

<b>Інвестиційна програма</b>				
<b>Найменування ліцензіата</b>	<b>ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ"</b>			
<b>Прогнозний період</b>	з	01.01.2018	до	31.12.2018
<b>П'ятирічний період</b>	з	01.01.2018	до	31.12.2022

## 5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на роки 2018 - 2022		У т.ч. по роках:					
				2018		2019	2020	2021	2022
		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	126 134,92	74,41%	22 827,24	75%	23 968,60	25 167,03	26 425,39	27 746,65
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	25 204,12	14,87%	4 561,31	15%	4 789,38	5 028,85	5 280,29	5 544,30
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	3 350,17	1,98%	606,30	2%	636,61	668,44	701,86	736,96
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	5 062,48	2,99%	916,18	3%	961,99	1 010,09	1 060,59	1 113,62
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	558,64	0,33%	104,22	0%	109,43	109,43	114,90	120,65
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	5 277,29	3,11%	709,16	2%	850,99	1 021,19	1 225,43	1 470,51
7	Інше	3 931,95	2,32%	711,58	2%	747,16	784,52	823,75	864,93
Усього		169 520	100,00%	30 436	100%	32 064	33 790	35 632	37 598

### 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 роки (2018 - 2022)		У т.ч. по роках:											
					2018				2019	2020	2021	2022				
					тис. грн. (без ПДВ)		%		усього на рік		економічний ефект		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
									зниження ТВЕ		окупність у роках					
тис. грн. (без ПДВ)	%	тис. грн. (без ПДВ)	%	млн кВт·год	%	окупність у роках	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)						
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч.:		124 335,93	98,57%	22 501,67	98,57%	580,12	100,00%	6,86	23 626,75	24 808,09	26 048,49	27 350,92			
1.2	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), всього, з них:		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	1.2.3	6-20кВ	0,00		0,00	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, всього, з них:		124 335,93		22 501,67	98,57%	580,12	100,00%	6,78	23 626,75	24 808,09	26 048,49	27 350,92			
	1.4.1	110 кВ (220, 150 кВ)	45 462,98		8227,65		519,28	89,51%	6,07	8 639,04	9 070,99	9 524,54	10 000,76			
	1.4.2	35 кВ	78 872,94		14274,02	62,53%	60,84	10,49%	9,30	14 987,72	15 737,10	16 523,96	17 350,15			
	1.4.3	6-20 кВ	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.5	Модернізація ПС, ТП та РП, всього, з них:		0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	1.5.1	110 кВ (220, 150 кВ)	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	1.5.2	35 кВ	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00%	9,94	0,00	0,00	0,00	0,00			
	1.5.3	6-20 кВ	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2	Інше		1 798,99	1,43%	325,57	1,43%	0,00	0,00%	0,00	341,85	358,94	376,89	395,74			
	Усього		126 134,92		22 827,24	100,00%	580,12	100,00%	6,86	23 968,60	25 167,03	26 425,39	27 746,65			

**5.1.1. Обсяги будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів електричних мереж на 2018 рік**

№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяги робіт та капіталовкладень ПП, КП / ПС		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
9		<b>ПС з вищим класом напруги 110 кВ, усього</b>			<b>8 227,65</b>				
9.2		реконструкція, усього		0,11	8 227,65				
9.2.1	293363	Реконструкція ПС-110 кВ "Красноармійська-2"	72 721,55	0,11	8 227,65	№ 184 від 30.09.2015	підрядний	1964	
10		<b>ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього</b>		<b>0,45</b>	<b>14 274,02</b>				
10.2		реконструкція, усього		0,45	14 274,02				
10.2.1	100118	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	32 025,36	0,45	14 274,02	№ 189 від 05.10.2015	підрядний	1949	
<b>Усього</b>					<b>22 501,67</b>	—	—	—	—

\* 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 роки 2018 - 2022		у т.ч. по роках:							
				2018				2019	2020	2021	2022
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		економічний ефект (зниження ТВЕ)		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%	млн кВт·год	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Покращення обліку електричної енергії, у т.ч.:	15 144,99	60,09%	2 740,86	60,09%	284,05	100,00%	2 877,90	3 021,80	3 172,89	3 331,53
1.1	впровадження комерційного обліку електричної енергії	228,48	0,91%	41,35	0,91%	0,264	0,09%	43,42	45,59	47,87	50,26
1.2	Впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)	0,00	0,00%	0	0,00%	0,000	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Організація комерційного обліку електроенергії на межі з мережами промислових споживачів у тому числі:	497,31	1,97%	90,00	1,97%	1,430	0,50%	94,50	99,23	104,19	109,40
1.4	Заміна вимірювальних трансформаторів ТС ТН 6 (10) -150кВ, у т.ч.: встановлення ТН 6 кВ типу НОЛ-6, НАМИ-6, заміна трансформаторів струму типу ТПЛ (ТПОЛ)-10	1 499,77	5,95%	271,42	5,95%	1,730	0,61%	284,99	299,24	314,20	329,91
1.5	впровадження обліку споживання електричної енергії населенням, у т.ч.:	12 919,43	51,26%	2 338,09	51,26%	280,630	98,79%	2 455,00	2 577,75	2 706,63	2 841,96
	міським	12 919,43	51,26%	2 338,09	51,26%	280,630	98,79%	2 455,00	2 577,75	2 706,63	2 841,96
1.6	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,000	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	10 059,14	39,91%	1 820,45	39,91%	0,00	0,00%	1 911,47	2 007,05	2 107,40	2 212,77
<b>Усього</b>		<b>25 204,12</b>	<b>100,00%</b>	<b>4 561,31</b>	<b>100,00%</b>	<b>284,05</b>	<b>100,00%</b>	<b>4 789,38</b>	<b>5 028,85</b>	<b>5 280,29</b>	<b>5 544,30</b>

### 5.3. Впровадження та розвиток АСДТК

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2018 - 2022		У т.ч. по роках:					
				2018		2019	2020	2021	2022
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного керування замість морально і фізично зношених та для розширення наявних, у т.ч.:	3 350,17	100,00%	606,30	100,00%	636,61	668,44	701,86	736,96
1.1	Система керування і отримання даних	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Телемеханіка підстанцій	3 132,02	93,49%	566,82	93,49%	595,16	624,92	656,16	688,97
1.3	Реєстратори диспетчерських переговорів (архіватори мови)	218,15	6,51%	39,48	6,51%	41,45	43,53	45,70	47,99
Усього		3 350,17	100,00%	606,30	100,00%	636,61	668,44	701,86	736,96

### 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
<b>1</b>	<b>Система керування і отримання даних</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>2</b>	<b>Телемеханіка ПС</b>		<b>566,817</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>566,817</b>	<b>566,817</b>	
2.1	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Димитрова»	2018-2019	228,963	0,00	0,00	228,963	228,96	
2.2	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Блок 2»	2018-2019	206,318	0,00	0,00	206,318	206,318	
2.3	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Блок 3»	2018-2019	131,54	0,00	0,00	131,536	131,54	
<b>Усього</b>		<b>-</b>	<b>566,817</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>566,817</b>	<b>566,817</b>	

**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 роки 2018 — 2022		по роках					
				2018		2019	2020	2021	2022
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%				
1	2	3	4	7		8	9	10	10
1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:	4 933,60	97,45%	892,86	97,45%	937,50	984,38	1 033,59	1 085,27
1.1	закупівля та модернізація робочих станцій	3 231,47		584,81		614,05	644,76	677,00	710,85
1.2	закупівля та модернізація серверів	803,09		145,34		152,61	160,24	168,25	176,66
1.5	інші засоби інформатизації	899,05		162,71		170,84	179,38	188,35	197,77
2	Закупівля системного програмного забезпечення, у т.ч.:	128,87	2,55%	23,32	2,55%	24,49	25,71	27,00	28,35
2.1	для для серверів	128,87		23,32	2,55%	24,49	25,71	27,00	28,35
3	Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Усього</b>		5 062,48	100,00%	<b>916,18</b>	100,00%	961,99	1 010,09	1 060,59	1 113,62



### 5.5. Впровадження та розвиток систем зв'язку

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2018 - 2022		У т.ч. по роках:						
		тис. грн. (без ПДВ)	%	2018		економічний ефект (окупність у роках)	2019	2020	2021	2022
				усього на рік						
				тис. грн. (без ПДВ)	%					
3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	Системи зв'язку, у т.ч.:	355,32	63,60%	66,29	63,60%	0,00	69,60	69,60	73,08	76,74
1.1	впровадження корпоративного зв'язку ліцензіата	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	цифрові автоматичні телефонні станції (АТС)	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
1.4	резервне електроживлення засобів зв'язку	355,32	63,60%	66,29	63,60%	0,00	69,60	69,60	73,08	76,74
2	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу	203,32	36,40%	37,93	36,40%	0,00	39,83	39,83	41,82	43,91
3	Інше			0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього	558,64	100,00%	104,22	100,00%	0,00	109,43	109,43	114,90	120,65

### 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. (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	Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі", у тому числі:		495,48	0,00	0,00	66,29	495,48	
1.1	Заміна ББЖ Лисичанського ЕУ Луганської філії	2017	49,47	0	0	49,47	49,47	
1.2	ББЖ для АТС Panasonic TDA-101UA (або аналог)	2017	16,82	0	0	16,82	16,82	
1.3	Будівництво УКХ радіомережі Лисичанського енергоуправління ЛФ	2018	429,19	0	0	0,00	429,19	
Усього			495,48	0,00	0,00	66,29	495,48	

**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 2018 -2022 роки		У т.ч. по роках:						
		тис. грн. (без ПДВ)	%	2018		економічний ефект (окупність у роках)	2019	2020	2021	2022
				усього на рік						
				тис. грн. (без ПДВ)	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Транспортна техніка	5 277,29	100,00%	709,2	100,00%	#ССЫЛ!	850,99	1021,19	1225,43	1470,51
2	Механізми	0,00	0,00%	0,0	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
3	Спеціальна автотехніка і машини	0,00	0,00%	0,0	0,00%		0,00	0,00	0,00	0,00
Усього		5 277,29	100,00%	<b>709,16</b>	100,00%	#ССЫЛ!	850,99	1021,19	1225,43	1470,51

### 5.7. Інше

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2018 - 2022		У т.ч. по роках:							
				2018		2019	20	2020	2021		
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	
				тис. грн. (без ПДВ)	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Будівництво, реконструкція виробничих баз	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Технологічне обладнання	782,34	19,90%	141,58	19,90%	0	148,66	156,10	163,90	172,10	
3	Діагностичне обладнання	3149,61	80,10%	570,00	80,10%	3,31	598,50	628,43	659,85	692,84	
4	Засоби вимірювальної техніки	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього		3931,95	100,00%	<b>711,58</b>	100,00%	0	747,16	784,52	823,75	864,93	

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на 2018 рік																						
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		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	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
<b>1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>																						
I.1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:				22 501,669		4 668,450		17 833,219		5 625,414		5 625,414		5 625,424		5 625,424	власні кошти				
I.1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, всього з них:				22 501,67		4 668,45		17 833,22		5 625,41		5 625,41		5 625,42		5 625,42					
I.1.4.1	110 кВ				8227,65		0,00		8227,65		2056,91		2056,91		2056,91		2056,91					
I.1.4.1.1	Реконструкція ПС-110 кВ "Красноармійська-2"	од.	72 721,55	0,11	8 227,65			0,11	8 227,65	0,03	2 056,91	0,03	2 056,91	0,03	2 056,91	0,03	2 056,91		Програма розвитку	с.85		ДФ
I.1.4.2	35 кВ				14274,02		4668,45		9605,57		3568,50		3568,50		3568,51		3568,51					
I.1.4.2.1	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	од.	32025,36	0,45	14 274,02	0,15	4668,45	0,30	9605,57	0,11	3 568,50	0,11	3 568,50	0,11	3 568,51	0,12	3 568,51		Програма розвитку	с.87		ДФ
I.2	Інше				325,57			4	325,57							4	325,57	власні кошти		с. 91		
I.2.1	Проектно-вишукувальні роботи				4			4	325,57							4	325,57			с. 91		
I.2.1.1	Реконструкція ШПС з заміною акумуляторної батареї та зарядного пристрою на ПС-6кВ «Селидовская»	од.	275,065	1	275,06			1	275,06							1	275,06			с. 91		ДФ
I.2.1.2	Реконструкція КЛ-6кВ ТП-12 - ТП-13	од.	12,621	1	12,62			1	12,62							1	12,621			с.93		ДФ
I.2.1.3	Будівництво КЛ-6кВ «ЦРП Західний - ТП-18» для улаштування резервного живлення ТП-18 з метою відновлення II-ї категорії електропостачання котельній "ДКВР"	од.	13,172	1	13,17			1	13,17							1	13,172			с.94		ДФ
I.2.1.4	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ "ТП-28 - вул. Нахімова" із заміною голого проводу на СПП, вносу обліку на фасади будівель (з встановленням багатфункціональних лічильників, заміною відгалужень та улаштуванням пофідерного обліку	од.	24,716	1	24,72			1	24,72							1	24,72			с.95		ДФ
<b>Усього по розділу I:</b>					<b>22 827,24</b>		<b>4 668,45</b>		<b>18 158,79</b>		<b>5 625,414</b>		<b>5 625,41</b>		<b>5 625,42</b>		<b>5 951,00</b>					
<b>2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії</b>																						

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		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	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
П.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.:				2740,86		41,35		2699,51		677,47		689,47		690,71		683,21	власні кошти		с.96		
П.1.1	Впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)				41,35		41,35				9,72		9,72		10,96		10,96			с.96		
П.1.1.1.	Виконання заміни пристроїв обліку електричної енергії, в точках вимірювання електричної енергії, встановлених на ПС та РП		6,10	10	41,35	10	41,35			2	9,72	2	9,72	3	10,96	3	10,96			с.96		
П.1.1.1.1	в електромережах 0,4кВ (багатофункціональний лічильник GAMA 300 або аналог)	од.	4,86	8	38,880	8	38,880			2	9,720	2	9,720	2	9,720	2	9,720			с.96		ДФ
П.1.1.1.2	в електромережах 0,4кВ (багатофункціональний лічильник GAMA 100 або аналог)	од.	1,24	2	2,470	2	2,470							1	1,235	1	1,235			с.97		ДФ
П.1.2	Організація комерційного обліку електроенергії на межі з мережами промислових споживачів у тому числі:			15	90,00			15	90,00		12,00		24,00		24,00		30,00			с.98		
П.1.2.1.	в електромережах 110, 35, 6 кВ багатофункціональні лічильники АСЕ6000 або аналог	од.	6,00	11	66,0			11	66,0	2	12,0	3	18,0	3	18,0	3	18,0			с.98		
П.1.2.2.	в електромережах 110 кВ монтаж дублюючих багатофункціональних лічильників АСЕ6000 або аналог	од.	6,00	4	24,0			4	24,0			1	6	1	6	2	12			с.100		
П.1.3	Заміна вимірювальних трансформаторів ТС ТН 6 (10) -150кВ, у т. ч.: встановлення ТН 6 кВ типу НОЛ-6, НАМИ-6, заміна трансформаторів струму типу ТПЛ (ТПОЛ)-10				271,42				271,42		71,23		71,23		71,23		57,73			с.101		
П.1.3.1	Трансформатор напруги типу НАМИ-6 (або аналог)	од.	13,50	15	202,50			15	202,50	4	54,0	4	54,0	4	54,0	3	40,50			с.101		ДФ
П.1.3.2	Трансформатор струму типу ТПЛ (ТПОЛ) - 10 (або аналог)	од.	6,50	8	52,0			8	52,0	2	13,0	2	13,0	2,0	13,0	2	13			с.102		ДФ
П.1.3.3	Трансформатор струму типу Т-066А (або аналог)	од.	0,705	24	16,92			24	16,92	6	4,23	6	4,23	6	4,23	6	4,23			с.103		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		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	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
П.1.4	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням, у т.ч.:				2 338,09			1 477	2 338,09		584,52		584,52		584,52		584,52			с.105		
П.1.4.1.	міським	од.		1477	2338,09			1477	2338,09	369,25	585	369,25	585	369,25	585	369,25	585			с.105		
П.1.4.1.1	Встановлення лічильників однофазних багатофункціональних лічильників НіК2104 або аналог (господарський спосіб)	од.	1,583	1 477	2 338,09			1 477	2 338,09	369	584,52	369	584,52	369	584,52	369	584,52			с.105		ДФ
П.1.5	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо				0				0		0											
П.2	Інше				1 820,45				1 820,45				702,85		770,35		347,25	власні кошти		с.107		
П.2.1	Автоматизована система комерційного обліку постачання електричної енергії споживачам ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».	од.		56	711,20			56	711,20			28	355,60	28	355,60					с.107		
П.2.1.1	Підключити до 40 локальних АСКОВЕ підстанцій межі з ОРЕ 227 точок обліку межі зі споживачами	од.	5,00	40	200			40	200			20	100	20	100					с.107		
П.2.1.2	Створення локальних АСКОВЕ підстанцій	од.	31,95	16	511,2			16	511,2			8	255,6	8	255,6					с.117		
П.2.2	Автоматизована система комерційного обліку електричної енергії побутових споживачів.	од.			1 109,25				1 109,25				347,25		414,75		347,25			с.122		
П.2.2.1	Встановлення та налагодження серверу обробки та збереження інформації з програмним забезпеченням	од.	67,50	1	67,500			1	67,50					1	67,50					с.122		АУ
П.2.2.2	Монтаж в ТП та налагодження шаф АСКОВЕ "Побут" в комплекті з контролерами збору даних і засобами зв'язку	од.	19,13	30	573,750			30	573,75			10	191,25	10	191,25	10	191,25			с.122		ДФ

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		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	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
II.2.2.3	Встановити багатофункціональні лічильники технічного пофідерного обліку електричної енергії	од.	2,93	160	468,000			160	468,00			53,33	156,00	53,33	156,00	53,33	156,00			с.122		ДФ
<b>Усього по розділу II:</b>					<b>4 561,31</b>		<b>41,35</b>		<b>4 519,96</b>		<b>677,47</b>		<b>1 392,32</b>		<b>1 461,06</b>		<b>1 030,46</b>					
<b>3. Впровадження та розвиток АСДТК</b>																						
III.1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного управління замість морально і фізично зношених та для розширення існуючих, у т.ч.:				606,30		606,30								39,48		566,82	власні кошти		с.124		
III.1.1	Система керування і отримання даних																					
III.1.2.	Телемеханіка ПС			3	566,817		566,817										566,817			с.124		
III.1.2.1	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Димитрова»	од.	228,96	1	228,96	1	228,96										1	228,96		с.125		ДФ
III.1.2.2	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Блок 2»		206,32	1	206,32	1	206,32										1	206,32		с.125		ДФ
III.1.2.3	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Блок 3»	од.	131,54	1	131,54	1	131,54										1	131,54		с.125		ДФ
III.1.3	Ресстратори диспетчерських переговорів (архіватори мови) (ДФ-3)		13,16	3	39,48	3	39,48							3	39,48			власні кошти		с.126		ДФ
<b>Усього по розділу III</b>					<b>606,30</b>		<b>606,30</b>								<b>39,480</b>		<b>566,817</b>					
<b>4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>																						
IV.1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:				892,858	21	481,579	25	411,279	16	162,705			29	584,814	1	145,339	власні кошти		с.128		
IV.1.1	закупівля та модернізація робочих станцій			29	584,814	13,0	262,158	16	322,656					29	584,814					с.128		
IV.1.1.1	АРМ	од.	20,166	29	584,814	13	262,158	16	322,656					29	584,814					с.128		АУ-11, ДФ-11, ВФ-2, ЛВФ-5



№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		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	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
IV.1.2	закупівля та модернізація серверів			1	145,339	1	145,339									1	145,339			с.134		
IV.1.2.1	Сервер(AУ-1)	од.	145,339	1	145,339	1	145,339									1	145,339			с.134		
IV.1.3	інші засоби інформатизації			16	162,705	7	74,082	9	88,623	16	162,71									с.135		
IV.1.3.1	Багатофункціональний пристрій (БФП) А4	од.	9,847	15	147,705	6	59,08	9	88,623	15	147,705									с.135		АУ-14, ЛВФ-1
IV.1.3.2	БФП А-3	од.	15	1	15	1	15			1	15									с.136		АУ-1
IV.2	Закупівля програмного забезпечення			1	23,323	1	23,323			1	23,323							власні кошти		с.137		
IV.2.1.1	Microsoft Windows Server 2016 Standard	од.	23,323	1	23,323	1	23,323			1	23,323									с.137		АУ-1
IV.3	Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:				0,000				0,000													
<b>Усього по розділу IV:</b>					<b>916,181</b>	<b>504,902</b>	<b>411,279</b>	<b>186,028</b>	<b>584,814</b>	<b>145,339</b>												

<b>V. Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій</b>																						
V.1.	Системи зв'язку та телекомунікацій, у т.ч.:			2	66,290			2	66,29								2	66,29	власні кошти		с.138	
V.1.4	Резервне електроживлення засобів зв'язку та телекомунікацій			2	66,29			2	66,29								2	66,29			с.138	
V.1.4.1	Заміна ББЖ Лисичанського ЕУ Луганської філії	од.	49,47	1	49,47			1	49,47								1	49,47			с.138	ЛФ
V.1.4.2	ББЖ для АТС Panasonic TDA-101UA (або аналог)	од.	16,820	1	16,820			1	16,820								1	16,82			с.138	ДФ
V.2.	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу		37,932	1	37,932			1	37,93					1	37,932				власні кошти		с.138	
V.2.1	Маршрутизатор CISCO 2901 - SEK - K9	од.	37,932	1	37,932			1	37,93					1	37,932						с.138	ЛФ
<b>Усього по розділу V:</b>					<b>104,222</b>			<b>104,222</b>						<b>37,932</b>	<b>66,290</b>							

<b>6. Модернізація та закупівля колісної техніки</b>																						
VI.1	Транспортна техніка			2,00	709,16	0,00	0,00	2	709,16								2,00	709,16	власні кошти		с.139	
VI.1.1	Легковий автомобіль RENAULT DOKKER van AUTHENTIQUE (дизель) або аналог	од.	354,58	2	709,160			2	709,16								2	709,16			с.139	ЛФ, ЛьФ
VI.2	Механізми			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				ДФ

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		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	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
VI.3	Спеціальна автотехніка і машини			0	0,00	0	0,00					0	0,00									ДФ
<b>Усього по розділу VI:</b>				<b>709,2</b>	<b>0,0</b>				<b>709,2</b>				<b>0,0</b>		<b>0,0</b>		<b>709,2</b>					

**7. Інше**

VII.1	Будівництво, реконструкція виробничих баз			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти				
VII.2	Технологічне обладнання			2	141,583			2	141,583							2	141,583			с.141		
VII.2.1	Висоторіз STIHL HT 131	шт.	20	1	20			1	20							1	20			с.141		ВФ
VII.2.2	Станція масляна мобільна СММ-0, 4М	од.	121,6	1	121,6			1	121,6							1	121,6			с.141		ДФ
VII.3	Діагностичне обладнання			1	570,00	1	570,00									1	570,00	власні кошти		с.143		
VII.3.1	Хроматограф "Кристаллокс 4000М" або аналог	од.	570,00	1	570,00	1	570,0									1	570,00			с.143		ЛФ
VII.4	Засоби вимірювальної техніки				0,00				0,00							0	0,00	власні кошти				
<b>Усього по розділу VII:</b>				<b>3,00</b>	<b>711,58</b>		<b>570,00</b>		<b>141,58</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>		<b>711,58</b>					
<b>Усього по програмі:</b>				<b>30 436,00</b>	<b>6 391,00</b>		<b>24 045,00</b>		<b>6 488,91</b>		<b>7 017,74</b>		<b>7 748,71</b>		<b>9 180,64</b>							

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