

Зміни до Інвестиційної програми 2015 року ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"

№з/п	Найменування складових інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на 2015 р.			Запропоновані зміни			Різниця між пропозицією компанії та планом на прогнозний період		
			Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання										
1.1.1	Будівництво ЛЕП 110 кВ										
	Харцизькі ВЕМ . Будівництво кабельних заходів КПЛ 110 кВ «Азовська-Город-11» №1, №2 на ПС 220 кВ «Азовська»	км	0,00	0,00	0,00	4 140,40	0,01	48,50	4 140,40	0,01	48,50
1.1.2	Будівництво нових ЛЕП (КЛ, ПЛ) 10 кВ										
1.2.1	Реконструкція ЛЕП 110 кВ										
	Кіровські ВЕМ. Реконструкція ПЛ 110 кВ "КУТЕС-Красноармійська" (ділянка опор №№31-39) у Красноармійському районі Донецької області	км	320,63	2,80	897,76	0,00	0,00	0,00	-320,63	-2,80	-897,76
	Кіровські ВЕМ. Реконструкція ПЛ 110 кВ ПС «Красноармійська» - ПС «Вишнева» (ділянка опор №1-№111) в Красноармійському районі Донецької області	км	0,00	0,00	0,00	605,98	5,45	3 302,62	605,98	5,45	3 302,62
1.2.2	Реконструкція ЛЕП 35 кВ										
1.2.4	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6 кВ										
1.2.5	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ										
1.2.5.1	в т.ч. з магістральними ізольованими проводами										
1.4	Реконструкція ПС, РП та ТП-всього, з них:										
1.4.1	Реконструкція ПС 35 кВ										
	Реконструкція РП 6кВ ПС 35/6кВ "Город-5" в м. Маріуполь	од.	0,00	0,00	0,00	27 675,51	0,84	23 277,37	27 675,51	0,84	23 277,37
1.4.2	Реконструкція ПС, РП та ТП-всього, з них:										
	Червоноармійський РЕМ. Заміна МТП-100 (250кВА) на КТП 400кВА	од.	95,56	1,00	95,56	0,00	0,00	0,00	-95,56	-1,00	-95,56
	Червоноармійський РЕМ. Заміна МТП-108 (250кВА) на КТП	од.	79,55	1,00	79,55	26,24	1,00	26,24	-53,31	0,00	-53,31
	Червоноармійський РЕМ. Заміна МТП 146 на КТП 6/0,4 250 кВА	од.	80,68	1,00	80,68	26,24	1,00	26,24	-54,45	0,00	-54,45
1.4.3	Доукомплектування згідно проектної схеми ТП обладнанням (трансформатори)	од.	79,83	218,00	17 402,66	80,30	180,00	14 454,17	0,47	-38,00	-2 948,49
1.5.1.2	Модернізація ПС 110 кВ з встановленням ЕВ-110кВ замість МВ-110 кВ:										
	Реконструкція ПС-110 кВ "Вишнева" приєднання "СМВ" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий колонковий вимикач 110 кВ.	од.	558,70	1,00	558,70	0,00	0,00	0,00	-558,70	-1,00	-558,70
1.5.1.3	Модернізація ПС 110кВ з встановленням ВВ-35кВ замість МВ-35:										
	Модернізація ПС-110/35/6 кВ "Слов'янськ" із заміною масляних вимикачів на вакуумні 35 кВ приєднання "Машмет"	од.	403,44	1,00	403,44	0,00	0,00	0,00	-403,44	-1,00	-403,44
	Модернізація ПС-110/35/6 кВ "Слов'янськ" із заміною масляних вимикачів на вакуумні 35 кВ приєднання "Т-2"	од.	446,73	1,00	446,73	0,00	0,00	0,00	-446,73	-1,00	-446,73
	Модернізація ПС-110/35/6 кВ "Слов'янськ" із заміною масляних вимикачів на вакуумні 35 кВ приєднання "Т-3"	од.	451,16	1,00	451,16	0,00	0,00	0,00	-451,16	-1,00	-451,16
	Модернізація ПС-110/35/6 кВ "Слов'янськ" із заміною масляних вимикачів на вакуумні 35 кВ приєднання "Тягова №1"	од.	442,28	1,00	442,28	0,00	0,00	0,00	-442,28	-1,00	-442,28
	Модернізація ПС-110/35/6 кВ "Слов'янськ" із заміною масляних вимикачів на вакуумні 35 кВ приєднання "Тягова №2"	од.	444,18	1,00	444,18	0,00	0,00	0,00	-444,18	-1,00	-444,18
	Модернізація ПС-110/35/6 кВ "Слов'янськ" із заміною масляних вимикачів на вакуумні 35 кВ приєднання "Райгородок №2"	од.	347,99	1,00	347,99	0,00	0,00	0,00	-347,99	-1,00	-347,99

№з/п	Найменування складових інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на 2015 р.			Запропоновані зміни			Різниця між пропозицією компанії та планом на прогнозний період		
			Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ
1.5.1.4	Модернізація ПС 110кВ з встановленням ВВ-10кВ замість МВ:										
	Модернізація ЗРУ 6 кВ. з заміною МВ-6 кВ на ВВ-10 кВ на ПС "Слов'янськ-110 кВ"	од.	164,22	1,00	164,22	0,00	0,00	0,00	-164,22	-1,00	-164,22
	Кіровські ЕМ ПС Кураховка-110 кВ. Заміна МВ на ВВ-10 кВ	од.	0,00	0,00	0,00	178,24	8,29	1 478,43	178,24	8,29	1 478,43
1.5.1.7	Реконструкція системи компенсації ємнісного струму										
	Реконструкція схеми автоматичного регулювання системи компенсації ємнісного струму в мережі 6-10 кВ	од.	58,75	20,00	1 175,00	0,00	0,00	0,00	-58,75	-20,00	-1 175,00
	Реконструкція схеми автоматичного регулювання системи компенсації ємнісного струму в мережі 35 кВ	од.	72,50	6,00	435,00	0,00	0,00	0,00	-72,50	-6,00	-435,00
1.5.2	Модернізація ПС 35кВ										
1.5.2.4	Заміна АБ та ЗПП										
	ЦВЕМ ПС Райгородок-35 кВ	од.	671,00	1,00	671,00	0,00	0,00	0,00	-671,00	-1,00	-671,00
	КВЕМ ПС Родинська - 35 кВ	од.	297,10	1,00	297,10	0,00	0,00	0,00	-297,10	-1,00	-297,10
	ЦВЕМ ПС Северная-110кВ	од.	0,00	0,00	0,00	708,74	1,00	708,74	708,74	1,00	708,74
1.5.3	Модернізація вимірювального та захисного комплексу підстанцій										
	Модернізація захисного і вимірювального комплексу підстанцій. Заміна вимірювальних трансформаторів напруги 10кВ	од.	25,60	10,00	256,00	0,00	0,00	0,00	-25,60	-10,00	-256,00
	Модернізація захисного і вимірювального комплексу підстанцій. Заміна трифазних вимірювальних трансформаторів напруги 35кВ	компл	85,65	5,00	428,23	0,00	0,00	0,00	-85,65	-5,00	-428,23
	Модернізація захисного і вимірювального комплексу підстанцій. Заміна вимірювальних трансформаторів напруги 110кВ	компл	364,17	2,00	728,34	282,33	1,00	282,33	-81,84	-1,00	-446,01
	Модернізація захисного і вимірювального комплексу підстанцій. Заміна вимірювальних трансформаторів струму 10кВ	од.	10,38	60,00	622,62	0,00	0,00	0,00	-10,38	-60,00	-622,62
	Модернізація захисного і вимірювального комплексу підстанцій. Заміна вимірювальних трансформаторів струму 35кВ	компл	108,58	2,00	217,16	0,00	0,00	0,00	-108,58	-2,00	-217,16
	Модернізація захисного і вимірювального комплексу підстанцій. Заміна вимірювальних трансформаторів струму 110кВ	компл.	349,04	2,00	698,07	240,33	2,00	480,67	-108,70	0,00	-217,40
	Упровадження ОПН 35 кВ	компл	6,25	90,00	562,50	0,00	0,00	0,00	-6,25	-90,00	-562,50
	Упровадження ОПН 110 кВ	компл	20,75	34,00	705,50	0,00	0,00	0,00	-20,75	-34,00	-705,50
	Упровадження ОПН 110 кВ в нуль трансформатора	од.	6,08	42,00	255,50	0,00	0,00	0,00	-6,08	-42,00	-255,50
1.5.4	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6-10 кВ										
	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6кВ з встановленням ОПН 6 кВ	компл	446,61	1,00	446,61	446,61	0,55	247,68	0,00	-0,45	-198,93
	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 10кВ з встановленням ОПН 10 кВ	компл	204,05	1,00	204,05	0,00	0,00	0,00	-204,05	-1,00	-204,05
1.5.5.1.	Модернізація РП з встановленням вакуумних вимикачів 6 - 10 кВ										
	Маріупольській РЕМ, РП-3 (комірок -17, з ВВ - 11)	од	0,00	0,00	0,00	1 281,91	0,16	209,78	1 281,91	0,16	209,78
	Маріупольській РЕМ, РП-8 (комірок -16, з ВВ - 11)	од	0,00	0,00	0,00	1 256,11	0,17	211,68	1 256,11	0,17	211,68
	Добропольській РЕМ, РП-1 м.Добропілля (комірок 20 од. з ВВ - 16 од.)	од	0,00	0,00	0,00	1 667,86	0,02	36,43	1 667,86	0,02	36,43

№з/п	Найменування складових інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на 2015 р.			Запропоновані зміни			Різниця між пропозицією компанії та планом на прогностичний період		
			Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ
1.5.5.2	Упровадження реклоузерів 6 - 10 кВ										
	Маріупольський РЕМ, КПЛ-6 кВ Город-10 РП-19 відпайка на ТП-5	од.	0,00	0,00	0,00	223,92	0,19	43,05	223,92	0,19	43,05
	Маріупольський РЕМ, КПЛ-6 кВ Город-10-РП-19 відпайка від ПЛ-6кВ ТП-611-ТП-714	од.	0,00	0,00	0,00	223,98	0,19	43,11	223,98	0,19	43,11
	Краснолиманський РЕМ, ПЛ10кВ П/ст Ямпіль тягова-пр. Україна	од.	0,00	0,00	0,00	216,21	0,16	35,35	216,21	0,16	35,35
	Краснолиманський РЕМ, ПЛ6-кВ П/ст Комуніст-пр Дружба	од.	0,00	0,00	0,00	216,21	0,16	35,35	216,21	0,16	35,35
	Артемівський сіл. РЕМ, ПЛ10кВ П/ст Світлодар-пр. Калиніна-1 1	од.	0,00	0,00	0,00	216,21	0,16	35,35	216,21	0,16	35,35
2.1.	Заміна неізолюваних вводів у приватному секторі на СІП	ввод	0,51176 0,82791	15008 1000	8 508,46	0,00	0,00	0,00	0,51176 0,82791	15008 1000	-8 508,46
2.3.1	Впровадження мікропроцесорного захисту										
Усього по розділу 1					38 026,05			44 983,07			6 957,02
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії										
2.1.	Покращення обліку електроенергії у т.ч.										
2.1.1.	Автоматизація обліку електроенергії										
2.1.1.1	Впровадження автоматизованого комерційного обліку електричної енергії на підприємстві										
	Придбання трифазних лічильників активної електроенергії типу А1805	од.	7,48	250,00	1870,00	0,00	0,00	0,00	-7,48	-250,00	-1 870,00
	Придбання шаф ЛУЗОД НКУ В1 DIGI	од.	5,40	7,00	37,80	0,00	0,00	0,00	-5,40	-7,00	-37,80
	Обладнання для модернізації шаф зв'язку	од.	52,70	1,00	52,70	0,00	0,00	0,00	-52,70	-1,00	-52,70
	Придбання пунктів високовольтного обліку	од.	88,00	1,00	88,00	0,00	0,00	0,00	-88,00	-1,00	-88,00
2.1.1.2	Встановлення систем автоматизованого комерційного обліку в ТП РЕМ та межі балансової належності										
	Придбання трифазних лічильників активної електроенергії типу А1805	од.	7,48	100,00	748,00	0,00	0,00	0,00	-7,48	-100,00	-748,00
	Придбання шафи зв'язку ЛУЗОД	од.	2,40	20,00	48,00	0,00	0,00	0,00	-2,40	-20,00	-48,00
2.1.1.3	Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією										
	Придбання трифазних лічильників АР енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	од.	1,88	145,00	271,88	0,00	0,00	0,00	-1,88	-145,00	-271,88
	Трансформатори струму Т-0,66-0,55	од.	0,25	138,00	34,50	0,00	0,00	0,00	-0,25	-138,00	-34,50
	Шафа обліку в ТП	од.	0,73	12,00	8,76	0,00	0,00	0,00	-0,73	-12,00	-8,76
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	од.	6,66	5,00	33,31	6,66	3,00	20,28	0,00	-2,00	-13,03
	Придбання контролерів збору даних типу КС-02-08	од.	7,10	5,00	35,52	0,00	0,00	0,00	-7,10	-5,00	-35,52
2.1.1.4	Загальносистемні витрати на розвиток та функціонування АСКОЕ										
	Придбання додаткового комунікаційного обладнання	од.	256,50	1,00	256,50	0,00	0,00	0,00	-256,50	-1,00	-256,50
	Кабельно-монтажна продукція	од.	80,76	1,00	80,76	0,00	0,00	0,00	-80,76	-1,00	-80,76
	Інструменти та обладнання	од.	91,70	1,00	91,70	0,00	0,00	0,00	-91,70	-1,00	-91,70
	Колодки підключення типу КР25	од.	0,13	1 200,00	159,00	0,00	0,00	0,00	-0,13	-1 200,00	-159,00
	Придбання пасивних розгалужувачів типу ПР4	од.	0,12	225,00	27,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	-225,00	-27,00
2.1.2.	Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ										
2.1.2.1	Трансформатори струму Т-0,66-0,55										
	Трансформатори струму Т-0,66-0,55 номіналом від 150/5 до 400/5	од.	0,25	1 428,00	357,00	0,00	0,00	0,00	-0,25	-1 428,00	-357,00
	Трансформатори струму Т-0,66-0,55 номіналом 600/5	од.	0,30	366,00	109,80	0,00	0,00	0,00	-0,30	-366,00	-109,80

№з/п	Найменування складових інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на 2015 р.			Запропоновані зміни			Різниця між пропозицією компанії та планом на прогнозний період		
			Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ
5.1.2.1	Модернізація системи зв'язку з заміною АТС та диспетчерського комутатора у Дзержинському РЕМ.	од.	0,00	0,00	0,00	461,80	0,03	15,33	461,80	0,03	15,33
5.1.3	Модернізація існуючих видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейний та ін.)										
5.1.3.14	Виконання робочих проектів з організації системи зв'язку та передавання даних з використанням рішення ШСД на базі Краматорської ділянки Центральних ВЕМ	од	268,90	1,00	268,90	0,00	0,00	0,00	-268,90	-1,00	-268,90
5.1.3.24	Архіватори мови на базі ПК (6 цифрових каналів)	од	19,60	5,00	98,00	0,00	0,00	0,00	-19,60	-5,00	-98,00
5.1.3.26	Архіватори мови на базі ПК (16 аналогових каналів)	од	22,00	6,00	132,00	22,00	3,00	66,00	0,00	-3,00	-66,00
5.1.3.27	Модернізація РЛЗ на ділянці ПС 110 Слов'янск - Кр. Ліманській РЕМ - ПС 110 Святогірськ (Центральні ЕМ)	од.	0,00	0,00	0,00	389,54	0,97	377,29	389,54	0,97	377,29
5.1.3.28	Коригування техніко-економічного обґрунтування (ТЕО) побудови телекомунікаційної корпоративної системи зв'язку ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"	од	0,00	0,00	0,00	83,43	0,70	58,40	83,43	0,70	58,40
5.1.3.29	Встановлення радіорелейної вежі Н=40 м на ПС 110 Северна	од	0,00	0,00	0,00	251,66	0,84	211,53	251,66	0,84	211,53
5.1.3.30	Модернізація системи зв'язку із використанням РЛЗ на ділянці Костянтинівський ЛМП-ПС 110 Северна (ОП Краматорські ЕМ)	од	0,00	0,00	0,00	519,17	0,49	252,63	519,17	0,49	252,63
5.1.3.31	Модернізація РЛЗ на ділянці Дружківський РЕМ - Костянтинівський ЛМП (Центральні ВЕМ)	од	0,00	0,00	0,00	515,42	0,08	41,24	515,42	0,08	41,24
5.1.3.32	8-канальна плата аудіозахвату	од	0,00	0,00	0,00	11,05	1,00	11,05	11,05	1,00	11,05
Усього по розділу 5					1 138,21			1 033,45			-104,75
6.	Модернізація та закупівля колісної техніки										
6.8	Автопідйомник АГП-27 на базі КАМАЗ-43118 або аналог	од	0,00	0,00	0,00	3 089,00	1,00	3 089,00	3 089,00	1,00	3 089,00
Усього по розділу 6					0,00			3 089,00			3 089,00
7	Інше										
Усього по розділу 7					0,00			0,00			0,00
Всього					54 916,74			54 916,74			0,00

Генеральний директор

О.А. Сидоренко