Відповідає
263	ТП котельной линии 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
264	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає
265	Синянское водохранилище	6	1	2,0	2,0	Відповідає
266	Подъем 3 -го вентстола ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
267	ОРУ	6	1	2,0	2,0	Відповідає
268	Подъем 3 -го вентстола ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
269	Вентилятор 3 - го вентстола ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
270	ТП профилактория ЗРУ-6 кВ ПС-110 кВ "Димитрова"	6	1	2,0	2,0	Відповідає
271	Т-1 750 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає
272	ЦПП №1 гор. 384 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає
273	Т-2 750 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає
274	ОФ №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
275	Породный отвал	6	1	2,0	2,0	Відповідає
276	ОФ №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
277	Вентилятор №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
278	ЦПП №2 г. 384	6	1	2,0	2,0	Відповідає
279	Подъем 5 ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
280	Т-3 750 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає
281	ЦПП гор.610 м	6	1	2,0	2,0	Відповідає
282	Котельная ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
283	Угольный подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає
284	Вентилятор №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає
285	ЦПП №3 гор. 384	6	1	2,0	2,0	Відповідає
286	Компрессорная 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає
287	Породный подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає
288	Подъем 5 ввод №4	6	1	2,0	2,0	Відповідає
289	Компрессорная 2 ПС-35 кВ "Шевченко"	6	1	2,0	2,0	Відповідає
290	Нефтебаза	6	1	2,0	2,0	Відповідає
291	АЗС	6	1	2,0	2,0	Відповідає
292	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає
293	Резерв ПС-6 кВ "Шевченко 21"	6	1	2,0	2,0	Відповідає

294	Главный ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
295	Главный ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
296	ПС Шевченко 19	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
297	Питат Насосная	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
298	Т-1 400 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
299	Т-2 320 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ "ВПС"						
300	Резерв	6	1	2,0	2,5	Не відповідає	
301	Насосная ввод 2	6	1	2,0	2,5	Не відповідає	
302	РТ-1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
303	ТСН-1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
304	ЗРУ-6 кВ	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
305	СК-1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
306	СК-2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
307	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
308	ЦПП гор.593 м ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
309	ЦПП гор.593 м ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
310	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
311	ЦПП гор.593 м ввод 3	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
312	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-110 кВ "Западная"						
313	Мех. Цех	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
314	ТП насосной I-2 подъем	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
315	Турбокомпрессорная ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
316	2 х скиповой угольный подъем ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
317	Вентилятор ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
318	Котельная ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
319	ТП-1 блока вспом.ствола ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
320	Вент. Ствола ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
321	Блок вспомогательного ствола	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
322	ТП насосной ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
323	ТП погрузки ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
324	ТП вакуумнасосной ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
325	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
326	ТП насосной х/ф ставок ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
327	Групповой реактор №6	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
328	Гидроцех	6	1	2,0	2,0	Відповідає	

329	ВПС №2 ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
330	ВПС №2 ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
331	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
332	I-но клетьевой подъем 1 ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
333	I-но скиповой подъем ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
334	I-но клетьевой подъем 2 ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
335	I-но клетьевой подъем 1 ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
336	I-но скиповой подъем ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
337	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
338	Вентилятор ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
339	2 -х скиповой подъем ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
340	Турбокомпрессорная ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
341	Групповой реактор №5	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
342	ТП вакуумнасосная ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
343	ТП насосной ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
344	ТП-2 бл.всп. Ств. Ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
345	ТП-1 бл.всп. Ств. Ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
346	ТП котельной ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
347	ЗРУ-6 кВ Вент. Ствола ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
348	ТП насосн.х/ф сток ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
349	ТП погрузки ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
350	ЦПП горизонт 708 м ввод 1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
351	ЦПП горизонт 708 м ввод 4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
352	Ввод 1 от гр.реактора №5	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
353	ЦПП гор.593 м ввод №1	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
354	ЦПП гор.593 м ввод №2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
355	Ввод 2 от гр.реактора №6	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
356	ЦПП горизонт 708 м ввод 3	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
357	ЦПП горизонт 708 м ввод 2	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "3 -3 БИС"						
358	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
359	Трансформатор №1 400 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
360	Трансформатор №2 200 кВА	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
361	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
362	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
363	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
364	Резерв	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
	ПС-6 кВ "Новатор"						

365	РП-4	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
366	Ровный ЛР-235	6	1	2,0	2,0	Відповідає	
Усього						366	
Відповідає						364	
Невідповідає						2	

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

4.5. Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду

Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери до (2011) року випуску	578	75,75%
Комп'ютери (2011) року випуску	88	11,53%
Комп'ютери (2012) року випуску	24	3,15%
Комп'ютери (2013) року випуску	73	9,57%
Комп'ютери (2014) року випуску	0	0,00%
Усього	763	

4.6. Узагальнений порівняльний аналіз змін технічного стану колісних транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів, виконаних на колісних шасі*

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Показник на кінець року			
			2012 рік	2013 рік	2014 рік	(прогнозовий період) 2015 рік з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6	7
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.	281	284	280	287
	з них підлягають списанню	шт.	48	49	22	28
		%	17,1%	17,3%	7,9%	9,8%
1.1	Автокрани	шт.	9	9	10	10
	з них підлягають списанню	шт.	2	2	1	1
		%	22,2%	22,2%	10,0%	10,0%
1.2	Автобурові машини	шт.	6	6	5	5
	з них підлягають списанню	шт.	1	1	1	1
		%	16,7%	16,7%	20,0%	20,0%
1.3	Бурильно-кранові машини	шт.	13	13	15	15
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.4	Автовезі телескопічні та підіймачі	шт.	30	30	31	32
	з них підлягають списанню	шт.	0	1	1	1
		%	0,0%	3,3%	3,2%	3,1%
	у т.ч. на базі тракторів	шт.	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.6	Електролабораторії	шт.	17	17	13	14
	з них підлягають списанню	шт.	4	4	3	3
		%	23,5%	23,5%	23,1%	21,4%
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.	24	24	24	27
	з них підлягають списанню	шт.	1	1	2	2
		%	4,2%	4,2%	0,0%	7,4%
	у т.ч. для ОВБ	шт.	11	11	11	11
	з них підлягають списанню	шт.	1	1	1	0
%		9,1%	9,1%	9,1%	0,0%	
1.8	Вантажні автомобілі	шт.	24	24	26	26
	з них підлягають списанню	шт.	4	4	0	1
		%	16,7%	16,7%	0,0%	3,8%
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.	31	33	37	38
	з них підлягають списанню	шт.	2	2	2	2
		%	6,5%	6,1%	5,4%	5,3%
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.	16	16	16	16
	з них підлягають списанню	шт.	3	2	0	0
		%	18,8%	12,5%	0,0%	0,0%

1.11	Автобуси категорій М3 та М2 ("мікроавтобуси")	шт.	7	7	5	5
	з них підлягають списанню	шт	3	3	2	2
		%	42,9%	42,9%	40,0%	40,0%
1.12	Легкові автомобілі	шт	48	49	48	49
	з них підлягають списанню	шт	9	11	5	5
		%	18,8%	22,4%	10,4%	10,2%
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт.	26	26	24	24
	з них підлягають списанню	шт	10	10	4	4
		%	38,5%	38,5%	16,7%	16,7%
1.14	Причепи, напівпричепи	шт.	25	25	21	21
	з них підлягають списанню	шт	5	4	4	4
		%	20,0%	16,0%	19,0%	19,0%
1.15	Автомайстерні	шт.	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.16	Спеціальні легкові автомашини	шт.	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.17	Спеціальні автомобілі, виконані на шасі вантажівок	шт.	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.18	Автонавантажувачі	шт.	3	3	3	3
	з них підлягають списанню	шт	2	2	0	0
		%	66,7%	66,7%	0,0%	0,0%
1.19	Інші види колісної техніки (мотоцикли)	шт.	2	2	2	2
	з них підлягають списанню	шт	2	2	2	2
		%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

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		Залишок а 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	МАЗ-64229	Сідельні тягачі (перевезення обладнання)	1992	7	Транспортний відділ	43,45	1,1	13,2	12505,60	Моральне та фізичне зношення	МАЗ-5432А3-322	Сідельні тягачі (перевезення обладнання)	556,95	26,6	8,04
2	ГАЗ-66	Фургони (ОВБ)	1987	7	Добропільське ЕУ	28	0,7	8,4	1301,99						
3	ГАЗ-6611	Фургони (ОВБ)	1990	7	Дзержинське ЕУ	28	0,75	9	1912,69						
4	ГАЗ-66	Фургони (ОВБ)	1991	7	Селидівське ЕУ	28	0,75	9	1442,86						
5	ГАЗ-66	Фургони (ОВБ)	1991	7	Дзержинське ЕУ	28	0,75	9	1440,93						
6	ВАЗ-21043	Легкові (перевезення людей)	1993	5	Добропільське ЕУ	10	0,34	4,08	4157,42						
7	ВАЗ-2106	Легкові (перевезення людей)	1994	5	Транспортний відділ	10,34			2779,35	Моральне та фізичне зношення					
8	М-2141	Легкові (перевезення людей)	1992	5	Дзержинське ЕУ	11			1404,59	Моральне та фізичне зношення					
9	УАЗ-31514	Легкові (перевезення людей)	2001	5	Транспортний відділ	18,37	0,7	8,4	3759,40						
10	ВАЗ-2115	Легкові (перевезення людей)	2002	5	Транспортний відділ	8,7	0,6	7,2	4494,70						
11	ВАЗ-21074	Легкові (перевезення людей)	2003	5	Транспортний відділ	10	0,5	6	3747,09						
12	ВАЗ-21074	Легкові (перевезення людей)	2003	5	Транспортний відділ	10	0,5	6	3297,90						
13	Міцубісі	Легкові (перевезення людей)	2004	5	Транспортний відділ	8,9	0,95	11,4	5429,47						
14	УАЗ-3153	Легкові (перевезення людей)	2003	5	Транспортний відділ	18,37	0,8	9,6	2566,30						

15	Ніссан Максима	Легкові (перевезення людей)	2002	5	Транспортний відділ	13,2	0,97	11,64	16562,69						
16	Lanos 3A3	Легкові (перевезення людей)	2009	5	Транспортний відділ	13,5	0,8	9,6	24641,78						
17	УАЗ-31512	Легкові (перевезення людей)	1992	5	Дзержинське ЕУ	16			2166,76	Моральне та фізичне зношення					
18	Тойота Камри	Легкові (перевезення людей)	2003	5	Транспортний відділ	11,7	0,97	11,64	11676,75						
19	ВАЗ-21214	Легкові (перевезення людей)	2007	5	Дзержинське ЕУ	10,8	0,6	7,2	7651,77						
20	Шевроле Нива	Легкові (перевезення людей)	2010	5	Транспортний відділ	11,66	0,8	9,6	57277,26						
21	Шевроле Нива	Легкові (перевезення людей)	2011	5	Транспортний відділ	11,66	0,8	9,6	83956,98						

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 з ПДВ) від:					Строк окупності, років
				економії витрат на паливно-мастильні матеріали	зменшення витрат на технічне обслуговування і ремонт	зменшення інших витрат	зменшення затрат 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	-	ГАЗ-33023 "Бізнес-Борт"	294,92	0	0	105,90	0	105,90488	2,78
2	-	УАЗ-39095-ВП6	282,58	0	0	113,33	0	113,326623333333	2,49
3	-	Автомобіль SsangYong Kyron або аналог	375,00	0	0	91,35	0	91,354	4,10
4	-	АП-18-19 (на шасі ГАЗ-3309)	913,25	0	0	155,12	0	155,118	5,89

4.7. Витрати електричної енергії*

Показник		2009 (базовий період-5)			2010 (базовий період-4)			2011 (базовий період-3)			2012 (базовий період-2)			2013 (базовий період-1)			2014 (базовий період)		
		млн. кВт.год	млн.грн	%	млн. кВт.год	млн.грн	%	млн. кВт.год	млн.грн	%	млн. кВт.год	млн.грн	%	млн. кВт.год	млн.грн	%	млн. кВт.год	млн.грн	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього у т.ч:	7 656,166			7 808,852			8 011,299			7 979,471			7 634,715			6 609,015		
	1 клас	2 488,814		32,51%	2 461,832		31,53%	2 578,593		32,19%	2 583,431		32,38%	2 504,796		32,81%	2 253,895		34,10%
	2 клас	5 167,352		67,49%	5 347,020		68,47%	5 432,706		67,81%	5 396,040		67,62%	5 129,919		67,19%	4 355,120		65,90%
Нормативні технологічні витрати	Усього у т.ч:	343,142	133,116	4,48%	356,078	160,935	4,56%	326,460	186,543	4,07%	315,760	221,670	3,96%	239,870	182,642	3,14%	186,524	199,514	2,82%
	1 клас	50,270	19,501	2,02%	54,414	24,593	2,21%	55,652	31,800	2,16%	57,082	40,073	2,21%	38,701	29,468	1,55%	32,479	34,741	1,44%
	2 клас	292,872	113,615	5,67%	301,664	136,341	5,64%	270,808	154,743	4,98%	258,678	181,597	4,79%	201,169	153,174	3,92%	154,045	164,773	3,54%
Небаланс**	Усього у т.ч:	-27,533	-10,700	-0,36%	-32,286	-14,561	-0,41%	-0,722	-0,65	-0,01%	-11,467	-8,931	-0,14%	-28,516	-22,060	-0,37%	-16,777	-16,67	-0,25%
	1 клас		0,00	0,00%		0,00	0,00%	0,000	0,00	0,00%	0,000	0,00	0,00%	0,000	0,00	0,00%	0,000	0,00	0,00%
	2 клас	-27,533	-10,700	-0,53%	-32,286	-14,561	-0,60%	-0,722	-0,65	-0,01%	-11,467	-8,931	-0,21%	-28,516	-22,060	-0,56%	-16,777	-16,67	-0,39%

*Колонки „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

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

**4.8. Загальна характеристика ліцензіата ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ"
в динаміці за останні п'ять років**

№ з/п	Параметри	Рік				
		2010	2011	2012	2013	2014
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, км ²	71,913	71,913	71,913	71,913	71,913
2	Кількість споживачів (абонентів) ліцензіата:	83101	82177	81733	81 222	80 926
	у тому числі по 2 класу напруги	83063	82162	81726	81 217	80 921
	з них населення	81152	80116	79656	78 799	78 459
3	Загальна довжина електричних мереж, км ***	3 465,86	3 443,56	3 446,49	3 454,29	3 454,290
	з них повітряних:	2 590,23	2 569,59	2 566,505	2573,583	2579,595
	220 кВ	0,30	0,592	0,592	0,592	0,592
	110 кВ	85,61	86,27	85,183	85,183	85,183
	35 кВ	111,41	111,41	111,41	118,826	118,826
	6/10 кВ	1 364,74	1 376,63	1383,86	1386,452	1387,756
	0.38 кВ	1 028,17	994,69	985,46	982,53	987,238
	кабельних:	875,63	873,97	879,98	880,71	884,94
	110 кВ	0	0	0	0	0
	35 кВ	0	0	0	0	0
	6/10 кВ	740,88	747,14	754,14	759,13	764,27
0.38 кВ	134,75	126,83	125,84	121,58	120,67	
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:	1 972,17	2 034,71	2 029,66	2 042,21	2 040,12
	220 кВ	125	125	125	125	125
	110 кВ	846,30	896,30	896,30	906,3	910,0
	35 кВ	422,50	428,8	423,8	430,1	424,5
	3/10 кВ	578,37	584,609	584,56	580,814	580,621
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб	3315	3334	3338	3 336	3 077
	у тому числі з передачі	2917	2934	2937	2 936	2 708
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб	3572	3598	3598	3 598	3 598
7	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн	3219	3834	4188	4 650	4 881
8	Річний обсяг передачі електроенергії, млн. кВт·год					
	прогноз	5526,790	5660,336	5701,245	5 508	764,790
	факт	5580,710	5684,742	5653,548	5 432 506	335,290
9	Річна виручка від передачі електроенергії, тис.грн	301893,6	338845,8	373800	381810	153 926,30
10	Операційні витрати з передачі електроенергії, тис.грн	293433,8	345355,7	349616,8	374093,0	366 097,10
11	Річний обсяг постачання електроенергії, млн. кВт·год					
	прогноз	5526,790	5616,279	5633,309	5 508,44	4 819,87
	факт	5580,710	5684,742	5636,546	5 432,51	4 597,45
12	Річна виручка від постачання електроенергії, тис.грн	3 031 875,49	3 881 505,5	4 646 637,5	4757880,95	4 583 446,41
13	Операційні витрати з постачання електроенергії, тис.грн	157671,2	181945,3	295782	519916,3	325 568,20
14	Прибуток усього, тис.грн	-118 462,60	-155 031,10	-234 204,00	4 245 681,65	-319 255,30
	від діяльності з передачі	8459,8	-6509,9	24183	7717	-260,30
	від діяльності з постачання	-126 922,40	-148521,2	-258 387,0	4237964,65	-318 995,00
15	База нарахування прибутку, тис. грн	451105	527301	645398,8	894009,3	691665,3
16	Сума залучених інвестицій, тис.грн	39 171,28	43 086,95	29 136,87	41022	3 686,00
17	Норма прибутку на базу нарахування, %	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Втрати електричної енергії в мережах, %	5,48	5,41	5,10	3,74	3,56
19	Понаднормативні втрати, %	-0,54	-0,01	-0,19	-0,50	-0,35
20	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, всього	67 719	67 718	66 708	64 143	55 358
	Ліній електропередач	32767	32051	30921	25223	20264
	Підстанцій	31612	32349	32153	35578	30307
	РЗА					
	Зв'язку та ОТ	3 340	3 318	3 634	3342	4787

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

5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:					
				2015 (прогнозний період)		2016	2017	2018	2019
		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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	190 585,95	80,07%	34 491,25	80,12%	36215,82	38026,61	39927,94	41924,34
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	7 964,83	3,35%	1 441,43	3,35%	1513,51	1589,18	1668,64	1752,07
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	13 411,87	5,63%	2 427,21	5,64%	2548,57	2676,00	2809,80	2950,29
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 248,18	1,78%	768,81	1,79%	807,25	847,62	890,00	934,50
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	135,58	0,06%	24,54	0,06%	25,76	27,05	28,40	29,83
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	18 184,87	7,64%	3 291,00	7,64%	3455,55	3628,33	3809,75	4000,24
7	Інше	3 496,55	1,47%	603,76	1,40%	671,16	704,72	739,95	776,95
Усього		238 027,83	100,00%	43 048	100,00%	45 237,62	47 499,51	49 874,48	52 368,21

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5.1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:								
				2015 (прогнозний період)				2016	2017	2018	2019	
		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:	187 204,06	98,23%	33 879,22	98,23%				35573,18	37351,84	39219,43	41180,40
1.1	Будівництво нових ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1.1 110 кВ (150 кВ)									0,00	0,00	0,00
	1.1.2 35 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1.4 0,4 кВ									0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	у т.ч. з магістральними ізолюваними проводами											
1.2	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.2.1 110 кВ (220, 150 кВ)											
	1.2.2 35 кВ											
	1.2.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.2.4 0,4 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	у т.ч. з магістральними ізолюваними проводами	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Будівництво нових ПС, РП та ТП, усього, з них:	0,00	0,00%	0,00	0,00%							
	1.3.1 110 кВ (150 кВ)											
	1.3.2 35 кВ											
	1.3.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього, з них:	169 401,16	88,88%	30 657,34	88,88%				32190,21	33799,72	35489,70	37264,19
	1.4.1 110 кВ (220, 150 кВ)	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.4.2 35 кВ	169 401,16	88,88%	30 657,34	88,88%				32190,21	33799,72	35489,70	37264,19
	1.4.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Модернізація ПС, ТП та РП, усього, з них:	17 802,91	9,34%	3 221,88	9,34%				3382,97	3552,12	3729,73	3916,21
	1.5.1 110 кВ (220, 150 кВ)	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
	1.5.2 35 кВ			3 221,88								
	1.5.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше			612,04								
	Усього	190 585,95	100,00%	34 491,25	100,00%				36215,82	38026,61	39927,94	41924,34

5.1.1. Обсяги будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів електричних мереж на прогнозний період									
№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	капіталовкладень		Наявність проектної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/господарський)	Рік будівництва або попередньої реконструкції	Примітка
				км / шт	капіталовкладення, тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10		ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього			33 879,22				
10.2		реконструкція, усього		0,96	30 657,34				
10.2.1	100118	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	32 025,36	0,96	30 657,34	№ 189 від 05.10.2014	підрядний	1949	
10.3		модернізація, усього		1,00	3 221,88				
10.3.1.	100215	Заміна масляних вимикачів на вакуумні із комплектом адаптації на ПС 35 кВ "Черноморка" Лисичанського ЕУ ЛФ ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ" (27 шт.)	3221,88	1,00	3221,88	№ 2 від 12.01.2015	підрядний	1986	
Усього						33 879,22	—	—	—

* За наявності проектної документації вказати дату і номер документа про її затвердження.

У разі відсутності проектної документації вказати дату, до якої планується виготовлення цієї документації.

5.2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		у т.ч. по роках:								
		тис. грн	%	2015 (прогнозний період)				2016	2017	2018	2019	
				усього на рік		економічний ефект						
				тис. грн	%	млн кВт·год	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Покращення обліку електричної енергії, у т.ч.:	7 428,61	93,27%	1 344,39	93,27%			1411,61	1482,19	1556,30	1634,12	
1.1	впровадження комерційного обліку електричної енергії	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	впровадження обліку електричної енергії на межі структурних підрозділів (районів електричних мереж, філій)	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	заміна вимірювальних трансформаторів	ТС 0,4 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00
		ТС, ТН 6(10)-150 кВ	2 939,04	36,90%	531,89	36,90%			558,49	586,41	615,73	646,52
1.4	впровадження обліку споживання електричної енергії населенням, у т.ч.:	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
	сільським	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
	міським	0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	придбання стендів перевірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій	4 489,58	56,37%	812,50	56,37%			853,13	895,78	940,57	987,60	
2	Інше	536,22	6,73%	97,04	6,73%			101,89	106,99	112,34	117,96	
	Усього	7 964,83	100,00%	1 441,43	100,00%			1513,51	1589,18	1668,64	1752,07	

5.3. Впровадження та розвиток АСДТК

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:					
				2015 (прогнозний період)		2016	2017	2018	2019
		тис. грн	%	усього 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 керування замість морально і фізично зношених та для розширення наявних, у т.ч.:	13 411,87		2 427,21		2 548,57	2 676,00	2 809,80	2 950,29
1.1	Система керування й отримання даних	3 638,52		658,48		691,40	725,97	762,27	800,39
1.2	Телемеханіка підстанцій	9 490,38		1 717,52		1 803,40	1 893,57	1 988,24	2 087,66
1.3	Розробка проектної документації на телемеханізацію підстанцій	4 910,73		888,72		933,16	979,81	1 028,80	1 080,24
1.4	Архіватори мови	282,97		51,21		53,77	56,46	59,28	62,25
1.5	Цифрові реєстратори подій	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
Усього		13 411,87		2 427,21		2 548,57	2 676,00	2 809,80	2 950,29

5.3.1. Етапи впровадження проекту АСДТК ліцензіата

№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Система керування і отримання даних		594,92	594,92	594,92	594,92	594,92	
	Створення ОІК Дмитрівського ЕУ	2013-2015	594,92	594,92	594,92	594,92	594,92	
2	Телемеханіка ПС		828,80	0,00	828,80	828,80	828,80	
2.1	Телемеханізація ПС-110 кВ «Блок 4»	2013-2015	405,95	0,00	405,95	405,945	405,95	
2.2	Телемеханізація ПС-110 кВ «Блок 5»	2013-2015	218,29	0,00	218,29	218,291	218,29	
2.3	Телемеханізація ПС-110 кВ «ВПС»	2013-2015	204,57	0,00	204,57	204,57	204,57	
Усього			1423,72	594,92	1423,72	1423,72	1423,72	

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:					
				2015 (прогнозний період)		2016	2017	2018	2019
		тис. грн	%	усього на рік		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:	4 248,18	100,00%	768,81	100,00%	807,25	847,62	890,00	934,50
1.1	закупівля та модернізація робочих станцій	2 885,04	67,91%	522,12	67,91%	548,22	575,64	604,42	634,64
1.2	закупівля та модернізація серверів	442,80	10,42%	80,14	10,42%	84,14	88,35	92,77	97,41
1.3	закупівля та модернізація активного обладнання комп'ютерних мереж	676,79	15,93%	122,48	15,93%	128,61	135,04	141,79	148,88
1.4	побудова та модернізація структурованих кабельних мереж	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	інші засоби інформатизації	243,55	5,73%	44,08	5,73%	46,28	48,59	51,02	53,57
	Усього	4 248,18	100,00%	768,81	100,00%	807,25	847,62	890,00	934,50

5.5. Впровадження та розвиток систем зв'язку

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:						
				2015 (прогнозний період)		2016	2017	2018	2019	
		тис. грн	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Системи зв'язку, у т.ч.:	135,58	100,00%	24,54	100,00%		25,76	27,05	28,40	29,83
1.1	впровадження корпоративного зв'язку ліцензіата	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	цифрові автоматичні телефонні станції (АТС)	135,58	100,00%	24,54	100,00%		25,76	27,05	28,40	29,83
1.3	модернізація наявних видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейні тощо)	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	резервне електроживлення засобів зв'язку	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
2	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
3	Інше	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього	135,58	100,00%	24,54	100,00%		25,76	27,05	28,40	29,83

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку

№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (з ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку		0	0	0	0	0	
2	Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі", у тому числі:		429,19	0,00	0,00	0,00	429,19	
2.1	Будівництво УКХ радіомережі Лисичанського енергоуправління ЛФ	2017	429,19	0	0	0,00	429,19	
3	Установлення та заміна каналотворювального та комутаційного обладнання (зокрема АТС), у тому числі:		24,54	0,00	0,00	24,54	24,54	
3.1	Апаратура селекторного зв'язку	IV-й квартал 2015	24,54	0,00	0,00	24,54	24,54	
4	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (зокрема СКС)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього			453,72	0,00	0,00	24,54	453,72	

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5.6. Модернізація та закупівля колісної техніки

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:						
				2015 (прогнозний період)		2016	2017	2018	2019	
		тис. грн	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
VI.1	Транспортна техніка	13 847,25	76,15%	2506,00	76,15%		2631,30	2762,87	2901,01	3046,06
VI.2	Механізми	4 337,62	23,85%	785,00	23,85%		824,25	865,46	908,74	954,17
	Усього	18 184,87	100,00%	3291,00	100,00%		3455,55	3628,33	3809,75	4000,24

5.7. Інше

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2015-2019 роки		У т.ч. по роках:						
				2015 (прогнозний період)		2016	2017	2018	2019	
		тис. грн.	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
VII.1	Будівництво, реконструкція виробничих баз	570,14	16,3%	0,00	0,0%		132,28	138,89	145,84	153,13
VII.2	Діагностичне обладнання	998,25	28,5%	522,29	86,51%		110,43	115,95	121,75	127,84
VII.3	Технологічне обладнання	601,31	17,2%	0,00	0,00%		139,51	146,49	153,81	161,50
VII.4	Засоби вимірювальної техніки	1 326,84	37,9%	81,48	13,49%		288,94	303,39	318,56	334,48
Усього		3496,55	100,0%	603,76	100,0%		671,16	704,72	739,95	776,95

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період																		
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн. (без ПДВ)	Усього		У т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. (без ПДВ)	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																		
I.1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:				33 879,22		2 252,70		3 032,40		12 976,17		15 617,94					
I.1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, всього з них:				30 657,34		2 252,70		3 032,40		11 424,90		13 947,34					
I.1.4.2	35 кВ				30657,34		2252,70		3032,40		11424,90		13947,34					
I.1.4.2.1	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	од.	32025,36	0,96	30657,34		2252,7		3032,40		11424,90		13947,34		Пр/розв.	стор. 2		
I.1.5	Модернізація ПС, ТП та РП, всього з них:				3 221,88		0,00		0,00		1 551,27		1 670,60					
I.1.5.3	35 кВ				3 221,88						1 551,27		1 670,60					
I.1.5.3.1	Заміна масляних вимикачів на вакуумні із комплектом адаптації на ПС 35 кВ "Черноморка" Лисичанського ЕУ ЛФ ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ" (27 шт.)	од.	3221,88	1,00	3221,88					0,48	1551,27	0,52	1670,60	ам.відр.	Пр/розв.	стор. 5		
I.2	Інше				612,04		541,51		28,21		42,31		0,00					
I.2.1	Проектно-вишукувальні роботи				6,00		612,04	5,00	541,51	0,00	28,21	1,00	42,31	0,00	0,00			
I.2.1.1	Реконструкція електропостачання м-ну Західний у м. Дмитрів Донецької обл.	проект	58,470	1	58,470	1	58,470									стор. 6		ДФ
I.2.1.2	Реконструкція КЛ-6 кВ "Котляревська 110 - Росія" № 1,2	проект	26,765	1	26,765	1	26,765									стор. 8		ДФ
I.2.1.3	ПС - 110 кВ "Блок 5" (заміна ВМТ на сучасні вимикачі 110 кВ)	проект	148,080	1	148,080	1	148,080									стор. 10		ДФ
I.2.1.4	ПС - 110 кВ "Блок 4" (заміна ВМТ на сучасні вимикачі 110 кВ)	проект	238,172	1	238,172	1	238,172									стор. 12		ДФ
I.2.1.5	ПС - 6 кВ "Росія" (Реконструкція ПС)	проект	70,026	1	70,026	1	70,026									стор. 14		ДФ
I.2.1.6	Корегування робочого проекту "Реконструкція ПС-110 кВ "Красноармійська-2"	проект	70,524	1	70,52				28,21	1	42,31				Пр/розв.	стор. 16		ДФ
Усього по розділу 1:					34 491,25		2 794,2		3 060,6		13 018,5		15 617,9					
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																		
II.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.:				1 344,39		398,45		127,62		398,45		419,87					
II.1.3	Заміна вимірювальних трансформаторів ТС, ТН 6(10)-150 кВ, у т. ч.: заміна трансформаторів струму типу ТПЛ(ТПОЛ)-10				66		531,89	16	127,62	16	127,62	18	149,04					
II.1.3.1	Трансформатор напруги типу НАМИ-6 (або аналог)	од.	15,083	13	196,08	3	45,25	3	45,25	3	45,25	4	60,33			стор.18		ДФ-10, ЛФ-3
II.1.3.2	Трансформатор струму типу ТПЛ (ТПОЛ) - 10 (або аналог)	од.	6,336	53	335,81	13	82,37	13	82,37	13	82,37	14	88,70			стор.19		ДФ-47, ЛФ-6

П.1.5	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо (лічильник зразковий PWS 2.3)			3,00	812,50	1,00	270,83	0,00	0,00	1,00	270,83	1,00	270,83				
П.1.4.1	Лічильник зразковий PWS 2.3+ клас точності 0,1, або аналог	од.	270,83	3	812,50	1	270,83	0	0,00	1	270,83	1	270,83			стор.21	
П.2	Інше				97,04		0,00		0,00		0,00		97,04				
П.2.1	Автоматизована система комерційного обліку (АСКОЕ) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на межі з ОРЕ на території, підконтрольній українській владі		250,00	0,39	97,04								97,04			стор.23	
Усього по розділу 2:					1 441,43		398,5		127,6		398,5		516,9				

III. Впровадження та розвиток АСДТК

П.1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного управління замість морально і фізично зношених та для розширення існуючих, у т.ч.:				2427,21		262,25		581,07		557,42		1026,47			стор. 27	
П.1.1	Система керування і отримання даних				658,48		0,00		63,56		0,00		594,92				
П.1.1.1	Створення ОІК Димитрівського ЕУ	од.	594,920	1	594,920			1					594,92			стор. 28	Незавершене будівництво
П.1.1.2	Організація зовнішнього диспетчерського зв'язку Донецької філії через перебазування із м. Донецька в м. Димитрів	од.	63,561	1	63,561			1	63,561							стор.29	
П.1.2	Телемеханіка ПС				1 717,52		262,25		517,51		531,82		405,95			стор.30	
П.1.2.1	Телемеханізація ПС-110 кВ «Блок 4»	од.	405,95	1	405,945						1		405,95				Незавершене будівництво
П.1.2.2	Телемеханізація ПС-110 кВ «Блок 5»	од.	218,29	1	218,291			1	218,29								Незавершене будівництво
П.1.2.3	Телемеханізація ПС-110 кВ «ВПС»	од.	204,57	1	204,57					1	204,57						
П.1.2.4	Розробка технічних завдань та проектно-кошторисної документації на АСДТК енергоуправління			35,000	888,719	11,000	262,246	10,000	299,221	14,000	327,252	0,000	0,000			стор.31	
П.1.2.4.1	Розробка ТЗ АСДТК та техноробочого проекту ОІК Лисичанського ЕУ	проект	95,667	1	95,667	1	95,667									стор. 31	
П.1.2.4.2	Розробка проектно-кошторисної документації на телемеханізацію підстанцій Лисичанського ЕУ			10	166,579	10	166,579	0	0,000							стор. 31	
П.1.2.4.2.1	ПС-35 кВ Черноморка	проект	36,277	1	36,277	1	36,277										
П.1.2.4.2.2	ПС-6 кВ Войкова	проект	6,902	1	6,902	1	6,902										

III.1.2.4.2.3	ПС-6 кВ Капустина-1	проект	13,692	1	13,692	1	13,692											
III.1.2.4.2.4	ПС-6 кВ Капустина-2	проект	11,674	1	11,674	1	11,674											
III.1.2.4.2.5	ПС-6 кВ Капустина-4	проект	12,485	1	12,485	1	12,485											
III.1.2.4.2.6	ПС-6 кВ Мельникова-7	проект	21,215	1	21,215	1	21,215											
III.1.2.4.2.7	ПС-6 кВ Новодружеская	проект	14,502	1	14,502	1	14,502											
III.1.2.4.2.8	ПС-6 кВ Привольнянская	проект	30,772	1	30,772	1	30,772											
III.1.2.4.2.9	ПС-6 кВ РМЗ	проект	10,874	1	10,874	1	10,874											
III.1.2.4.2.10	ПС-6 кВ Томашовская	проект	8,188	1	8,188	1	8,188											
III.1.2.4.3.	Розробка ТЗ АСДТК та техноробочого проекту ОИК Добропільського ЕУ	проект	111,583	1	111,583			1	111,583								стор. 31	
III.1.2.4.4	Розробка проектно-кошторисної документації на телемеханізацію підстанції Добропільського ЕУ			9	187,64			9	187,638333								стор. 31	
III.1.2.4.4.1	ПС-110 кВ "XXI съезд КПСС"	проект	32,70	1	32,70			1	32,70									
III.1.2.4.4.2	ПС-110 кВ "Новодонецкая"	проект	22,42	1	22,42			1	22,42									
III.1.2.4.4.3	ПС-35 кВ "ВПС-19"	проект	16,85	1	16,85			1	16,85									
III.1.2.4.4.4	ПС-6 кВ "БГС Красноармейская"	проект	17,17	1	17,17			1	17,17									
III.1.2.4.4.5	ПС-6 кВ "БГС Новодонецкая"	проект	17,84	1	17,84			1	17,84									
III.1.2.4.4.6	ПС-6 кВ "Белозерская 3"	проект	18,92	1	18,92			1	18,92									
III.1.2.4.4.7	ПС-6 кВ "Белозерская 4"	проект	15,02	1	15,02			1	15,02									
III.1.2.4.4.8	ПС-6 кВ "Д1"	проект	18,65	1	18,65			1	18,65									
III.1.2.4.4.9	ПС-6 кВ "Д2"	проект	28,06	1	28,06			1	28,06									
III.1.2.4.5	Розробка ТЗ АСДТК та техноробочого проекту ОИК Селідівського ЕУ	проект	107,75	1	107,75				1	107,75							стор. 31	
III.1.2.4.6	Розробка проектно-кошторисної документації на телемеханізацію підстанції Селідівського ЕУ			13	219,50	0	0,00	0	0,00	13	219,50						стор. 31	
III.1.2.4.6.1	ЗРУ-6 кВ №1 ПС-110 кВ "Лесовская"	проект	22,213	1	22,213				1	22,213								
III.1.2.4.6.2	ЗРУ-6 кВ №2 ПС-110 кВ "Лесовская"	проект	21,686	1	21,686				1	21,686								
III.1.2.4.6.3	ПС-6 кВ "1 Новогородовская"	проект	13,889	1	13,889				1	13,889								
III.1.2.4.6.4	ПС-6 кВ "3 Новогородовская"	проект	18,145	1	18,145				1	18,145								

III.1.2.4.6.5	ПС-6 кВ "Вентскажина"	проект	11,553	1	11,553					1	11,553						
III.1.2.4.6.6	ПС-6 кВ "Кураховская"	проект	41,843	1	41,843					1	41,843						
III.1.2.4.6.7	ПС-6 кВ "Россия"	проект	16,576	1	16,576					1	16,576						
III.1.2.4.6.8	ПС-6 кВ "Шахта 10"	проект	9,914	1	9,914					1	9,914						
III.1.2.4.6.9	ПС-6 кВ "Шахта Коротченко"	проект	18,726	1	18,726					1	18,726						
III.1.2.4.6.10	ПС-6 кВ "43"	проект	11,394	1	11,394					1	11,394						
III.1.2.4.6.11	ПС-6 кВ "105"	проект	7,798	1	7,798					1	7,798						
III.1.2.4.6.12	ПС-6 кВ "2 Новогородовская"	проект	15,446	1	15,446					1	15,446						
III.1.2.4.6.13	ПС-6 кВ "Селидовская"	проект	10,319	1	10,319					1	10,319						
III.1.3.	Регистратори диспетчерських переговорів (архіватори мови) (ДФ-4)	од.	12,8	4	51,2	0	0,000		0,0	2	25,6	2	25,60				стор.33
Усього по розділу III					2427,21		262,25		581,07		557,42		1026,47				

IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

IV.1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:				768,81		122,48		279,67		317,54		49,13				стор.34
IV.1.1	закупівля та модернізація робочих станцій			39,00	522,12	0,00	0,00	15,00	199,53	20,00	273,46	4,00	49,13				
IV.1.1.1	Ноутбук (АУ-2, ДФ-2, ЛФ-2, ВФ-1, ЛьВФ-1)	од.	12,282	8	98,256			4	49,128			4	49,128				стор.35
IV.1.1.2	АРМ Тип-1 (АУ-8, ДФ-12, ЛФ-11)	од.	13,673	31	423,863			11	150,403	20	273,460						стор.37
IV.1.2	закупівля та модернізація серверів				80,14			5,00	80,14								стор.41
IV.1.2.1	Комутатор HP 1920-24G (JG924A) або аналог (ЛФ-2, ДФ-2)	од.	5,683	4	22,732			4	22,732								
IV.1.2.2	Комутатор HP ProCurve 2910al-48G Switch (J9147A) або аналог (АУ-2)	од.	57,40	1	57,40			1	57,404								
IV.1.3	закупівля та модернізація активного обладнання комп'ютерних мереж				122,48		122,48										
IV.1.3.1	Улаштування локальної комп'ютерної мережі Донецькій філії в зв'язку із перебудуванням із м. Донецька в м. Димитров				122,48		122,48										стор.42
IV.1.3.1.1	Сервер DELL PowerEdge R720-A6 2U 8x3,5"/2xE5-2620V2/16Gb/iDrac7 Entr/DVD-RW/2x750W (210-ABMW-A6)	од.	86,00	1	86,00	1	86,00										
IV.1.3.1.2	Контролер DELL PERC H710p RAID Controller (405-12147)	од.	13,08	1	13,08	1	13,08										
IV.1.3.1.3	Жорсткий диск DELL 3 TB Near Line SAS 6Gbp (400-23133)	од.	8,20	2	16,40	2	16,40										
IV.1.3.1.4	Модуль пам'яті DELL 8Gb Single Rank LV RDI (370-23504)	од.	3,50	2	7,00	2	7,00										
IV.1.4	інші засоби інформатизації			6,00	44,08	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	44,08	0,00	0,00				

IV.1.4.1	Багатофункціональний пристрій (БФП) А4 (АУ-2, ДФ-2, ЛФ-2)	од.	7,346	6	44,076				0,000	6	44,076					стор.43		
Усього по розділу 4:					768,81		122,48		279,67		317,54		49,13					
<i>V. Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій</i>																		

V.1	Системи зв'язку та телекомунікацій, у т.ч.:				24,54		0,00		24,54		0,00		0,00					
V.1.2	Цифрові АТС			1,00	24,54	0,00	0,00	1,00	24,54	0,00	0,00	0,00	0,00					
V.1.2.1	Апаратура селекторного зв'язку	од.	24,54	1	24,54			1,00	24,54							стор.44		
Всього по розділу V:					24,54		0,00		24,54		0,00		0,00					
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																		
VI.1	Транспортна техніка			8,00	2506,00	1,00	352,88	0,00	0,00	2,00	647,79	5,00	1505,33					
VI.1.1	Автомобіль ГАЗ-33023 "Бізнес-Борт" або аналог	од.	294,92	1,00	294,92					1,00	294,92					стор.45	ДФ	
VI.1.2	Автомобіль УАЗ-39095-ВІП6 або аналог у тому числі:	од.	282,58	4,00	1130,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	1130,33	0	0	стор.46		
	Донецька філія	од.	282,58	2,00	565,17							2,00	565,17					
	Луганська філія	од.	282,58	2,00	565,17							2,00	565,17					
VI.1.3	Автомобіль RENAULT DUSTER (expression Eople x af) або аналог	од.	352,88	2	705,75	1	352,88		0,00	1	352,88					стор.47		
	Луганська філія	од.	352,88	1	352,88	1				1	352,88							
	Донецька філія	од.	352,88	1	352,88				0,00									
VI.1.4	Автомобіль SsangYong Kyron або аналог	од.	375,00	1,00	375,00						0,00	1,00	375,00			стор.48		
	Волинська філія	од.	375,00	1,00	375,00													
VI.2	Механізми			1,00	785,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	785,00	0,00	0,00					
VI.2.1	Автопідйомник типу АП-18-09 (на шасі ГАЗ 3309) або аналог	од.	785,00	1	785,00					1	785,00					стор.49	ДФ	
Усього по розділу 6:					3 291		352,88		0,00		1 432,79		1 505,33					
7. Інше																		
VII.2	Діагностичне обладнання			2,00	522,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	55,62	1,00	466,67					
VII.2.1	Генератор технічної частоти ГТЧ-3М або аналог	од.	55,62	1	55,620					1	55,62					стор.51	ДФ	
VII.2.2	Тестова система "РЗА ТЕСТЕР" у складі з приладом "РЗА-ТЕСТЕР-101" або аналог	од.	466,67	1	466,67							1	466,67			стор.52	ДФ	
VII.4	Засоби виміральної техніки			6,00	81,48	0,00	0,00	1,00	9,92	1,00	8,45	4,00	63,11					
VII.4.1	Вольтамперфазометр ПАРМА ВАФ-А або аналог	од.	22,095	2	44,190							2	44,19			стор.53	ДФ	
VII.4.2	Взірцевий амперметр Д5090 або аналог	од.	9,92	2	19,84			1	9,92			1	9,92			стор.54	ДФ	
VII.4.3	Взірцевий вольтметр Д5082 або аналог	од.	9,00	1	9,00							1	9,00			стор.55	ДФ	
VII.4.4	Частотомір FC-8150 (або аналог)	од.	8,450	1	8,450					1	8,450					стор.56	ДФ	
Усього по розділу 7:					603,76		0,00		9,92		64,07		529,77					
Усього по програмі:					43 048,0		3 930,3		4 083,4		15 788,8		19 245,6					

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"__" _____ 20__ року

М. П.

7. Інноваційні заходи, передбачені інвестиційною програмою на прогнозний період

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис. грн без ПДВ)	Усього			Джерело фінансування	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	економічний ефект (окупність в роках)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання										
Усього по розділу 1:										
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії										
Усього по розділу 2:										
3. Впровадження та розвиток АСДТК										
Усього по розділу 3:										
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій										
Усього по розділу 4:										
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку										
Усього по розділу 5:										
6. Модернізація та закупівля колісної техніки										
Усього по розділу 6:										
7. Інше										
Усього по розділу 7:										
Усього по програмі										