

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на 2021 рік

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Од. вим.	Вартість од. продукції тис.грн. (без ПДВ)	Усього	
				к-сть	тис.грн.(без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електромереж				
1.2.	Реконструкція ЛЕП				195 370,1
1.2.1	ПЛ-110 кВ Хуст 220 - Тересва, відг. ПС Буштино-110 кВ, (43,22 км., вартістю 125 млн.грн.))		2 900,00	3,45	10 000,00
1.2.2	реконструкція (заміна) ПЛ 6-10 кВ (БМР)	км	1 107,75	29,25	32 396,08
1	ПЛ-10 кВ "Задільське" ділянки опор № 63-78 с.Нижні Ворота	км	846,13	1,02	858,82
2	Всього по Воловецькому РЕМ		846,13	1,02	858,82
3	ПЛ-10 кВ «Залуж» від ПС 35/10 кВ «Доробратово»	км	1 115,70	0,59	652,68
4	Всього по Мукачівському РЕМ		1 115,70	0,59	652,68
5	ПЛ-10 кВ "Торун" відпайка Тітківці	км	649,36	4,12	2 675,34
6	ПЛ-10 кВ "Майдан" відпайка Телевежа	км	901,68	1,33	1 199,23
7	Всього по Міжгірському РЕМ		710,93	5,45	3 874,58
8	ПЛ-10 кВ Кваси	км	1 045,16	3,10	3 240,00
9	Всього по Рахівському МРЕМ		1 045,16	3,10	3 240,00
10	ПЛ-10 кВ «Оленево» від ПС 35/10 «Поляна»	км	2 287,74	2,12	4 850,00
11	Всього по Свалявському РЕМ		2 287,74	2,12	4 850,00
12	ПЛ-10 кВ Вонігово від ПС-110/10 кВ "Буштино"	км	1 114,75	2,92	3 255,07
13	ПЛ 10 кВ «В.Лазы» від ПС 35/10 «Вільхівці»	км	1 310,25	2,92	3 821,99
14	ПЛ 10 кВ «Терново» від ПС 35/10 «Ганичі»	км	1 304,41	4,18	5 455,05
15	ПЛ 10 кВ «Новоселиця» від ПС 35/10 «Новоселиця»	км	2 153,85	0,65	1 400,00
16	Всього по Тячівському РЕМ	км	1 305,85	10,67	13 932,11

1	2	3	4	5	6
17	ПЛ-10 кВ Л-25 "Холмці" від опори №2 до РП-25/2	КМ	655,44	4,41	2 887,88
18	ПЛ-10 кВ Л-17 "Яворово" відгалуження на КТП-207 с. Мінеральне	КМ	1 105,26	1,90	2 100,00
19	Всього по Ужгородському РЕМ		790,97	6,31	4 987,88
1.2.3	реконструкція (заміна) ПЛ 0,4 кВ з СІП (БМР)	КМ	1 199,52	127,53	152 974,03
1	ПЛ-0,4 кВ вул. Миру від КТП-353 с. Рафайлово	КМ	1 965,50	0,98	1 926,19
2	ПЛ-0,4 кВ ф-р №1 «вул. Чапаєва-парна» від КТП-303 с.Бадів	КМ	1 075,51	0,82	880,84
3	ПЛ-0,4 кВ ф-р «вул. Чапаєва-непарна» від КТП-303 с.Бадів	КМ	1 170,24	0,65	760,65
4	ПЛ-0,4 кВ ф-р №2 «вул. Фабрична» від ЗТП-6г м.Берегово	КМ	2 022,42	1,02	2 064,89
5	Всього по Берегівському РЕМ		1 623,22	3,47	5 632,57
6	ПЛ-0,4 кВ Л-3 "Спортивна" від ЗТП-188 с.Перехрестя	КМ	1 280,86	1,14	1 464,02
7	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-513 с. Нове Село	КМ	1 643,29	1,64	2 694,99
8	Всього по Виноградівському РЕМ		1 494,43	2,78	4 159,01
9	ПЛ-0,4 кВ Л-1 "Лаз Потік" ділянки опор № 5 - 11 та №38-46 від ЗТП-42 с.Верхні Ворота	КМ	1 293,30	0,90	1 163,97
10	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-50 с.Скотарське	КМ	792,05	0,73	578,20
11	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-54 с.Скотарське	КМ	860,33	1,05	899,05
12	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-161 с.Завадка	КМ	1 413,99	0,89	1 258,46
13	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-79 с.Завадка	КМ	944,89	1,19	1 124,43
14	ПЛ-0,4 кВ Л-1а від КТП-79(1) с.Завадка	КМ	718,32	1,04	743,46
15	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-21 с.Задільське	КМ	2 678,29	0,16	428,53
16	ПЛ-0,4 кВ Л-1 "Село" від КТП-46 с. Верхні Ворота	КМ	1 342,65	1,92	2 576,55
17	Всього по Воловецькому РЕМ		1 114,84	7,87	8 772,64
18	ПЛ-0,4 кВ Л-02 «Борканюка» від КТП-459 с. Довге	КМ	1 095,57	1,43	1 566,66
19	ПЛ-0,4 кВ Л-01 «Ресторан» від КТП-149 с. Вільхівка	КМ	1 748,71	0,45	786,92
20	ПЛ-0,4 кВ Л-02 «Садики» від КТП-149 с. Вільхівка	КМ	1 594,50	1,50	2 386,96
21	ПЛ-0,4 кВ Л-01 від КТП-227 с. Лисичево	КМ	801,15	5,10	4 087,46
22	ПЛ-0,4 кВ Л-01 «Жолгоспна» від КТП-203 с. Приборжавське	КМ	1 150,35	0,84	966,29
23	ПЛ-0,4 кВ Л-02 «Лісна» від КТП-203 с. Приборжавське	КМ	943,57	5,17	4 875,44
24	Всього по Іршавському РЕМ		1 012,68	14,49	14 669,73
25	ПЛ-0,4 кВ Л-2 "Верх" від КТП-111 с.Лісковець	КМ	1 034,99	3,76	3 893,65
26	ПЛ-0,4 кВ Л-6 "Синевирська" від ЗТП-7 смт.Міжгір'я	КМ	1 099,75	1,71	1 875,07

1	2	3	4	5	6
27	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 «Село» від ЗТП-50 в с. Репинне	КМ	1 179,89	2,76	3 256,49
28	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2а від ТП-60 с.Буковець	КМ	868,81	0,91	791,48
29	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2б від ТП-60 с.Буковець	КМ	1 435,77	0,53	753,78
30	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2в від ТП-60 с.Буковець	КМ	1 264,62	0,81	1 024,34
31	Всього по Міжгірському РЕМ		1 107,11	10,47	11 594,80
32	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1а від КТП-340 с.Пістрялово	КМ	810,16	0,57	461,79
33	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1б від КТП-340 с.Пістрялово	КМ	1 112,53	0,64	712,02
34	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1в від КТП-340 с.Пістрялово	КМ	978,19	0,64	628,98
35	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1г від КТП-340 с.Пістрялово	КМ	524,17	0,74	387,36
36	ПЛЛ-0,4кВ Л-1 від КТП-63 с. Жнятино	КМ	1 153,00	1,84	2 122,68
37	Всього по Мукачівському РЕМ		972,89	4,43	4 312,83
38	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 «Шевченка» від КТП-180 с. Малий Березний	КМ	1 412,45	2,60	3 668,12
39	ПЛЛ-0,4 кВ Л-13 «Завод» від КТП-172 с. Тур'я Поляна	КМ	1 309,72	1,40	1 833,61
40	ПЛЛ-0,4 кВ Л-9 «Партизанська» від КТП-84 с. Тур'я Пасіка	КМ	1 365,27	1,96	2 675,93
41	Всього по Перечинському РЕМ		1 372,78	5,96	8 177,66
42	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-42 с. Біла Церква	КМ	1 216,93	1,89	2 300,00
43	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-287 с. Верхнє Водяне	КМ	1 036,87	2,17	2 250,00
44	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-244 с. Видричка	КМ	1 202,84	3,08	3 704,74
45	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-37 смт. Великий Бичків	КМ	1 773,86	1,86	3 304,70
46	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-98 м.Рахів	КМ	812,64	1,34	1 090,56
47	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-282 м. Рахів	КМ	941,42	1,19	1 116,52
48	ПЛЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-466 с. Луг	КМ	1 280,00	2,50	3 200,00
49	Всього по Рахівському РЕМ		1 209,22	14,03	16 966,52
50	ПЛЛ-0,4 кВ Л-4 «Квасний» від КТП-70 с. Стройно	КМ	1 650,63	1,90	3 127,94
51	Всього по Свалявському РЕМ		1 650,63	1,90	3 127,94
52	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-218 с. Нижня Апша	КМ	1 172,68	8,56	10 038,12
53	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-165 с. Широкий Луг	КМ	1 206,20	3,94	4 750,00
54	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-442 Вільхівські Лази	КМ	1 209,02	4,88	5 900,00
55	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 від КТП-540 с.Бедевля	КМ	1 254,46	1,02	1 283,31
56	ПЛЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-205 с.Грушево	КМ	1 066,65	3,19	3 401,53
57	ПЛЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-147 с. Терново	КМ	1 432,26	1,85	2 651,12

1	2	3	4	5	6
58	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-17 с. Тячівські Лази	КМ	1 211,60	3,76	4 553,19
59	ПЛИ-0,4 кВ Л-3 від КТП-17 с. Тячівські Лази	КМ	1 285,43	3,85	4 948,91
60	ПЛИ-0,4 кВ Л-1 від КТП-719 с. Нижня Апша	КМ	1 401,48	2,47	3 465,87
61	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-187 с. Тарасівка	КМ	1 107,46	5,64	6 242,77
62	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-713 с. Топчино	КМ	1 197,99	1,93	2 315,71
63	ПЛИ-0,4 кВ Л-1 від КТП-33 с. Біловарці	КМ	1 108,39	2,37	2 625,77
64	Всього по Тячівському РЕМ		1 200,53	43,46	52 176,29
65	ПЛИ-0,4 кВ Л-1 від КТП-297 с. Розівка	КМ	1 273,68	1,90	2 420,00
66	Всього по Ужгородському РЕМ		1 273,68	1,90	2 420,00
67	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-50 с. Золотарево	КМ	1 333,33	2,70	3 600,00
68	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-77 с. Яблунівка	КМ	573,25	0,49	278,02
69	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-237 вул. Борканюка, м. Хуст	КМ	1 328,30	0,47	618,99
70	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 «Низ» від КТП-505 с. Горінчово	КМ	1 421,70	1,82	2 587,50
71	ПЛИ-0,4 кВ Л-1 від КТП-60 пр. Кічерели	КМ	1 168,87	5,10	5 962,39
72	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-155 с. Монастирець	КМ	1 163,02	4,36	5 071,93
73	ПЛИ-0,4 кВ Л-2 від КТП-325 с. Стеблівка	КМ	1 548,00	1,84	2 845,22
74	Всього по Хустському РЕМ		1 250,02	16,77	20 964,04
1.3	Будівництво нових ПС, РП та ТП				26 200,0
1.3.1	будівництво ПС 110/35/10 кВ Ужгород-9	ШТ	206 913,00	0,13	26 200,00
1.4	Реконструкція ПС, РП, ТП				72 961,8
1.4.1	Реконструкція ПС 110 кВ				16 780,0
1.4.1.1	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ Ужгород-1		16 780,00	1	16 780,00
1.4.2	Реконструкція ПС 35 кВ				45 000,0
1.4.2.1	Реконструкція ПС 35/10 кВ Ужгород-7 (продовження)		151 519,87	0,30	45 000,00
1.4.3	Реконструкція РП, ТП 6-20 кВ				11 181,8

1	2	3	4	5	6
1.4.3.1	реконструкція ЦРП-10 кВ Ясіня	шт.	5 959,35	1	5 959,35
1.4.3.2	реконструкція ТП 6-10 кВ з заміною трансформаторів	шт.	149,21	35	5 222,46
1	КТП-5 с.Тросник з 100кВА на 160кВА Виноградівський район	шт.	127,55	1	127,55
2	КТП-505 с.В.Ком'яти з 100кВА на 160кВА Виноградівський район	шт.	127,55	1	127,55
3	КТП-75 с.Підвиноградів з 160кВА на 250кВА Виноградівський район	шт.	175,91	1	175,91
4	КТП-422 с.Довге з 100кВА на 160кВА Іршавський район	шт.	127,55	1	127,55
5	КТП- 284 с.Довге з 160кВА на 250кВА Іршавський район	шт.	175,91	1	175,91
6	КТП-95 с. Ракошино з 160кВА на 250кВА Мукачівський район	шт.	175,91	1	175,91
7	ЗТП-16 с. Ключарки з 315кВА на 400кВА (6кВ) Мукачівський район	шт.	216,54	1	216,54
8	КТП-145 м.Перечин з100кВА на 160кВА Перечинський район	шт.	127,55	1	127,55
9	КТП-66 с.Порошково з 160кВА на 250кВА Перечинський район	шт.	175,91	1	175,91
10	КТП-63 с.В.Водяне з 100кВа на 160кВа Рахівський район	шт.	127,55	1	127,55
11	КТП-136 смт.Ясіня з 100кВа на 160кВа Рахівський район	шт.	127,55	1	127,55
12	КТП-224 м.Рахів з 100кВа на 160кВа Рахівський район	шт.	127,55	1	127,55
13	КТП-607 с. Гл.Потік з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
14	КТП-613 с. Гл.Потік з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
15	КТП-549 м. Тячів з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
16	КТП-612 с. Т.Лазі з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
17	КТП-550 с. Т.Лазі з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
18	КТП-526 с. Т.Лазі з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
19	КТП-652 смт. Буштино з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
20	СКТП-525 смт. Буштино з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
21	СКТП-199 смт. Буштино з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91
22	КТП-332 с. Терново з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91
23	КТП-508 с. Терново з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91
24	СКТП-598 с. Терново з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91
25	КТП-387 с. Ганичі з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91
26	КТП-449 с. Ганичі з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91

1	2	3	4	5	6
27	КТП-459 с. Калини з 160 на 250 кВА Тячівський район	шт.	175,91	1	175,91
28	КТП-270 с. Калини з 250 на 400 кВА Тячівський район	шт.	216,54	1	216,54
29	КТП-568 с. Красна з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
30	КТП-487 с. Лопухово з 100 на 160 кВА Тячівський район	шт.	127,55	1	127,55
31	КТП-68 с.М.Лунка з 100 кВА на 160 кВА Хустський район	шт.	127,55	1	127,55
32	КТП-444 м. Хуст з 100 кВА на 160 кВА Хустський район	шт.	127,55	1	127,55
33	КТП-361 с. Шаян з 100 кВА на 160 кВА Хустський район	шт.	127,55	1	127,55
34	КТП- 586 с.Горінчево з 160 на 250 кВА Хустський район	шт.	175,91	1	175,91
35	КТП-157 с.Липча з 100 на 160 кВА Хустський район	шт.	127,55	1	127,55
1.5	Модернізація ПС, ТП, РП				15 249,0
1.5.1	ПС 110 кВ				3 415,0
1.5.1	модернізація комутаційних пристроїв на ПС-110 кВ (вакуумні вимикачі 35 кВ)	шт.	1 200,00	1	1 200,00
1	<i>ПС-110/35/10 кВ "Ужгород-2" (ВТД-35, Л-387), (+ ТС-35 кВ 2 шт., 300/5) та клемний ящик ЯЗВ-120 і контрольні кабелі</i>	шт.	1 200,00	1	1 200,00
1.5.1.2	модернізація комутаційних пристроїв на ПС-110 кВ (вакуумні вимикачі 10 кВ з Ін=630А)	шт.	316,43	7	2 215,00
1	<i>ПС-110/35/6 кВ "Солотвино" комутаційний модуль для комірки КРУ-2-10Э-5шт (Ін відключ.=20 кА)(в комплекті з реле РЗЛ 05МЗ) (ф. ЗТП-347, Лікарня, Алергологія, Школа, Т-3)</i>	шт.	319,00	5	1 595,00
2	<i>ПС-110/35/6 кВ "Хуст-1" комутаційний модуль для комірки К-59 У1-1 шт, (Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле РС-83А2.0) (ф. Т-3)</i>	шт.	312,00	1	312,00
3	<i>ПС-110/10 кВ "Ужгород-5" комутаційний модуль для комірки КСО-272 -1 шт. (Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле РЗЛ-05МЗ) (ф. ТП-249)</i>	шт.	308,00	1	308,00
1.5.2	ПС 35 кВ				11 834,00
1.5.2.1	монтаж БСК на ПС 35/6 кВ Мукачево-4	шт	4 000,00	1	4 000,00
1.5.2.2	модернізація комутаційних пристроїв на ПС-35 кВ (вакуумні вимикачі 10 кВ з Ін=630А)	шт	313,36	25	7 834,00
1	<i>ПС-35/6 кВ "Мукачево-5" комутаційний модуль для комірки К-ЛУУ - 9 шт. (Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле МРЗС-05Л) (ф. ЦРП-7б, ТП-302, ТП-254, ТП-71, СМВ-10, ЦРП-19, ТП-42, ТП-44, ЦРП-6)</i>	шт	313,33	9	2820,00

1	2	3	4	5	6
2	<i>ПС-35/10 кВ "Приборжава" комутаційний модуль для комірки К-34 - 3 шт. (Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле РЗЛ-05М3) (ф. Дробілка, Кобилки, Известковий)</i>	шт	312,00	3	936,00
3	<i>ПС-35/10 кВ "Дяково" комутаційний модуль для комірки КРН-ІV-10 - 2 шт. (Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле РС-83А20) (ф. Л-60, Л-62)</i>	шт	321,00	2	642,00
4	<i>ПС-35/10 кВ "Концево" комутаційний модуль для комірки К-47 - 2 шт. (Ін=630 А, Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле МРС5-05Л) (ф. Забійний цех, Холмок)</i>	шт	306,00	2	612,00
5	<i>ПС-35/10 кВ "Ужгород-4" комутаційний модуль для комірки КСО-272- 4 шт (Ін відключ.=20 кА) (в к-ті з реле РЗЛ-05М3) (ф. ТП-215, ТП-106, ТП-105, ТП-228)</i>	шт	312,50	4	1 250,00
6	<i>ПС-35/10 кВ "Ракошино" комутаційний модуль для комірки КРН-ІІІ-10- 3 шт., (Ін=630 А, Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле РС83А20) (ф. Т-2, Консервний, Едельвейс)</i>	шт	314,00	3	942,00
7	<i>ПС-35/10 кВ "Т.Ремета" комутаційний модуль для комірки КРН-10 У- 2 шт., (Ін відключ.=20 кА) (в комплекті з реле МРЗС-05Л) (ф. Завбуч, Полонина)</i>	шт	316,00	2	632,00
2.	Інше				21 167,2
2.1	реконструкція ПЛ-10/6 кВ в ПЛЗ-20 кВ ПС-110 кВ Вишково (підвищення енергоефективності розподільчих мереж Вишківського енерговузла з реконфігурацією мережі 6-10(0,4 кВ)	об'єкт	14 284,80	0,20	2 912,83
2.2	Проектні роботи				18 254,35
2.2.1	проектні роботи по будівництву електромереж 0,4-10 кВ		60,00	271,07	16 264,20
2.2.2	Проектні роботи по заходах мереж 10-110 кВ на ПС-110 кВ Ужгород-9		1 990,15	1,00	1 990,15
Усього по розділу 1:					330 948,10

2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії

2.1.2.	впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів				5 620,5
2.1.2.1	лічильники багатотарифні трифазні, трансформаторного включення, з інтерфесом RS 485. двонаправлені, 5А	шт	8,27	600	4 962,00

1	2	3	4	5	6
2.1.2.2	модеми GSM/GPRS з RS 485, виносною антеною	шт	4,39	150	658,50
2.1.3.	заміна вимірювальних трансформаторів ТС, ТН 6(10)-150 кВ				421,8
2.1.3.1	ТС 0,4 кВ	шт.	0,70	315	220,50
2.1.3.2	Трансформатори струму типу ТПЛУ, ТЛМ	шт.	7,22	24	173,24
2.1.3.3	Трансформатори струму типу ТЛК, ТОЛУ	шт	7,01	4	28,05
2.1.4.	впровадження обліку споживання електроенергії населенням				35 970,8
2.1.4.1.	лічильники багатоарифні однофазні з реле управління, з PLC модулем, з датчиками магнітного поля та електромагнітного випромінювання, 60А	шт	1,60	10 000	16 000,00
2.1.4.2.	лічильники багатоарифні трифазні з реле управління з PLC модулем, з датчиками магнітного поля та електромагнітного випромінювання, 80А	шт	3,70	3 600	13 320,00
2.1.4.3.	лічильники багатоарифні трифазні з PLC модулем, з датчиками магнітного поля та електромагнітного випромінювання, 5А	шт	3,03	200	605,00
2.1.4.4.	лічильники багатотарифні трифазні, прямого включення, з інтерфесом RS 485. двонаправлені в комплекті з GSM/GPRS модемом RS 485, 5А	шт	12,66	200	2 532,00
2.1.4.5.	Контролер збору даних по радіо каналу	шт	14,00	5	70,00
2.1.4.6.	Контролер збору даних, PLC	шт	14,00	200	2 800,00
2.1.4.7.	скриньки для виносних обліків 1- фазні (в комплекті)	шт	0,36	1 000	357,63

1	2	3	4	5	6
2.1.4.8	скриньки для виносних обліків 3-фазні глибокі (в комплекті)	шт	0,57	500	286,21
2.1.5.	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо				9 001,6
2.1.5.1	Переносний аналізатор якості електричної енергії	шт	274,31	15	4 114,69
2.1.5.2.	стціонарний аналізатор якості електричної енергії	шт	135,75	36	4 886,94
2.	Інше				15 000,0
2.1.	облаштування та автоматизація обліку по ТП 6/10/0,4кВ	шт	15 000,00	1	15 000,00
Усього по розділу 2:					66 014,76

3. Впровадження та розвиток АСДТК

3.1.2.	Телемеханіка ПС				2 479,3
3.1.2.1	Телемеханізація ПС 110 кВ: Мукачєво-1 110/35/6 кВ	од.	1 006,22	1	1 006,22
3.1.2.2	Телемеханізація ПС 35 кВ: Тячів-35/10 кВ	од.	459,50	1	459,50
3.1.2.3	Телемеханізація ПС 110 кВ: Терєсва-110/35/10 кВ	од.	1 013,59	1	1 013,59
3.2.	Інше				2 092,0
3.2.1	Проектні роботи по телемеханізація ЦРП/РП 10-6 кВ	од.	33,00	29	957,00
3.2.2	Розширення диспетчерського щита (Відеостіни)	од.	1 135,00	1	1 135,00
Усього по розділу 3:					4 571,30

1	2	3	4	5	6
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
4.1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації				11 125,0
4.1.1	Комп'ютер робочого місця користувача	шт.	45,00	30	1 350,00
4.1.2	Комп'ютер робочого місця користувача	шт.	19,00	50	950,00
4.1.3	Багатофункціональні пристрої (БФП)	шт.	18,00	30	540,00
4.1.4	Джерело безперебійного живлення робочих станцій	шт.	5,00	50	250,00
4.1.5	Сервери для платформ віртуалізації	КОМП л.	450,00	3	1 350,00
4.1.6	NAS сервер бекапування	КОМП л.	90,00	1	90,00
4.1.7	Джерело безперебійного живлення серверів	шт.	75,00	4	300,00
4.1.8	Обладнання ЦОД	КОМП л.	340,00	1	340,00
4.1.9	Архіватор мови	КОМП л.	85,00	2	170,00
4.1.10	Обладнання резервного живлення ЦОД та автономну дизельну електростанцію	КОМП л.	5 785,00	1	5 785,00
4.2	Закупівля системного програмного забезпечення				3 263,5
4.2.1	Серверні операційні системи	КОМП л.	991,00	1	991,00
4.2.2	Програмне забезпечення VmWare	КОМП л.	1 257,16	1	1 257,16
4.2.3	Програмне забезпечення Cisco:	КОМП л.	1 015,38	1	1 015,38

1	2	3	4	5	6
4.3	Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.				2 078,7
4.3.1	ПЗ: Антивірусне програмне забезпечення	КОМП Л.			506,69
4.3.1.1	<i>програмна продукція 'ESET Endpoint Protection Advanced (EES, EFS)' (G). На 1 рік.оновлення.</i>	КОМПЛ.	373,12	1	373,12
4.3.1.2	<i>програмна продукція 'ESET Gateway Security' (F). На 1 рік.</i>	КОМПЛ.	60,74	1	60,74
4.3.1.3	<i>програмна продукція 'ESET Mail Security' (F). На 1 рік.</i>	КОМПЛ.	72,83	1	72,83
4.3.2.	ПЗ: Корпоративний сайт "Бітрікс: Управління сайтом".	КОМП Л.	4,80	1	4,80
4.3.3.	ПЗ: Корпоративний портал "Бітрікс24". Ентерпрайз	КОМП Л.	79,75	1	79,75
4.3.4.	ПЗ Cisco:	КОМП Л.	889,50	1	889,50
4.3.4.1	<i>ПЗ: Cisco ASA with FirePOWER</i>	КОМПЛ.	219,50	1	219,50
4.3.4.2	<i>ПЗ: Cisco StealthWatch</i>	КОМПЛ.	396,50	1	396,50
4.3.4.3	<i>ПЗ: Cisco AnyConnect</i>	КОМПЛ.	13,50	1	13,50
4.3.4.4	<i>ПЗ: Cisco appliance</i>	КОМПЛ.	260,00	1	260,00
4.3.5	Програмне забезпечення VmWare	КОМП Л.	207,22	1	207,22
4.3.6	Програмне забезпечення Nakivo	КОМП Л.	15,70	1	15,70
4.3.7	Створення єдиної бази даних телемеханіки районів електромереж		375,00	1	375,00
Усього по розділу 4:					16 467,20

5. Впровадження та розвиток систем зв'язку

5.1	Системи зв'язку				7 323,7
5.1.2.	цифрові автоматичні телефонні станції (АТС)				756,800
5.1.2.1.	Розширення функцій ЦВЗ: -впровадження обладнання IP-АТС	К-Т	756,80	1	756,80
5.1.3.	модернізація наявних видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейні тощо)				6 566,884

1	2	3	4	5	6
5.1.3.1	каналоутворююче обладнання мережі типу ВОЛЗ/мідь для системи SCADA	к-т	5 421,72	1	5 421,72
5.1.3.2.	каналоутворююче обладнання мережі типу Радіоканал для системи SCADA	к-т	206,66	1	206,66
5.1.3.3.	Обладнання для модернізації диспетчерського зв'язку	од.	452,68	1	452,68
5.1.3.4.	Система диспетчеризації розмов ОДГ	к-т	89,17	5	445,83
5.1.3.5.	Базові радіостанції диспетчера	к-т	20,00	2	40,00
Усього по розділу 5:					7 323,68

6. Модернізація та закупівля колісної техніки

6.1.	спецтехніка				15 182,4
6.1.1.	ЈСВ 4СХ з гідроприводом бура РД 760	шт	3 282,35	1	3 282,35
6.1.2.	ЈСВ 3СХ з гідроприводом бура РД 301	шт	2 700,00	2	5 400,00
6.1.3.	АП 18 на базі а/м Івеко 4х2	шт	1 950,00	1	1 950,00
6.1.4.	МАЗ 4381 з КМУ РМ 11022	шт	2 150,00	1	2 150,00
6.1.5.	Бортовий автомобіль МАЗ-4371	шт	1 200,00	2	2 400,00
6.2.	бригадні автомобілі				10 670,0
6.2.1.	ТК-IV-АРМ IVECO DAILY 55 SW, бригадний автомобіль для СлВВЛЕП, або аналог	шт	2 565,00	2	5 130,00
6.2.2.	Форд Рейнджер RAP Cab, автомобіль для ОВБ або аналог	шт	840,00	4	3 360,00
6.2.3.	фургон спеціалізований 5+1 на базі Форд Транзит L3N3, бригадний автомобіль	шт	1 090,00	2	2 180,00

1	2	3	4	5	6
6.3.	легкові автомобілі				4 344,0
6.3.1.	Равон Р4 (або аналог) автомобіль легковий для дистрибуції	шт.	292,00	7	2 044,00
6.3.2.	автомобіль Форд Транзїт L3N3 (9 мїсць) для дистрибуції і обліку	шт.	1 150,00	2	2 300,00
Усього по розділу 6:					30 196,35
Усього по програмі:					455 521,4

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.