

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період																						
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	передача електричної		постачання		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількіст	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
1.1	Реконструкція ПС 110 кВ				17794,16		17794,16		0,00		0,00		4270,62		6116,09		7407,45					
1.1.1	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ ПС Город-2 110/35/6 кВ	од.	17794,16	1,00	17794,16	1,00	17794,16	0,00	0,00		0,00	0,24	4270,62	0,34	6116,09	0,42	7407,45	власні кошти		102		завершення у 2019
1.2	Реконструкція ПС 35 кВ				31263,96		31263,96		0,00	0,00	0,00	0,40	15095,75	0,00	0,00	0,50	16168,21					
1.2.1	Реконструкція ПС Сепідове 35 кВ	од.	45091,52	0,18	8000,00	0,18	8000,00	0,00	0,00		0,00	0,18	8000,00		0,00		0,00	власні кошти	----	104		завершення у 2019
1.2.2	Технічне преоснащення ВРП-35 кВ з заміною силових трансформаторів 35 кВ на ПС Добропілля 35 кВ	од.	32253,39	0,72	23263,96	0,72	23263,96	0,00	0,00		0,00	0,22	7095,75		0,00	0,50	16168,21	власні кошти	----	108		завершення у 2020
1.3	Модернізація ПС 110кВ з встановленням ВВ-10 замість МВ та організація АВР				6491,82		6491,82		0,00	0,00	0,00	2,50	3245,91	2,50	3245,91	0,00	0,00					
1.3.1	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Авдіївка	од.	1226,76	1,00	1226,76	1,00	1226,76	0,00	0,00		0,00	0,50	613,38	0,50	613,38		0,00	власні кошти	----	112		завершення у 2019
1.3.2	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Мар'їнка	од.	1420,99	1,00	1420,99	1,00	1420,99	0,00	0,00		0,00	0,50	710,50	0,50	710,50		0,00	власні кошти	----	114		завершення у 2019
1.3.3	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Соцгород	од.	971,68	1,00	971,68	1,00	971,68	0,00	0,00		0,00	0,50	485,84	0,50	485,84		0,00	власні кошти	----	115		завершення у 2019
1.3.4	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Строитель	од.	1365,56	1,00	1365,56	1,00	1365,56	0,00	0,00		0,00	0,50	682,78	0,50	682,78		0,00	власні кошти	----	117		завершення у 2019
1.3.5	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Свердлово	од.	1506,83	1,00	1506,83	1,00	1506,83	0,00	0,00		0,00	0,50	753,42	0,50	753,42		0,00	власні кошти	----	118		завершення у 2019
1.4	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ			8,49	8389,69		8389,69		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	2563,37	6,10	5826,33					
1.4.1	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-9 м. Краматорськ із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-9 Старе місто, КРС-10304919000/000).	км	879,50	3,71	3262,96	3,71	3262,96	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	3,71	3262,96	власні кошти	----	120		завершення у 2019
1.4.2	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-88 Ф-2 в Слов'янському районі із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 КРС-10304265000/000).	км	1294,64	0,67	867,41	0,67	867,41	0,00	0,00		0,00		0,00	0,34	433,71	0,34	433,71	власні кошти	----	122		завершення у 2019
1.4.3	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-88 Ф-3 в Слов'янському районі із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 КРС-10304265000/000).	км	598,04	0,53	316,96	0,53	316,96	0,00	0,00		0,00		0,00	0,27	158,48	0,27	158,48	власні кошти	----	123		завершення у 2019
1.4.4	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-9 (Ч) м. Часів Яр із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ р-н ТП-9, ЦЭС-10304923000/000).	км	1101,22	3,58	3942,36	3,58	3942,36	0,00	0,00		0,00		0,00	1,79	1971,18	1,79	1971,18	власні кошти	----	125		завершення у 2019
1.5	Реконструкція ПЛ 6 (10) кВ			5,76	2491,95		2491,95		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	1708,51	1,81	783,44	власні кошти	----			
1.5.1	Реконструкція "ПЛ-6 кВ РП-11 прис. Івановка м. Краматорськ" (ПЛ-6 КВ РП-11 Присд. Іванівка Іванівка, КРС-10304807000/000)	км	432,40	5,76	2491,95	5,76	2491,95	0,00	0,00		0,00		0,00	3,95	1708,51	1,81	783,44	власні кошти	----	127		завершення у 2019
1.6	Заміна на КТП			3,00	2060,69		2060,69		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	618,21	2,10	1442,48	власні кошти	----			
1.6.1	Заміна ЗТП-1 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-1, ЦЭС-10402001002/000)	од.	657,69	1,00	657,69	1,00	657,69	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	197,31	0,70	460,38	власні кошти	----	128		завершення у 2019
1.6.2	Заміна ЗТП-3 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-3, ЦЭС-10402003001/000)	од.	1107,61	1,00	1107,61	1,00	1107,61	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	332,28	0,70	775,33	власні кошти	----	129		завершення у 2019
1.6.3	Заміна ЦТП-304 на КТП м. Маріуполь (Обладнання МТП-304, ЦЭС-10402358001/000)	од.	295,39	1,00	295,39	1,00	295,39	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	88,62	0,70	206,77	власні кошти	----	130		завершення у 2019
1.7	Реконструкція РП			5,56	21323,24		21323,24		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		9186,22		12137,02	власні кошти	----			
1.7.1	Реконструкція РП-20 м. Маріуполь (Обладнання РП-20, ПЭС-10402820000/000)	од.	4635,84	1,00	4635,84	1,00	4635,84	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	1390,75	0,70	3245,09	власні кошти	----	131		завершення у 2019
1.7.2	Реконструкція РП-6 м. Маріуполь (Обладнання РП-6, ЦЭС-10402006002/000)	од.	3091,03	1,00	3091,03	1,00	3091,03	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	927,31	0,70	2163,72	власні кошти	----	133		завершення у 2019
1.7.3	Реконструкція РП-3 м. Краматорськ (Обладнання РП-3, вул. Гоголівська, КРС-10404261000/000).	од.	3783,60	1,00	3783,60	1,00	3783,60	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	1135,08	0,70	2648,52	власні кошти	----	135		завершення у 2019
1.7.4	Реконструкція РП-6 м. Костянтинівка (Обладнання РП-6, вул. Леніна-вул. Пирогова, КРС-10400305001/000)	од.	3129,00	1,00	3129,00	1,00	3129,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,30	938,70	0,70	2190,30	власні кошти	----	137		завершення у 2019
1.7.5	Реконструкція РП-2 м. Бахмут (РП-2, ЦЭС-10400962001/000)	од.	3778,79	1,00	3778,79	1,00	3778,79	0,00	0,00		0,00		0,00	0,50	1889,40	0,50	1889,40	власні кошти	----	138		завершення у 2019
1.7.6	Краматорський РЕМ. Реконструкція РП-1 м. Краматорськ (Обладнання РП-1, вул. Союзна, КРС-10404253000/000).	од.	5490,21	0,27	1501,41	0,27	1501,41	0,00	0,00		0,00		0,00	0,27	1501,41		0,00	власні кошти	----	140		завершення у 2019
1.7.7	Краматорський РЕМ. Реконструкція РП-9 м. Краматорськ (Обладнання РП-9, б. Краматорський, КРС-10405273000/000)	од.	4926,57	0,28	1403,57	0,28	1403,57	0,00	0,00		0,00		0,00	0,28	1403,57		0,00	власні кошти	----	141		завершення у 2019
1.8	Виконання ПВР та експертизи (мережі 0,4-110 кВ)				2970,62		2970,62		0,00	0,00	0,00	1,00	550,52	1,00	456,52	72,01	1963,58					

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювального записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	передача електричної		постачання		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ							
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.8.1	Виконання "Схеми перспективного розвитку електричних мереж 20-110 кВ АТ "ДТЕК Донецькі електромережі" у Донецькій області на 2020-2029 рр."	од.	550,52	1,00	550,52	1,00	550,52	0,00	0,00		0,00	1,00	550,52		0,00	0,00	0,00	власні кошти	----	142		завершення у 2019
1.8.2	Розробка ПКД «Монтаж ЗРП-20 кВ, організація каналів зв'язку на ПС 35/20/6 «Новгородівка»	од.	456,52	1,00	456,52	1,00	456,52	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	456,52		0,00	власні кошти	----	144		завершення у 2019
1.8.3	ПВР. Реконструкція ПЛ 10 кВ присл. Богдана Хмельницького від ПС 35 кВ «Олександрівка» (ПЛ-10 кВ інв. №010000005586/0000 (КЕС-10306514019/000))	од.	18,37	38,81	712,81	38,81	712,81	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	38,81	712,81	власні кошти	----	145		завершення у 2019
1.8.4	ПВР.Реконструкція ПЛ-10 кВ пр. «Портівське», смт. Мангуш (ПЛ-10 кВ пр. «Портівське», інв. №010000006043/0000 (ПЕС-10308408000/000))	од.	20,20	32,20	650,50	32,20	650,50	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	32,20	650,50	власні кошти	----	146		завершення у 2019
1.8.5	ТЕО «Варіанти оптимізації мереж АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» у м. Маріуполь»	од.	600,27	1,00	600,27	1,00	600,27	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	600,27	власні кошти	----	148		завершення у 2019
1.9	Заміна трансформаторних (лінійних) вводів 110 кВ				8010,40		8010,40		0,00	0,00	0,00	6,50	1184,50	9,00	1390,56	30,50	5435,34					
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-2 "0" ПС "Город-3-110"	од.	125,06	1,00	125,06	1,00	125,06	0,00	0,00		0,00	0,50	62,53	0,50	62,53		0,00	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-1 ПС "Димитрово-110"	од.	128,40	3,00	385,20	3,00	385,20	0,00	0,00		0,00	0,50	64,20	2,50	321,00		0,00	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-2 ПС "Димитрово-110"	од.	128,40	3,00	385,20	3,00	385,20	0,00	0,00		0,00	0,50	64,20	2,50	321,00		0,00	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-2 ПС "Лесовская-110"	од.	128,56	3,00	385,68	3,00	385,68	0,00	0,00		0,00	0,50	64,28	2,50	321,40		0,00	власні кошти	----	149-152		
	Заміна лінійних вводів 110 кВ Т-2 ПС "Город-1-110"	од.	369,85	3,00	1109,56	3,00	1109,56	0,00	0,00		0,00	0,50	184,93	0,50	184,93	2,00	739,71	власні кошти	----	149-152		
	Заміна лінійних вводів 110 кВ присл. Азовська ПС "Город-1-110"	од.	359,40	3,00	1078,20	3,00	1078,20	0,00	0,00		0,00	0,50	179,70	0,50	179,70	2,00	718,80	власні кошти	----	149-152		
	Заміна лінійних вводів 110 кВ присл. Бердянська ПС "Город-1-110"	од.	359,40	3,00	1078,20	3,00	1078,20	0,00	0,00		0,00	0,50	179,70		0,00	2,50	898,50	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-1 ПС 110 кВ "Щербиновка"	од.	128,39	3,00	385,18	3,00	385,18	0,00	0,00		0,00	0,50	64,20		0,00	2,50	320,98	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-2, Т-3 ПС 110 кВ "Артемівськ"	од.	128,51	6,00	771,07	6,00	771,07	0,00	0,00		0,00	0,50	64,26		0,00	5,50	706,81	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-1,Т-2 ПС 110 кВ "Бахмутська"	од.	127,47	6,00	764,83	6,00	764,83	0,00	0,00		0,00	0,50	63,74		0,00	5,50	701,09	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-1 ПС 110 кВ "Сіверська"	од.	128,52	3,00	385,55	3,00	385,55	0,00	0,00		0,00	0,50	64,26		0,00	2,50	321,29	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-1 ПС 110 кВ "Добропілля"	од.	128,52	3,00	385,55	3,00	385,55	0,00	0,00		0,00	0,50	64,26		0,00	2,50	321,29	власні кошти	----	149-152		
	Заміна трансформаторних вводів 110 кВ Т-1,Т-2 ПС 110 кВ "Строитель"	од.	128,52	6,00	771,12	6,00	771,12	0,00	0,00		0,00	0,50	64,26		0,00	5,50	706,86	власні кошти	----	149-152		
1.10	Заміна АБ та ЗІП на ПС 110 кВ				7832,67		7832,67		0,00	0,00	0,00	3,00	3916,34	3,00	3916,34	0,00	0,00				152	
	Заміна АБ та ЗІП на ПС 110 кВ "Кураховка"	од.	1298,06	1,00	1298,06	1,00	1298,06	0,00	0,00		0,00	0,50	649,03	0,50	649,03		0,00	власні кошти	----	152-154		
	Заміна АБ та ЗІП на ПС 110 кВ "Димитров"	од.	1236,52	1,00	1236,52	1,00	1236,52	0,00	0,00		0,00	0,50	618,26	0,50	618,26		0,00	власні кошти	----	152-154		
	Заміна АБ на ПС 110 кВ "Соцгород"	од.	121,38	1,00	121,38	1,00	121,38	0,00	0,00		0,00	0,50	60,69	0,50	60,69		0,00	власні кошти	----	152-154		
	Заміна АБ та ЗІП на ПС 110 кВ "Артемовськ"	од.	2685,78	1,00	2685,78	1,00	2685,78	0,00	0,00		0,00	0,50	1342,89	0,50	1342,89		0,00	власні кошти	----	152-154		
	Заміна АБ та ЗІП на ПС 110 кВ "Артем"	од.	1239,66	1,00	1239,66	1,00	1239,66	0,00	0,00		0,00	0,50	619,83	0,50	619,83		0,00	власні кошти	----	152-154		
	Заміна АБ та ЗІП на ПС 35 кВ "Райгородок"	од.	1251,28	1,00	1251,28	1,00	1251,28	0,00	0,00		0,00	0,50	625,64	0,50	625,64		0,00	власні кошти	----	152-154		
1.11	Заміна неізовольованих вводів у приватному секторі на СІП				5414,85		5414,85		0,00	1510,60	886,72	2031,25	1270,00	1888,25	1108,40	3027,90	2149,72					
1.11.1	Придбання матеріалів для заміни неізовольованих 1ф вводів у приватному секторі на СІП	од.	0,59	7553,00	4433,61	7553,00	4433,61	0,00	0,00	1511	886,72	1888	1108,40	1888	1108,40	2266	1330,08	власні кошти	----	154-158		
1.11.2	Придбання матеріалів для заміни неізовольованих 3ф вводів у приватному секторі на СІП	од.	1,13	143,00	161,60	143,00	161,60	0,00	0,00		0,00	143	161,60		0,00		0,00	власні кошти	----	154-158		
1.11.3	Заміна неізовольованих 1-ф вводів у приватному секторі на СІП підлядним способом	од.	1,08	762,00	819,64	762,00	819,64	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	762,00	819,64	власні кошти	----	154-158		
Усього по розділу І:					114044,04		114044,04		0,00		886,72		29533,63		30310,11		53313,59					
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																						
2.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.				23331,12		23331,12		0,00		5941,50		8542,27		4021,52		4825,83			159		
2.1.1	Автоматизація обліку електроенергії на ПС, в ТП / РП АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"				17804,21		17804,21	0,00	0,00		4386,92	0,00	7300,92	0,00	2780,17	0,00	3336,21					
2.1.1.1	Модернізація існуючого АСКОВ на ПС 35-110кВ			3329,00	6683,53		6683,53		0,00		2162,79		4520,74	0,00	0,00	0,00	0,00			164		
2.1.1.1.1	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОВ для облаштування обліку ПС 35-110 кВ	од.	2,12	1558,00	3301,94	1558,00	3301,94	0,00	0,00		0,00	1558,00	3301,94		0,00		0,00	власні кошти	----	165		
2.1.1.1.2	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії прямого включення, сумісних з ПЗ АСКОВ для власних потреб ПС	од.	1,62	82,00	132,70	82,00	132,70	0,00	0,00		0,00	82,00	132,70		0,00		0,00	власні кошти	----	165		
2.1.1.1.3	Контролер з внутрішнім GSM / GPRS модемом до лічильників	од.	3,50	65,00	227,50	65,00	227,50	0,00	0,00	65,00	227,50		0,00		0,00		0,00	власні кошти		166		
2.1.1.1.4	Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті	од.	17,44	111,00	1935,29	111,00	1935,29	0,00	0,00	111,00	1935,29		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	166		
2.1.1.1.5	Матеріали для виконання робіт з модернізації АСКОВ	компл.	0,72	1513,00	1086,10	1513,00	1086,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1513,00	1086,10		0,00		0,00	власні кошти		170		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	передача електричної		постачання		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.1.1.2	Автоматизація потоків технічного обліку електроенергії в ТП / РП ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго				11120,69		11120,69		0,00		2224,14		2780,17		2780,17		3336,21			171		
2.1.1.2.1	Придбання трифазних лічильників активної та реактивної енергії трансформаторного включення багатотарифних з вмонтованим модемом	од.	1,62	1106,00	1789,90	1106,00	1789,90	0,00	0,00	221,20	357,98	276,50	447,47	276,50	447,47	331,80	536,97	власні кошти	----	171		
2.1.1.2.2	Обладнання для автоматизації нових ТП	компл.	4,01	950,00	3808,00	950,00	3808,00	0,00	0,00	190,00	761,60	237,50	952,00	237,50	952,00	285,00	1142,40	власні кошти	----	195		
2.1.1.2.3	Матеріали для автоматизації нових ТП	компл.	0,36	1106,00	402,97	1106,00	402,97	0,00	0,00	221,20	80,59	276,50	100,74	276,50	100,74	331,80	120,89	власні кошти	----	195		
2.1.1.2.4	Витрати на підрядні роботи по монтажу	компл.	4,40	1106,00	4866,40	1106,00	4866,40	0,00	0,00	221,20	973,28	276,50	1216,60	276,50	1216,60	331,80	1459,92	власні кошти	----	196		
2.1.1.2.5	Придбання однофазних лічильників багатотарифних (SMART) для встановлення у точках периметру	од.	1,30	40,00	52,00	40,00	52,00	0,00	0,00	8,00	10,40	10,00	13,00	10,00	13,00	12,00	15,60	власні кошти	----	197		
2.1.1.2.6	Контролер з внутрішнім GSM / GPRS модемом до лічильників GAMA	од.	3,50	40,00	140,00	40,00	140,00	0,00	0,00	8,00	28,00	10,00	35,00	10,00	35,00	12,00	42,00	власні кошти	----	199		
2.1.1.2.7	Обладнання для виконання робіт з автоматизації ТП		14,00	4,00	56,00	4,00	56,00	0,00	0,00	0,80	11,20	1,00	14,00	1,00	14,00	1,20	16,80	власні кошти	----	199		
2.1.1.2.8	Матеріали для виконання робіт з автоматизації ТП		1,36	4,00	5,42	4,00	5,42	0,00	0,00	0,80	1,08	1,00	1,36	1,00	1,36	1,20	1,63	власні кошти	----	199		
2.1.2	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч.				4965,41		4965,41		0,00	1792,80	993,08	2241,00	1241,35	2241,00	1241,35	2689,20	1489,62			200		
2.1.2.1	Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів				2139,01		2139,01		0,00	101,60	427,80	127,00	534,75	127,00	534,75	152,40	641,70			200		
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників (типу SMART) з Zigbee модулем	од.	1,30	69,00	89,70	69,00	89,70	0,00	0,00	13,80	17,94	17,25	22,43	17,25	22,43	20,70	26,91	власні кошти	----			
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення (типу SMART) з внутрішнім Zigbee модулем	од.	2,84	159,00	450,77	159,00	450,77	0,00	0,00	31,80	90,15	39,75	112,69	39,75	112,69	47,70	135,23	власні кошти	----			
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення(типу SMART) з внутрішнім Zigbee модулем	од.	2,84	80,00	226,80	80,00	226,80	0,00	0,00	16,00	45,36	20,00	56,70	20,00	56,70	24,00	68,04	власні кошти	----			
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення(типу SMART) з внутрішнім Zigbee модулем	од.	2,84	29,00	82,22	29,00	82,22	0,00	0,00	5,80	16,44	7,25	20,55	7,25	20,55	8,70	24,66	власні кошти	----			
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	2,80	158,00	442,43	158,00	442,43	0,00	0,00	31,60	88,49	39,50	110,61	39,50	110,61	47,40	132,73	власні кошти	----			
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	65,16	13,00	847,10	13,00	847,10	0,00	0,00	2,60	169,42	3,25	211,77	3,25	211,77	3,90	254,13	власні кошти	----			
2.1.2.2	Придбання 1-фазних електронних лічильників для заміни морально застарілих приладів обліку і кл. 2,5 у побутових споживачів	од.	0,31	7990,00	2476,90	7990,00	2476,90	0,00	0,00	1598,00	495,38	1997,50	619,23	1997,50	619,23	2397,00	743,07	власні кошти	----	204		
2.1.2.3	Придбання 3-фазних електронних лічильників для подальшої автоматизації для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів	од.	0,75	466,00	349,50	466,00	349,50	0,00	0,00	93,20	69,90	116,50	87,38	116,50	87,38	139,80	104,85	власні кошти	----	206		
2.1.3	Придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо	од.	561,50	1,00	561,50	1,00	561,50	0,00	0,00	1,00	561,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----	207		
	Придбання обладнання для облаштування робочих місць цеху з ремонту лічильників та стендів для перевірки приладів обліку.	компл.	561,50	1,00	561,50	1,00	561,50	0,00	0,00	1,00	561,50		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----			
Усього по розділу 2:					23331,12		23331,12		0,00	0,00	5941,50	0,00	8542,27	0,00	4021,52	0,00	4825,83					
3. Впровадження та розвиток АСДІК																						
	Впровадження АСДК рівня центральної диспетчерської служби АТ «ДТЕК Донецькі електромережі». 3 етап	од.	27972,10	0,28	7830,04	0,28	7830,04	0,00	0,00	0,28	7830,04		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	211		
Усього по розділу 3:					7830,04		7830,04		0,00	0,28	7830,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
4.1	Впровадження ГІС	од.	2473,00	1,00	2473,00	1,00	2473,00	0,00	0,00		0,00	1,00	2473,00		0,00		0,00	власні кошти	----	215		
4.2	Ліцензії Майкрософт	од.	1000,00	1,00	1000,00	1,00	1000,00	0,00	0,00		0,00	1,00	1000,00		0,00		0,00	власні кошти	----	217		
4.3	Технологічне обладнання для програмування приладів обліку	од.	17,19	17,00	292,31	17,00	292,31	0,00	0,00	17,00	292,31		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	219		
4.4	Придбання мережевого обладнання в ДЕМ (ВКЗ - 1 од., маршрутизатори - 5 од. и коммутатори - 13 од.)	од.	1848,95	1,00	1848,95	1,00	1848,95	0,00	0,00	1,00	1848,95		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	220		
4.5	Системний блок у комплекті з клавіатурою та маніпулятором	од.	18,50	20,00	370,00	20,00	370,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	20,00	370,00	власні кошти	----	221		
4.6	Монітор 22"	од.	3,70	20,00	74,00	20,00	74,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	20,00	74,00	власні кошти	----	221		
4.7	МФУ А4 ч.б.	од.	11,09	15,00	166,35	15,00	166,35	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	15,00	166,35	власні кошти	----	221		
Усього по розділу 4:					6224,61	75,00	6224,61	0,00	0,00	18,00	2141,26	2,00	3473,00	0,00	0,00	55,00	610,35					
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																						

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	передача електричної		постачання		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5.1	Модернізація систем зв'язку з використанням рішень ШСД (функціонал Ethernet + E1 + КТЧ) на ділянках ДП Слов'янського РЕМ - ПС 110 Слов'янськ – Слов'янська ТЕС – ПС 110 Строймаш – ПС 110 Слов'янськ північна – ПС 110 Слов'янськ місто - ПС 110 Червоний Молочар - ПС 110 Брусіно - ПС 110 Миколаївка – ПС35 Райгородок - Слов'янський РЕМ, та проекту ВОЛЗ (функціонал 100 Mbit/c Ethernet + 16 E1 PDH) на ділянках ПС 110 кВ «Кондиціонер» – Краматорський вузол зв'язку СЗДТЗ	од.	6211,04	1,00	6211,04	1,00	6211,04	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	6211,04	власні кошти	----	224		
5.2	Впровадження технологічної мережі передавання даних АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	од.	187,65	1,00	187,65	1,00	187,65	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	187,65	власні кошти	----	227		
Усього по розділу 5:					6 398,69		6 398,69		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	6 398,69					
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																						
6.1	Автопідйомник АП-18 на базі автомобіля Iveco Daily з п'ятимісцевою кабіною або аналог	од.	1453,33	1,00	1453,33	1,00	1453,33	0,00	0,00	1,00	1453,33		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	229		
6.2	ЕТЛ-10 на базі Ford Transit	од.	1401,48	1,00	1401,48	1,00	1401,48	0,00	0,00	1,00	1401,48		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	233		
Усього по розділу 6:					2854,81		2854,81		0,00	2,00	2854,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
7. Інше																						
7.1	Бензопила Husqvarna 365	од.	8,24	35,00	386,89	35,00	386,89			35,00	386,89		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----	236		
7.2	ВЕРСТАТ СВЕРДЛИЛЬНИЙ НАСТІЛЬНИЙ JET JDP-13	од.	28,05	1,00	28,05	1,00	28,05				0,00	1,00	28,05		0,00		0,00	власні кошти	----	236		
7.3	ВЕРСТАТ ТОКАРНИЙ Proxxon FD 150/E	од.	16,45	1,00	16,45	1,00	16,45				0,00	1,00	16,45		0,00		0,00	власні кошти	----	237		
7.4	БОЛГАРКА АКУМУЛЯТОРНА BOSCH GWS 10.8-76	од.	6,35	2,00	12,70	2,00	12,70				0,00	2,00	12,70		0,00		0,00	власні кошти	----	238		
7.5	Компресор РТ-0036	од.	10,70	3,00	32,10	3,00	32,10				0,00		0,00		0,00	3,00	32,10	власні кошти	----	239		
7.6	Драбина трьохсекційна KRAUSE Tribilo 3x12	од.	7,50	1,00	7,50	1,00	7,50				0,00		0,00		0,00	1,00	7,50	власні кошти	----	240		
Усього по розділу 7:					483,69		483,69		0,00		386,89		57,20		0,00		39,60					
Усього по програмі:					161167,00		161167,00		0,00		20041,22		41606,09		34331,63		65188,06					

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

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

"06"грудня 2019 року

(підпис)

М. П. (за наявності)

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