

Звіт щодо виконання інвестиційної програми				
Найменування ліцензіата	АТ "Прикарпаттяобленерго"			
Звітний період	з	01.01.2021	до	30.06.2021
Прогнозний період	з	01.01.2021	до	31.12.2021

1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис.грн. (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис.грн.(без ПДВ)	Виконано на звітний період (наростаючим підсумком), тис.грн. (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис.грн. (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	319 853,88	129 411,17	174 850,72	23 693,66	135,11%	-45 439,55
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	84 416,25	49 070,91	53 957,49	25 875,67	109,96%	-4 886,58
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	7 013,71	5 710,71	5 660,31	0,00	99,12%	50,40
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	12 556,58	7 361,86	7 013,44	0,00	95,27%	348,42
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	4 418,95	3 240,97	2 805,20	0,00	86,55%	435,77
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	18 848,12	5 421,58	3 820,00	3 820,00	70,46%	1 601,58
7	Інше	5 449,51	2 119,74	3 911,71	2 133,11	184,54%	-1 791,97
	Усього	452 557,00	202 336,94	252 018,87	55 522,44	124,55%	-49 681,92

Т.в.о. Голови Правління

"21" 07 2021 року



С.О. Єфімов

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одностороння виплата	Заплановано на поточний період			Заплановано на звітний період (нарастаючим підсумком)			Виконано				Джерело фінансування*	Результати виконання, що засвідчують виконання заходів ІІ	Залишилось на профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)***	Відсоток між фактичною та плановою, %	Виконання робіт, послуг, продажів товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану		
			дитинка фінансування	питома вартість, тис.грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис.грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис.грн.	профінансовано		основно											
									питома вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість			вартість, тис.грн. без ПДВ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
1.1	Реконструкція ЛЕП 0,4 кВ, ПЛЗ, чл. 10					136 247,04		64 349,38			76 909,00		20 697,17			-	12 659,61	716,95				
1.1.1	Реконструкція ЛЕП 0,4 кВ, ПЛЗ 6-20 кВ					89 506,48		40 840,48			20 254,54		392,62			-	10 616,44	201,05				
1.1.1.1	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ	км		14,66	41 200,87	16,28		17 986,29		38,71	21 483,09				15,43	-	4 416,71	298,60				
1.1.1.1.1	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ ПС Косів-КР-427 пр.Соснівка в мережах Косівського РЕМ	км	інвестиційні відрахування	923,59	3,11	2 869,91	-	912,45	3,11	2 834,06		інвестиції	-	3,11	-	2 834,06	35,86	-	1,25	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.2	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ ПС Яворів-ПТ-505 пр.Солянка Косівського району Яворо-Франківської області в мережах Косівського РЕМ	км	інвестиційні відрахування	853,92	3,18	2 744,68	-	853,78	3,18	2 711,20		інвестиції	-	3,18	-	2 711,20	33,48	-	1,22	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.3	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ пр. Буркут с. Димброве Воронізького району Яворо-Франківської області	км	інвестиційні відрахування	489,61	2,77	1 329,39	1,00	489,61	473,87	2,77	1 309,52		інвестиції	-	1,77	-	827,80	20,66	-	1,57	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.4	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ пр. Буркут с. Буркут с. Шибене Воронізького району Яворо-Франківської області	км	інвестиційні відрахування	780,06	6,59	5 138,23	3,00	2 340,17	770,67	6,59	5 076,40		інвестиції	-	3,59	-	2 736,23	61,83	-	1,20	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.5	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ пр. Яворів с. Вороніж Воронізького району	км	інвестиційні відрахування	1 216,89	2,67	4 044,04	2,67	4 044,04	1 406,61	2,67	3 995,30		інвестиції	-		-	48,73	48,73	-	1,21	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	експлуатація
1.1.1.1.6	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ пр. Яворів с. Вороніж Воронізького району	км	інвестиційні відрахування	708,59	3,05	2 160,48	1,00	708,59	699,06	3,05	2 134,23		інвестиції	-	2,05	-	1 425,64	26,26	-	1,22	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.7	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ пр. Яворів с. Чертеж Воронізького району	км	інвестиційні відрахування	385,13	0,36	137,11	0,36	137,11	379,00	0,36	135,17		інвестиції	-		-	1,94	1,94	-	1,42	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	експлуатація
1.1.1.1.8	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ "Войтух"	км	інвестиційні відрахування	2 627,37	2,22	4 503,24	2,22	4 503,24	-	-	-				2,22	-	4 503,24	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.9	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ "Кривий"	км	інвестиційні відрахування	1 283,63	7,14	9 168,96	4,00	5 134,53	-	-	-				4,00	-	5 134,53	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.10	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ "Вороніж"	км	інвестиційні відрахування	460,20	1,03	481,12	0,53	248,02	-	-	-				0,53	-	248,02	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.11	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ ПС Яворів-ПТ-5 пр. Ганець (Яворізький РЕМ)	км	інвестиційні відрахування	780,00	1,92	1 496,04	0,50	390,00	-	-	-				0,50	-	390,00	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів
1.1.1.1.12	Технічне переоснащення ПЛЗ-10 кВ ПС Вороніж-ПТ-211 пр. ПТ-211 (Яворізький РЕМ)	км	інвестиційні відрахування	1 606,41	0,63	1 018,76	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	експлуатація
1.1.1.1.13	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Титів від ПС 35 кВ "Соснівка"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.14	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Зіньків від ПС 35 кВ "Висоцька"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.15	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Чорні Олівки від ПС 35 кВ "Діловець"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.16	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Мисливців від ПС 110 кВ "Яворів"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.17	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Березів від ПС 110 кВ "Яворів"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.18	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Чернішів від ПС 110 кВ "Соснівка"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.19	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Соснівка від ПС 110 кВ "Соснівка"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.20	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Буркут від ПС 35 кВ "Соснівка"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.21	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Косів від ПС 35 кВ "Соснівка"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	перерозподіл коштів	
1.1.1.1.22	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.В. Рогози від ПС 35 кВ "Кутів"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	експлуатація	
1.1.1.1.23	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Полонна від ПС 35кВ "Діловець"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	експлуатація	
1.1.1.1.24	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Мисливців від ПС 35кВ "Шибене"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	експлуатація	
1.1.1.1.25	Встановлення рекloserів на ЛЕП-10кВ пр.Ільків від ПС 35кВ "Соснівка"	шт	інвестиційні відрахування	469,92	1,00	469,92	-	467,57	1,00	467,57		інвестиції	-	1,00	-	467,57	2,34	-	0,50	ПІІ "Енерг-Буд-Інвест"	експлуатація	
1.1.1.2	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ	км		1 836,97	21,49	39 368,63	11,90	22 854,38	1 934,81	4,09	7 923,34	0,37	392,62		7,80	-	14 932,65	0,99	5,33			
1.1.1.2.1	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від ПС Березівка - ПТ-114 в реконструкції ПТ-114 в м.Яворів-Франківська	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 939,70	11,21	21 968,26	6,00	11 758,21	-	-	-			6,00	11 758,21	-	-	-	-	ТОВ "Новітні Енергетичні Програми"	перерозподіл коштів	
1.1.1.2.2	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "ПС ІДМР - ПТ-419" в м.Калущі	км	прибуток на виробничі інвестиції	2 774,71	1,13	3 124,33	1,13	3 124,33	2 774,71	0,75	2 083,33		прибуток (обсяг власної діяльності)	0,38	1 041,00	-	0,00	-	0,00	ТОВ "Західні енергетичні програми"	перерозподіл коштів	
1.1.1.2.3	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "ПТ-409 - ПТ-5" в м.Калущі	км	прибуток на виробничі інвестиції	2 744,51	0,77	2 113,27	0,77	2 113,27	2 744,22	0,77	2 113,05		прибуток (обсяг власної діяльності)	-	0,22	-	0,22	-	0,01	ТОВ "Західні енергетичні програми"	перерозподіл коштів	
1.1.1.2.4	Реконструкція КЛ-10 кВ "ПТ-489 - ГСП-29" в с. Задієнське Галицького району	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 246,41	0,32	392,62	-	1 246,41	0,32	392,62	0,315	392,62		прибуток (обсяг власної діяльності)	0,32	-	392,62	-	-	ТОВ "Західні енергетичні програми"	експлуатація	
1.1.1.2.5	Технічне переоснащення мереж 10 кВ в с.Полонна Яворізької міської ради, Яворо-Франківської об-ті та переобладнання від новобудови ПС 35 кВ Полонна	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 475,83	5,11	7 541,61	2,00	2 951,71	1 475,70	2,26	3 339,33		прибуток (обсяг власної діяльності)	-	0,26	-	381,63	0,78	-	0,01	ТОВ "Розумні Енергетичні Мережі"	перерозподіл коштів
1.1.1.2.6	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ від ПС 110/35 кВ "Косівська" - ПТ-362 в м.Косівці Яворо-Франківської області	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 433,43	2,87	4 165,54	2,00	2 906,87	-	-	-			2,00	2 906,87	-	-	-	-	-	перерозподіл коштів	
1.1.2	Реконструкція ЛЕП 0,4 кВ, ПЛЗ 0,4 кВ					56 449,88		23 808,71			46 280,66		20 254,54			-	23 074,95	465,80				
1.1.2.1	Технічне переоснащення ПЛЗ-0,4 кВ з модернізацією електроустановки ізоляційних пристроїв	км		785,81	64,70	60 638,62	33,02	17 966,77	762,99	53,89	42 192,09	21,94	18 137,08		30,86	-	24 285,32	485,10	-	0,36		
1.1.2.1.1	Технічне переоснащення ПЛЗ-0,4 кВ від КТП-252 з модернізацією електроустановки ізоляційних пристроїв в с. Рогози Косівського району Яворо-Франківської області	км	інвестиційні відрахування	755,43	4,09	3 086,78	4,09	3 086,78	-	-	-			4,09	-	3 086,78	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів	
1.1.2.1.2	Технічне переоснащення ПЛЗ-0,4 кВ від КТП-164 з модернізацією електроустановки ізоляційних пристроїв в с. Діловець Галицького району Яворо-Франківської області	км	інвестиційні відрахування	691,82	5,37	3 712,96	5,37	3 712,96	684,06	2,31	1 583,33		інвестиції	3,05	2 129,63	-	41,82	-	1,12	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	перерозподіл коштів	
1.1.2.1.3	Технічне переоснащення ПЛЗ-0,4 кВ від ПТ-360 з модернізацією електроустановки ізоляційних пристроїв в с. Брестівці Тлумецького району Яворо-Франківської області	км	інвестиційні відрахування	1 260,85	0,26	321,54	0,26	321,54	1 263,50	0,26	322,19		інвестиції	-	-	0,65	-	0,20	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	експлуатація		

№ зп	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на поточний період				Заплановано на звітний період (порівняльний підсумок)				Виконано				Джерело фінансування*	Результати документів, що закріплюють виконання заходів ІП	Залишилося не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)**	Рівень між фактичною вартістю однієї продукції та плановою, %	Виконавці робіт, послуг, продукція товару, визначено на тендері чи без	Прочіти названі в плані			
			джерело фінансування	поточна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано		освоєно		кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ			кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ							
									кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				
1.1.2.1.4	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-38 з застосуванням автоматизованого постачання провідів в с. Братки Тимонинського району Івано-Франківської області	км	інвестиційні надрукування	1 033,06	6,00	6 334,71	-	-	-	1 044,53	6,00	6 266,17	3,23	3 369,26	інвестиція	Акт виконаних робіт № 33-4 від 31.03.2021	-	6,00	-	6 266,17	98,54	+ 1,06	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.5	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-39 з застосуванням автоматизованого постачання провідів в с. Братки Тимонинського району Івано-Франківської області	км	інвестиційні надрукування	853,77	3,07	2 937,09	-	-	-	945,05	3,07	2 904,15	1,38	1 301,48	інвестиція	Акт виконаних робіт № 34-5 від 31.03.2021	-	3,07	-	2 904,15	32,94	+ 1,12	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.6	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-40 з застосуванням автоматизованого постачання провідів в с. Братки Тимонинського району Івано-Франківської області	км	інвестиційні надрукування	756,55	5,04	3 810,73	-	-	-	749,22	5,04	3 773,81	-	-	інвестиція	-	-	5,04	-	3 773,81	36,92	+ 0,97	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.7	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-149 з застосуванням автоматизованого постачання провідів в с. Сокура Довгопольного району Івано-Франківської області	км	інвестиційні надрукування	646,97	5,61	3 640,71	-	-	-	642,04	5,61	3 601,87	-	-	інвестиція	-	-	5,61	-	3 601,87	38,85	+ 1,07	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.8	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-57 з застосуванням автоматизованого постачання провідів в с. Сокура Довгопольного району Івано-Франківської області	км	інвестиційні надрукування	693,88	4,93	3 428,62	-	-	-	690,78	4,93	3 393,62	-	-	інвестиція	-	-	4,93	-	3 393,62	35,00	+ 1,02	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.9	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-160 з застосуванням СП в с. Палича Богородчанського району	км	інвестиційні надрукування	893,62	3,64	3 261,83	3,64	3 261,83	886,29	3,64	3 227,88	1,64	1 449,28	інвестиція	Акт виконаних робіт № 37-9 від 31.03.2021	-	-	-	33,95	-	33,95	33,95	+ 1,04	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	економія
1.1.2.1.10	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-276 з застосуванням СП в с. Сокура Богородчанського району	км	інвестиційні надрукування	786,49	5,02	3 961,38	3,00	2 365,48	779,81	5,02	3 917,77	5,02	3 917,77	інвестиція	Акт виконаних робіт № 36-10 від 31.03.2021, № 10-10 від 30.06.2021	-	-	2,02	-	1 552,29	43,61	+ 1,10	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.11	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-84 з застосуванням СП в с. Галич Богородчанського району	км	інвестиційні надрукування	901,19	4,26	3 941,50	2,00	1 802,25	894,82	4,26	3 814,63	4,26	3 814,63	інвестиція	Акт виконаних робіт № 32-11 від 31.03.2021, № 77-11 від 30.06.2021	-	-	2,36	-	2 012,37	26,88	+ 0,76	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.1.12	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-261 с.м.т. Кучи (Косівський РЕМ)	км	інвестиційні надрукування	818,97	3,67	3 007,27	1,00	818,97	-	-	-	-	-	-	-	інвестиція	Акт виконаних робіт № 38-13 від 31.03.2021	-	1,00	-	818,97	-	-	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	-
1.1.2.1.13	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-16 с. Степанівка Калузького району	км	інвестиційні надрукування	690,89	13,74	9 493,47	3,67	2 536,99	683,11	13,74	9 386,68	6,42	4 584,66	інвестиція	Акт виконаних робіт № 38-13 від 31.03.2021	-	-	10,07	-	6 649,75	106,79	+ 1,12	ТОВ "Навісті енергетичні програми"	переробка коштів	
1.1.2.2	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 833,18	3,82	8 501,93	3,82	8 501,93	2 316,33	3,82	4 391,67	0,89	3 087,47	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,13	-	1 210,37	6,79	- 24,09	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	-
1.1.2.2.1	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-27 с.м.т. Бронець Івано-Франківської області	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 072,27	1,13	1 209,57	1,13	1 209,57	-	-	-	-	-	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,13	-	1 209,57	-	-	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	-
1.1.2.2.2	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-434 м. Івано-Франківська луг. Лисівка	км	прибуток на виробничі інвестиції	2 396,29	0,20	506,26	0,20	506,26	2 595,49	0,20	506,12	0,195	506,12	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	Акт виконаних робіт № 67-2 від 10.06.2021	-	-	0,14	-	0,14	- 0,03	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	економія
1.1.2.2.3	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ЖБ Лисівка та до Коломийця 90 м. Івано-Франківська	км	прибуток на виробничі інвестиції	2 101,57	0,23	483,36	0,23	483,36	2 101,56	0,23	483,36	0,230	483,36	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	Акт виконаних робіт № 66-3 від 10.06.2021	-	-	0,00	-	0,00	+ 0,00	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	економія
1.1.2.2.4	Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-434 до Матківця 29,33 м. Івано-Франківська	км	прибуток на виробничі інвестиції	1 801,07	0,28	506,10	0,28	506,10	1 800,72	0,28	506,00	-	-	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	0,10	-	0,10	- 0,02	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	економія	
1.1.2.2.5	Технічне переоснащення КЛ-0,4кВ від ТП-122 до К. Дивила 1,2,3,4,5,6,7 м. Івано-Франківська	км	прибуток на виробничі інвестиції	2 101,32	0,48	1 010,83	0,48	1 010,83	2 100,56	0,48	1 010,37	-	-	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	0,46	-	0,46	- 0,05	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	економія	
1.1.2.2.6	Технічне переоснащення КЛ-0,4кВ від ТП-187 до Фришка 3,5,7 м. Івано-Франківська	км	прибуток на виробничі інвестиції	3 283,80	0,25	807,82	0,25	807,82	3 283,43	0,25	807,72	-	-	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	0,09	-	0,09	- 0,01	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	економія	
1.1.2.2.7	Технічне переоснащення КЛ-0,4кВ від ТП-59 до Чорткова 1,2,3,4,5,6,7,9 м. Івано-Франківська	км	прибуток на виробничі інвестиції	2 328,29	0,46	1 078,00	0,46	1 078,00	2 328,28	0,46	1 077,96	0,46	1 077,99	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	Акт 03-1 від 28.05.2021	-	-	0,01	-	0,01	+ 0,00	ТОВ "ЕлектроПоліс-16"	економія
1.2	Будівництво мереж ПЛ-РП та ТП, чотирьох з них:					12 626,27	-	-	-	-	-	-	18 697,41	-	3 996,49	-	-	-	-	10 697,41	118,58	-	-	-	
1.2.1	Будівництво мереж РП та ТП 6-30 кВ:					12 626,27	-	-	-	-	-	-	18 697,41	-	3 996,49	-	-	-	-	10 697,41	118,58	-	-	-	
1.2.1.1	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ та мережі до них	шт		585,85	25,00	-	-	-	-	-	505,31	21,00	18 697,41	5,00	2 996,49	-	-	-	21,00	-	18 697,41	118,58	0,01	-	-
1.2.1.1.1	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 174, с. В. Берези, Косівського району, Косівської ССРМ філії "Карпатська", ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	679,21	1,00	679,21	-	-	-	-	666,21	1,00	666,21	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	666,21	13,00	+ 1,91	ПІП "Альфа Енерго Груп"	переробка коштів
1.2.1.1.2	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 179, с. Коломий, Косівського району, Косівської ССРМ філії "Карпатська", ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	359,87	1,00	359,87	-	-	-	-	359,87	1,00	359,87	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	359,87	-	-	ПІП "Альфа Енерго Груп"	-
1.2.1.1.3	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 131, м. Житарець, Верховинського району, філії "Карпатська", ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	287,84	1,00	287,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	-	-	-	-	-	ПІП "Альфа Енерго Груп"	-
1.2.1.1.4	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 55, с. Ворон, Косівського району, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	486,87	1,00	486,87	-	-	-	-	487,87	1,00	487,87	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	487,87	9,00	+ 1,81	ПІП "Альфа Енерго Груп"	переробка коштів
1.2.1.1.5	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 9, с. Стрий Косів, Косівського району, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	375,37	1,00	375,37	-	-	-	-	375,37	1,00	375,37	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	375,37	-	0,00	ПІП "Альфа Енерго Груп"	-
1.2.1.1.6	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 45, с. Пасічів, Надвірнянського району, філії "Палиця", ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	377,75	1,00	377,75	-	-	-	-	377,75	1,00	377,75	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	377,75	-	0,00	ПІП "Альфа Енерго Груп"	-
1.2.1.1.7	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 50, с. Мериш, Надвірнянського району, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	282,81	1,00	282,81	-	-	-	-	282,81	1,00	282,81	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	282,81	-	-	ПІП "Альфа Енерго Груп"	-
1.2.1.1.8	Будівництво розв'язувального ТП-100,4 кВ для розв'язання ТП 93, с. Пиріснів, Надвірнянського району, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибуток на виробничі інвестиції	363,85	1,00	363,85	-	-	-	-	363,85	1,00	363,85	-	-	прибуток (обсяг "власної реалізації")	-	-	1,00	-	363,85	-	-	ПІП "Альфа Енерго Груп"	-

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період			Заплановано на звітний період (періодичним підсумком)		Виконано						Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ПП	Залишилося не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ПП, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю однієї продукції та плановою, %	Виконавці робіт, послуг, продажів товару, визначено на тендері чи без	Прогноз виконання плану			
			джерело фінансування	інтима вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано		освоєно													
									інтима вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22			
1.2.1.1.9	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-199, с. Рівне, Коломийського району, філії "Коломийська", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	343,27	1,00	343,27	-	-	533,27	1,00	533,27	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	533,27	10,00	-	1,84	ПП "Альфа Енерго Груп"	інформовані кошти	
1.2.1.1.10	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-37, с. Підлісся, Коломийського району, філії "Коломийська", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	357,74	1,00	357,74	-	-	357,74	1,00	357,74	1,00	357,74	прибуток (своє) власні реалізації	Акт виконаних робіт № 71-10 від 25.06.2021	-	1,00	-	357,74	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"	
1.2.1.1.11	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-285, с. Виноград, Коломийського району, філії "Коломийська", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	817,07	1,00	817,07	-	-	-	-	-	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	-	-	-	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.12	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-234, с. Черемха, Коломийського району, філії "Коломийська", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	390,01	1,00	390,01	-	-	-	-	-	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	-	-	-	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.13	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-511, с. Гішків, Коломийського району, філії "Коломийська", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	299,31	1,00	299,31	-	-	299,31	1,00	299,31	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	299,31	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.14	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-94, с. Гута, Коломийського району, філії "Коломийська", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	397,38	1,00	397,38	-	-	397,38	1,00	397,38	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	397,38	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.15	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП П1, с. Ст. Лемка, Тлумачського району, філії "Центральна", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	202,53	1,00	202,53	-	-	202,53	1,00	202,53	1,00	202,53	прибуток (своє) власні реалізації	Акт виконаних робіт № 73-15 від 25.06.2021	-	1,00	-	202,53	-	0,00	-	ПП "Альфа Енерго Груп"	
1.2.1.1.16	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-698, с. Курпа, Тлумачського району, філії "Центральна", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	964,82	1,00	964,82	-	-	964,82	1,00	964,82	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	964,82	19,28	-	1,96	ПП "Альфа Енерго Груп"	інформовані кошти	
1.2.1.1.17	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-595, с. Курпа, Тлумачського району, філії "Центральна", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	666,32	1,00	666,32	-	-	653,32	1,00	653,32	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	653,32	13,00	-	1,95	ПП "Альфа Енерго Груп"	інформовані кошти	
1.2.1.1.18	Будівництво ремонтно-капітального ТП-100,4 кВт для розвитку ТП-108, с. Змій, Калуського району, філії "Зіснова", ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	332,86	1,00	332,86	-	-	332,86	1,00	332,86	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	332,86	-	-	0,00	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.19	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-18, с. Жере Калуського району, ЛЕП-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	979,43	1,00	979,43	-	-	960,63	1,00	960,63	1,00	960,63	прибуток (своє) власні реалізації	Акт ОЗ-1 від 30.06.2021	-	1,00	-	960,63	18,80	-	1,92	ПП "Альфа Енерго Груп"	інформовані кошти
1.2.1.1.20	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-57, с. Губля, Ровенського району, ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	896,74	1,00	896,74	-	-	899,24	1,00	899,24	1,00	899,24	прибуток (своє) власні реалізації	Акт виконаних робіт № 72-20 від 25.06.2021	-	1,00	-	899,24	17,50	-	1,91	ПП "Альфа Енерго Груп"	інформовані кошти
1.2.1.1.21	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-353, с. Книжар Коломийського району ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	597,89	1,00	597,89	-	-	597,89	1,00	597,89	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	597,89	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.22	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-6-Б-2, ТП-4-Б-6 м. Яремче ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	576,35	1,00	576,35	-	-	576,35	1,00	576,35	1,00	576,35	прибуток (своє) власні реалізації	Акт виконаних робіт № 72-22 від 25.06.2021	-	1,00	-	576,35	-	-	0,00	ПП "Альфа Енерго Груп"	
1.2.1.1.23	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-187-Б-1 в с. Космач Косівського району та ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	544,71	1,00	544,71	-	-	534,71	1,00	534,71	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	534,71	10,00	-	1,84	ПП "Альфа Енерго Груп"	інформовані кошти	
1.2.1.1.24	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-187-Б-2 в с. Космач Косівського району та ПЗ-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	383,62	1,00	383,62	-	-	383,62	1,00	383,62	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	1,00	-	383,62	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.2.1.1.25	Ремонтно-капітальний ТП 100,4 кВт для розвитку ТП-189 в с. Хом'яківка Сватківського району ЛЕП-10 кВт, ПЗ-0,4 кВт для підключення побутових ТП 100,4 кВт	шт	прибуток на виробничі інвестиції	413,37	1,00	413,37	-	-	-	-	-	-	-	прибуток (своє) власні реалізації	-	-	-	-	-	-	-	ПП "Альфа Енерго Груп"		
1.3	Ремонтно-капітальні ПС, РП та ТП, загальної вартістю:					132 983,60		53 878,37			64 999,54					-	11 121,17		312,87					
1.3.1	Ремонтно-капітальні ПС, РП та ТП, загальної вартістю:					122 830,60		52 871,79			64 678,36					-	12 068,67		164,60					
1.3.1.1	Технічне переозброєння ПС 110/35/10 кВт "Ворохта", смт Ворохта (внесеної в склад ринку фінансової області (періодичний проект) в ПП 2020)	об'єкт	прибуток на виробничі інвестиції	41 923,80	0,03	1 437,30	-	-	41 975,00	0,03	1 416,67	-	-	за переозброєння	-	0,03	-	1 416,67	-	-	-	ТОВ "Національні енергетичні програми"		
1.3.1.2	Технічне переозброєння ПС 110/35/10 кВт "Кришків"	об'єкт	інформаційні відомості, прибуток на виробничі інвестиції, за переозброєння	97 889,99	1,00	97 889,99	0,40	39 156,00	97 731,33	0,54	53 078,36	-	-	інформаційні відомості, прибуток (своє) власні реалізації	-	0,14	-	13 922,36	158,66	-	0,14	ТОВ "Національні енергетичні програми"	інформовані кошти	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Оцінювач витрат	Заплановано на поточний період				Заплановано на літній період (наростаючим підсумком)		Виконано						Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ПП	Заплановано на профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ПП, тис. грн. (без ПДВ)**	Рішення між фактичною вартістю однієї продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавця товару, визначено на тендері чи без	Прочіти невиконані плани	
			джерело фінансування	літкова вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано			освоєно					кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ					
									літкова вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1.3.1.3	Технічне переозброєння ПС 110/35/10 кВ "Качка" із маслою основного трансформатора	об'єкт	інвестиційно-кредитування, прибуток на виробничі інвестиції, за поретекст реалізації в/с, дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	23 493,26	1,00	23 493,26	0,55	12 915,79	23 417,42	0,41	9 583,33	-	-	-	-	-	0,14	3 332,46	5,84	-	0,02	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	переробити кошти
1.3.2	Реконструкція ТП, РП, 35 кВ					7 893,01		1 149,57			-						1 149,57						
1.3.2.1	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Маслоград" з маслою основного трансформатора, м. Гусятин, Івано-Франківська обл.	об'єкт	за поретекст реалізації в/с	3 831,91	1,00	3 831,91	0,30	1 149,57	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	1 149,57	-	-	-	ПП "Альфа Бізнес Груп"	
1.3.2.2	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Ізясин" з маслою основного трансформатора, м. Ізясин, Івано-Франківська обл.	об'єкт	за поретекст реалізації в/с	4 051,10	1,00	4 051,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ПП "Альфа Бізнес Груп"	
1.3.3	Реконструкція ТП, РП, 6-20 кВ					2 196,04		657,81			921,18						-	264,17	47,87				
1.3.3.1	Реконструкція РП-3 м. Каспів	об'єкт	прибуток на виробничі інвестиції	919,93	1,00	919,93	0,30	275,98	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	275,98	-	-	-	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	
1.3.3.2	Технічне переозброєння ТП-165 в. Яворів, Дрогобицького району з переозброєнням існуючого б/В на 10кВ та будівництвом ділянки ТП-104/1 та ТП-104/2, м. Яворів до ПС "Яворів"	об'єкт	прибуток на виробничі інвестиції	1 276,11	1,00	1 276,11	0,30	381,03	1 222,54	0,75	921,18				прибуток (об'єкт) реалізації	-	0,45	540,15	47,57	-	3,75	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	переробити кошти
1.4	Модернізація ПС, ТП та РП, середня та низька					31 004,33		10 606,38			17 914,38						-	7 333,99	391,50				
1.4.1	Модернізація ПС, ТП та РП, 35-110 кВ					11 764,54		7 604,89			7 706,64						-	181,16	173,48				
1.4.1.1	Модернізація (технічне переозброєння) ПС Бортинів 110 кВ з маслою маслостанції 35 кВ на вакуумні	шт	дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	1 003,73	6,00	6 022,51	3,00	3 011,26	988,89	2,53	2 500,00				дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	-	0,47	511,26	89,14	-	1,48	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	переробити кошти
1.4.1.2	Модернізація (технічне переозброєння) ПС 35-110 кВ з маслою маслостанції 10 кВ на вакуумні	шт		191,40	30,00	5 742,03	24,00	4 593,63	188,59	27,60	5 206,04				-	-	3,60	612,41	84,22	-	1,47		
1.4.1.2.1	ПС Пашаньки 35 кВ	шт	дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	191,40	8,00	1 531,23	8,00	1 531,23	188,40	8,00	1 507,23				дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	-	-	24,00	24,00	-	1,57	ТОВ "ВМС-Україна"	економія
1.4.1.2.2	ПС Токмачин 35 кВ	шт	за поретекст реалізації в/с	191,40	6,00	1 148,40	-	-	186,75	6,00	1 120,47				прибуток (об'єкт) реалізації	-	6,00	1 120,47	27,88	-	2,43	ТОВ "ВМС-Україна"	переробити кошти
1.4.1.2.3	ПС Пониківки 35 кВ	шт	за поретекст реалізації в/с	191,40	7,00	1 339,80	7,00	1 339,80	188,26	5,25	988,13				прибуток (об'єкт) реалізації	-	1,75	331,67	21,98	-	1,64	ТОВ "ВМС-Україна"	переробити кошти
1.4.1.2.4	ПС Токмачин 35 кВ	шт	дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	191,40	9,00	1 722,60	9,00	1 722,60	190,31	8,36	1 590,21				дохід від експлуатації ТБЕ за 2018 рік (50%)	-	0,64	132,39	9,79	-	0,57	ТОВ "ВМС-Україна"	переробити кошти
1.4.2	Модернізація ТП, 6-10/0,4 кВ					91,00		19 435,77	0,50		53,09						-	53,09	7 312,84	218,10			
1.4.2.1	Модернізація ТП із маслою нафти та основних трансформаторів 6-10/0,4 кВ	шт		226,40	42,00	9 692,98	-	-	222,10	18,39	4 083,33				-	-	18,39	4 083,33	131,33	-	2,76		
1.4.2.1.1	Модернізація ТП із маслою нафти та основних трансформаторів на ТМГСО-1001(0,6)/0,4-У/У-0	шт	прибуток на виробничі інвестиції	222,14	27,00	5 997,78	-	-	220,57	15,89	3 503,87				прибуток (об'єкт) реалізації	-	15,89	3 503,87	42,32	-	0,71	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	переробити кошти
1.4.2.1.2	Модернізація ТП із маслою нафти та основних трансформаторів на ТМГСО-1001(0,6)/0,4-У/У-0	шт	прибуток на виробничі інвестиції	226,79	9,00	2 068,12	-	-	221,96	1,67	369,97				прибуток (об'єкт) реалізації	-	1,67	369,97	70,26	-	3,40	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	переробити кошти
1.4.2.1.3	Модернізація ТП із маслою нафти та основних трансформаторів на ТМГ-2501(0,6)/0,4-У/У-0	шт	прибуток на виробничі інвестиції	234,51	6,00	1 527,08	-	-	251,39	0,83	209,49				прибуток (об'єкт) реалізації	-	0,83	209,49	18,74	-	1,23	ТОВ "Новітні енергетичні програми"	переробити кошти
1.4.2.2	Модернізація ТП із маслою основних трансформаторів 6-10/0,4 кВ	шт		88,33	48,00	3 855,79	-	-	80,57	34,13	2 750,00				-	-	34,13	2 750,00	0,79	-	0,29		
1.4.2.2.1	Модернізація ТП із маслою основних трансформаторів на ТМГСО-1001(0,6)/0,4-У/У-0	шт	додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2019 року	76,00	39,00	2 204,03	-	-	76,00	20,80	1 580,79				додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2019 року	-	20,80	1 580,79	0,07	-	0,00	ТОВ "СМБС"	переробити кошти
1.4.2.2.2	Модернізація ТП із маслою основних трансформаторів на ТМГСО-1001(0,6)/0,4-У/У-0	шт	додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2019 року	82,70	16,00	1 323,18	-	-	82,66	10,80	895,53				додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2019 року	-	10,80	895,53	0,56	-	0,04	ТОВ "СМБС"	переробити кошти
1.4.2.2.3	Модернізація ТП із маслою основних трансформаторів на ТМГ-2501(0,6)/0,4-У/У-0	шт	додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2019 року	109,53	3,00	328,58	-	-	109,47	2,50	273,68				додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2019 року	-	2,50	273,68	0,14	-	0,05	ТОВ "СМБС"	переробити кошти
1.4.2.3	Модернізація ТП з маслою маслостанції 10 кВ на вакуумні	шт		5 991,00	1,00	5 991,00	0,50	1 995,50	5 905,00	0,57	3 375,00				-	-	0,57	3 375,00	85,99	-	1,44		
1.4.2.3.1	Модернізація ТП 1005 Івано-Франківська з маслою маслостанції 10 кВ на вакуумні	шт	інвестиційно-кредитування	5 991,00	1,00	5 991,00	0,50	2 995,50	5 905,00	0,57	3 375,00				інвестиція	-	0,57	3 375,00	85,99	-	1,44	ТОВ "ВМС-Україна"	переробити кошти
1.5	Інше					6 172,66		583,04			4 426,40						-	3 837,36	132,78				
1.5.1	ВКД та кабельна ПЛ (ВЛ, ПС) 0,4-10 кВ					6 172,66		583,04			4 426,40						-	3 837,36	132,78				
1.5.1.1	Прокладання КВ-0,4 кВ	км		71,98	4,85	349,12	-	-	71,99	4,85	349,13				-	-	4,85	349,13	0,01	0,00			
1.5.1.1.1	Розробка ВКД "Технічне переозброєння КВ-0,4 кВ від ТП-287 до Ступа, 1 та м. Івано-Франківська"	км	прибуток на виробничі інвестиції	31,80	0,30	9,54	-	-	31,80	0,30	9,54				за поретекст реалізації в/с	-	0,30	9,54	-	0,01	-	ТОВ "СМБС Електро"	переробити кошти
1.5.1.1.2	Розробка ВКД "Технічне переозброєння КВ-0,4 кВ від ТП-287 до Ступа, 1 та м. Івано-Франківська"	км	прибуток на виробничі інвестиції	83,13	0,30	24,95	-	-	83,17	0,30	24,95				за поретекст реалізації в/с	-	0,30	24,95	-	0,02	-	ТОВ "СМБС Електро"	переробити кошти
1.5.1.1.3	Розробка ВКД "Технічне переозброєння КВ-0,4 кВ від ТП-265 до Ступа, 7, 7А, 9, 9А м. Івано-Франківська"	км	прибуток на виробничі інвестиції	81,16	0,40	32,46	-	-	81,15	0,40	32,46				за поретекст реалізації в/с	-	0,40	32,46	0,00	-	0,01	ТОВ "СМБС Електро"	переробити кошти
1.5.1.1.4	Розробка ВКД "Технічне переозброєння КВ-0,4 кВ від ТП-285 до Ступа, 13 та м. Івано-Франківська"	км	прибуток на виробничі інвестиції	37,88	0,20	7,58	-	-	37,90	0,20	7,58				прибуток (об'єкт) реалізації	-	0,20	7,58	-	0,07	-	ТОВ "СМБС Електро"	переробити кошти

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Односторонній вимір	Заплановано на прогнозний період				Заплановано на звітний період (нерозраховані підсумки)		Використано						Джерело фінансування*	Результати документи, що засвідчують виконання заходів ІП	Залишилося не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)**	Різнниця між фактичною вартістю однієї продукції та плановою, %	Виконавці робіт, послуг, продажів товару, визначені на тендері чи без	Прочіти неплановані витрати	
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано			освоєно					кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ					
									питома вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1.5.1.1.5	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-285 до Стуса, 3 м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		131,13	0,20	26,23	-			131,13	0,20	26,23	за перетягування кабелів	-	0,20	-	26,23	-	0,02	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати	
1.5.1.1.6	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-20 до Немиківська, 36,36 м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		68,43	0,75	51,32	-			68,43	0,75	51,32	за перетягування кабелів	-	0,75	-	51,32	0,00	-	0,01	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.1.7	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до Висоцька, 132 м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		37,50	0,50	18,75	-			37,50	0,50	18,75	за перетягування кабелів	-	0,50	-	18,75	-	-	-	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.1.8	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до Висоцька, 132,186 м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		83,43	0,50	41,72	-			83,44	0,50	41,72	за перетягування кабелів	-	0,50	-	41,72	-	0,01	-	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.1.9	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-19 до Гривинська, 2,46 м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		81,10	0,40	32,46	-			81,13	0,40	32,46	за перетягування кабелів	-	0,40	-	32,46	0,00	-	0,01	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.1.10	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-104 до Гаруків, 1,3,5,7,9) м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		86,88	0,35	30,44	-			86,97	0,35	30,44	за перетягування кабелів	-	0,35	-	30,44	0,00	-	0,01	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.1.11	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-49 до Гаруків, 8,12,12А,16,24,28,28) м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		100,21	0,25	25,05	-			100,20	0,25	25,05	за перетягування кабелів	-	0,25	-	25,05	0,00	-	0,01	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.1.12	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-169 до Коропа Давида, 11А, ПД Бульвар, 28,28,30,30) м Івано-Франківська"	км	прибутки на виробничі інвестиції		69,47	0,70	48,63	-			69,47	0,70	48,63	за перетягування кабелів	-	0,70	-	48,63	-	0,00	-	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.2	Прокладання КЛ-6-10 кВ	км	-		65,12	3,15	105,10	-			65,69	3,15	104,87	-			3,15	-	104,87	0,24	-	0,11	-
1.5.1.2.1	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-10 кВ РП-9-ТП-264-І м Івано-Франківська"	км	за перетягування кабелів		34,49	0,60	20,69	-			34,48	0,60	20,69	за перетягування кабелів	-	0,60	-	20,69	0,00	-	0,02	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.2.2	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-10 кВ РП-9-ТП-264-ІІ м Івано-Франківська"	км	за перетягування кабелів		81,17	0,60	48,70	-			81,17	0,60	48,70	за перетягування кабелів	-	0,60	-	48,70	-	0,00	-	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.2.3	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-10 кВ РП-264-ТП-285-І м Івано-Франківська"	км	за перетягування кабелів		33,33	0,40	13,33	-			33,33	0,40	13,33	за перетягування кабелів	-	0,40	-	13,33	0,00	-	0,02	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.2.4	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-10 кВ РП-264-ТП-285-ІІ м Івано-Франківська"	км	за перетягування кабелів		96,51	0,40	38,61	-			96,53	0,40	38,61	за перетягування кабелів	-	0,40	-	38,61	-	0,01	-	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.2.5	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ТП-241-ТП-474, м Івано-Франківська"	км	за перетягування кабелів		71,91	0,60	43,15	-			71,92	0,60	43,15	за перетягування кабелів	-	0,60	-	43,15	-	0,01	-	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.2.6	Розробка ПКД "Технічне переоснащення КЛ-6 кВ ПС Сиданів-ТП-119 м Коломия"	км	за перетягування кабелів		75,86	0,55	40,62	-			73,44	0,55	40,39	за перетягування кабелів	-	0,55	-	40,39	0,23	-	0,58	ТОВ "ЕМК Електро"	переробні витрати
1.5.1.3	Прокладання розв'язувальних ТП-100,4 кВ	шт	-		34,86	34,86	836,69	-			34,88	34,86	835,60	-			34,86	-	835,60	11,69	-	1,40	-
1.5.1.3.1	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-66 с. Мислиха філії Застави, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		44,63	1,00	44,63				44,01	1,00	44,01	за перетягування кабелів	-	1,00	-	44,01	0,63	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.2	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-100 с. Пашинівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		40,67	1,00	40,67				40,10	1,00	40,10	за перетягування кабелів	-	1,00	-	40,10	0,57	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.3	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-64 Л-1 с. Сиданівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		44,88	1,00	44,88				44,25	1,00	44,25	за перетягування кабелів	-	1,00	-	44,25	0,63	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.4	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-64 Л-2 с. Сиданівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		43,81	1,00	43,81				43,20	1,00	43,20	за перетягування кабелів	-	1,00	-	43,20	0,61	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.5	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-7 с. Воробівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		62,17	1,00	62,17				61,30	1,00	61,30	за перетягування кабелів	-	1,00	-	61,30	0,87	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.6	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-64 с. Пашинівка філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		23,19	1,00	23,19				24,83	1,00	24,83	за перетягування кабелів	-	1,00	-	24,83	0,35	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.7	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-150 с. Сиданівка філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		31,18	1,00	31,18				30,47	1,00	30,47	за перетягування кабелів	-	1,00	-	30,47	0,72	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.8	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-141 с. Чорний Потік філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		41,40	1,00	41,40				40,82	1,00	40,82	за перетягування кабелів	-	1,00	-	40,82	0,58	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.9	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-140 с. Бресті філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		23,27	1,00	23,27				24,92	1,00	24,92	за перетягування кабелів	-	1,00	-	24,92	0,35	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.10	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-4 с. Луцькі філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		14,48	1,00	14,48				14,28	1,00	14,28	за перетягування кабелів	-	1,00	-	14,28	0,20	-	1,38	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.11	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-142 с. В. Липки філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		27,97	1,00	27,97				27,58	1,00	27,58	за перетягування кабелів	-	1,00	-	27,58	0,39	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.12	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-49 с. Дітичівка філії Пашинівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		24,34	1,00	24,34				24,20	1,00	24,20	за перетягування кабелів	-	1,00	-	24,20	0,34	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.13	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-260 с. Котушівка філії Сиданівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		16,38	1,00	16,38				16,15	1,00	16,15	за перетягування кабелів	-	1,00	-	16,15	0,23	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.14	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-319 с. Червоної філії Сиданівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		17,80	1,00	17,80				17,55	1,00	17,55	за перетягування кабелів	-	1,00	-	17,55	0,25	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.15	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-320 с. Червоної філії Сиданівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		17,49	1,00	17,49				17,24	1,00	17,24	за перетягування кабелів	-	1,00	-	17,24	0,24	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.16	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-156 с. Тучини філії Сиданівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		27,77	1,00	27,77				27,39	1,00	27,39	за перетягування кабелів	-	1,00	-	27,39	0,39	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати
1.5.1.3.17	ПКД "Будівництво розв'язувальних ТП 100,4 кВ для розв'язування ТП-71 с. Сиданівка філії Сиданівка, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєктованого ТП 100,4 кВ	шт	прибутки на виробничі інвестиції		30,14	1,00	30,14				49,43	1,00	49,43	за перетягування кабелів	-	1,00	-	49,43	0,70	-	1,40	ПТ "Альфа Електро Груп"	переробні витрати

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Односторонній вплив	Заплановано на поточний період				Заплановано на наступний період (нараховано підсумок)		Виконано						Джерело фінансування*	Результати виконання, що зафіксував виконавець заходу ПІ	Залучення не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ПІ, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю однієї процедури та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавця товару, визначено на тендері чи без	Прочіти неплановані витрати	
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано			освоєно					кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ					
									питома вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1.5.1.3.18	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-146 с Рудинськ фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	46,87	1,00	46,87			46,22	1,00	46,22			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	46,22	0,66	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.3.19	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-399 с Сирі Криштале фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	27,89	1,00	27,93			27,53	1,00	27,53			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	27,53	0,39	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.3.20	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-391 с Криштале фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	27,89	1,00	27,93			27,53	1,00	27,53			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	27,53	0,39	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.3.21	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-190 с Підлісок фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	28,43	1,00	28,43			28,03	1,00	28,03			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	28,03	0,40	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.3.22	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-517 с Драгомирів фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	43,78	1,00	43,78			43,14	1,00	43,14			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	43,14	0,64	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.3.23	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-52 с Драгомирів фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	42,00	1,00	42,00			41,41	1,00	41,41			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	41,41	0,59	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.3.24	П.Д."Будівництво розв'язувальної ТП 100/4 кВ для розв'язання ТП-275 с Колодівка фпс Централа, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проєкційного ТП 100/4 кВ	шт	прибутку на виробничі витрати	42,00	1,00	42,00			41,41	1,00	41,41			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	41,41	0,59	-	1,40	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4	Проектнування ПЛ-0,4-10 кВ	шт	-	21,96	107,01	2 349,24	4,00	72,80		22,27	67,86	1 531,41		за перевищення реалізованої	-	63,86	-	1 437,61	117,49	1,63			
1.5.1.4.1	Роботи П.Д. "Технічне переоснащення мережі 0,4 кВ ТП-192 с Кошарів Кошарівського фпс	км	за перевищення реалізованої	18,43	11,30	208,49	4,00	73,80		17,53	11,30	198,06		за перевищення реалізованої	-	7,30	-	124,26	10,42	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.2	Роботи П.Д. "Будівництво ПЛ 10 кВ від ТП-266 (ПС Яблунів) до ТП-249 в с.п.п. ПС Яблунів"	км	за перевищення реалізованої	44,08	4,90	215,98			41,87	4,90	203,19			за перевищення реалізованої	-	4,90	-	203,19	10,80	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.3	Роботи П.Д. "Будівництво ПЛ 10 кВ від ТП-266 (ПС Яблунів) до ТП-544 в с.п.п. ПС Яблунів"	км	за перевищення реалізованої	41,38	4,90	203,74			39,50	4,90	193,56			за перевищення реалізованої	-	4,90	-	193,56	10,19	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.4	Роботи П.Д. "Будівництво ПЛ 10 кВ від ПС Вирогом до ТП-263 в с.п.п. ПС Яблунів"	км	за перевищення реалізованої	29,27	6,40	187,35			27,81	3,30	91,67			за перевищення реалізованої	-	3,30	-	91,67	9,31	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.5	Роботи П.Д. "Будівництво ПЛ 10 кВ від ПС 35-10 Потоки до ТП-325 (с.п.п. 267)"	км	за перевищення реалізованої	34,48	4,40	151,70			32,75	2,42	79,17			за перевищення реалізованої	-	2,42	-	79,17	7,59	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.6	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Яблунів-ВВ-536 в с.п.п. Потоки від оп. 475-444"	км	за перевищення реалізованої	33,82	2,64	89,55			32,22	2,64	85,07			за перевищення реалізованої	-	2,64	-	85,07	4,48	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.7	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Яблунів-ВВ-536 в с.п.п. Потоки від оп. 355-130"	км	за перевищення реалізованої	39,17	1,60	62,08			37,22	0,85	31,67			за перевищення реалізованої	-	0,85	-	31,67	3,13	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.8	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Угориш - КР-212 в с.п.п. Потоки від оп. 15-20"	км	за перевищення реалізованої	46,16	0,96	44,32			43,86	0,53	23,33			за перевищення реалізованої	-	0,53	-	23,33	2,22	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.9	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Мокриця від ПС Ботелів в с.п.п. Потоки від оп. 110-110 в с.п.п. "Степів-1"	км	за перевищення реалізованої	434,67	0,05	24,10			431,99	0,03	12,50			за перевищення реалізованої	-	0,03	-	12,50	1,20	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.10	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Перетини-2 від ПС Ботелів в с.п.п. Потоки від оп. 110-110 в с.п.п. "Степів-1"	км	за перевищення реалізованої	59,89	0,38	34,74			56,90	0,31	17,50			за перевищення реалізованої	-	0,31	-	17,50	1,74	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.11	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Жовні від ПС Ботелів в с.п.п. Потоки від оп. 110-110 в с.п.п. "Степів-1"	км	за перевищення реалізованої	6,79	30,00	203,73			6,45	15,76	101,67			за перевищення реалізованої	-	15,76	-	101,67	10,19	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.12	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Потоки від ПС Сістун 35кВ"	км	за перевищення реалізованої	33,96	2,23	80,90			34,16	1,22	41,67			за перевищення реалізованої	-	1,22	-	41,67	4,05	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.13	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Букшанів ПС Ротина-ПІ-450"	км	за перевищення реалізованої	32,40	4,20	136,09			30,78	2,17	66,67			за перевищення реалізованої	-	2,17	-	66,67	6,80	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.14	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Букшанів ПЛ-456-ВВ-350 від оп. 471-490"	км	за перевищення реалізованої	40,99	1,40	57,39			38,94	0,75	29,17			за перевищення реалізованої	-	0,75	-	29,17	2,87	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.15	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Гирівська ПС Запорож-ПІ-532 від ВВ-351"	км	за перевищення реалізованої	3,78	14,25	53,82			3,59	7,66	21,50			за перевищення реалізованої	-	7,66	-	21,50	2,69	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.16	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. ТП-264 (ПІ-264-КР-40 в с.п.п. Потоки)"	км	за перевищення реалізованої	28,38	5,30	153,71			27,91	2,75	76,67			за перевищення реалізованої	-	2,75	-	76,67	7,79	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.17	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. "Профінанс" від ПС Тростянка 35 кВ	км	за перевищення реалізованої	31,20	3,90	121,70			29,64	2,31	62,50			за перевищення реалізованої	-	2,31	-	62,50	6,09	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.18	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. "Олександр" від ПС Жолотий 110 кВ	км	за перевищення реалізованої	57,22	0,60	34,33			54,36	0,32	17,50			за перевищення реалізованої	-	0,32	-	17,50	1,72	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.19	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ 10 кВ в с.п.п. Букшанів від ПС Тростянка 35 кВ	км	за перевищення реалізованої	42,59	1,20	51,11			40,86	0,64	23,83			за перевищення реалізованої	-	0,64	-	23,83	2,56	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.20	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ-10 кВ в с.п.п. Труни від ПС Джурин 35 кВ	км	за перевищення реалізованої	61,52	0,42	25,84			58,45	0,21	12,50			за перевищення реалізованої	-	0,21	-	12,50	1,29	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.21	Роботи П.Д. "Реконструкція ПЛ-10 кВ в с.п.п. Криштале від ПС Сітні 110 кВ в с.п.п. Ротина від ПЛ 10 кВ в с.п.п. Криштале від ПС Тростянка 35 кВ в с.п.п. Потоки від оп. 110-110 в с.п.п. "Степів-1"	км	за перевищення реалізованої	10,23	5,50	166,38			28,74	2,90	83,33			за перевищення реалізованої	-	2,90	-	83,33	8,32	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.22	Роботи П.Д. "Реконструкція лінійного мережі через річку ПЛ 10 кВ в с.п.п. ТП-162"	км	за перевищення реалізованої	174,43	0,12	20,93			165,70	0,07	10,83			за перевищення реалізованої	-	0,07	-	10,83	1,05	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.4.23	Роботи П.Д. "Реконструкція лінійного мережі через річку ПЛ 10 кВ в с.п.п. ТП-162"	км	за перевищення реалізованої	136,87	0,14	19,16			130,03	0,14	17,87			за перевищення реалізованої	-	0,14	-	17,87	0,96	-	5,00	ПІ "Альфа Енерго Груп"	переробленої копії
1.5.1.5	Проектнування ТП 6-10 кВ	шт		44,87	1,00	44,87			44,87	1,00	44,87			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	44,87	0,00	-	0,01		
1.5.1.5.1	Роботи П.Д. "Технічне переоснащення ТП-100 кВ і Івано-Франківська"	шт	прибутку на виробничі витрати	44,37	1,00	44,37			44,37	1,00	44,37			за перевищення реалізованої	-	1,00	-	44,37	0,00	-	0,01	ТОВ "Електротехніко-ІД"	переробленої копії
1.5.1.6	Роботи П.Д. "Реконструкція ІІІ-6 кВ ТХК ПЛ-32-ЦРБ-1"	км	прибутку на виробничі витрати	33,98	1,20	67,18			33,93	1,20	64,72			за перевищення реалізованої	-	1,20	-	64,72	2,46	-	3,56	ТОВ "Підприємство енергетики"	переробленої копії
1.5.1.7	Роботи П.Д. "Будівництво ПС ІІІ-6 кВ "Володимир"	шт	прибутку на виробничі витрати	269,27	1,00	269,57	0,50	134,78	269,35	1,00	269,35			за перевищення реалізованої	-	0,50	-	134,57	0,22	-	0,06	ТОВ "Електротехніко-ІД"	переробленої копії
1.5.1.8	Роботи П.Д. "Будівництво КЛ-10 кВ до ПС Володимир"	км	прибутку на виробничі витрати	55,66	4,50	250,48	2,00	111,32	55,58	4,50	250,12			за перевищення реалізованої	-	2,50	-	138,80	0,35	-	0,14	ТОВ "Електротехніко-ІД"	переробленої копії
1.5.1.9	Роботи П.Д																						

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Односторонній аналіз	Залповано на поточний період				Залповано на майбутній період (нарахованим підсумком)		Виконано						Джерело фінансування*	Ресурсні документи, що забезпечують виконання заходу	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ПЛ, тис. грн (без ПДВ)**	Рішення між фактичною вартістю однієї продукції та плановою, %	Виконавці робіт, послуг, продавці товару, визначено на тендері чи без	Прочіти невиконані плану	
			джерело фінансування	літкова вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано			освоєно					кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ					
									літкова вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
2.1.1	Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на без базифункціональних електротехнічних збудованих на території Івано-Франківської області (напрямок енергетики)	шт			369,00	21 287,96	238,00	18 969,24		131,45	10 705,22	64,39	5 330,00			126,55	8 264,02	4,69					
2.1.1.1	Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на без базифункціональних електротехнічних збудованих ОСМ мережі на території Івано-Франківської області (напрямок енергетики)	шт	прибуток на виробничі інвестиції	14,76	334,00	6 263,84	212,00	5 977,12	18,76	96,01	1 800,96	57,00	1 072,58	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	ОС-1	115,99	2 176,16	0,53	-	0,01	ТОВ "ЕМС Енерго", ТОВ "ЗАХІДЕНЕРГОТЕХНОЛОГІ"	перероблений	
2.1.1.2	Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на без базифункціональних електротехнічних збудованих РЛС мережі на території Івано-Франківської області (напрямок енергетики)	шт	прибуток на виробничі інвестиції, дохід від залучення ТБЕ на 2018 рік (50%)	376,62	26,00	14 992,12	26,00	14 992,12	376,46	15,45	8 904,26	7,39	4 257,51	дохід від залучення ТБЕ за 2018 рік (50%), додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року, за періодом реалізації в/е	ОС-1	10,55	6 087,86	4,14	-	0,02	ПІІ "Інтер-Буд-Інвест", ТОВ "Західенерготехнології", ТОВ "ЕМС ЕЛЕКТРО", ПП "Сонячний", ТОВ "ОЛЕ ЕЛЕКТРИК"	перероблений	
3.1	Побудова АСКОЕ на ПС 110/35 кВ та модернізація електричних ліній					2 634,34		2 146,18								2 146,18							
3.2.1	Трифазні базифункціональні прилади обліку електроенергії (у побудову електропостачання) 1 кл. з 0,5S (1 кл. з 0,5S-41 480)	шт	за періодом реалізації в/е	12,44	5,00	77,20	2,00	30,80	-	-	-	-	-	-	2,00	30,80	-	-	-	-	перероблений		
3.2.2	Трифазні базифункціональні прилади обліку електроенергії (у побудову електропостачання) 1 кл. (0,5S)	шт	за періодом реалізації в/е	6,23	80,00	500,00	70,00	437,50	-	-	-	-	-	-	70,00	437,50	-	-	-	-	перероблений		
3.2.3	Трифазні електронні прилади обліку електроенергії енергії трансформаторних підстанцій, класифікація - ШПД	шт	за періодом реалізації в/е	3,30	8,00	42,40	4,00	21,20	-	-	-	-	-	-	4,00	21,20	-	-	-	-	перероблений		
3.2.4	Модернізація електричних систем (Енергетичні трансформатори струму типу ТПД-10 (ТОД-10) кл. точн. 0,5S)	шт	за періодом реалізації в/е	8,56	42,00	359,52	36,00	308,16	-	-	-	-	-	-	36,00	308,16	-	-	-	-	перероблений		
3.2.5	Модернізація електричних систем (Енергетичні трансформатори струму типу ТПД-10 (ТОД-10, ТПОД-10) кл. точн. 0,5S, трифазні)	шт	за періодом реалізації в/е	8,56	12,00	102,72	9,00	77,04	-	-	-	-	-	-	9,00	77,04	-	-	-	-	перероблений		
3.2.6	Модернізація електричних систем (Енергетичні трансформатори струму типу ТРД кл. точн. 0,5S)	шт	за періодом реалізації в/е	76,20	15,00	1 143,00	12,00	91,44	-	-	-	-	-	-	12,00	91,44	-	-	-	-	перероблений		
3.2.7	Модернізація електричних систем (Енергетичні трансформатори струму типу ТРД кл. точн. 0,5S)	шт	за періодом реалізації в/е	38,50	7,00	409,50	6,00	351,00	-	-	-	-	-	-	6,00	351,00	-	-	-	-	перероблений		
3.3	Вирядження обліку споживачів електроенергії населення (АСКОЕ)					59 445,85		26 883,49			42 663,27		29 565,59			18 669,78	740,41						
3.3.1	Прилади передачі даних з функцією РЛС передачі даних	шт	прибуток на виробничі інвестиції	20,80	333,00	6 926,40	150,00	3 120,00	18,72	252,00	4 716,60	71,00	1 387,55	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	ОС-1	-	1 596,60	693,75	-	10,02	ТОВ "Телекомунікаційні технології", ПП "ЕТК"	перероблений	
3.3.2	Односторонній лічильник з функцією РЛС передачі даних	шт	експлуатаційні відрахування	1,89	23 851,00	32 914,38	10 733,00	14 811,34	1,38	17 082,00	23 549,34	9 030,00	12 437,38	експлуатаційні	ОС-1	-	8 737,80	33,26	-	0,10	ТОВ "Телекомунікаційні технології", ПП "ЕТК"	перероблений	
3.3.3	Трифазні лічильники з функцією РЛС передачі даних (прямий вимірювання)	шт	прибуток на виробничі інвестиції, за періодом реалізації в/е	2,97	6 114,00	18 158,38	2 751,00	8 170,47	2,97	4 423,00	13 126,62	2 169,00	6 512,43	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	ОС-1	-	4 956,15	13,46	-	0,07	ТОВ "Телекомунікаційні технології", ПП "ЕТК"	перероблений	
3.3.4	Трифазні лічильники з функцією РЛС передачі даних (трансформаторного класифікації)	шт	дохід від залучення ТБЕ на 2018 рік (50%)	2,93	414,00	1 213,02	187,00	547,91	2,93	362,00	1 060,71	71,00	208,03	дохід від залучення ТБЕ на 2018 рік (50%)	ОС-1	-	512,80	-	-	0,08	ТОВ "Телекомунікаційні технології", ПП "ЕТК"	перероблений	
3.3.5	Сервер HPB ProLiant DL360 Gen10 RSFF (867959-B21+20/3*3000B)	шт	дохід від залучення ТБЕ на 2018 рік (50%)	233,57	1,00	233,57	1,00	233,57	-	-	-	-	-	-	1,00	233,57	-	-	-	-	перероблений		
3.4	Приміщення стелі повітря, транспортні лічильники, повітряні лічильники					1 678,00		1 678,00			799,00					799,00							
2.4.1	Універсальний калібратор DMSL 1000" з струмовою катушкою СТОВ 2 або аналог	шт.	додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року	283,00	1,00	283,00	1,00	283,00	283,00	1,00	283,00			додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року				0,00			ТОВ "Біло"		
2.4.2	Калібратор вимірювання (вимірює МВ) або аналог	шт.	додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року	279,00	1,00	279,00	1,00	279,00						додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року		1,00	279,00				перероблений		
2.4.3	Джерело струму та напруги МТ500 або аналог	шт.	додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року	516,00	1,00	516,00	1,00	516,00	516,00	1,00	516,00			додатково отриманий дохід на результативність діяльності 2019 року							ТОВ "Біло"		
Усього за розділом 2:						84 416,25		49 070,91			53 957,49		25 875,67			4 886,58	745,10						
3. Вирядження та розвиток АСДПК																							
3.1	Вирядження та модернізація мережі розподільно-технологічних мереж міста, мережі 1 фазного напруги та для освітлювальних мереж, з усього:					7 013,71		5 739,71			5 669,31					50,40	0,40						
3.1.1	Телекомунікаційні ПС					7 013,71		5 739,71			5 669,31					50,40	0,40						
3.1.1.1	ПС 35/10 Хуторна фабрика Липецька СЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	839,00	1,00	839,00	0,80	671,20		839,97	0,80	671,20		експлуатаційні	-	0,00	-	0,03	-	0,00	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація	
3.1.1.2	РП 4 Івано-Франківський РЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	798,00	1,00	798,00	0,80	638,20		798,99	0,80	638,20		експлуатаційні	-	0,00	-	0,03	-	0,00	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація	
3.1.1.3	РП 6 Івано-Франківський РЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	676,00	1,00	676,00	0,80	536,00		669,97	0,80	536,00		експлуатаційні	-	0,00	-	0,03	-	0,00	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація	
3.1.1.4	РП 8 Івано-Франківський РЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	676,00	1,00	676,00	0,80	536,00		669,98	0,80	536,00		експлуатаційні	-	0,00	-	0,02	-	0,00	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація	
3.1.1.5	РП 2 Івано-Франківський РЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	897,00	1,00	897,00	0,80	717,60		896,62	0,80	717,29		експлуатаційні		0,31	0,38	-	0,04	-	0,04	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація
3.1.1.6	РП 10 Івано-Франківський РЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	860,00	1,00	860,00	0,80	688,00		859,93	0,80	688,00		експлуатаційні	-	0,00	-	0,05	-	0,01	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація	
3.1.1.7	РП 3 Івано-Франківський РЕМ	шт	експлуатаційні відрахування	890,00	1,00	890,00	0,80	712,00		889,93	0,80	712,00		експлуатаційні	-	0,00	-	0,03	-	0,01	ТОВ "ББ ЕР ПЛ-ГРУП"	експлуатація	

№ зп	Найменування заходів інвестиційної програми	Однотипна операція	Заплановано на поточний період			Заплановано на звітний період (нарастаючим підсумком)			Використано				Джерело фінансування*	Розкрити документи, що засвідчують виконання заходу ІІ	Залишилося не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходу ІІ, тис. грн (без ПДВ)**	Рівень між фактичною вартістю однієї продукції та плановою, %	Виконавці робіт, послуг, продажів товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану			
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано		освоюю				кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ							
									кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
3.1.1.8	РП 7 Інфо-Франчайзинг РЕМ	шт	інвестиційні витрати	490,00	1,00	890,00	0,00	712,00	889,99	0,80	712,00			інвестиція		-	0,00	-	0,01	-	0,00	ТОВ "БФ ЕР ТІ-ТРУП"	економія
3.1.1.9	Розробка проєктної документації по телевізійній РП	шт	доля від небажане ТБЕ за 2018 рік (50%)	49,87	10,00	498,71	10,00	498,71	49,80	9,00	448,62			доля від небажане ТБЕ за 2018 рік (50%)		1,00	50,09	0,09	-	0,00	ТОВ "БФ ЕР ТІ-ТРУП"	перерозподіл коштів	
Усього за розділом 3:						7 013,71		5 710,71			5 660,31			-			50,40		0,68				
4. Виродження та розвиток інформаційних технологій																							
4.1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформаційних, з т.з.					5 636,88		1 695,36			4 942,52					-	3 347,16	110,81					
4.1.1	Закупівля та модернізація робочих станцій					2 999,89		1 163,41			1 826,70					-	372,28	39,14					
4.1.1.1	Закупівля нових робочих станцій з ОС Windows	шт	за переток реалізації є/є	20,39	76,00	1 364,84	42,00	864,78	20,08	76,00	1 525,70			прибуток (обсяг власної реалізації)		-	34,00	660,92	39,14	-	2,50	ТОВ «Ком'ютери та консалтинг»	перерозподіл коштів
4.1.1.2	Закупівля моніторів з діагоном 23,8"	шт	інвестиційні витрати	7,04	76,00	533,04	41,00	288,64	-	-	-					41,00	288,64	-	-	-	-	перерозподіл коштів	
4.1.2	Закупівля серверів та обладнання					3 268,49					3 184,31					-	3 184,31	64,17					
4.1.2.1	Закупівля серверів для розвитку кімнатних підтримки та зберігання даних сервера без даних SQL	шт	інвестиційні витрати	1 748,49	1,00	1 748,49	-	-	1 695,51	1,00	1 695,51			прибуток (обсяг власної реалізації)		-	1,00	1 695,51	52,97	-	3,03	ТОВ «Ком'ютери та консалтинг»	перерозподіл коштів
4.1.2.2	Закупівля відеонаглядової камери з оптикою для без дротів	шт	додавання створеної домі за результатом діяльності 2019 року	1 510,01	1,00	1 510,01	-	-	1 498,81	1,00	1 498,81			додавання створеної домі за результатом діяльності 2019 року		-	1,00	1 498,81	11,20	-	0,74	ТОВ «Ком'ютери та консалтинг»	перерозподіл коштів
4.1.3	Інші засоби інформаційні					1 278,61		441,94			242,80					-	199,44	7,60					
4.1.3.1	Закупівля моно-камерних бісфункціональних пристроїв А4	шт	інвестиційні витрати	120,70	5,00	603,50	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
4.1.3.2	Закупівля камерних пристроїв формату А4	шт	інвестиційні витрати	13,71	31,00	425,01	14,00	191,64	-	-	-					14,00	191,64	-	-	-	-		
4.1.3.3	Закупівля планшетів	шт	інвестиційні витрати	12,30	20,00	250,00	20,00	250,00	12,13	20,00	242,50			прибуток (обсяг власної реалізації)		-	7,50	7,50	-	3,00	ТОВ «Ком'ютери та консалтинг»	економія	
4.2	Закупівля та модернізація програмного забезпечення, з т.з.					5 919,70		5 766,80			2 690,92					-	3 718,58	62,38					
4.2.1	Інше програмне забезпечення					5 919,70		5 766,80			2 690,92					-	3 718,58	62,38					
4.2.1.1	Придбання модулів та пакетів програмно-інформаційного комплексу ACTOP	шт	інвестиційні витрати	300,00	1,00	500,00	1,00	500,00	499,97	1,00	499,97			прибуток (обсяг власної реалізації)		-	0,03	0,03	-	0,01	ТОВ "БізнесСофтКом"	економія	
4.2.1.2	Закупівля ліцензії VMware vSphere Standard 7 версії	шт	інвестиційні витрати	133,20	1,00	133,20	-	-	150,95	1,00	150,95			за переток реалізації є/є		-	1,00	150,95	2,25	-	1,47	ТОВ «Ком'ютери та консалтинг»	економія
4.2.1.3	Ліцензія Microsoft Exchange Server 2019 SML NL LicCAL	шт	інвестиційні витрати	3,89	250,00	1 450,00	250,00	1 450,00	5,00	250,00	1 400,00			за переток реалізації є/є		-	50,00	50,00	-	3,45	ТОВ «Ком'ютери та консалтинг»	економія	
4.2.1.4	Придбання ІТ для прототипування запитів є/є	шт	прибуток на виробничу діяльність	3 816,50	1,00	3 816,50	1,00	3 816,50	-	-	-					1,00	3 816,50	-	-	-	-		
Усього за розділом 4:						12 556,58		7 361,86			7 013,44			-			348,42	163,09					
5. Виродження та розвиток систем зв'язу																							
5.1	Система зв'язу, з т.з.					4 418,95		3 240,97			2 805,20					-	435,77	1,28					
5.1.1	Найдовжній телефонний станції (АТС)					885,00		885,00			449,23					-	435,77	1,28					
5.1.1.1	Програма керування системою AVAYA Aura у філії	шт	інвестиційні витрати	885,00	1,00	885,00	3,00	885,00	883,72	0,33	449,23			прибуток (обсяг власної реалізації)		0,40	435,77	1,28	-	0,14	ТОВ "Аланта Профіт"	перерозподіл коштів	
5.1.2	Модернізація наявних засобів зв'язу (традиційна, мобільна, бездротові)					3 533,95		2 355,97			2 355,97					-	8,00	8,00					
5.1.2.1	Введення в експлуатацію передачі даних з ПС за технологією WDS	шт	інвестиційні витрати	65,40	36,02	3 533,95	36,02	2 355,97	65,40	36,02	2 355,97			інвестиція		-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	ПІІ "Інтер-Буд-Бізнес"	
Усього за розділом 5:						4 418,95		3 240,97			2 805,20			-			435,77	1,28					
6. Технічне переоснащення та закупівля мобільної техніки																							
6.1	Закупівля мобільної техніки, з т.з.					18 848,12		5 421,58			3 820,00					-	1 401,68	1,55					
6.1.1	Пальмові АТС-18 на базі Inco Daily (4x4)	шт	інвестиційні витрати	2 137,37	1,00	2 137,37	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
6.1.2	Автомобіль бренду «Янчунь Майн»	шт	інвестиційні витрати	721,33	4,00	2 885,32	2,00	1 442,66	-	-	-					2,00	1 442,66	-	-	-	-	приведення в експлуатацію	
6.1.3	Автомобіль бренду «Янчунь Трафік»	шт	інвестиційні витрати	713,40	1,00	713,40	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
6.1.4	Автомобіль на базі «Янчунь Майн»	шт	інвестиційні витрати	727,00	1,00	727,00	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
6.1.5	Автомобіль на базі фургона «Янчунь Майн»	шт	інвестиційні витрати	713,69	1,00	713,69	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
6.1.6	Універсальний автомобіль HUBER NEW	шт	інвестиційні витрати	2 450,30	1,00	2 450,30	1,00	2 450,30	-	-	-					1,00	2 450,30	-	-	-	-	приведення в експлуатацію	
6.1.7	Автомобільні системи Сімей 19, з установкою на базі Inco Daily 4*2 (7 місць)	шт	інвестиційні витрати	1 825,00	2,00	3 650,00	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
6.1.8	Автомобільні системи Сімей 19, з установкою на базі Inco Daily 4*2 (3 місця)	шт	за переток реалізації є/є	1 717,30	1,00	1 717,30	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
6.1.9	Автомобіль бренду «Mitsubishi L200»	шт	інвестиційні витрати	764,81	5,00	3 821,35	2,00	1 928,62	764,00	5,00	3 820,00	5,00	3 820,00	інвестиція	ОЗ-1 від 01.06.2021 - 2 шт, ОЗ-1 від 14.06.2021 - 1 шт, ОЗ-1 від 22.06.2021 - 2 шт	3,00	2 291,38	1,58	-	0,04	ТОВ "Аланта-А"	перерозподіл коштів	
Усього за розділом 6:						18 848,12		5 421,58			3 820,00			3 820,00			1 601,58	1,55					
7. Інше																							
7.1	Обладнання та прилади для експлуатації та випробувань експлуатаційних машин					5 449,51		2 118,74			3 911,71					-	1 791,97	9,28					
7.1.1	Портативна система для СНП випробувань КЛ до 35 «В» Blue Vista або аналог	шт	доля від небажане ТБЕ за 2018 рік (50%)	1 342,98	1,00	1 342,98	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
7.1.2	Приймач ударних імпульсів від акустичних хвиль Dugimat або аналог	шт	інвестиційні витрати	194,54	1,00	194,54	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-		
7.1.3	Електроапаратура кабельна переносна КАРБ-3	шт	інвестиційні витрати	580,87	1,00	580,87	1,00	580,87	580,70	1,00	580,70			інвестиція		-	0,17	0,17	-	0,03	ТОВ "КІП" "Промис"	економія	
7.1.4	Комплект діагностичний мобільний на базі мототранспорту САТ100-3 або аналог	шт	прибуток на виробничу діяльність	340,87	1,00	340,87	1,00	340,87	340,95	1,00	340,95	1,00	340,95	прибуток (обсяг власної реалізації)	ОЗ-1 від 11.06.2021	-	0,02	0,02	-	0,01	ТОВ "Остек"	економія	

№ ліп	Найменування заходів інвестиційної програми	Однієї виміру	Заплановано на прогнозовий період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано						Джерело фінансування*	Результати документів, що засвідчують виконання заходів ІІ	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю однієї одиниці продукції та плановою, %	Виконавчі роботи, послуги, продажів товару, визначено на тендері чи без	Прочіти невиконані плани			
			джерело фінансування	планова вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн.	профінансовано		освоєно						кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ							
									планова вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн. без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн. без ПДВ												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				
7.1.5	Комплект для переносу MTP F3A (6x32A, 400x300B, IP Address Protection, BSC61K55), приналежності, транспортний кейс) SMC356 OMICRON	шт	прибуток на виробничі інвестиції	1 792,25	1,00	1 792,25			-	1 792,16	1,00	1 792,16	1,00	1 792,16	прибуток (об'єм інвестицій)	03-1 від 08.06.2021	-	1,00	-	1 792,16	0,09	-	0,01	ТОВ "Енергосервіс-Україна"	перевірка кошта
7.1.6	Прилад вимірювання DRE Metel M12892 EU класу А	шт	інвестиційні витрати	119,79	10,00	1 197,90	10,00	1 197,90	119,79	10,00	1 197,90				амортизація		-	-	-	-	-	-	-	ТОВ "Енерго"	
Усього за розділом 7:				8 449,51		2 119,74					3 911,71		2 133,11				-	1 791,97	0,28						
Усього за програмою:				452 557,00		202 336,94					252 018,87		55 522,44				-	49 681,92	2 475,87						

Примітка:

* Необхідно замінити статтю зведеного фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (об'єм) власної діяльності, прибуток (господарської діяльності), за періодом неактивності с/г, зокріз від небажливих ТНВ, плата за використання, кредити, іпотечні (неоплачувані).

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензійних умов, що надають діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

Т.в.о. Голови Правління

С.О. Єфімов

21.07 2021 року



Вин. Ціпник О.Я.
тел. 59-46-10

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до звіту щодо виконання Інвестиційної програми
АТ «Прикарпаттяобленерго» за період з 01.01.2021 р. по 30.06.2021 р.

Інвестиційна програма АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2021 рік схвалена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 02.12.2020 року № 2279 в обсязі 452 557,00 тис. грн. (без ПДВ).

В звітному періоді, по об'єктах, по яких проведені тендерні процедури і укладені угоди на виконання робіт, АТ «Прикарпаттяобленерго» провело фінансування в розмірі авансу робіт, що виконуються підрядними організаціями згідно ІП-2021.

Таким чином Інвестиційна програма АТ «Прикарпаттяобленерго» за період з 01.01.2021 р. по 30.06.2021 р. профінансована в розмірі 252 018,87 тис. грн. без ПДВ, відповідно виконання Інвестиційної програми 2021 року складає 124,55%.

Крім цього, хочемо звернути увагу, що АТ «Прикарпаттяобленерго» розпочало процедуру змін до Інвестиційної програми 2021 року. Проект змін до Інвестиційної програми 2021 року було направлено на погодження в НКРЕКП листом №50015101/16 від 26.05.2021 та листом №50015101/18 від 30.06.2021 товариство надсилало скорегований проект змін, згідно зауважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Також, 19.07.2021 успішно відбулись відкриті обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2279» щодо внесення змін до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік.

Фактичні джерела фінансування по заходах ІП 2021, що відображені в звіті щодо виконання Інвестиційної програми АТ «Прикарпаттяобленерго» за період з 01.01.2021 р. по 30.06.2021 р. наведено із врахуванням проекту змін до Інвестиційної програми 2021 року АТ «Прикарпаттяобленерго».

Т.в.о. Голови Правління



С.О. Єфімов