

		Заміна нетеплових вводів у приватному секторі на СНП (1 фаза)	од.	власні кошти	0,48	1500,00	721,44	1500,00	1500,00		721,44	721,44		0,00	0,00		276,37	276,37		0,00							367,45	367,45					1500	445,07	0,00		Поставлено частково, решта обсягу буде поставлена у листопаді, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)	
		Заміна нетеплових вводів у приватному секторі на СНП (3 фази)	од.	власні кошти	0,86	300,00	259,01	300,00	300,00		259,01	259,01		0,00	0,00		126,97	126,97		0,00								129,42	129,42					300	132,041	0,00		Поставлено частково, решта обсягу буде поставлена у листопаді, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
1.7.3		Модернізація захисного комплексу підстанцій				56,00	861,60	48,00	48,00	0,00	595,20	595,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,00	48,00	0,00	595,20	595,20	0,00							48	595,2				
		Управління ОПН 35 кВ	компл.	власні кошти	10,50	44,00	462,00	44,00	44,00		462,00	462,00		0,00	0,00		0,00				44,00	44,00		462,00	462,00								44	462	0,00		Поставлено у повному обсязі, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)	
		Управління ОПН 110 кВ	компл.	власні кошти	33,30	12,00	399,60	4,00	4,00		133,20	133,20		0,00	0,00		0,00				4,00	4,00		133,20	133,20								4	133,2	0,00		Поставлено частково, решта обсягу буде поставлена у листопаді, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)	
1.7.4		Модернізація грозовихисту ТП, ПЛ 6-10 кВ				599,00	1247,40	372,00	372,00	0,00	756,91	756,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	372,00	372,00	0,00	756,91	756,91	0,00							372,003	756,909				
		Модернізація грозовихисту ТП, ПЛ 6кВ з встановленням ОПН 6 кВ	компл.	власні кошти	1,95	332,00	647,40	266,00	266,00		518,70	518,70		0,00	0,00		0,00				266,00	266,00		518,70	518,70								266	518,7	0,00		Поставлено частково, решта обсягу буде поставлена у листопаді, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)	
		Модернізація грозовихисту ТП, ПЛ 10кВ з встановленням ОПН 10 кВ	компл.	власні кошти	2,25	267,00	600,00	106,00	106,00		238,21	238,21		0,00	0,00		0,00				106,00	106,00		238,21	238,21							106	238,21	0,00		Поставлено частково, решта обсягу буде поставлена у листопаді, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)		
1.7.5		Розробка проектно-кошторисної документації				24491,10	372,03	372,03	0,00	19545,20	19545,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4476,35	4202,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	473,46	473,46	0,00						372,03	15068,85					
		Підвищення ефективності роботи розподільчих мереж шляхом їх реконструкції з автоматизацією на переходом на ступінь напруги 20 кВ		власні кошти	1869,87	1,00	1869,87	0,70	0,70		1308,91	1308,91		0,00	0,00		0,00							374,00	374,00							0,70	1308,91	0,00		ТЕО виконано, схема буде виконана у грудні, фінансування згідно з умовами договору		
		Виконання ПВР та експертизи реконструкції ПЛ-0,4 кВ	км.	власні кошти	45,75	264,56	12102,84	262,31	262,31		12000,14	12000,14		0,00	0,00		2012,89	2012,89						0,00	0,00							262,31	9987,25	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
		Виконання ПВР та експертизи реконструкції ПЛ-6 кВ	км.	власні кошти	63,30	27,85	1762,93	19,50	19,50		1234,05	1234,05		0,00	0,00		296,01	296,01						0,00	0,00							19,50	938,04	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
		Виконання ПВР та експертизи реконструкції КЛ-6 кВ	км.	власні кошти	32,70	3,00	98,10	2,10	2,10		68,67	68,67		0,00	0,00		58,42	58,42						0,00	0,00							2,10	10,25	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
		Виконання ПВР та експертизи заміна ТП на КТП	од.	власні кошти	15,62	9,00	140,61	6,30	6,30		98,42	98,42		0,00	0,00		34,34	34,34						0,00	0,00							6,30	64,08	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
		Виконання ПВР та експертизи реконструкції РП (Електрична частина)	од.	власні кошти	121,52	24,00	2916,48	16,80	16,80		2041,54	2041,54		0,00	0,00		393,38	393,38						0,00	0,00							16,80	1648,15	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
		Виконання ПВР та експертизи реконструкції ПЛ-0,4 кВ	км.	власні кошти	40,50	90,46	3663,27	63,32	63,32		2564,29	2564,29		0,00	0,00		1374,31	1374,31						0,00	0,00							63,32	1189,98	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення листопад - грудень.		
		ПВР "Будівництво ПЛ-110 кВ відвідка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛ-110 кВ "Кураліська ТЕС-Смолівка №1"				229,18	1,00	1,00	0,00	229,18	229,18	0,00	0,00	0,00	0,00	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,46	99,46	0,00												
		ПВР "Будівництво ПЛ-110 кВ відвідка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛ-110 кВ "Кураліська ТЕС-Смолівка №1"	од.	власні кошти	229,18	1,00	229,18	1,00	1,00		229,18	229,18		0,00	0,00		33,33	33,33						99,46	99,46							1,00	195,85	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
		Розробка ПВР та комплексної експертизи для реконструкції мереж 35-110 кВ	од.	власні кошти	1707,82	1,00	1707,82	0,16	0,16		273,66	273,66		0,00	0,00		273,66	273,66						0,00	0,00							1,00	1434,16	0,00		Роботи з розробки ПВР розпочато у вересні, строк закінчення - грудень.		
Усього по розділу 1:						57 903,44				43 711,92	43 711,92	0,00				16 823,93	16 550,27	0,00					14 708,58	14 708,58	0,00						26887,99							
2. Заходи зі зняття неелектричних витрат електричної енергії																																						
2.1		Покращення обліку електроенергії у т.ч.			597,2869	13387	14634,6059	11518,8	7872,00	3646,667	14313,5409	9937,5409	4376	0	11511,76	7865,091	3646,6667	14193,0299	9817,0299	4376	13119	9627,3333	3646,6667	14995,75545	10219,7555	4376					3653,67	120,51						
2.1.1		Автоматизація обліку електроенергії			23,25	22	195,05	16,7578	16,7578	0	169,125	169,125	0	0	16,75781	16,75781	0	168,75	168,75	0	19	19	0	163,615	163,615	0						0	0,38					
		Прийняття трифазних багатотарифних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОЕ	од.	власні кошти	10,15	15	152,25	15,00	15,00		152,25	152,25		0,00	15,00	15,00		151,88	151,88		15,00	15,00		151,88	151,88						0	0,38	0,00			Економія		
		Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті	од.	власні кошти	9,6	3	28,80	1,76	1,76		16,88	16,88		0,00	1,76	1,76		16,88	16,88		0,00			0,00	0,00						0	0	0,00					
		Універсальний пристрій GPRS зв'язку Seneco типу GFER1	од.	власні кошти	3,5	4	14,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00				4,00	4,00		11,74	11,74						0	0	0,00					
2.1.2		Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч.			574,0369	13365	14439,56	11502	7855,33	3646,667	14144,42	9768,42	4376	0	11495	7848,333	3646,6667	14024,2799	9648,2799	4376	13100	9608,3333	3646,6667	14432,14045	10056,1405	4376					3653,67	120,14						
2.1.2.1		Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів			570,10	3945	4621,43	3882	3882	0	4602,29	4602,29	0	0	3875	3875	0	4481,2799	4481,2799	0	3725	3880	0	4644,5899	4644,5899	0					7	121,01						
		Прийняття однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з PLC модулем	од.	власні кошти	1,00	3532	3532,00	3532,00	3532,00		3532,00	3532,00		0,00	3532,00	3532		3532,00	3532		3532,00	3532		3532,00	3532							0	0	0,00				
		Прийняття трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з PLC модулем	од.	власні кошти	2,19	71	155,76	71,00	71,00		155,76	155,76		0,00	71,00	71,00		155,76	155,76		71,00	71,00		155,76	155,76						0	0	0,00					
		Прийняття трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з PLC модулем	од.	власні кошти	2,19	65	142,59	65,00	65,00		142,59	142,59		0,00	65,00	65,00		142,59	142,59		65,00	65,00		142,59	142,59						0	0	0,00					
		Прийняття трифазних багатотарифних лічильників АК прямого включення з PLC модулем	од.	власні кошти	2,40	19	45,60	19,00	19,00		45,60	45,60		0,00	19,00	19,00		45,60	45,60		19,00	19,00		45,60	45,60						0	0	0,00					
		Прийняття трифазних багатотарифних лічильників АК трансформаторного включення з PLC модулем	од.	власні кошти	2,40	1	2,40	1,00	1,00		2,40	2,40		0,00	1,00	1,00		2,40	2,40		1,00	1,00		2,40	2,40						0	0	0,00					
		Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (150-400/5)	од.	власні кошти	0,60	156	93,60	156,00	156,00		93,60	93,60		0,00	156,00	156,00		98,28	98,28		1,00	156,00		98,28	98,28						0	-4,68	0,00			Зростання вартості		
		Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (800/5)	од.	власні кошти	0,63	9	5,67	9,00	9,00		5,67	5,67		0,00	9,00	9,00		5,67	5,67		9,00	9,00		5,67	5,67						0	0	0,00					
		Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (1000/5)	од.	власні кошти	0,63	21	13,23	21,00	21,00		13,23	13,23		0,00	21,00	21,00		13,23	13,23		21,00	21,00		13,23	13,23						0	0	0,00					

	Осциллограф SDS1021D1 для налаштування та ремонту засобів обліку	од.	власні кошти	6,12	2	12,24	1,00	1,00		6,12	6,12		0,00	1,00	1,00		6,12	6,12		1,00	1,00		6,12	6,12		0	0	0,00			
	Додаткові матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	власні кошти	85,94	1	85,94	1,00	1,00		85,94	85,94		0,00	0,00			0,00						96,31	96,31		1	85,94	0,00		Поставлено, фінансування у листопаді (згідно з умовами договору)	
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	власні кошти	452,38	1	452,38	1,00	1,00		452,38	452,38		0,00	0,00			479,63	479,63		0,00			479,63	479,63		1	-27,25	0,00		Зростання вартості	
2.1.2.2	Придбання комплектів для вносу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих виводів у населення	к-т	власні кошти	0,15	1500	200,70	0,00			0,00			0,00	0,00			1698,00	1698,00		1698,00	1698,00		226,71	226,71		0	0	0,00			
2.1.2.3	Придбання комплектів для вносу трифазних приладів обліку і облаштування ізольованих виводів у населення	к-т	власні кошти	0,251	300	75,30	0,00			0,00			0,00	0,00			57,00	57,00		57,00	57,00		17,84	17,84		0	0	0,00			
2.1.2.4	Придбання однофазних багатотарифних архівників з ZigBee модулем для заміни морально застарілих приладів обліку в побутових споживачів кл. 2.5 в багатоповерхових будинках	од.	власні кошти	1,2	7270	8724,00	7270,00	3623,33	3646,67	8724,00	4348,00	4376,00	0,00	7270,00	3623,33	3646,67	8724,00	4348,00	4376,00	7270,00	3623,33	3646,67	8724,00	4348,00	4376,00		0	0	0,00		
2.1.2.6	Придбання 3-фазних приладів обліку для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів та на ПС обленерго на нові електричні прямого включення	од.	власні кошти	2,3375	350	818,13	350,00	350,00		818,13	818,13		0,00	350,00	350,00		819,00	819,00		350,00	350,00		819,00	819,00		0	-0,88	0,00		Зростання вартості	
2.2	Впровадження обліку електроенергії для організації повулового та пофідерного контролю в ЕМ			4,165	219	173,03	117	117	0	85,04	85,04	0	0	117	117	0	85,038	85,038	0	117	117	0	85,038	85,038	0	0	0	0			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (150-400/5)	од.	власні кошти	0,6	45	27,00	45,00	45,00		27,00	27,00		0,00	45,00	45,00		27,00	27,00		45,00	45,00		27,00	27,00		0	0	0,00			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (600/5)	од.	власні кошти	0,74	45	33,30	30,00	30,00		22,20	22,20		0,00	30,00	30,00		22,20	22,20		30,00	30,00		22,20	22,20		0	0	0,00			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (800/5)	од.	власні кошти	0,825	93	76,73	30,00	30,00		24,75	24,75		0,00	30,00	30,00		24,75	24,75		30,00	30,00		24,75	24,75		0	0	0,00			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (1000/5)	од.	власні кошти	1	21	21,00	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (1500/5)	од.	власні кошти	1	15	15,00	12,00	12,00		11,09	11,09		0,00	12,00	12,00		11,09	11,09		12,00	12,00		11,09	11,09		0	0	0,00			
2.3	Впровадження автоматизації току обліку на ТП, РП під сигналізацією			13,55	49	134,72	5	5	0	12,8	12,8	0	0	5	5	0	12,8	12,8	0	5	5	0	12,8	12,8	0	0	0	0			
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	од.	власні кошти	2,56	30	76,80	5,00	5,00		12,80	12,80		0,00	5,00	5,00		12,80	12,80		5,00	5,00		12,80	12,80		0	0	0,00			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,SS (400x5)	од.	власні кошти	0,74	9	6,66	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Шафа обліку в ТП	од.	власні кошти	0,25	5	1,26	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	од.	власні кошти	10	5	50,00	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
2.4	Застосування приладів і пристроїв, засобів виміральної техніки			34,14	172	573,84	3,04	3,04	0	62,29	62,29	0	0	3,039938	3,04	0	62,29	62,29	0	0	0	0	161,23	161,23	0	0	0	0			
	Пристрій для обрізання виводів від ПП-0,4кВ	од.	власні кошти	3,61	25	90,25	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		88,00	88,00		0	0	0,00			
	Дистанційні вимірвачі струму універсальний	од.	власні кошти	4,45	40	178,00	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Електроінструмент	од.	власні кошти	3,07	20	61,34	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		9,23	9,23		0	0	0,00			
	Комплект інструментів для інженерів Т.А. електромонтерів по обслуговуванню лічильників та рейдових бригад	к-т	власні кошти	2,161	40	86,44	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		64,00	64,00		0	0	0,00			
	Індикатори для знаходження прихованої проводки	од.	власні кошти	0,36	40	14,38	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Комплект для параметризації багатифункциональних ПО та обслуговування і налашки засобів АСКОЕ	од.	власні кошти	20,49	7	143,43	3,04	3,04		62,29	62,29		0,00	3,04	3,04		62,29	62,29		0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Облаштування АСКОЕ			6530,825	2	6530,83	660	660	0	792,00	792,00	0	0	660	660	0	792	792	0	660	660	0	792	792	0	0	0	0			
	Облаштування АСКОЕ	од.	власні кошти	811,344	1	811,34	660,00	660,00		792,00	792,00		0,00	660,00	660,00		792,00	792,00		660,00	660,00		792,00	792,00		0	0	0,00			
	Облаштування АСКОЕ (додатково) ПОБУТ	од.	власні кошти	5719,481	1	5719,48	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
Усього по розділу 2.						22 047,01				15 265,67	10 889,67	4 376,00					15 145,16	10 769,16	4 376,00				15 646,82	11 270,82	4 376,00		120,511				
3. Впровадження та розвиток АСДІК																															
	Технологія скелетаційної візуалізації диспетчерської інформації ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"	од.	власні кошти	391	1	391,00	0,50	0,50		194,29	194,29		0,00	0,50	0,50		194,29	194,29		0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Розробка проекту підсистеми (програмно-апаратного комплексу) введення однопісної схеми нормального режиму РЕМ, оперативних диспетчерських схем підстанцій з функцією ручного і автоматизованого (при телемеханізації РЕМ) введення параметрів	од.	власні кошти	20,00	1,00	20,00	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0	0	0,00			
	Впровадження АСДІК центральної диспетчерської служби ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»	од.	власні кошти	62890,67	0,24	14927,00	0,14	0,14		8878,23	8878,23		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		0,14	8878	0,00		Тривале проведення процедур закупівель, фінансування у грудні	
	Контролер зв'язку ЕК 531Е	од.	власні кошти	34,00	3,00	102,00	3,00	3,00		102,00	102,00		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		3,00	102,00	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	
	Контролер зв'язку ЕК 346Е	од.	власні кошти	29,00	2,00	58,00	2,00	2,00		58,00	58,00		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		2,00	58,00	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	
	Розгалужувач каналний BV201Е1	од.	власні кошти	18,00	2,00	36,00	2,00	2,00		36,00	36,00		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		2,00	36,00	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	
	Розгалужувач каналний BV202Е1	од.	власні кошти	12,90	2,00	25,79	2,00	2,00		25,79	25,79		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		2,00	25,79	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДІК ПС Добропілля-35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00		34,20	34,20		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		1,00	34,20	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДІК ПС Дмитрово-110кВ	од.	власні кошти	34,72	1,00	34,72	1,00	1,00		34,72	34,72		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00		0,00	0,00		1,00	34,72	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	

Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Новогродівка-35кВ	од.	власні кошти	33,89	1,00	33,89	1,00	1,00		33,89	33,89		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	33,89	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Новоекономіческа-35кВ	од.	власні кошти	33,89	1,00	33,89	1,00	1,00		33,89	33,89		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	33,89	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Родінська-35кВ	од.	власні кошти	33,97	1,00	33,97	1,00	1,00		33,97	33,97		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	33,97	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Доброділля-110кВ	од.	власні кошти	34,04	1,00	34,04	1,00	1,00		34,04	34,04		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	34,04	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Котларівка-110кВ	од.	власні кошти	116,20	1,00	116,20	1,00	1,00		116,20	116,20		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	116,20	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Красноармійська-110кВ	од.	власні кошти	53,77	1,00	53,77	1,00	1,00		53,77	53,77		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	53,77	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Светла-35кВ	од.	власні кошти	33,72	1,00	33,72	1,00	1,00		33,72	33,72		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	33,72	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Короченко-35 кВ	од.	власні кошти	34,04	1,00	34,04	1,00	1,00		34,04	34,04		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	34,04	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Артемівська 110кВ	од.	власні кошти	41,54	1,00	41,54	1,00	1,00		41,54	41,54		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	41,54	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Нов.Діержанка 35кВ	од.	власні кошти	34,00	1,00	34,00	1,00	1,00		34,00	34,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	34,00	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Фенюльна 35кВ	од.	власні кошти	50,37	1,00	50,37	1,00	1,00		50,37	50,37		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	50,37	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Виконання робочого проєкту на побудову системи АСДК ПС Цербинівка 110кВ	од.	власні кошти	88,60	1,00	88,60	1,00	1,00		88,60	88,60		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		1,00	88,60	0,00	На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)

	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДЖ ПС Северья 110кВ	од.	власні кошти	50,37	1,00	50,37	1,00	1,00		50,37	50,37				0,00	0,00				0,00	0,00					1,00	50,37	0,00			На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДЖ ПС Ар्योंв 110кВ	од.	власні кошти	49,70	1,00	49,70	1,00	1,00		49,70	49,70				0,00	0,00				0,00	0,00					1,00	49,70	0,00			На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)		
Усього по розділу 3:						16 316,81				10 051,33	10 051,33	0,00								0,00	0,00					9857,0383							
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																																	
4.1	Програма забезпечення			2 698,73	2,70	2 546,66	2,70	2,70	0,00	2 546,66	2 546,66	0,00	0,00	1,70	1,70	0,00	521,34	521,34	0,00	1,00	1,00	0,00	166,50	166,50	0,00	1	2025,32				На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)		
	ліцензування ПЗ Microsoft	од.	власні кошти	2 025,32	1,00	2 025,32	1,00	1,00		2025,32	2025,32	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00					1,00	2025,32	0,00					
	GPS навігація в комплекті	од.	власні кошти	506,91	0,70	354,84	0,70	0,70		354,84	354,84	0,00	0,00	0,70	0,70		354,84	354,84		0,00						0	0	0,00					
	Модернізація центру обслуговування клієнтів компанії в м. Маріуполь.	од.	власні кошти	166,50	1,00	166,50	1,00	1,00		166,50	166,50	0,00	0,00	1,00	1,00		166,50	166,50		1,00	1,00		166,50	166,50		0	0	0,00					
Усього по розділу 4:						2 546,66				2 546,66	2 546,66	0,00					521,34	521,34	0,00				166,50	166,50	0,00		2025,32						
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																																	
5.2	Модернізація існуючих видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейний та ін.)			1 600,30	3,00	1 600,30	1,50	1,50	0,00	800,15	800,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	323,67	323,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,5	476,48111						
	Реконструкція мережі зв'язку ПАО "ДТЭК Донецьоблспіснрг" в об'їзд неконтрольованої території	од.	власні кошти	516,00	1,00	516,00	0,50	0,50		258,00	258,00		0,00	0,00			0,00			0,00	0,00					0,5	258	0,00				На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)	
	Організація РІЗ на ділянці Дружковський РЕМ-Костянтинівський ЛМП	од.	власні кошти	625,00	1,00	625,00	0,50	0,50		312,50	312,50		0,00	0,00			189,74	189,74		0,00						0,5	122,76	0,00					На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робіт з проекту "Встановлення радіорелейної мережі Н=40 м на ПС 110 Северія" зі збільшенням висоти вежі до Н=45 м	од.	власні кошти	459,30	1,00	459,30	0,50	0,50		229,65	229,65		0,00	0,00			133,93	133,93		0,00						0,5	95,72	0,00					На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Усього по розділу 5:						1 600,30				800,15	800,15	0,00					323,67	323,67	0,00				0,00	0,00	0,00		476,48111						
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																																	
	Автомобіль КС55729-5В на базі КАМАЗ 63501 або аналог	од.	власні кошти	3 933	0,7	2 753,33	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00		0,00	0,00					0	0	0,00					
Усього по розділу 6:						2 753,33				0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00								0	0	0,00				
7. Інше																																	
7.4	Прилади та пристрої			1707,4457	31,5	1825,452285	17,1846	17,1846	0	1119,367625	1119,36763	0	0	17,13462	17,13462	0	1102,88083	1102,88083	0	14	14	0	327,05833	327,05833	0	0,05	16,486795						
	ЕЛІ-35 на базі ГАЗ-32213	од.	власні кошти	1029,60	1,00	1029,60	0,68	0,68		704,88	704,88		0,00	0,68	0,68		704,88	704,88		0,00	0,00					0	0	0,00					
	Апарат УИМ-90/аналог (визначення пробної напруги трансформаторного масла)	од.	власні кошти	33,75	2,00	67,50	1,00	1,00		33,75	33,75		0,00	1,00	1,00		33,75	33,75		2,00	2,00		67,50	67,50		0	0	0,00					
	Установка Тангенс-3М (визначення tg кута дисектричних витрат трансформаторного масла)	од.	власні кошти	48,15	2,00	96,30	1,00	1,00		48,15	48,15		0,00	1,00	1,00		48,15	48,15		2,00	2,00		96,30	96,30		0	0	0,00					
	Аналізатор якості електроенергії Енергомонитор 3.3 з/дого його аналог	од.	власні кошти	152,60	1,00	152,60	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00						0	0	0,00					
	Мультимер Fluke-S7V	од.	власні кошти	9,60	6,00	57,57	3,00	3,00		28,79	28,79		0,00	3,00	3,00		28,79	28,79		3,00	3,00		28,79	28,79		0	0	0,00					
	Мультиметри APPA 107N	од.	власні кошти	6,27	3,00	18,80	3,00	3,00		18,80	18,80		0,00	3,00	3,00		19,32	19,32		3,00	3,00		19,32	19,32		0	-0,52	0,00					Зростання вартості
	Мікрометр ЕР 331	од.	власні кошти	7,71	4,00	30,82	4,00	4,00		30,82	30,82		0,00	4,00	4,00		30,82	30,82		0,00			30,82	30,82		0	0	0,00					
	Ваги платформенні електронні ЗЕВС ЕКОНОМ ВНЕ-2000-4(Н1212)	од.	власні кошти	9,75	2,00	19,50	0,00		0,00				0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0	0	0,00					
	ВК ЗЕВС III 5000 (Ваги крановые до 5т)	од.	власні кошти	12,33	2,00	24,67	0,00		0,00				0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0	0	0,00					
	ВК ЗЕВС III 10000 (Ваги крановые до 10т)	од.	власні кошти	17,55	2,00	35,09	0,00		0,00				0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0	0	0,00					
	Штабелер GrOST HDR 10/30	од.	власні кошти	19,41	2,00	38,82	0,00		0,00				0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0	0	0,00					
	Генератор Г34-2500 з приймачем П-900	од.	власні кошти	21,09	4,00	84,36	4,00	4,00		84,36	84,36		0,00	4,00	4,00		84,33	84,33		4,00	4,00		84,33	84,33		0	0	0,00					
	Хромограф "Кристал 5000 (2)"	од.	власні кошти	339,65	0,50	169,825	0,50	0,50		169,83	169,83		0,00	0,45	0,45		152,84	152,84		0,00			0,00			0,1	16,98	0,00					На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
Усього по розділу 7:						1 825,45				1 119,37	1 119,37	0,00					1 102,88	1 102,88	0,00			327,06	327,06	0,00		16,486795							
Усього по програмі:						104 993,00				73 495,10	69 119,10	4 376,00					34 111,27	29 461,61	4 376,00				30 848,96	26 472,96	4 376,00		39383,825						

Звіт надано з урахуванням змін, які схвалені протоколом засідання НКРЕКП № 89 від 12.10.2017 року але не затверджені НКРЕКП згідно процедури відкритих слухань.

* пер - діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (відповідні колонки заповнюються виключно при наданні звіту за рік).

** пост - діяльність з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (відповідні колонки заповнюються виключно при наданні звіту за рік).

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

(підпис)

О.П. Дегтярьов
(прізвище, ім'я, по батькові)

"__" "_____" 2017 року

М. П. (за наявності)