1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми ПрАТ "ПЕЕМ "Центральна енергетична компанія"							
№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період 2019 рік , тис.грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період 9 місяців 2019 року (з наростаючим підсумком), тис.грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з 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	25 609,33	16 896,88	15 467,51	5 855,46	91,54%	1 429,38
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	5 121,56	3 775,65	5 126,43	5 126,43	135,78%	-1 350,79
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	446,78	292,79	446,78	0,00	152,59%	-153,99
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 798,88	2 798,88	2 798,88	1 998,88	100,00%	0,00
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	73,50	73,50	73,50	73,50	100,00%	0,00
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
7	Інше	93,98	63,12	93,98	93,98	148,90%	-30,86
Усього		**34 144,02**	**23 900,82**	**24 007,08**	**13 148,25**	**100,44%**	**-106,26**

Генеральний директор - Голова Правління _____ **М.В. Корса**

(підпис)

25 жовтня 2019 року М.П.

Приватне акціонерне товариство «Підприємство експлуатації електричних мереж «Центральна енергетична компанія» і.к. 31793056 Україна місто Дніпро

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми ПрАТ "ПЕЕМ "Центральна енергетична компанія"

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період				Заплановано на звітний період		Виконано					Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або	Залишилось не профінансовано		Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану
									профінансовано			освоєно							
			джерело фінансування	питома вартість , тис.грн без ПДВ	кількість	вартість, тис.грн	кількість	тис. грн. (без ПДВ)	питома вартість , тис.грн без ПДВ	кількість	вартість, тис.грн	кількість	вартість, тис.грн		кількість	вартість, тис.грн			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
І. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																			
І.1	*Розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж, у т. ч:*					**24 419,29**	**0,34**	**16 196,41**			**14 492,47**		**5 737,82**			**1 703,94**			
І.1.1	**Технічне переоснащення (реконструкція) ПС**					**13 591,65**	**0,34**	**8 617,07**			**5 958,33**		**0,00**			**2 658,73**			
І.1.1.1	Технічне переоснащення підстанції ПС 35/6 кВ "№5" м. Жовті Води (1Т(перехідний)		амортизаційні відрахування	25 262,63	0,54	13 591,65	0,34	8 617,07	25 262,63	0,24	5 958,33		0,00		0,11	2 658,73	0,00%	ТОВ " Енерджі Сервіс" ID: UA-2019-07-22-002177-b; UA-2019-07-22-002177-b.2 конкурентний діалог	
І.1.2	**Реконструкція ЛЕП**					**10 827,63**		**7 579,34**			**8 534,13**		**5 737,82**			**-954,79**			
І.1.2.1	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-8 ком. №1 до ТП-6/8 ком. №6 м. Павлоград, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	2 126,27	0,509	1 082,27	0,36	757,59	2 126,27	0,31	649,36		0,00		0,05	108,23	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000020-b	
І.1.2.2	Реконструкція кабельної лінії КЛ-6 кВ від ТП-10 ком.2 до ТП-23 ком.1 м. Павлоград Дніпропетровської обл..	км	амортизаційні відрахування	1 667,54	0,392	653,68	0,27	457,57	1 667,54	0,24	392,21		0,00		0,04	65,37	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000027-b	
І.1.2.3	Реконструкція кабельної лінії КЛ-6 кВ від ТП-13 ком. 3 до ТП-14А ком. 2 м. Павлоград Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	1 819,04	0,354	643,94	0,25	450,76	1 819,04	0,21	386,36	0,354	643,94	№ 1603 від 30.09.2019	0,04	64,39	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000052-c	
І.1.2.4	Реконструкція КЛ-6 кВ від ТП-24 ком.1 до ТП-12А ком.4 м. Павлоград, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	1 949,24	0,54054	1 053,64	0,38	737,55	1 949,24	0,32	632,18		0,00		0,05	105,36	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000059-c	
І.1.2.5	Реконструкція КЛ-6 кВ від ТП-24 ком.4 до ТП-40 ком.3 м. Павлоград, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	1 893,58	0,57126	1 081,73	0,40	757,21	1 893,58	0,34	649,04		0,00		0,06	108,17	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000280-a	
І.1.2.6	Реконструкція КЛ-6 кВ від ТП-12А ком. № 1 до ТП-13 ком. № 1 м. Павлоград, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	1 290,02	0,358	461,83	0,25	323,28	1 290,02	0,21	277,10		0,00		0,04	46,18	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000316-a	
І.1.2.7	Реконструкція КЛ-6 кВ від ТП-23 ком. №5 до ТП-14 ком. № 3 м. Павлоград, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	1 115,13	0,513	572,06	0,36	400,44	1 115,13	0,31	343,24		0,00		0,05	57,21	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID: UA-2019-08-30-000146-c	
І.1.2.8	Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ТП-35 РБ-21 до буд. №16 вул. Сташкова м. Павлоград, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	741,43	0,249	184,62	0,17	129,23	741,43	0,15	110,77		0,00		0,02	18,46	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID:UA-2019-08-30-000205-c	
І.1.2.9	Реконструкція КЛ-10 кВ від ПС "Гвардейская" ком.103 до ЗТП-182 ком.3 смт. Черкаське Новомосковського р-ну Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування	2 015,03	1,10	2 216,54	0,77	1 551,58	2 015,04	1,10	2 216,54	1,10	2 216,54	№ 1593 від 30.09.2019	-0,33	-664,96	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID:UA-2019-06-25-000804-c	
І.1.2.10	Реконструкція КЛ-10 кВ від ТП-157 ком.1 до ТП-154 ком.3 смт. Черкаське, Новомосковського р-ну, Дніпропетровської обл.	км	амортизаційні відрахування/реактивна електроенергія/	1 527,25	1,884	2 877,34	1,32	2 014,14	1 527,25	1,884	2 877,34	1,884	2 877,34	№ 1602 від 30.09.2019	-0,57	-863,20	0,00%	ТОВ "Енерджі Сервіс"; ID:UA-2019-06-25-000478-b	
І.2	*Проектні роботи*					**1 190,04**		**700,48**			**975,04**		**117,64**			**-274,57**			
І.2.1	Розробка проектної документації «Реконструкція повітряної лінії 35 кВ (одноколова)» Л-МКР-31, ПС "Девладово-тягова"(ПАТ "Укрзалізниця") - ПС "Макорти", с. Макорти, Софіївський р-н, Дніпропетровська обл.»	км	Невикористані кошти 2017 року	39,91	19,60	782,25	9,80	391,13	39,91	15,67	625,58		0,00		-5,87	-234,46	0,00%	ТОВ "Східенергопроект"; ID: UA-2019-05-28-000838-c	
І.2.2	Розробка проектної документації «Реконструкція кабельної лінії 0,4 кВ ТП-59 РБ-4 до буд. №2 по вул. Нова, м. Павлоград, Дніпропетровської обл.»	км	Невикористані кошти 2017 року	762,40	0,05	38,12	0,05	38,12	762,40	0,05	38,12		38,12		0,00	0,00	0,00%	ТОВ "Східенергопроект", без застосування електроної системи закупівель	
І.2.3	Розробка проектної документації «Реконструкція кабельної лінії 0,4кВ від ТП-71 РБ-4 до буд. №73 по вул. Шевченко м. Павлоград, Дніпропетровської області».	км	Невикористані кошти 2017 року	549,14	0,07	38,44	0,07	38,44	549,14	0,07	38,44		38,44		0,00	0,00	0,00%	ТОВ "Східенергопроект", без застосування електроної системи закупівель	
І.2.4	Розробка проектної документації «Реконструкція кабельної лінії 0,4кВ від ТП-25 РБ-3 до буд. №10 по вул. Сташкова м. Павлоград, Дніпропетровської області».	км	Невикористані кошти 2017 року	273,87	0,15	41,08	0,08	20,54	273,87	0,15	41,08		41,08		-0,08	-20,54	0,00%	ТОВ "Східенергопроект"; ID: UA-2019-05-28-000405-b	
І.2.5	Розробка проектної документації «Винесення КТП-5 2Т в центр навантаження та реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ від РБ-1 та РБ-4 КПТ-5 2Т с. Надія Криворізького району».	км	Невикористані кошти 2017 року	41,93	3,716	155,80	1,86	77,90	41,93	2,98	124,97		0,00		-1,12	-47,07	0,00%	ТОВ "Східенергопроект"; UA-2019-05-28-000807-c	
І.2.6	Розробка проектної документації «Реконструкція повітряно-кабельної лінії 6 кВ ПС-5 35/6 кВ ком. 27, ком. 28 – ПС-30 ком. 11, ком. 12, м. Жовті Води».	км	Невикористані кошти 2017 року	59,71	2,25	134,35	2,25	134,35	59,71	1,79	106,85		0,00		0,46	27,50	0,00%	ТОВ "Східенергопроект"; ID: UA-2019-06-03-000498-c	
Усього по розділу І						**25 609,33**		**16 896,88**			**15 467,51**		**5 855,46**			**1 429,38**			
ІІ. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																			
ІІ.1	*Зниження понаднормативних втрат електроенергії в т.ч.*					**169,00**		**169,00**			**169,00**		**169,00**			**0,00**			
ІІ.1.1	**Покращення обліку електроенергії.**					**169,00**		**169,00**			**169,00**		**169,00**			**0,00**			
ІІ.1.1.1	Улаштування однофазних вводів (без вартості лічильників) в будинки з застосуванням СІП та встановленням ФШО.	шт	реактивна електроенергія	1,69	100	169,00	100	169,00	1,69	100	169,00	100	169,00	№№ 2395, 2396, 2398 від 31.08.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "ТЕН ЕНЕРГО"; ID: UA-2019-07-11-000373-a	
ІІ.2	*Створення АСКОЕ побутових споживачів*					**3 100,22**		**1 754,30**			**3 104,74**		**3 104,74**			**-1 350,44**			
ІІ.2.1	Трансформатори струму Т-0,66 200/5,	шт	реактивна електроенергія	0,33	48	15,84	48	15,84	0,3465	48	16,63	48	16,63	№№ 3108,3109, 3110,3111 від 30.09.2019	0	-0,79	5,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-07-11-000414-c	
ІІ.2.2	Трансформатори струму Т-0,66,300/5,	шт	реактивна електроенергія	0,33	30	9,90	30	9,90	0,3465	30	10,40	30	10,40	№№ 3114, 3116, 3117 від 30.09.2019	0	-0,49	5,00%		
ІІ.2.3	Трансформатори струму Т-0,66 600/5	шт	реактивна електроенергія	0,45	30	13,50	30	13,50	0,4725	30	14,18	30	14,18	№ 3118 від 30.09.2019	0	-0,67	5,00%		
ІІ.2.4	Трансформатори струму Т-0,66 1000/5	шт	реактивна електроенергія	0,99	30	29,70	30	29,70	1,0395	30	31,19	30	31,19	№№ 3120, 3123, 3125 від 30.09.2019	0	-1,49	5,00%		
ІІ.2.5	Трансформатори струму Т-0,66 1500/5	шт	реактивна електроенергія	1,20	18	21,60	18	21,60	1,26	18	22,68	18	22,68	№ 3107 від 30.09.2019	0	-1,08	5,00%		
ІІ.2.6	Колодка випробувальна типу НІК КП-25	шт	реактивна електроенергія	0,33	49	15,93	49	15,93	0,33	49	15,93	49	15,93	№ ЦБНЭ0009503 від 30.08.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "НІК ЕЛЕКТРОНІКА"; ID: UA-2019-08-20-001529-c	
ІІ.2.7	1-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного зчитування (типу СМАРТ)	шт	реактивна електроенергія	1,30	2 186	2 841,80	1 151	1 495,88	1,30	2 186	2 841,80	2 186	2 841,80	№№ 374-381 від 31.08.2019; 517-522, 540-543, 545, 551, 554 від 30.09.2019	-1 035	-1 345,92	0,00%	ТОВ "АЛБАТ"; тендер: ID: UA-2019-05-27-001242-b	
ІІ.2.8	Лічильник трифазний типу Torgrids або аналог	шт	реактивна електроенергія	2,84	10	28,35	10	28,35	2,84	10	28,35	10	28,35	№410 від 31.08.2019	0	0,00	0,00%		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період				Заплановано на звітний період		Виконано					Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або	Залишилось не профінансовано		Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану
									профінансовано			освоєно							
			джерело фінансування	питома вартість , тис.грн без ПДВ	кількість	вартість, тис.грн	кількість	тис. грн. (без ПДВ)	питома вартість , тис.грн без ПДВ	кількість	вартість, тис.грн	кількість	вартість, тис.грн		кількість	вартість, тис.грн			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
II.2.9	Маршрутизатор для однофазних електронних лічильників з функцією Smart	шт	реактивна електроенергія	20,60	6	123,60	6	123,60	20,60	6	123,60	6	123,60	№ ЦБАБ0000642 від 30.09.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "АЛЬБАТ" ID: UA-2019-09-11-000084-a	
II.3	***Закупівля обладнання під АСКОЕ***					**1 852,35**		**1 852,35**			**1 852,69**		**1 852,69**			**-0,34**			
II.3.1	Мікро ПК Izodrom PC	шт	реактивна електроенергія	18,00	2	36,00	2	36,00	18,00	2	36,00	2	36,00	№ Т-000000739 від 27.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-06-27-000204-c	
II.3.2	Перетворювач USB-COM	шт	реактивна електроенергія	1,50	4	6,00	4	6,00	1,50	4	6,00	4	6,00	№ Т-000000738 від 27.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-06-27-000715-b	
II.3.3	Інтелектуальний перетворювач портів розв'язки	шт	реактивна електроенергія	4,20	11	46,20	11	46,20	4,20	11	46,20	11	46,20	№ 554 від 30.09.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "Інвестиційна Рада" ID: UA-2019-06-27-000260-c	
II.3.4	Модем типу iRZ ATM2-232	шт	реактивна електроенергія	2,625	10	26,25	10	26,25	2,630	10	26,30	10	26,30	№№ 493,494,495 від 04.09.2019; №502 від 05.09.2019; 384,385,386,387,388 від 31.08.2019	0	-0,05	0,19%	ТОВ "Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-06-18-000946-b	
II.3.5	Блок живлення MW DRC-40A	шт	реактивна електроенергія	0,945	50	47,25	50	47,25	0,950	50	47,50	50	47,50	№ 3104 від 30.09.2019; № 554 від 30.09.2019	0	-0,25	0,53%	ТОВ "Інвестиційна Рада" ID: UA-2019-06-27-000597-a	
II.3.6	Блок живлення MW 12-15	шт	реактивна електроенергія	0,225	9	2,03	9	2,03	0,230	9	2,07	9	2,07	№ 3105 від 30.09.2019; 492 від 31.08.2019	0	-0,05	2,22%	ТОВ "Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-06-27-000214-c	
II.3.7	Акумулятор 12V 4AH	шт	реактивна електроенергія	0,61	78	47,58	78	47,58	0,61	78	47,58	78	47,58	№ 3102 від 30.09.20194 384,385,386,387,388,402 від 31.08.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-06-18-000946-b	
II.3.8	Акумулятор 12V 7AH	шт	реактивна електроенергія	0,54	21	11,34	21	11,34	0,54	21	11,34	21	11,34	№ 3100 від 30.09.2019; 384,385,386,387,388, 402 від 31.08.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада", без застосування електроної системи закупівель	
II.3.9	Стенд для регулювання та повірки однофазних приладів обліку електричної енергії типу MTS-101	шт	реактивна електроенергія	1629,70	1	1 629,70	1	1 629,70	1 629,70	1	1 629,70	1	1 629,70	№539 від 30.09.2019	0	0,00	0,00%	Тендер. ID: UA-2019-06-27-000471-c ID: UA-2019-08-15-000447-c відкриті торги	
Усього по розділу II:						**5 121,56**		**3 775,65**			**5 126,43**		**5 126,43**			**-1 350,79**			
III. Впровадження та розвиток АСДТК																			
III.1	Впровадження комплексу АСДТК (ЦРП-1)	шт.	Невикористані кошти 2017 року	1135,18	0,39	446,78	0,26	292,79	1 135,18	0,39	446,78		0,00		0	-153,99	0,00%	ТОВ "ІНФО-ПРАЙМ"; ID: UA-2019-08-14-000322-c	
Усього по розділу III:						**446,78**		**292,79**			**446,78**		**0,00**			**-153,99**			
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																			
IV.1	***Модернізація існуючих та закупівля нових засобів комп'ютеризації, у т.ч.:***					**393,88**		**393,88**			**393,88**		**393,88**			**0,00**			
IV.1.1	**Закупівля нових робочих станцій:**					**176,00**		**176,00**			**176,00**		**176,00**			**0,00**			
IV.1.1.1	Моноблок	шт.	Невикористані кошти 2017 року	22,00	8	176,00	8	176,00	22,00	8	176,00	8	176,00	№№ 324 від 30.07.2019, 389 от 31.08.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада", ID: UA-2019-05-29-000314-a	
IV.1.2	**Закупівля нового мережевого обладнання**					**65,63**		**65,63**			**65,63**		**65,63**			**0,00**			
IV.1.2.1	Свитч	шт.	Невикористані кошти 2017 року	21,00	2	42,00	2	42,00	21,00	2	42,00	2	42,00	№ 292 від 25.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-05-29-000326-a	
IV.1.2.2	ДБЖ 1000VA	шт.	Невикористані кошти 2017 року	2,63	9	23,63	9	23,63	2,63	9	23,63	9	23,63	№№ 288-289 від 11.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-05-29-001281-c	
IV.1.3	**Інші засоби комп'ютеризації**					**152,25**		**152,25**			**152,25**		**152,25**			**0,00**			
IV.1.3.1	МФУ А4 КОЛЬОРОВИЙ	шт	Невикористані кошти 2017 року	12,25	2	24,50	2	24,50	12,25	2	24,50	2	24,50	№ 285 від 11.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-05-29-000292-a	
IV.1.3.2	Принтер А3 з СНПЧ	шт	Невикористані кошти 2017 року	17,50	1	17,50	1	17,50	17,50	1	17,50	1	17,50	№ 287 від 11.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада"; ID: UA-2019-05-29-001170-c	
IV.1.3.3	МФУ А4 Лазерний	шт	Невикористані кошти 2017 року	10,50	8	84,00	8	84,00	10,50	8	84,00	8	84,00	№№ 283-284 від 11.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада" ID: UA-2019-05-29-000250-b	
IV.1.3.4	Проектор	шт	Невикористані кошти 2017 року	26,25	1	26,25	1	26,25	26,25	1	26,25	1	26,25	№ 286 від 11.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада", без застосування електроної системи закупівель	
IV.2	***Модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:***					**2 405,00**		**2 405,00**			**2 405,00**		**1 605,00**			**0,00**			
IV.2.1	2 черга впровадження ГІС	шт	Невикористані кошти 2017 року	800,00	1	800,00	1	800,00	800,00	1	800,00		0,00		0	0,00	0,00%	ТОВ "ІНФО-ПРАЙМ"; ID: UA-2019-05-17-000942-a	
IV.2.2	2 черга впровадження документообігу (Megapolis.DocNet.)	шт	Невикористані кошти 2017 року	525,00	1	525,00	1	525,00	525,00	1	525,00	1	525,00	НМА №1 від 10.06.2019; Модернізація НМА №2 від 30.09.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "ІНФО-ПРАЙМ"; ID: UA-2019-05-17-000546-c	
IV.2.3	Модернізація Колцентру	шт	Невикористані кошти 2017 року	80,00	1	80,00	1	80,00	80,00	1	80,00	1	80,00	Модернізація НМА №1 от 15.07.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "ІНФО-ПРАЙМ"; ID: UA-2019-05-17-000563-c	
IV.2.4	Впровадження SAP/ERP	шт	Невикористані кошти 2017 року	1 000,00	1	1 000,00	1,0	1 000,00	1 000,00	1	1 000,00	1	1 000,00	№ 897 від 27.06.2019; Модернізація НМА №3 від 30.09.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ "ЮНОВА КОНСАЛТІНГ" ID: UA-2019-05-22-000470-b; UA-2019-05-22-000483-b	
Усього по розділу IV:						**2 798,88**		**2 798,88**			**2 798,88**		**1 998,88**			**0,00**			
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку																			
V.1	***Впровадження та розвиток систем зв'язку***					**73,50**		**73,50**			**73,50**		**73,50**			**0,00**			
V.1.1	IP телефон	шт	Невикористані кошти 2017 року	3,50	21	73,50	21	73,50	3,50	21	73,50	21	73,50	№№ 280-282 від 11.06.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада", ID: UA-2019-05-29-000320-a	
Усього по розділу V:						**73,50**		**73,50**			**73,50**		**73,50**			**0,00**			
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки																			
VI.1		шт																	
Усього по розділу VI:						**0,00**		**0,00**			**0,00**		**0,00**			**0,00**			
VII. Інше																			
VII.1	***Обладнання, що не вимагає монтажу***					**93,98**		**63,12**			**93,98**		**93,98**			**-30,86**			
VII.1.1	Кондиціонер Mitsubishi Electric MSZ-SF25VE/MUZ-SF25VE Standart Inverter, або аналог	шт	Невикористані кошти 2017 року	21,04	3	63,12	3	63,12	21,04	3	63,12	3	63,12	№№390,392 від 31.08.2019	0	0,00	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада" ID: UA-2019-06-18-001601-c	
VII.1.2	Бензогенератор 6 кВт Forte FG 8000E (або аналог)	шт	Невикористані кошти 2017 року	15,43	2	30,86	0	0,00	15,43	2	30,86	2	30,86	№393 від 31.08.2019; №515 від 26.09.2019	-2	-30,86	0,00%	ТОВ" Інвестиційна Рада", без застосування електроної системи закупівель	
Усього по розділу VII:						**93,98**		**63,12**			**93,98**		**93,98**			**-30,86**			
Усього по програмі:						**34 144,02**		**23 900,82**			**24 007,08**		**13 148,25**			**-106,26**			

Генеральний директор - Голова Правління **М.В. Корса**

25 жовтня 2019 року

Приватне акціонерне товариство «Підприємство з експлуатації електричних мереж «Центральна енергетична компанія» і.к. 31793056 м. Дніпро Україна