

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»

**Зміни до
інвестиційної програми 2016 року
ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго»
за рішенням НКРЕКП від 24.03.2016р.**

м. Дніпропетровськ

Зміни до інвестиційної програми 2016 року ПАТ "ДТЕК ДНІПРОБЕЛЕНЕРГО"

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Програма, схвалена НКРЕ				Різниця між пропозицією компанії та фактичною				Відсоток відхилення фактичної	Джерело фінансування	Примітка*	
			Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Усього тис.грн без ПДВ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1. Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж та обладнання														
1.1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання, у т.ч.													
1.1.1.	Будівництво нових ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:													
1.1.1.3	6-20 кВ													
1.1.1.3.1	ПЛ-6(10) кВ, усього у т.ч.													
	ПВР Будівництво ПЛ-6(10) кВ:													
	ПВР "Будівництво ПЛ-6 кВ від ТП-393 до хуторної опори по вул. Ливарна ПЛ-6 кВ ПС "Комуніст" ф.21 - ТП-1189 у м. Кривий Ріг Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!	0,00	0,00	#ДЕЛО!	0,00	7,41	#ДЕЛО!	0,00	7,41	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
1.1.1.3.2	КЛ-6(10) кВ, усього													
1.1.2	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:													
1.1.2.3	6-20 кВ													
1.1.2.3.1	ПЛ-6(10) кВ, усього													
	Реконструкція ПЛ-6(10) кВ без улаштування розвантажувальних ТТ													
	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-4 ПС 35/10 "Міуріна" відпайка до ЗТП-544 від опори 154 до ЗТП-544, яка проходить по території загальноосвітньої школи с. Троицьке Петропавлівського району Дніпропетровської області	км	#ДЕЛО!	0,12	120,60	#ДЕЛО!	0,12	120,60	#ДЕЛО!	0,12	120,60	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-4 ПС 35/10 "Міуріна" відпайка до ЗТП-544 від опори 154 до ЗТП-544, яка проходить по території загальноосвітньої школи с. Троицьке Петропавлівського району Дніпропетровської області	км	#ДЕЛО!	0,10	82,88	#ДЕЛО!	0,10	82,88	#ДЕЛО!	0,10	82,88	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР реконструкції ПЛ-6(10) кВ без улаштування розвантажувальних ТТ													
	ПВР "Реконструкція ПЛ-6 кВ від ТП-441 до ТП-667 з заміною на КЛ м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!		0,00	#ДЕЛО!		260,09	#ДЕЛО!	0,00	260,09	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ-10 кВ від ТП-605 до ТП-5220 з заміною на КЛ м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області."	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		15,59	#ДЕЛО!	0,00	15,59	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ-10кВ ТП-963 - ТП - 966/501/589/5294 м.Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		75,64	#ДЕЛО!	0,00	75,64	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ-10кВ ТП-965 - ТП - 836/5836/5965 м.Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		64,06	#ДЕЛО!	0,00	64,06	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ-6кВ від ТП-270, 250, 269 (СІП) Дніпродержинський район Дніпропетровської області (м.Дніродзержинськ)"	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		43,08	#ДЕЛО!	0,00	43,08	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ-10кВ Л-38 оп. 11/24-16 Синельниківського району Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		4,46	#ДЕЛО!	0,00	4,46	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-53 Мембський район Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		20,78	#ДЕЛО!	0,00	20,78	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
	ПВР "Реконструкція ПЛ 10кВ Л-72 оп. 76-120 с. Лошарівка Нікопольський район Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛО!			#ДЕЛО!		19,85	#ДЕЛО!	0,00	19,85	#ДЕЛО!	Прибуток, амортизація та інше	
1.1.2.3.2	КЛ-6(10) кВ, усього у т.ч.													
	ПВР реконструкції КЛ-6(10) кВ													
				0,00	0,00	#ДЕЛО!	0,00	335,75	#ДЕЛО!	0,00	335,75	#ДЕЛО!		
				0,00	0,00	#ДЕЛО!	0,00	335,75	#ДЕЛО!	0,00	335,75	#ДЕЛО!		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру			Прогнозована ефективність Е			Прогнозована продуктивність П			Прогнозована економічність Е			Джерело фінансування	Примітка*
		Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	ПВР "Реконструкція КПЛ-6 кв від ТП-1010 до ТП-1011 м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		45,55	#ДЕЛЮ!	0,00	45,55	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КПЛ-6 кв від ПС "ТТ-63-РПН" (ПРМЗ) м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		29,86	#ДЕЛЮ!	0,00	29,86	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КПЛ-6 кв від ТП-1007 до ТП-1026 з заміною на КЛ м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		13,70	#ДЕЛЮ!	0,00	13,70	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КЛ 6 кв ПП "КПО" - ТП 532 м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		28,25	#ДЕЛЮ!	0,00	28,25	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6кв РП-48 - ТП-6078(2 СШ) м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		24,20	#ДЕЛЮ!	0,00	24,20	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КПЛ 6 кв ПС "Комуніст" ф.21 ТП-1189 м.Кривий Ріг, Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		17,94	#ДЕЛЮ!	0,00	17,94	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6 кв РП-30 - ТП-96 у м. Кривий Ріг, Дніпропетровської області."	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		25,28	#ДЕЛЮ!	0,00	25,28	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6 кв ПС "Пролетарська" ф.604, ф.621 - РП-31, м. Кривий Ріг, Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		23,25	#ДЕЛЮ!	0,00	23,25	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6 кв ПС "Східна міська" ф.639 - РП-3 м. Кривий Ріг, Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		30,60	#ДЕЛЮ!	0,00	30,60	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6 кв ПС "ЕЧ-26" - ТП-916, м. Кривий Ріг, Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		26,29	#ДЕЛЮ!	0,00	26,29	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6 кв ПС Пролетарська" ф.622 - РП-4 ком.11 м. Кривий Ріг Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		24,24	#ДЕЛЮ!	0,00	24,24	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6кв ПС "Пролетарська" ф.605 - РП-2 м. Кривий Ріг, Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		26,75	#ДЕЛЮ!	0,00	26,75	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція КП-6 кв от РП-302 до РП-303 в м. Орджонікідзе Нікопольський район."	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		19,84	#ДЕЛЮ!	0,00	19,84	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
1.1.2.4	0,4 кв	км	#ДЕЛЮ!	0,00	0,00	#ДЕЛЮ!	2,34	1 566,88	#ДЕЛЮ!	2,34	1 566,88	#ДЕЛЮ!			
1.1.2.4.1	Реконструкція ПЛ-0,4 кв з СІП без улаштування розв'язувальних ТП	км	#ДЕЛЮ!	0,00	0,00	#ДЕЛЮ!	2,19	1 428,48	#ДЕЛЮ!	2,19	1 428,48	#ДЕЛЮ!			
	Реконструкція ПЛ-0,4 кв з СІП по території міської лікарні №17, вул. Каткова, 2 у м. Кривий Ріг Дніпропетровської області	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!	0,26	142,88	#ДЕЛЮ!	0,26	142,88	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	Реконструкція ПЛ 0,4 кв Р6-3 ТП-797 по с.Спаське Новомосковського РЕМ, Дніпропетровської області	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!	1,93	594,04	#ДЕЛЮ!	1,93	594,04	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР реконструкції ПЛ-0,4 кв без улаштування розв'язувальних ТП	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		691,56	#ДЕЛЮ!		691,56	#ДЕЛЮ!			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кв на СІП від КПТ-518 м. Дніпропетровськ"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		98,1	#ДЕЛЮ!	0,00	98,06	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кв на СІП від ЗТП-584 м. Дніпропетровськ"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		93,1	#ДЕЛЮ!	0,00	93,15	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кв від КПТ-366 (СІП) м.Дніпропетровськ Дніпропетровської області (Лодозова (за Коммунар))"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		60,9	#ДЕЛЮ!	0,00	60,89	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кв від ТП-1019 з СІП м. Дніпропетровськ Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		55,6	#ДЕЛЮ!	0,00	55,60	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кв на СІП від ТП-361 РБ-8 у м. Кривий Ріг"	км	#ДЕЛЮ!			#ДЕЛЮ!		13,6	#ДЕЛЮ!	0,00	13,61	#ДЕЛЮ!	Прибуток, амортизація та інше		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Проектні скваліфікації "Е"				Проектні скваліфікації "Б"				Проектні скваліфікації "В"				Відсоток відхилення фактичної	Джерело фінансування	Примітка*
		Вартість одиниць	кількість одиниць	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниць	кількість одиниць	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниць	кількість одиниць	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниць	кількість одиниць	Усього тис.грн без ПДВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на СІП від ТП-119 РБ-3, РБ-5 у м. Кривий Ріг"	км	#ДЕЛ/01		16,3	#ДЕЛ/01	0,00	16,3	#ДЕЛ/01	0,00	16,28	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на СІП від ТП-473 РБ-6 у м. Кривий Ріг"	км	#ДЕЛ/01		13,3	#ДЕЛ/01	0,00	13,3	#ДЕЛ/01	0,00	13,32	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на СІП від ТП-159 РБ-3, РБ-7 у м. Кривий Ріг"	км	#ДЕЛ/01		14,8	#ДЕЛ/01	0,00	14,8	#ДЕЛ/01	0,00	14,85	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на СІП від ТП-144 РБ-8, РБ-10 у м. Кривий Ріг"	км	#ДЕЛ/01		17,2	#ДЕЛ/01	0,00	17,2	#ДЕЛ/01	0,00	17,17	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ 0,4 кВ на СІП від ТП-145 РБ-3, РБ-9 у м. Кривий Ріг"	км	#ДЕЛ/01		12,1	#ДЕЛ/01	0,00	12,1	#ДЕЛ/01	0,00	12,13	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-463(СІП) м. Кривий Ріг, Дніпропетровська область"	км	#ДЕЛ/01		46,5	#ДЕЛ/01	0,00	46,5	#ДЕЛ/01	0,00	46,49	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ 0,4 кВ від ТП-347 (СІП) у м. Дніпродзержинську Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛ/01		30,4	#ДЕЛ/01	0,00	30,4	#ДЕЛ/01	0,00	30,43	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ 0,4 кВ від ТП-412 (СІП) у м. Дніпродзержинську Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛ/01		33,5	#ДЕЛ/01	0,00	33,5	#ДЕЛ/01	0,00	33,49	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ 0,4кВ від ТП-298 РБ-1 оп.№1-127, РБ-2 оп.№1-112 (СІП) с.Кривське Дніпропетровський район Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛ/01		50,6	#ДЕЛ/01	0,00	50,6	#ДЕЛ/01	0,00	50,55	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-241 (СІП) Царичанський район Дніпропетровської області (село Плавещиця)"	км	#ДЕЛ/01		31,7	#ДЕЛ/01	0,00	31,7	#ДЕЛ/01	0,00	31,70	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ 0,4 кВ від ТП-7 (СІП) м.Новомосковськ Новомосковський район Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛ/01		16,4	#ДЕЛ/01	0,00	16,4	#ДЕЛ/01	0,00	16,41	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-183 (СІП) Павлоградський район Дніпропетровської області (м. Павлоград)"	км	#ДЕЛ/01		8,9	#ДЕЛ/01	0,00	8,9	#ДЕЛ/01	0,00	8,92	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-111 (СІП) Павлоградський район Дніпропетровської області (м. Павлоград)"	км	#ДЕЛ/01		11,0	#ДЕЛ/01	0,00	11,0	#ДЕЛ/01	0,00	11,01	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ 0,4 кВ від ТП-268(СІП) с.Вербики Павлоградського району Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛ/01		23,8	#ДЕЛ/01	0,00	23,8	#ДЕЛ/01	0,00	23,75	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-25, 125, 129 (СІП) Нікопольський р-н Дніпропетровської області"	км	#ДЕЛ/01		43,7	#ДЕЛ/01	0,00	43,7	#ДЕЛ/01	0,00	43,72	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	реконструкція ПЛ-0,4 кВ з СІП з улаштуванням розв'язку у вулиці ТП	км	#ДЕЛ/01	0,00	94,25	#ДЕЛ/01	0,15	94,25	#ДЕЛ/01	0,15	94,25	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
1.1.2.4.2	Реконструкція ПЛ-0,4кВ ТП-474 РБ-6 м.Марганець Нікопольський район Дніпропетровської області	км	#ДЕЛ/01		628,31	#ДЕЛ/01	0,15	94,25	#ДЕЛ/01	0,15	94,25	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	КП-0,4 кВ.Усього			0,00	64,15		0,00	64,15		0,00	64,15					
	ПВР реконструкції КП-0,4 кВ			0,00	64,15		0,00	64,15		0,00	64,15					
	ПВР "Реконструкція 2КП0,4 кВ від ТП 486 до ВРУ ж.б. по вул. Панькави, 77а кор.2"	км	#ДЕЛ/01		25,09	#ДЕЛ/01	0,00	25,09	#ДЕЛ/01	0,00	25,09	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція кабельної лінії 0,4 кВ від ТП-1450 до штової ж.б. по вул. Б. Хмельницького, 9, вул. Б. Хмельницького, 9 і ж.б. по вул. Б. Хмельницького, 7, вул. Б. Хмельницького, 7 і ж.б. по вул. Б. Хмельницького, 13 у м. Дніпропетровську"	км	#ДЕЛ/01		24,91	#ДЕЛ/01	0,00	24,91	#ДЕЛ/01	0,00	24,91	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			
	ПВР "Реконструкція кабельної лінії 0,4 кВ від ТП 1446 до штової ж.б. дитячого комбінату №297 по вул. Костюра, 34-В у м. Дніпропетровську"	км	#ДЕЛ/01		14,16	#ДЕЛ/01	0,00	14,16	#ДЕЛ/01	0,00	14,16	#ДЕЛ/01	Прибуток, аморти. відрахування та інше			

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Продукція			Сировина			Матеріали			Забудова			Відстоє			Джерело фінансування	Примітка*
		Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ	Вартість одиниці	кількість	Усього тис.грн без ПДВ		
1	Найменування заходів інвестиційної програми	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1.1.3	Будівництво нових ПС, РП та ТП, усього з них:																	
1.1.3.1	110 - 150 кВ			0	80 660,61		0	81 586,74		0	926,13							
	Будівництво ПС 150/10кВ «Наддніпряська», розташованого за адресою м. Дніпропетровськ, по вулиці Поцямському, 1Л з живильними кабельними лініями 150кВ і реконструкцією прилеглих мереж 150кВ з другим етапом проектно-вишукувальними роботами	шт.	#ДЕЛО!		80 660,61	#ДЕЛО!		81 586,74	#ДЕЛО!	0	926,13		Прибуток, амортизація та інше					
1.1.5.3	Модернізація обладнання 6-10-0,4 кВ ТП та РПУ т.ч.				0,00			511,42			511,42							
8	Модернізація з заміною комірток КСО			0	0,00			249,42	0,00	1	249,42							
	ТП-421 (сх.КСО-393М-18 (2)) м. Дніпропетровськ	компл.	#ДЕЛО!			249,42		249,42	#ДЕЛО!	1	249,42		Прибуток, амортизація та інше					
4	Модернізація з заміною силових трансформаторів 6-10 кВ з великими витратами холостого ходу.			0	0,00			262,00		2	262,00							
	ТМГ-1000/10			0	0,00			262,00		2	262,00							
	ТП-421 м. Дніпропетровськ	шт.	#ДЕЛО!			131,00		262,00	#ДЕЛО!	2	262,00		Прибуток, амортизація та інше					
1.1.6	Інше			0,00	0,00			0,00		0	0,00							
	Усього по розділу 1			0,00	80 660,61			84 491,78		0	3 831,16							

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»

**Пояснення по коригуванню
інвестиційної програми 2016 року
ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго»
за рішенням НКРЕКП від 24.03.2016р.**

м. Дніпропетровськ

Обґрунтування розділу 1
«Будівництво, модернізація та реконструкція електричних
мереж та обладнання»

1.1. Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж.**1.1.1. Будівництво нових ЛЕП (КЛ, ПЛ)**

Додаток 1.1.1

1.1.1.3. Будівництва ПЛ, КЛ-6-10 кВ:**ПВР "Будівництво ПЛ-6 кВ від ТП-393 до кутової опори по вул. Ливарна ПЛ-6 кВ ПС "Комуніст" ф.21 - ТП-1189 у м.Кривий Ріг Дніпропетровської області"**

Проектно-кошторисну документацію розроблено у період з 2009 по 2013рр., проекти вимагають актуалізації топооснови, узгоджень та перерахунку кошторисної документації в актуальних цінах. Необхідність коригування ПКД у частині реконструкції ліній, чітко у межах коридорів їх розміщення, зумовлена посиленням вимог з боку ГАБІ до дотримання містобудівного та земельного законодавства. Передача права коригування ПКД може здійснюватися тільки з письмової згоди розробника проекту (ДБН) за умови подальшого узгодження з ним внесених змін.

Витрати складуть – 7,41 тис. грн. без ПДВ.

Додаток 1.1.2.

1.1.2. Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ).

Додаток 1.1.2.1.

1.1.2.1. Реконструкція ЛЕП 110-150 кВ.

Додаток 1.1.2.3.

1.1.2.3. Реконструкція ЛЕП 6-20 кВ.

Додаток 1.1.2.3.1.

1.1.2.3.1. Реконструкція ПЛ-6(10) кВ.

Включити до ІІ на 2016 рік:

Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-74 ПС 35/10 "Дніпросовхоз" відпайка до ЗТП-36 від опори 66 до ЗТП-36 Петропавлівського РЕМ, яка проходить по території загальноосвітньої школи с.Українське Петропавлівського району Дніпропетровської області

Повітряна лінія 10кВ Л-74 знаходиться в експлуатації з 1976 р. (39 років).

В результаті тривалої експлуатації ПЛ фізично і морально застаріла. Корозійний знос проводів становить 70%, з/б опори мають чисельні пошкодження бетону та арматури.

ПЛ 10кВ Л-74 проходить по території Троїцької ЗОШ, в якій навчаються діти села Троїцьке та прилеглих сіл. У разі аварійної ситуації на ПЛ (обрив проводу, руйнування ізоляції, пошкодження стійок опор сторонніми особами, тощо) під загрозою опиниться життя дітей. Ділянка ПЛ, яка проходить по території школи, визнана непридатною до експлуатації.

Вважаємо за доцільне замінити дану ділянку лінії (0,124 км) у зв'язку з погіршенням стану проводу та ізоляції ПЛ та беручи до уваги її проходження по території школи.

Витрати складуть – 120,60 тис. грн. без ПДВ.

Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-4 ПС 35/10 "Мічуріна" відпайка до ЗТП-544 від опори 154 до ЗТП-544, яка проходить по території загальноосвітньої школи с.Троїцьке Петропавлівського району Дніпропетровської області

Повітряна лінія 10кВ Л-4 знаходиться в експлуатації з 1976 р. (39 років).

В результаті тривалої експлуатації ПЛ фізично і морально застаріла. Корозійний знос проводів становить майже 70%, з/б опори мають чисельні пошкодження бетону.

ПЛ 10кВ Л-4 проходить по території Новоселівської ЗОШ, в якій навчаються діти з 5 прилеглих сіл. В разі аварійної ситуації на ПЛ (обрив проводу, руйнування ізоляції, пошкодження стійок опор сторонніми особами, тощо) під загрозою опиниться життя дітей.

Ділянка ПЛ, яка проходить по території школи, визнана непридатною до експлуатації.

Компанія вважає за доцільне замінити дану ділянку лінії (0,098 км) у зв'язку з погіршенням стану проводу та ізоляції ПЛ та беручи до уваги її проходження по території школи.

Витрати складуть – 82,88 тис. грн. без ПДВ.

Включити до III на 2016 рік:

ПВР по реконструкції майбутніх років.

Проектно-кошторисну документацію розроблено у період з 2009 по 2013рр., проекти вимагають актуалізації топооснови, узгоджень та перерахунку кошторисної документації в актуальних цінах. Необхідність коригування ПКД у частині реконструкції ліній, чітко у межах коридорів їх розміщення, зумовлена посиленням вимог з боку ГАБІ до дотримання містобудівного та земельного законодавства. Передача права коригування ПКД може здійснюватися тільки з письмової згоди розробника проекту (ДБН) за умови подальшого узгодження з ним внесених змін.

№ за списком	Найменування РЕМ	Найменування об'єкту	Од. виміру	Вартість од. (тис. грн.)	Усього (тис. грн.) без ПДВ
1	2	3	4	5	7
1. Розподільчі мережі					
ПВР реконструкції ПЛ-6(10) кВ без улаштування розвантажувальних ТП					
1	ДМЕМ	ПВР ПЛ-6 кВ від ТП-441 до ТП-657 з заміною на КЛ	тис.грн	16,63	16,63
2	ДМЕМ	ПВР "Реконструкція ПЛ 10 кВ від ТП-605 до ТП-5220 з заміною на КЛ"	тис.грн	15,59	15,59
3	ДМЕМ	ПВР "Реконструкція ПЛ-10кВ ТП-963 - ТП - 966/5015/891/5294	тис.грн	75,64	75,64
4	ДМЕМ	Реконструкція ПЛ-10кВ ТП-965 - ТП -836/5836/5965	тис.грн	64,06	64,06
5	Дніпродзержинський	ПЛ-6кВ від ТП-270, 250, 269 (СП)	тис.грн	43,08	43,08
6	Синельниківський	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-38 оп. 11/24-16	тис.грн	4,46	4,46
7	Межівський	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-53	тис.грн	20,78	20,78
8	Нікопольський	Реконструкція ПЛ 10кВ Л-72 оп. 76-120	тис.грн	19,85	19,85
Усього					260,09

Додаток 1.1.2.3.2.

1.1.2.3.2. Реконструкція КЛ-6(10) кВ.

Включити до III на 2015 рік:

ПВР по реконструкції майбутніх років.

Проектно-кошторисну документацію розроблено у період з 2009 по 2013рр., проекти вимагають актуалізації топооснови, узгоджень та перерахунку кошторисної документації в актуальних цінах. Необхідність коригування ПКД у частині реконструкції ліній, чітко у межах коридорів їх розміщення, зумовлена посиленням вимог з боку ГАБІ до дотримання містобудівного та земельного законодавства. Передача права коригування ПКД може здійснюватися тільки з письмової згоди розробника проекту (ДБН) за умови подальшого узгодження з ним внесених змін.

№ за списком	Найменування РЕМ	Найменування об'єкту	Од. виміру	Вартість од. (тис. грн.)	Усього (тис. грн.) без ПДВ.
1	2	3	4	5	7
1. Розподільчі мережі					
1	ДМЕМ	Реконструкція КПЛ-6кВ від ТП-1010 до ТП-1011	тис. грн	45,55	45,55
2	ДМЕМ	Реконструкція КПЛ-6кВ від ПС "ІТ-63-РПІ" (ПРМЗ)	тис. грн	29,86	29,86

3	ДМЕМ	Реконструкція КЛЛ-6кВ від ТП-1007 до ТП-1026 з заміною на КЛ	тис. грн	13,70	13,70
4	ДМЕМ	Реконструкція КЛ 6кВ ПП "КПО" - ТП 532	тис. грн	28,25	28,25
5	ДМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ РП-48 -ТП-6078(2 СШ)	тис. грн	24,20	24,20
6	КМЕМ	Реконструкція КЛЛ 6кВ ПС "Комуніст"ф.21 - ТП-1189	тис. грн	17,94	17,94
7	ДМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ РП-48 -ТП-6078(2 СШ)	тис. грн	25,28	25,28
8	КМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ РП-30 - ТП-96	тис. грн	23,25	23,25
9	КМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ ПС "Пролетарська" ф.604, ф.621 - РП-31	тис. грн	30,60	30,60
10	КМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ ПС "Східна міська" ф.639 - РП-3	тис. грн	26,29	26,29
11	КМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ ПС "ЕЧ-26" - ТП-916,	тис. грн	24,24	24,24
12	КМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ ПС Пролетарська" ф.622 - РП-4 ком.11	тис. грн	26,75	26,75
13	КМЕМ	Реконструкція КЛ-6кВ ПС "Пролетарська" ф.605 - РП-2	тис. грн	19,84	19,84
14	Нікопольський	Реконструкція КЛ-6кВ от РП-302 до РП-303	тис. грн	45,55	45,55
УСЬОГО			тис. грн.		335,75

Додаток 1.1.2.4.

1.1.2.4. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ.

Включити до ІІ на 2016 рік:

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-828 по території міської лікарні №17, вул. Каткова, 2 у м.Кривий Ріг Дніпропетровської області

Проектно-кошторисна документація у наявності;

Основні причини виконання робіт:

незадовільний технічний стан ПЛ, яка проходить по території Криворізької міської лікарні №17;

фізичний знос елементів ПЛ;

недостатні технічні характеристики елементів ПЛ;

наявність затвердженої проектно-кошторисна документації;

Рік введення в експлуатацію – 1963;

Місце розташування – м.Кривий Ріг вул.Каткова (Криворізька міська лікарня №17);

Основним споживачем є КЗ «Криворізька міська лікарня №17»

Пропуск ел. енергії через мережі за 2014 р. – 29 648 кВт*г

Максимальне пікове значення потужності:

Зима 2014 – 343 кВт

Літо 2014 – 370 кВт

Протяжність лінії – 0,247 км;

Тип обладнання:

Опори Н-подібні – 8 шт.

Дріт А-35 – 0,988 км;

Технічних умов та договорів послуг із забезпечення заявленої потужності, які передбачають модернізацію мереж об'єкту – немає;

Приписи відсутні.

Витрати складуть – 142,88 тис. грн. без ПДВ.

**Реконструкція ПЛ 0,4 кВ Р6-3 ТП-797 по с.Спаське Новомосковського району
Дніпропетровської області**

Основні причини виконання робіт:
незадовільний технічний стан ПЛ;
фізичний знос елементів ПЛ;
недостатні технічні характеристики елементів ПЛ;
скарги споживачів.

Рік введення в експлуатацію - 1972;

Місце розташування – с. Спаське

Основним споживачем є населення.

Побутових споживачів – 97.

Юридичних споживачів – 2.

Пропуск ел. енергії через мережі за 2014 р. – 323 090 кВт*г.

Протяжність лінії – 2,1 км;

Тип обладнання: опори СНВ-1,5, опори дерев'яні, провід А-16. Багаторазові скарги споживачів на аварійний стан лінії і на якість напруги (за 2014 рік 11 скарг). Понаднормові втрати по лінії складають 20%. Найвними зауваженнями з технічного стану електроустановок, зафіксованими актом компанії, прийнято рішення по проведенню реконструкції електричних мереж ПЛ 0,4 кВ на СІП від ТП-797 Р6-3. При проведенні реконструкції приєднання нових споживачів не передбачається.

Враховуючи виявлені комісією зауваження і наявність узгодженого проекту реконструкції, комісія вважає реалізацію проекту доцільною.

Витрати складуть – 594,04 тис. грн. без ПДВ.

**Реконструкція ПЛ-0,4кВ ТП-474 Р6-6 м.Марганець Нікопольського району
Дніпропетровської області**

Повітряна лінія (інв. №039682). Рік вводу в експлуатацію – 1952 р.

Дата останнього капітального ремонту – 2010 рік.

Опори на ділянці 18 - 18/7 мають сколи бетону та потребують заміни.

Суцільна корозія поверхні проводу і скрутки по лінії.

Ділянка 18 - 18/7 повітряної лінії проходить по території Центрального ринку м. Марганцю, у місці масового скупчення людей.

Територія знаходиться на огороженій ділянці, де можливі накиди з метою незаконного користування електроенергією.

Враховуючи виявлені комісією зауваження і наявність узгодженого проекту реконструкції, комісія вважає реалізацію проекту доцільною.

Витрати складуть – 94,25 тис. грн. без ПДВ.

ПВР по реконструкції майбутніх років.

Проектно-кошторисну документацію розроблено у період з 2009 по 2013рр., проекти вимагають актуалізації топооснови, узгоджень та перерахунку кошторисної документації в актуальних цінах. Необхідність коригування ПКД у частині реконструкції ліній, чітко у межах коридорів їх розміщення, зумовлена посиленням вимог з боку ГАБІ до дотримання містобудівного та земельного законодавства. Передача права коригування ПКД може здійснюватися тільки з письмової згоди розробника проекту (ДБН) за умови подальшого узгодження з ним внесених змін.

№ за списком	Найменування РЕМ	Найменування об'єкту	Од. вим.	Варт. од. (тис. грн.)	Усього (тис. грн.) без ПДВ.
1	2	3	4	5	7
1. Розподільчі мережі					
ПВР Реконструкція ПЛ-0,4 кВ з СІП без улаштування розвантажувальних ТП					
1	ДМЕМ	ПЛ-0,4 кВ від КТП-518		98,1	98,1
2	ДМЕМ	ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-564		93,1	93,1
3	ДМЕМ	ПЛ-0,4 кВ від КТП-366 (СІП)		60,9	60,9
4	ДМЕМ	ПЛ-0,4 кВ від ТП-1019 з СІП		55,6	55,6
5	КМЕМ	ТП-361 РБ-8		13,6	13,6
6	КМЕМ	ТП-119 РБ-3, РБ-5		16,3	16,3
7	КМЕМ	ТП-473 РБ-6		13,3	13,3
8	КМЕМ	КТП-159 РБ-3, РБ-7		14,8	14,8
9	КМЕМ	ТП-144 РБ-8, РБ-10		17,2	17,2
10	КМЕМ	ТП-145 РБ-3, РБ-9		12,1	12,1
12	КМЕМ	ПЛ-0,4кВ від ТП-463(СІП)		46,5	46,5
13	Дніпродзержинський	ПЛ 0,4 кВ від ТП-347 (СІП)		30,4	30,4
14	Дніпродзержинський	ПЛ 0,4 кВ від ТП-412 (СІП)		33,5	33,5
15	Дніпропетровський	ПЛ 0,4кВ ТП-298 РБ-1 оп.№1-127, РБ-2 оп.№1-112 (СІП)		50,6	50,6
16	Дніпропетровський	ПЛ-0,4 кВ від ТП-241 (СІП)		31,7	31,7
17	Новомосковський	ПЛ 0,4 кВ від ТП-7 (СІП)		16,4	16,4
19	Павлоградський	ПЛ-0,4 кВ від ТП-183 (СІП)		8,9	8,9
20	Павлоградський	ПЛ-0,4 кВ від ТП-111 (СІП)		11,0	11,0
21	Павлоградського	ПЛ 0,4 кВ від ТП-266(СІП)		23,8	23,8
22	Нікопольський	ПЛ-0,4 кВ ТП-25, 125, 129 (СІП)		43,7	43,7
<i>ПВР по реконструкції ПЛ-0,4 кВ без улаштування розвантажувальних ТП, в тому числі:</i>					691,56

1.1.2.4.2. Реконструкція КЛ-0,4 кВ.**Включити до ІІІ на 2016 рік:**

Проектно-кошторисну документацію розроблено у період з 2009 по 2013рр., проекти вимагають актуалізації топооснови, узгоджень та перерахунку кошторисної документації в актуальних цінах. Необхідність коригування ПКД у частині реконструкції ліній, чітко у межах коридорів їх розміщення, зумовлена посиленням вимог з боку ГАБІ до дотримання містобудівного та земельного законодавства. Передача права коригування ПКД може здійснюватися тільки з письмової згоди розробника проекту (ДБН) за умови подальшого узгодження з ним внесених змін.

ІІВР по реконструкції майбутніх років.

№ за списком	Найменування РЕМ	Найменування об'єкту	Од. виміру	Вартість од. (тис. грн.)	Усього (тис. грн).без ПДВ
1	2	3	4	5	7
1. Розподільчі мережі					
1	ДМЕМ	Реконструкція 2КЛ 0,4кВ від ТП 486 до ВРУ ж.б. по вул. Панікахи, 77а корп.2	тис.грн	25,09	25,09
2	ДМЕМ	Реконструкція кабельної лінії 0,4кВ від ТП 1450 до щитової ж.б. по вул. Б.Хмельницького,9.	тис.грн	24,91	24,91
3	ДМЕМ	Реконструкція кабельної лінії 0,4кВ від ТП 1446 до щитової ж.б. дитячого комбінату №297 по вул. Косіора, 34-В	тис.грн	14,16	14,16

Витрати складуть – 94,25 тис. грн. без ПДВ.

Додаток 1.1.3.

1.1.3. Будівництво ПС, ТП та РП.

Додаток 1.1.3.1.

Включити до ІІІ на 2016 рік:

Будівництво ПС 150/10/6кВ «Наддніпряньська», розташованої за адресою м.Дніпропетровськ, по узвозу Лоцманському, 1Л, з живлячими кабельними лініями 150кВ і реконструкцією прилеглих мереж 150кВ з другим етапом проектно-вишукувальних робіт.

Схемою перспективного розвитку мереж 35, 150кВ ВАТ «ЕК» Дніпрообленерго на період до 2015 р., розробленою у 2007 році ДПВтаНДІ «Укренергомережпроект», м.Харків, на основі вивчених перспективних та з урахуванням існуючих навантажень, проблем розподільчих мереж, передбачено будівництво ПС «Наддніпряньська» в центрі навантажень.

Необхідність будівництва покликана:

1. Зростанням навантажень у центральній частині м. Дніпропетровська (пр. Гагаріна, пр. К.Маркса, вул. Симферопільська, і прилеглі до них райони) з розміщенням у ній значної соціально-громадської інфраструктури: університети, академії, лікарні, музеї, органи влади, житлові мікрорайони, об'єкти малого та середнього бізнесу.

2. Джерелами живлення зазначених районів являються ПС-150 кВ «Г-5», ПС-35 кВ «Нагірна», та частково ПС-150 кВ «Кіровська», трансформаторі яких завантажені більш ніж на 5 % від номіналу. За даними контрольного виміру навантаження взимку 2012 року

становило: підстанція «Нагорна-35» складає – 39,7 МВА (трансформатори 2x16+20 МВА), ПС «Г-5» складає – 36,5 МВА (трансформатори 2x32 МВА). При виводі обладнання в ремонт на джерелах живлення (силових трансформаторів, секцій шин 6, 10 кВ) пропускна спроможність кабельних мереж 6, 10 кВ не дозволяє повноцінно виконати резервування живлення споживачів.

3. Кабельні мережі 10 кВ ПС «Г-5» включені «острівцем», тобто не мають іншого резервного джерела живлення.

4. Будівництво ПС-150/10/6 кВ «Наддніпряньська» дозволить:

- поліпшити живлення інфраструктури міста;
- частково розвантажити ПС «Нагорна», ПС «Г-5»;
- виконати резервування мереж 6, 10 кВ, особливо на напрузі 10 кВ між ПС «Г-5», «Славути».

5. Майданчик розміщення будівництва ПС, дозволяє виконати максимально економічний варіант підключення ПС «Наддніпряньська» до існуючих мереж 150 кВ ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго».

Витрати складуть – 81 586,74 тис. грн. без ПДВ.

1.1.5. Модернізація ПС, ТП та РП.

Додаток 1.1.5.3.

1.1.5.3. Модернізація обладнання 6-10-0,4 кВ ТП та РП.

Включити до ІП на 2016 рік:

Модернізація з заміною силових трансформаторів 6-10 кВ з великими втратами холостого ходу:

ТП-421 ТМГ-1000/10

Двотрансформаторна підстанція ТП 421 розташована у центрі великого житлового масиву «Перемога-1» за адресою вул. Наб. Перемоги, 58 Т у місті Дніпропетровську, здійснює живлення споживачів другої категорії по надійності електропостачання (багатоповерхові будинки, що мають електричні плити, об'єкти інфраструктури міста, що мають соціальну спрямованість). Тому якісний рівень енергопостачання мешканців, забезпечення надійності та безперервності це найголовніше завдання технічних служб Дніпропетровських міських електричних мереж. Адже зменшення соціальної напруги та збільшення престижу Компанії це впливові важелі що поліпшують довіру до діяльності Компанії на енергетичному ринку. Проведення нижче приведених робіт не пов'язане з приєднанням нових потужностей, або нових споживачів. Це результат проведеного аналізу існуючої ситуації, що склалася навколо ТП 421 на підставі контрольних вимірів навантажень наданих ОДС, протоколів вимірювань ізоляції силових трансформаторів.

Що стосується технічного стану трансформаторної підстанції ТП 421.

Силові трансформатори Т1, Т2 – вичерпали свій ресурс, втрати електричної енергії в силових трансформаторах мають надмірні значення.

Трансформатор Т1 630кВА - 10/0,4 кВ, інвентарний номер 046362 - 1970 року випуску.

Протокол вимірів ізоляції силового трансформатора свідчить про наявність пошкоджень, опір постійному струму обмоток високої та низької напруги перевищує граничне значення 2%. Трансформатор потребує заміни.

Трансформатор Т2 630кВА - 10/0,4 кВ, інвентарний номер 048735 - 1972 року випуску.

Протокол вимірів ізоляції силового трансформатора свідчить про наявність пошкоджень, опір постійному струму обмоток високої та низької напруги перевищує граничне значення 2%. Трансформатор потребує заміни.

Допустимий номінальний струм у встановлених трансформаторах складає - 910 А.

При пошкодженні одного з трансформаторів навантаження на неушкодженому трансформаторі складе:

- фаза А - 1022А, фаза В - 1060А, фаза С - 1105А (літо);
- фаза А - 1149А, фаза В - 1070А, фаза С - 1216А (зима)

що приведе до перевантаження неушкодженого трансформатора на 30%, та (при тривалій експлуатації) до пошкодження обладнання. Таким чином, треба попередити негативний розвиток подій, що може привести до значних втрат: насамперед довіри мешканців житлового масиву до діяльності Компанії. Таким чином, враховуючи вимоги Компанії до забезпечення якості обслуговування споживачів, зменшення соціальної напруги серед мешканців житлового масиву, вважаємо за доцільне, зробити заміну існуючих трансформаторів ТМ 630кВА на ТМГ 1000 10/0,4 кВА, з заміною існуючих комірок КСО 366 на КСО 393 схема 18В з вакуумними вимикачами.

Витрати складуть – 131,00 тис. грн. без ПДВ.

**ТП-421 Модернізація з заміною комірок КСО
(сх.КСО-393М-18 (2)) м. Дніпропетровськ**

Встановлення нових силових трансформаторів з іншими, за 630 кВА потужностями, з іншими струмами холостого ходу трансформаторів, потребують встановлення іншої комутаційної апаратури для вимкнення та гасіння електричної дуги. Таким чином в розподільному пристрої 10 кВ ТП 421 треба замінити трансформаторні комірочки. Комірочки повинні мати вакуумні вимикачі, блоки релейного захисту та керування.

Витрати складуть – 249,42 тис. грн. без ПДВ.

Обґрунтування розділу 7. «Інше».

Включити до ІІІ на 2016 рік:

7.3. Придбання приладів та інструменту.

Для виконання робіт по обслуговуванню обладнання електричних мереж СО Компанії використовуються прилади та інструменти різного призначення. За багатолітню експлуатацію більшість приладів та інструментів потребує: або заміни на аналогічні, або, за специфікою роботи, придбання нових, більш досконалих.

РС	ТепловізорТ ИПУ FLIR E40	шт	111,20	8	889,60	Інфрачервона тепловізійна система FLIR E40 призначена для технічного діагностування температурних режимів роботи електрообладнання та контактних з'єднань електроустановок і повітряних ліній електропередач. В СІЗП ДВЕМ три бригади виїжджають на підстанції та ЛЕП для випробувань та вимірювань. В службі є один тепловізор FLIR P65. Для раціонального та ефективного використання транспорту і персоналу потрібно доукомплектувати бригади інфрачервоною тепловізійною системою FLIR E40.
	Ручний прес СТ120 з комплектом матриць для опресування СТ121, СТ122, СТ123	шт	18,22	67	1220,55	Проведення робіт з будівництва та реконструкції електричних мереж та обладнання.

Витрати складуть – 2110,15 тис. грн. без ПДВ.