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 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												
			джерело фінансування	вартість одиниці продукції, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн	кількість			вартість, тис. грн			вартість одиниці продукції	кількість			вартість, тис. грн			кількість			вартість, тис. грн				кількість	вартість, тис. грн			
							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**				1,00	26211,24	0,22	0,22	0,00	5877,63	5877,63	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		0,22	5877,63			
	Реконструкція ПС 35/6 кВ Селідово у м. Селідово	од.	власні кошти	26211,22	1,00	26211,24	0,22	0,22	0,00	5877,63	5877,63	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		0,22	5877,63	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
1.3	**Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6 (10) кВ**				7,14	6703,08	2,45	2,45	0,00	2114,48	2114,48	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		2,45	2114,478			
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 кВ ПС "Город-4"-ТП-493 у м.Маріуполь	км.	власні кошти	1079,65	3,36	3626,55	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-167-ТП-222; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слав`янськ	км.	власні кошти	905,74	0,49	446,53	0,49	0,49	0,00	446,53	446,53	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		0,49	446,53	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція КЛ-6 кВ РП-4-ТП-139; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слав`янськ	км.	власні кошти	906,66	0,65	586,61	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Слов`янський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ТП-9-ТП-19 у м.Слов`янськ	км.	власні кошти	555,39	0,68	375,45	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (1 черга: ПК 9 -ТП-42)	км.	власні кошти	945,09	0,90	850,58	0,90	0,90	0,00	850,58	850,58	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		0,9	850,58	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (2 черга: ПС 35/6 - ПК 9)	км.	власні кошти	768,93	1,06	817,37	1,06	1,06	0,00	817,37	817,37	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		1,06	817,37	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
1.4	**Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ**				90,46	38091,34	29,46	29,46	0,00	12180,68	12180,68	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		29,46	12180,68			
	Слов`янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-47 у м.Слав`янськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 103 шт.)	км.	власні кошти	337,55	4,31	1454,85	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-20 у м.Бахмут із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 100 шт.)	км.	власні кошти	508,57	2,66	1350,26	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізольованого дроту (1 черга: Ф-2 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 124 шт.)	км.	власні кошти	568,69	1,96	1114,62	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізольованого дроту (2 черга: Ф-1 та Ф-6) (із заміною відгалужень: 87 шт.)	км.	власні кошти	508,79	2,57	1306,08	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-4 НП Слов'янський РЕМ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 179 шт.)	км.	власні кошти	373,41	2,80	1044,80	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Слов`янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-204 у м.Слав`янськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 71 шт.)	км.	власні кошти	442,12	3,51	1550,06	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Дружковський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-307 у м.Дружківка із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 109 шт.)	км.	власні кошти	358,93	4,20	1506,42	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-8 у м.Артемівськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 88 шт.)	км.	власні кошти	403,46	3,23	1301,16	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-129 у м.Мирноград із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 165 шт.)	км.	власні кошти	532,27	2,57	1368,99	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Криворізький РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-333 у с.Димитрово Красноармійського району із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 32 шт.)	км.	власні кошти	293,13	3,98	1165,21	3,98	3,98	0,00	1165,21	1165,21	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		3,98	1165,21	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізольованого дроту (1 черга: Ф 1 та Ф 2) (із заміною відгалужень: 294 шт.)	км.	власні кошти	508,84	2,62	1335,21	2,62	2,62	0,00	1335,21	1335,21	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		2,62	1335,21	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізольованого дроту (2 черга: Ф 3 та Ф 4) (із заміною відгалужень: 127 шт.)	км.	власні кошти	477,63	2,47	1179,75	2,47	2,47	0,00	1179,75	1179,75	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		2,47	1179,754	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.

	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-146 у м.Покровськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 102 шт.)	км.	власні кошти	519,27	1,87	970,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	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	1,73	1,73	0,00	743,26	743,26	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		1,73	743,26	0,00		Зміщення реалізації на 4 квартал, у зв'язку з необхідністю коришування ПКД.
	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	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	2,99	2,99	0,00	1366,40	1366,40	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		2,988	1366,396	0,00		Зміщення реалізації на 4 квартал, у зв'язку з необхідністю коришування ПКД.
	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	3,15	3,15	0,00	1140,42	1140,42	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		3,151	1140,424	0,00		Зміщення реалізації на 4 квартал, у зв'язку з необхідністю коришування ПКД.
	Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-186 у м.Краматорськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 47 шт.)	км.	власні кошти	407,68	3,60	1467,64	3,60	3,60	0,00	1467,64	1467,64	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		3,6	1467,644	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-56 у м.Краматорськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 68 шт.)	км.	власні кошти	504,97	1,30	654,95	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	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-541 у м.Краматорськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.)	км.	власні кошти	353,69	0,72	254,66	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-521 у м.Краматорськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 56 шт.)	км.	власні кошти	388,62	1,81	702,63	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-196 у м.Слов'янськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 63 шт.)	км.	власні кошти	455,02	2,76	1254,50	2,76	2,76	0,00	1254,50	1254,50	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		2,757	1254,502	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-735 с. Новотроїцьке Красноармійського р-ну Донецької області із монтажем ізольованого дроту (відгалужень: 5 шт.)	км.	власні кошти	302,84	1,18	357,96	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-51 у м.Авдіївка із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 21 шт.)	км.	власні кошти	303,27	1,28	387,88	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-200 у смт. Очеретине, Ясинуватського району із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 89 шт.)	км.	власні кошти	405,82	2,03	825,44	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Дзержинський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-70 у м.Торецк із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 98 шт.)	км.	власні кошти	381,12	4,07	1549,24	4,07	4,07	0,00	1549,24	1549,24	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		4,065	1549,238	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Дружківський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-306 у м.Дружківка із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.)	км.	власні кошти	464,66	2,11	979,04	2,11	2,11	0,00	979,04	979,04	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		2,107	979,04	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Костянтинівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-153 у м.Костянтинівка із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 64 шт.)	км.	власні кошти	528,54	1,38	730,98	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-220 у с. Соловйове, Ясинуватського району із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 11 шт.)	км.	власні кошти	327,95	1,40	458,14	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Дзержинський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-171 у м.Торецк із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 131 шт.)	км.	власні кошти	399,56	3,40	1358,51	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Мар'їнський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-8501 у с. Новомихайлівка, Мар'їнського району із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 112 шт.)	км.	власні кошти	336,01	2,73	916,63	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
1.7	**Інше**					7076,02	1333,64	1333,64	0,00	6339,59	3250,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16874,37	16874,37	0,00	403,34	403,34	0,00		1333,64	6339,592			

1.7.1	**Заміна неізольованих вводів у приватному секторі на СІП**				1800,00	980,45	600,00	600,00	0,00	326,82	326,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16874,37	16874,37	0,00	403,34	403,34	0,00		600	326,817			
	Заміна неізольованих вводів у приватному секторі на СІП (1 фаза)	од.	власні кошти	0,48	1500,00	721,44	500,00	500,00	0,00	240,48	240,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8245,69	8245,69	0,00	274,22	274,22	0,00		500	240,48	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Заміна неізольованих вводів у приватному секторі на СІП (3 фази)	од.	власні кошти	0,86	300,00	259,01	100,00	100,00	0,00	86,34	86,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8628,68	8628,68	0,00	129,12	129,12	0,00		100	86,337	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
1.7.3	**Модернізація захисного комплексу підстанцій**				56,00	1428,08	56,00	56,00	0,00	1428,08	1428,08	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		56	1428,08			
	Упровадження ОПН 35 кВ	компл.	власні кошти	15,73	44,00	692,12	44,00	44,00	0,00	692,12	692,12	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		44	692,12	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Упровадження ОПН 110 кВ	компл.	власні кошти	61,33	12,00	735,96	12,00	12,00	0,00	735,96	735,96	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		12	735,96	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
1.7.4	**Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6-10 кВ**				599,00	1495,90	599,00	599,00	0,00	1495,90	1495,90	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		599	1495,9			
	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6кВ з встановленням ОПН 6 кВ	компл.	власні кошти	2,27	332,00	753,64	332,00	332,00	0,00	753,64	753,64	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		332	753,64	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 10кВ з встановленням ОПН 10 кВ	компл.	власні кошти	2,78	267,00	742,26	267,00	267,00	0,00	742,26	742,26	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		267,00	742,26	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
1.7.5	**Розробка проектно-кошторисної документації**					3171,59	78,64	78,64	0,00	3088,80	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	0,00		78,638	3088,795			
Усього по розділу 1:						78 081,68				26 512,38	23 423,58	0,00					0,00	0,00	0,00				403,34	403,34	0,00			26512,375			
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																																
2.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.			516,6985	10824	14778,45	7402	5489,78	1912,223	10901,58	8033,24581	2868,334	0	7777	5766,78	2010,22	8835,326	6423,0607	2412,2653	12974,22	9188,8653	3786,754	14648,5949	10104,49	4544,105		1635,22	2066,254			
2.1.1	Автоматизація обліку електроенергії			26,78	22	209,17	0	0	0	0	0	0	0	15	15	0	151,875	151,875	0	15	15	0	151,875	151,875	0		-15	-151,875			
	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОЕ	***од.***	власні кошти	10,15	15	152,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	15,00	0,00	151,88	151,88	0,00	15,00	15,00	0,00	151,88	151,88	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті	***од.***	власні кошти	9,6	3	28,80	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		
	Універсальний пристрій GPRS зв'язку Geneko типу GERI	***од.***	власні кошти	7,03	4	28,12	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0	0,00		
2.1.2	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч.			489,9185	10802	14569,28	7402	5489,78	1912,223	10901,58	8033,24581	2868,334	0	7762	5751,78	2010,22	8683,451	6271,1857	2412,2653	12959,22	9173,8653	3786,754	14496,7199	9952,6152	4544,105		1650,22	2218,129			
2.1.2.1	Впровадження автоматизованого збору данних у побутових споживачів			485,68	2847	4743,355	2847	2847	0	4743,355	4743,355	0	0	3762	3762	0	3883,451	3883,451	0	3874,219	3875,6192	0	4475,1599	4475,1599	0		-915	859,904			
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем	од.	власні кошти	1,5	2387	3580,50	2387,00	2387,00	0,00	3580,50	3580,50	0,00	0,00	3532,00	3532,00	0,00	3532,00	3532,00	0,00	3532,00	3532,00	0,00	3532,00	3532,00	0,00		0	48,5	0,00		економія
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	власні кошти	2,925	29	84,83	29,00	29,00	0,00	84,83	84,83	0,00	0,00	24,00	24,00	0,00	52,78	52,78	0,00	71,00	71,00	0,00	155,76	155,76	0,00		5	32,044	0,00		економія
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з зовнішнім интерфейсом RS-485	од.	власні кошти	2,725	32	87,20	32,00	32,00	0,00	87,20	87,20	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		32	87,2	0,00		економія
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	власні кошти	2,925	48	140,40	48,00	48,00	0,00	140,40	140,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,00	65,00	0,00	142,59	142,59	0,00		48	140,4	0,00		економія
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	власні кошти	3,2	7	22,40	7,00	7,00	0,00	22,40	22,40	0,00	0,00	19,00	19,00	0,00	45,60	45,60	0,00	19,00	19,00	0,00	45,60	45,60	0,00		0	0	0,00		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	власні кошти	3,2	1	3,20	1,00	1,00	0,00	3,20	3,20	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	2,40	2,40	0,00	1,00	2,40	0,00	2,40	2,40	0,00		0	0,8	0,00		економія
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5)	од.	власні кошти	0,6	111	66,60	111,00	111,00	0,00	66,60	66,60	0,00	0,00	156,00	156,00	0,00	98,28	98,28	0,00	156,00	156,00	0,00	98,28	98,28	0,00		0	0	0,00		
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5)	од.	власні кошти	0,825	3	2,48	3,00	3,00	0,00	2,48	2,48	0,00	0,00	9,00	9,00	0,00	5,67	5,67	0,00	9,00	9,00	0,00	5,67	5,67	0,00		0	0	0,00		
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5)	од.	власні кошти	1	21	21,00	21,00	21,00	0,00	21,00	21,00	0,00	0,00	21,00	21,00	0,00	13,23	13,23	0,00	21,00	21,00	0,00	13,23	13,23	0,00		0	7,77	0,00		економія
	Колодки підключення КП25	од.	власні кошти	0,275	45	12,38	45,00	45,00	0,00	12,38	12,38	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		45	12,375	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Контролер сбору даних КС-02-06	од.	власні кошти	10,825	4	43,30	4,00	4,00	0,00	43,30	43,30	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		4	43,3	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Комутаційний контролер КК-01-02	од.	власні кошти	2,5	59	147,50	59,00	59,00	0,00	147,50	147,50	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		59	147,5	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Подовжувач радіоканалу R-485	од.	власні кошти	0,8	99	79,20	99,00	99,00	0,00	79,20	79,20	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		99	79,2	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	власні кошти	452,38	1	452,38	1,00	1,00	0,00	452,38	452,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,49	133,49	0,00	0,22	0,22	0,00	479,63	479,63	0,00		1	318,89	0,00		економія
2.1.2.2	Придбання комплектів для виносу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення	**к-т**	власні кошти	0,15	1500	225,00	500,00	500,00	0,00	75,00	75,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1200,00	1200,00	0,00	160,56	160,56	0,00		500	75	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
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	100,00	100,00	0,00	25,10	25,10	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		100	25,1	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
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	1,5	5805	8707,50	3805,00	1892,78	1912,22	5707,50	2839,17	2868,33	0,00	4000,00	1989,78	2010,22	4800,00	2387,73	2412,27	7535,00	3748,25	3786,75	9042,00	4497,90	4544,10		1815,22	907,5	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
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	150,00	150,00	0,00	350,63	350,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,00	350,00	0,00	819,00	819,00	0,00		150	350,625	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
2.2	Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ			4,175	156	119,25	72	72	0	54,5	54,5	0	0	0	0	0	0	0	0	117	117	0	85,04	85,04	0		72	54,5			
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5)	од.	власні кошти	0,6	60	36,00	30,00	30,00	0,00	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,00	45,00	0,00	27,00	27,00	0,00		30	18	0,00		економія
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (600/5)	од.	власні кошти	0,75	30	22,50	15,00	15,00	0,00	11,25	11,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	0,00	22,20	22,20	0,00		15	11,25	0,00		економія

	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5)	од.	власні кошти	0,825	30	24,75	10,00	10,00	0,00	8,25	8,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	0,00	24,75	24,75	0,00		10	8,25	0,00		економія
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5)	од.	власні кошти	1	21	21,00	10,00	10,00	0,00	10,00	10,00	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	0,00		10	10	0,00		економія
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1500/5)	од.	власні кошти	1	15	15,00	7,00	7,00	0,00	7,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	0,00	11,09	11,09	0,00		7	7	0,00		економія
2.3	Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацію			14,051	24	72,655	9	9	0	28,702	28,702	0	0	5	5	0	12,8	12,8	0	5	5	0	12,8	12,8	0		4	15,902			
	Придбання трифазних лічильників АРІІ енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	од.	власні кошти	3,2	5	16,00	2,00	2,00	0,00	6,40	6,40	0,00	0,00	5,00	5,00	0,00	12,80	12,80	0,00	5,00	5,00	0,00	12,80	12,80	0,00		0	0	0,00		економія
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (400х5)	од.	власні кошти	0,6	9	5,40	3,00	3,00	0,00	1,80	1,80	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		3	1,8	0,00		економія
	Шафа обліку в ТП	од.	власні кошти	0,251	5	1,26	2,00	2,00	0,00	0,50	0,50	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		2	0,502	0,00		економія
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	од.	власні кошти	10	5	50,00	2,00	2,00	0,00	20,00	20,00	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	0,00		2	20	0,00		економія
2.4	Застосування приладів і пристроїв, засобів вимірювальної техніки			40,33436	252	780,6544	252	252	0	780,6544	780,6544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		252	780,6544			
	Пристрій для обрізання вводів від ПЛ-0,4кВ	од.	власні кошти	3,61	25	90,25	25,00	25,00	0,00	90,25	90,25	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		25	90,25	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Дистанційні вимірювачі струму універсальний	од.	власні кошти	4,45	40	178,00	40,00	40,00	0,00	178,00	178,00	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	0,00		40	178	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Струмовимірювальні кліщі	од.	власні кошти	1,077	40	43,08	40,00	40,00	0,00	43,08	43,08	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		40	43,08	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Електроінструмент	од.	власні кошти	3,0668	40	122,67	40,00	40,00	0,00	122,67	122,67	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		40	122,672	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Комплект інструментів для інженерів ТА, електромонтерів по обслуговуванню лічильників та рейдових бригад	к-т	власні кошти	2,161	40	86,44	40,00	40,00	0,00	86,44	86,44	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		40	86,44	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Індикатори для знаходження прихованої проводки	од.	власні кошти	0,35956	40	14,38	40,00	40,00	0,00	14,38	14,38	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		40	14,3824	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Прилади для знаходження прихованих вводів	од.	власні кошти	5,12	20	102,40	20,00	20,00	0,00	102,40	102,40	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		20	102,4	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Комплект для параметризації багатофункціональних ПО та обслуговування і наладки засобів АСКОЕ.	од.	власні кошти	20,49	7	143,43	7,00	7,00	0,00	143,43	143,43	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		7	143,43	0,00		Зміщення на 3 квартал, за рахунок проведення повторних процедур закупівель по ряду позицій.
	Облаштування АСКОЕ			811,344	1	811,344	1	1	0	811,344	811,344	0	0	0	0	0	0	0	0	395	395	0	474	474	0		1	811,344			
	Облаштування АСКОЕ	од.	власні кошти	811,344	1	811,34	1,00	1,00	0,00	811,34	811,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,00	395,00	0,00	474,00	474,00	0,00		1	811,344	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
Усього по розділу 2:						16 562,35				12 576,78	9 708,45	2 868,33					8 848,13	6 435,86	2 412,27				15 220,43	10 676,33	4 544,10			3728,6544			
3. Впровадження та розвиток АСДТК																															
	Технологія експлуатаційної візуалізації диспетчерської інформації ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"	од.	власні кошти	391	1	391,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,00	1,00	0,00	20,00	20,00	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	0,00		1,00	20,00	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робіт по виводу інформації телемеханіки з підстанцій ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" КТ на диспетчерський пункт ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго".	од.	власні кошти	340,00	1,00	340,00	1,00	1,00	0,00	340,00	340,00	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	0,00		1,00	340,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Контролер зв'язку ЕК 531Е	од.	власні кошти	34,00	3,00	102,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Контролер зв'язку ЕК 346Е	од.	власні кошти	29,00	2,00	58,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Розгалужувач канальний BV201E1	од.	власні кошти	18,00	2,00	36,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Розгалужувач канальний BV202F1	од.	власні кошти	16,00	2,00	32,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Добропілля-35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Димитрово-110кВ	од.	власні кошти	35,31	1,00	35,31	1,00	1,00	0,00	35,31	35,31	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		1,00	35,31	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новогродівка-35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новоекономічеська-35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Родинська-35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Добропілля-110кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Котлярівка-110кВ	од.	власні кошти	120,61	1,00	120,61	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Красноармійська-110кВ	од.	власні кошти	55,69	1,00	55,69	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Светлая-35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Коротченко-35 кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артемівськ 110кВ	од.	власні кошти	73,60	1,00	73,60	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Нов.Дзержинка 35кВ	од.	власні кошти	34,20	1,00	34,20	1,00	1,00	0,00	34,20	34,20	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		1,00	34,20	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Фенольна 35кВ	од.	власні кошти	53,04	1,00	53,04	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		

	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Щербинівка 110кВ	од.	власні кошти	110,52	1,00	110,52	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Северная 110кВ	од.	власні кошти	55,69	1,00	55,69	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артьом 110кВ	од.	власні кошти	55,69	1,00	55,69	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
Усього по розділу 3:						1 812,72				634,70	634,70	0,00					0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			634,70037			
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																															
4.1	Програмне забезпечення			2 025,32	1,00	2 025,32	1,00	1,00	0,00	2 025,32	2 025,32	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		1	2025,32			
	ліцензування ПЗ Microsoft	од.	власні кошти	2 025,32	1,00	2 025,32	1,00	1,00	0,00	2025,32	2025,32	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		1,00	2025,32	0,00		Реалізація запланована у вересні 2017.
Усього по розділу 4:						2 025,32				2 025,32	2 025,32	0,00					0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			2025,32			
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																															
5.2	Модернізація існуючих видів зв`язку (радіо, високочастотні, радіорелейний та ін.)			3 203,59	3,18	2 026,01	2,18	2,18	0,00	1 665,00	1 665,00	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	0,00		2,178	1665			
	Модернізація систем зв`язку на ділянках Приазовська дільниця Харцизьких ВЕМ, м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-10», м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-5», м. Маріуполь з використанням цифрових систем передавання даних на базі волоконно-оптичних ліній	од.	власні кошти	1 432,58	0,18	255,00	0,18	0,18	0,00	255,00	255,00	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	0,00		0,178	255	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Організація РЛЗ на ділянці Дружковський РЕМ-Костянтинівський ЛМП	од.	власні кошти	705,00	1,00	705,00	1,00	1,00	0,00	705,00	705,00	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	0,00		1,00	705,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Організація РЛЗ на ділянці Костянтинівський ЛМП-ПС 110 кВ Северна	од.	власні кошти	705,00	1,00	705,00	1,00	1,00	0,00	705,00	705,00	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	0,00		1	705	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Встановлення радіорелейної вежі Н=40 м на ПС 110 Северна	од.	власні кошти	361,01	1,00	361,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
Усього по розділу 5:						2 026,01				1 665,00	1 665,00	0,00					0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			1665			
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																															
	Автопідйомник АР-18на базі автомобіля ГАЗ-3309 з п`ятимісцевою кабінюабо аналог	од.	власні кошти	1 100	2,0	2 200,0	2,00	2,00	0,00	2200,00	2200,00	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	0,00		2,00	2200,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
Усього по розділу 6:						2 200,00				2 200,00	2 200,00	0,00					0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			2200			
7. Інше																															
7.4	Прилади та пристрої			1713,0822	51	2284,913835	14	14	0	1632,68606	1632,68606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		14	1632,6861			
	ЕТЛ-35 на базі ГАЗ-32213	од.	власні кошти	1029,60	1,00	1029,6	1,00	1,00	0,00	1029,60	1029,60	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		1,00	1029,60	0,00		Реалізація запланована у жовтні 2017.
	Апарат ТВЗ-ЛАБ-01 (температура спалоху в закритому тиглі)	од.	власні кошти	30,58	2,00	61,167	2,00	2,00	0,00	61,17	61,17	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		2,00	61,17	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Аппарат УИМ-90/аналог (визначення пробивної напруги трансформаторного масла)	од.	власні кошти	60,45	2,00	120,9	2,00	2,00	0,00	120,90	120,90	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		2,00	120,90	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Установка Тангенс-3М (визначення tg кута діелектричних втрат трансформаторного масла)	од.	власні кошти	70,68	2,00	141,36682	2,00	2,00	0,00	141,37	141,37	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		2,00	141,37	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Дистилятор ДЕ-5	од.	власні кошти	8,21	2,00	16,41822	2,00	2,00	0,00	16,42	16,42	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		2,00	16,42	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Анализатор качества электроэнергии Энергомонитор 3.3 или его аналог	од.	власні кошти	157,33	1,00	157,325	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Мультиметр Fluke-87V	од.	власні кошти	18,04	6,00	108,22875	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Мікрометр МІКО-1	од.	власні кошти	35,00	6,00	210	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Мультиметри APPA 107N	од.	власні кошти	6,27	3,00	18,797625	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Вольтамперфазометр 4333	од.	власні кошти	9,66	4,00	38,626	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Мегомметр ЕС 0210/2Г 2500В	од.	власні кошти	2,86	8,00	22,9152	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Мікрометр ЕР 331	од.	власні кошти	9,53	4,00	38,1052	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Вимірювач опору ІС-10	од.	власні кошти	11,65	5,00	58,23	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
	Аналізатор систем передачі AnCom A-7	од.	власні кошти	98,01	1,00	98,011305	1,00	1,00	0,00	98,01	98,01	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		1,00	98,01	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Рефлектрометр Side Kick Plus Greenlee 1155-5003	од.	власні кошти	115,64	1,00	115,63713	1,00	1,00	0,00	115,64	115,64	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		1,00	115,64	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Осциллограф-мультиметра Fluke 125	од.	власні кошти	30,02	1,00	30,02412	1,00	1,00	0,00	30,02	30,02	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		1,00	30,02	0,00		Реалізація запланована у серпні 2017.
	Антенний аналізатор АА-600	од.	власні кошти	4,34	1,00	4,34	1,00	1,00	0,00	4,34	4,34	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		1,00	4,34	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
	Рефлектометр РД-Мастер	од.	власні кошти	15,221465	1,00	15,221465	1,00	1,00	0,00	15,22	15,22	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		1,00	15,22	0,00		Заплановано вилучення заходу, при коригуванні ІП за підсумками 1 кварталу.
Усього по розділу 7:						2 284,91				1 632,69	1 632,69	0,00					0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			1632,6861			
Усього по програмі						**104 993,00**				**47 246,86**	**41 289,73**	**2 868,33**					**8 848,13**	**6 435,86**	**2 412,27**				**15 623,77**	**11 079,67**	**4 544,10**			38398,736			