

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Усього			У тому числі по видах діяльності				У т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів
			Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	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
I. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
I.1	Розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж, у т.ч.				13 585,22		13 585,22				0,00		4 869,75		5 861,01		2 854,46				
I.1.1	Технічне переоснащення (реконструкція) ПС				11 670,98		11 670,98				0,00		4 571,26		4 691,60		2 408,12				
I.1.1.1	Технічне переоснащення підстанції ПС 35/6 кВ "№5" м. Жовті Води	шт	23 728,31	0,49	11 670,98	0,49	11 670,98						4 571,26		4 691,60	0,49	2 408,12				
I.1.2	Реконструкція ЛЕП				1 914,24		1 914,24				0,00		298,49		1 169,41		446,35				
I.1.2.1	Реконструкція КЛ-0,4 кВ ТП-130 РБ-9 Робоча, 65 бл. I	км	2 547,24	0,08	426,41	0,08	426,41						298,49	0,17	127,92						
I.1.2.2	Реконструкція КЛ-0,4 кВ ТП-130 РБ-20 Робоча, 65 бл. I	км		0,08		0,08															
I.1.2.3	Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ТП-6/8 РБ-7 до буд. №26 по вул. Нова м. Павлоград	км	1 573,41	0,21	328,84	0,21	328,84								230,19	0,21	98,65				
I.1.2.4	ПР Реконструкція КЛ-10 кВ ТП-182 ком.4-ТП-178 ком.4 смт. Черкаське Новомосковського р-ну	км	1 736,89	0,38	652,22	0,38	652,22								456,55	0,38	195,67				
I.1.2.5	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-14А ком. №3 до ТП-14 ком. №1 м. Павлоград	км	2 281,72	0,22	506,77	0,22	506,77								354,74	0,22	152,03				
I.2	Проектні роботи				3 822,03		3 822,03				0,00		1 119,96		1 103,40		1 598,67				
I.2.1	Розробка проектної документації "Реконструкція електричних мереж ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК" з реконфігурацією мережі зі зміною класу напруги 6 кВ на 20 кВ м.Вільногірськ.	шт	3 294,16	0,41	1 348,87	0,41	1 348,87							1	870,17		478,70				
I.2.2	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції «ДШЗ-1»	шт	480,13	1	480,13	1,00	480,13						240,06			1	240,06				
I.2.3	ПВР Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 154/35/6 кВ "КПО"	шт	513,90	1	513,90	1,00	513,90						256,95			1	256,95				
I.2.4	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/6 кВ "Стрічка"	шт	235,24	1	235,24	1,00	235,24						117,62			1	117,62				
I.2.5	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/6 кВ "Рахманово"	шт	218,09	1	218,09	1,00	218,09						109,05			1	109,05				
I.2.6	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/6 кВ "ЦЗ"	шт	231,31	1	231,31	1,00	231,31						115,66			1	115,66				
I.2.7	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/6 кВ "Палмаш"	шт	220,32	1	220,32	1,00	220,32						110,16			1	110,16				
I.2.8	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/6 кВ "Молзавод"	шт	179,74	1	179,74	1,00	179,74						89,87			1	89,87				
I.2.9	Розробка проектної документації "Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/6 кВ "НВ-ЦЗ"	шт	161,20	1	161,20	1,00	161,20						80,60			1	80,60				
I.2.10	Проектування вносу лічильників електроенергії у населення з квартир на сходові клітини	шт	30,00	5	150,00	5,00	150,00							5	150,00						
I.2.11	Розробка проектної документації "Реконструкція ПЛ-6 кВ ПЛ-6 кВ від КРУН-6 кВ ком.4 до ЗТП-1, ЗТП-2 з переключенням до ПС-35/6 кВ "Чешка" ЗРП-6 кВ ком. 12 смт. Радушне.(Кривий Ріг)	шт	43,07	1	43,07	1,00	43,07							1	43,07						
I.2.12	Розробка проектної документації "Реконструкція КЛ-10 кВ ПС-50 ком. 3 -- ТП-859 м. Кривий Ріг	шт	40,16	1	40,16	1,00	40,16							1	40,16						
Усього по розділу I							17 407,24		17 407,24		0,00		5 989,71		6 964,40		4 453,13				

II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																
II.1	Зниження понаднормативних витрат електроенергії в т.ч.				172,54		172,54			0,00		0,00		0,00	172,54	власні кошти
II.1.1	Організація рейдової роботи	шт.		1,00	172,54		172,54			0,00		0,00		0,00	172,54	
II.1.1.1	Штанги токовимірювальні	шт.	6,59	8,00	52,73	8,00	52,73							8	52,73	
II.1.1.2	Кліщі токовимірювальні APPA A3	шт.	5,25	16,00	84,00	16,00	84,00							16	84,00	
II.1.1.3	Показчик напруги "ІНЕКС-5-С3" або аналог	шт.	0,33	14,00	4,61	14,00	4,61							14	4,61	
II.1.1.4	Сигналізатор прихованої проводки E121 (ДЯТЕЛ)	шт.	0,55	14,00	7,68	14,00	7,68							14	7,68	
II.1.1.5	Фотоапарати цифрові (Nikon або аналог)	шт.	2,94	8,00	23,52	8,00	23,52							8	23,52	
II.2	Впровадження комерційного обліку електроенергії				478,50		478,50			0,00		478,50		0,00	0,00	власні кошти
II.2.1	Улаштування однофазних (без вартості лічильників) вводів в будинки з застосуванням СИП.	шт	1,60	300,00	478,50	300	478,50				300,00	478,50				
II.3	Створення АСКОЕ побутових споживачів				2476,45	0	2476,45			0,00		1521,63		302,70	652,12	власні кошти
II.3.1	Трансформатори струму Т-0,66 200/5,	шт	0,99	48	47,52	48	47,52						48	47,52		
II.3.2	Трансформатори струму Т-0,66,300/5,	шт	0,99	109	107,91	109	107,91						109	107,91		
II.3.3	Трансформатори струму Т-0,66 400/5	шт	0,99	9	8,91	9	8,91						9	8,91		
II.3.4	Трансформатори струму Т-0,66 600/5	шт	0,99	12	11,88	12	11,88						12	11,88		
II.3.5	Трансформатори струму Т-0,66 1000/5	шт	1,04	12	12,48	12	12,48						12	12,48		
II.3.6	І-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного зчитування (типу -СМАРТ)	шт	1,25	1739	2173,75	1739	2173,75					1521,63			1739	652,12
II.3.7	Лічильник трифазний типу Torgrids	шт	3,70	4	14,80	4	14,80						4	14,80		
II.3.8	Маршрутизатор для однофазних електронних лічильників з функцією Smart	шт	24,80	4	99,20	4	99,20						4	99,20		
II.4	Закупівля обладнання під АСКОЕ				226,19	0	226,19			0,00		0,00		226,19	0,00	власні кошти
II.4.1	Лічильники трифазні типу EPQS	шт	8,11	25	202,75	25	202,75						25,00	202,75		
II.4.2	Модем типу iRZ TU 41	шт	4,90	4	19,60	4	19,60						4,00	19,60		
II.4.3	Блок живлення DR-15-12	шт	0,48	8	3,84	8	3,84						8,00	3,84		
Усього по розділу II:					3353,68		3353,68			0,00		2000,13		528,89	824,66	
III. Впровадження та розвиток АСДТК																
III.1	Впровадження комплексу АСДТК (ОДГ, ЦРП-3)	шт.	1843,86	0,38	693,46	0,38	693,46							0,38	693,5	власні кошти
Усього по розділу III:					693,46		693,46			0,00		0,00		0,00	693,46	
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																
IV.1	Закупівля нових робочих станцій				23,66		23,66			0,00		23,66		0,00	0,00	власні кошти
IV.1.1	Монітор 24	шт	5,83	2	11,66	2	11,66				2	11,66				
IV.1.2	Ноутбук	шт	12,00	1	12,00	1	12,00				1	12,00				
IV.2	Модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.				782,80	0	782,80			0,00		0,00		547,96	234,84	власні кошти
IV.2.1	Впровадження геодезичної інформаційно-технічної системи	шт	782,80	1	782,80	1	782,80							547,96	1	234,84
Усього по розділу IV:					806,46		806,46		0,00	0,00		23,66		547,96	234,84	
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку																
V.1	Впровадження та розвиток систем зв'язку				12,00		12,00			0,00		12,00		0,00	0,00	власні кошти
V.1.1	IP телефон	шт	3,00	4	12,00	4	12,00				4,0	12,00				
Усього по розділу V:					12,00		12,00			0,00		12,00		0,00	0,00	
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки																
Усього по розділу VI:					0,00		0,00			0,00		0,00		0,00	0,00	власні кошти

VII. Інше																
VII.1	Реконструкція виробничих баз			686,41		686,41				0,00		0,00		0,00	686,41	власні кошти
VII.1.1	Придбання приміщення ПвРЕМ	шт	686,41	1,00	686,41	1	686,41							1	686,41	
VII.2	Обладнання, що не вимагає монтажу			15,75	0	15,75				0,00		15,75		0,00	0,00	власні кошти
VII.2.1	Приймач П-806 для пошуку місця пошкодження КЛ	шт	15,75	1	15,75	1	15,75				1	15,75				
Усього по розділу VII:					702,16		702,16			0,00		15,75		0,00	686,41	
Усього по програмі:					22 975,00		22 975,00		0,00	0,00		8 041,25		8 041,25	6 892,50	

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

Керівник ліцензіата
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

"26" 06 2018 року



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

(Handwritten signatures)