2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми																																
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період				Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком)						Виконано													Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або очікувана дата прийняття в експлуатацію перехідних об'єктів	Залишилось не профінансовано		Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану
													профінансовано							освоєно											
					кількість	вартість, тис. грн	кількість			вартість, тис. грн			вартість одиниці продукції	кількість			вартість, тис. грн			кількість			вартість, тис. грн				кількість	вартість, тис. грн				
			джерело фінансування	вартість одиниці продукції, тис. грн без ПДВ			всього	пер*	пост**	всього	пер	пост		всього	пер	пост	всього	пер	пост	всього	пер	пост	всього	пер	пост							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																																
1.2	**Реконструкція підстанцій 35кВ**				0,33	9319,63	0,33	0,33	0,00	9319,63	9319,63	0,00	0,00	0,24	0,24	0,00	6833,98	6833,98	0,00	0,00	0,00	0,00	7088,40	7088,40	0,00		0	2485,65			
	Реконструкція ПС 35/6кВ "Город-5" у м. Маріуполь	од.	власні кошти	28538,16	0,33	9319,63	0,33	0,33	0,00	9319,63	9319,63		0,00	0,24	0,24		6833,98	6833,98		0,00			7088,40	7088,40			0,1	2486			Загальний обсяг робіт буде закінчено на прикинці жовтня-початку листопада, профінансовано до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 110 кВ				0,26	323,40	0,26	0,26	0,00	323,40	323,40	0,00	0,00	0,26	0,26	0,00	323,41	323,41	0,00	0,00	0,00	0,00	540,08	540,08	0,00		0	0			
	Реконструкція ПЛ 110 кВ "КуТЕС-Красноармійська" (ділянка опор №№31-39) у Красноармійському районі Донецької області	од.	власні кошти	1244,20	0,26	323,40	0,26	0,26	0,00	323,40	323,40		0,00	0,26	0,26		323,41	323,41		0,00			540,08	540,08			0	0			
	Модернізація ПС 110 кВ				3,00	2228,93	2,10	2,10	0,00	1560,25	1560,25	0,00	0,00	1,08	1,08	0,00	801,11	801,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1004,98	1004,98	0,00		1	759			
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Костянтинівка-город" присд. "СМВ" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Костянтинівка)	од.	власні кошти	721,57	1,00	721,57	0,70	0,70		505,10	505,10		0,00	0,34	0,34		244,22	244,22		0,00			346,16	346,16			0,36	261			Загальний обсяг робіт буде виконано у листопаді, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" присд. "Красноармійська-330" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Красноармійськ)	од.	власні кошти	750,57	1,00	750,57	0,70	0,70		525,40	525,40		0,00	0,37	0,37		276,26	276,26		0,00			329,41	329,41			0,33	249			Загальний обсяг робіт виконано у жовтні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" присд. "Вишнева" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м.Красноармійськ)	од.	власні кошти	756,79	1,00	756,79	0,70	0,70		529,75	529,75		0,00	0,37	0,37		280,62	280,62		0,00			329,41	329,41			0,33	249			Загальний обсяг робіт виконано у жовтні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
1.3	**Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6 (10) кВ**				3,36	3626,55	2,35	2,35	0,00	2538,59	2538,59	0,00	0,00	1,03	1,03	0,00	1111,28	1111,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		1,32201	1427,3116			
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 кВ ПС "Город-4"-ТП-493 у м.Маріуполь	км.	власні кошти	1079,65	3,36	3626,55	2,35	2,35		2538,59	2538,59		0,00	1,03	1,03		1111,28	1111,28		0,00			0,00				1	1427	0		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
1.4	**Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ**				36,86	14824,38	19,88	19,88	0,00	8092,30	8092,30	0,00	0,00	8,07	8,07	0,00	2874,47	2874,47	0,00	0,00	0,00	0,00	3752,68	3752,68	0,00		11,81	5217,82			
	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ району ТП-138 у м. Константинівка (вводів - 88 од.)	км.	власні кошти	357,38	2,04	729,06	1,64	1,64		586,08	586,08		0,00	1,64	1,64		586,08	586,08		0,00			892,93	892,93			0	0	0		
	Реконструкция мереж 0,4 кВ ТП-376 м. Краматорськ (вводів -72 од)	км.	власні кошти	331,83	2,32	769,84	1,86	1,86		615,60	615,60		0,00	1,86	1,86		615,60	615,60		0,00			308,75	308,75			0	0	0		
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-827 у м. Маріуполі (вводів - 54 од.)	км.	власні кошти	314,29	5,22	1640,58	1,92	1,92		603,42	603,42		0,00	1,92	1,92		603,42	603,42		0,00			654,60	654,60			0	0	0		
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-209 у м. Маріуполі (вводів 92 од.)	км.	власні кошти	417,16	1,31	546,48	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				0	0	0		
	Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-717 у Ілічовському районі м. Маріуполь (вводів 140 од.)	км.	власні кошти	391,91	1,78	697,60	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				0	0	0		
	Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-207 у Жовтневому районі м. Маріуполь (вводів - 86 од)	км.	власні кошти	365,07	1,12	408,88	0,75	0,75		272,19	272,19		0,00	0,75	0,75		272,19	272,19		0,00			258,87	258,87			0	0	0		
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ від ТП №-127 (Слов'янський РЕМ) (вводів 185од.)	км.	власні кошти	446,07	1,09	486,21	0,45	0,45		198,80	198,80		0,00	0,45	0,45		198,80	198,80		0,00			1637,53	1637,53			0	0	0		
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від РП-17 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (1 черга: Ф1-Ф4) (із заміною відгалужень: 102 шт.)	км.	власні кошти	466,50	2,85	1327,66	1,99	1,99		929,36	929,36		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				1,99	929,36	0,00		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від РП-17 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (2 черга: Ф5-Ф6) (із заміною відгалужень: 378 шт.)	км.	власні кошти	447,01	3,30	1476,49	2,31	2,31		1033,54	1033,54		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				2,31	1033,54	0,00		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-476 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.)	км.	власні кошти	430,88	1,73	743,26	1,21	1,21		520,28	520,28		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				1,21	520,28	0,00		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-332 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.)	км.	власні кошти	489,96	2,86	1399,80	2,00	2,00		979,86	979,86		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				2,00	979,86	0,00		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-402 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (1 черга: Ф-1 та Ф-3) (із заміною відгалужень: 38 шт.)	км.	власні кошти	411,72	3,32	1368,56	0,93	0,93		384,63	384,63		0,00	0,93	0,93		384,63	384,63		0,00			0,00				0	0	0,00		
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-402 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (2 черга: Ф-4 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 21 шт.)	км.	власні кошти	405,35	1,78	723,14	0,53	0,53		213,75	213,75		0,00	0,53	0,53		213,75	213,75		0,00			0,00				0	0	0,00		
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-653 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (1 черга: Ф-1 - Ф-2) (із заміною відгалужень: 83 шт.)	км.	власні кошти	457,29	2,99	1366,40	2,09	2,09		956,48	956,48		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				2,09	956,48	0,00		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-653 у м.Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (2 черга: Ф-3 - Ф-4) (із заміною відгалужень: 54 шт.)	км.	власні кошти	361,92	3,15	1140,42	2,21	2,21		798,30	798,30		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				2,21	798,30	0,00		Загальний обсяг робіт буде виконано у грудні, фінансування до кінця грудня (згідно з умовами договору)
1.7	**Інше**					27580,55	2592,03	2592,03	0,00	21877,76	21877,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4879,69	4606,03	0,00	420,00			2322,44	2322,44	0,00		2592,03	16998,07			
1.7.1	**Заміна неізольованих вводів у приватному секторі на СІП**				1800,00	980,45	1800,00	1800,00	0,00	980,45	980,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	403,34	403,34	0,00	0,00	0,00	0,00	496,87	496,87	0,00		1800	577,11			

	Заміна неізольованих вводів у приватному секторі на СІП (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 неізольованих вводів у приватному секторі на СІП (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			
	Упровадження 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)
	Упровадження 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 грозозахисту 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 грозозахисту 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 грозозахисту 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 умовоми 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	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			0,00			374,00	374,00			0,70	1308,91	0,00		ТЕО виконано, схема буде виконона у грудні, фінансування згідно з умовами договору
	Виконання ПВР та експертизи реконструкція 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 реконструкція 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 реконструкція 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 реконструкція 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 реконструкція 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 відпайка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛ-110 кВ "КурахівськаТЕС-Смолянка №1"					229,18	1,00	1,00	0,00	229,18	229,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	0,00	99,46	99,46	0,00						
	ПВР "Будівництво ПЛ-110 кВ відпайка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛ-110 кВ "КурахівськаТЕС-Смолянка №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		0,00			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 зниження нетехнічних витрат електричної енергії																															
2.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.			597,2869	13387	14634,6059	11518,8	7872,09	3646,667	14313,5409	9937,5409	4376	0	11511,76	7865,091	3646,6667	14193,0299	9817,0299	4376	13119	9627,3333	3646,6667	14595,75545	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			
	Придбання трифазних багатофункціональних 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	0	0,00		
	Універсальний пристрій GPRS зв'язку Geneko типу GERI	***од.***	власні кошти	3,5	4	14,00	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 данних 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			
	Придбання 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		
	Придбання 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		
	Придбання 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		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR 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		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR 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-0,66-0,5S (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-0,66-0,5S (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-0,66-0,5S (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		
	Колодки підключення КП25	од.	власні кошти	0,21	62	13,02	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				0	0	0,00		
	Шафа АСКОЕ "Побут-PLC" (з контролерами)	од.	власні кошти	13,40	5	67,00	5,00	5,00		67,00	67,00		0,00	0,00			0,00			5,00	5,00		67,00	67,00			5	67	0,00		Поставлено, фінансування у листопаді (згідно з умовами договору)

	Осциллограф SDS1022DL 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			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 виносу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення	к-т	власні кошти	0,15	1500	200,70	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			1698,00	1698,00		226,71	226,71			0	0	0,00		
2.1.2.3	Придбання комплектів для виносу трифазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення	к-т	власні кошти	0,251	300	75,30	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			57,00	57,00		17,84	17,84			0	0	0,00		
2.1.2.4	Придбання однофазних багатотарифних лічильників 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 електронні 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 повузлового 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			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (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-0,66-0,5S (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-0,66-0,5S (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-0,66-0,5S (1000/5)	од.	власні кошти	1	21	21,00	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				0	0	0,00		
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (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 точок обліку на ТП, РП під сигналізацію			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			
	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-0,66-0,5S (400х5)	од.	власні кошти	0,74	9	6,66	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	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	0	0,00		
2.4	Застосування приладів і пристроїв, засобів вимірювальної 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			
	Пристрій для обрізання вводів від ПЛ-0,4кВ	од.	власні кошти	3,61	25	90,25	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			88,00	88,00			0	0	0,00		
	Дистанційні вимірювачі 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	0	0,00		
	Електроінструмент	од.	власні кошти	3,07	20	61,34	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			9,23	9,23			0	0	0,00		
	Комплект інструментів для інженерів ТА, 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			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	0	0,00		
	Комплект для параметризації багатофункціональних ПО та обслуговування і наладки 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	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			
	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	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 АСДТК																																
	Технологія експлуатаційної 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	0	0,00		
	Розробка проекта підсистеми (програмно-апаратного комплексу) ведення однолінійної 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	0	0,00		
	Впровадження АСДК центральної диспетчерскої 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				0,14	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				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				2,00	58,00	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Розгалужувач канальний BV201E1	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				2,00	36,00	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Розгалужувач канальний BV202E1	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				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 АСДК 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				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 АСДК ПС Димитрово-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				1,00	34,72	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)

	Виконання робочого проекту 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				1,00	33,89	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новоекономічеська-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				1,00	33,89	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Родинська-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				1,00	33,97	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Добропілля-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				1,00	34,04	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Котляревка-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				1,00	116,20	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту 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				1,00	53,77	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Светлая-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				1,00	33,72	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Коротченко-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				1,00	34,04	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артемівськ 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				1,00	41,54	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Нов.Дзержинка 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				1,00	34,00	0,00		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Фенольна 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				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 АСДК ПС Щербинівка 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				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 АСДК ПС Северная 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			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 АСДК ПС Артьом 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			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					194,29	194,29	0,00				0,00	0,00	0,00			9857,0383			
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																															
4.1	Програмне 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			
	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		На стадії виконання, закінчення у листопаді, фінансування у грудні (згідно з умовами договору)
	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			0,00				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			
	Реконструкция сети связи ПАО "ДТЭК Донецкоблэнерго" в обход неконтролируемой территории	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 РЛЗ 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			0,00				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 вежі Н=40 м на ПС 110 Северна" 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			0,00				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																															
	Автокран КС55729-5В на базі КАМАЗ 63501 або аналог	од.	власні кошти	3 933	0,7	2 753,3	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				0,00	0,00	0,00			0			
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			
	ЕТЛ-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		
	Аппарат УИМ-90/аналог (визначення пробивної 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 діелектричних втрат 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		
	Анализатор качества электроэнергии Энергомонитор 3.3 или его аналог	од.	власні кошти	152,60	1,00	152,60	0,00			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00			0,00				0	0	0,00		
	Мультиметр Fluke-87V	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		
	Весы платформенные электронные ЗЕВС ЭКОНОМ ВПЕ-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 (Весы 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 (Весы 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 ГЗЧ-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		
	Хроматограф "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 ліцензіата _____ О.П. Дегтярьов

(або особа, яка виконує його обов'язки) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

"____" _____ 2017 року М. П. (за наявності)