

**Про прийняття постанови НКРЕКП
про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії
ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік**

08 лютого 2019 року на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обґрунтовувальних матеріалів, було схвалено проект постанови НКРЕКП про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік.

Згідно із Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, 19 лютого 2019 року відбулося відкрите обговорення зазначеного проекту постанови, протокол якого оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет (копія додається).

Враховуючи вищезазначене та відповідно до пункту 1.5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, Департамент пропонує:

1. Прийняти постанову НКРЕКП про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	114 180
Прибуток	5 218
Реактивна електроенергія	126 610
Невикористані кошти 2017 року	28 064
Плата за приєднання	4 796
Усього	278 868

2. Заборонити ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» використання коштів по заходах Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік згідно із гарантійним листом наданим Товариством від 10.01.2019 № 05/365/174 до дати надання до НКРЕКП копій відповідних експертних висновків, затверджених в установленому порядку.

Основні техніко-економічні показники Інвестиційної програми наведені у презентації.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Гудаченко

Прийняття постанови НКРЕКП

про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік

Показники Інвестиційної програми ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік

Напрямки запланованих інвестицій

№ з/п	Цільові програми	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	204 860	73,5
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	43 527	15,6
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	761	0,3
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 092	1,5
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	635	0,2
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	24 027	8,6
7	Інше	966	0,4
Усього		278 868	100,0

Джерела фінансування

Назва джерела	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	114 180
Прибуток	5 218
Реактивна електроенергія	126 610
Невикористані кошти 2017 року	28 064
Плата за приєднання	4 796
Усього	278 868

Стан фінансування ІІІ за 2013-2018 роки

рік	план	факт	%
2013	134 838	102 485	76,0
2014	127 851	118 795	92,9
2015	118 639	118 639	100,0
2016	129 534	129 488	100,0
2017	190 416	186 635	98,01
2018	231 114	232 185	100,5

Плановий обсяг інвестицій на 2019 рік **більше на 21 %** в порівнянні з 2018 роком



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Інвестиційної
програми ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»
на 2019 рік

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Схвалити Інвестиційну програму з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік, надану листами ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» від 12 листопада 2018 року № 01/400/8147 та від 08 лютого 2019 року № 08/200/864, у сумі 278 868 тис. грн (без ПДВ) та джерела її фінансування згідно з додатком.

2. Заборонити ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» використання коштів по заходах Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік згідно із гарантійним листом наданим Товариством від 10.01.2019 № 05/365/174 до дати надання до НКРЕКП копій відповідних експертних висновків, затверджених в установленому порядку.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

Додаток
до постанови НКРЕКП
№ _____

**Джерела фінансування Інвестиційної програми
з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік**

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	114 180
Прибуток	5 218
Реактивна електроенергія	126 610
Невикористані кошти 2017 року	28 064
Плата за приєднання	4 796
Усього	278 868

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

А. Гудаченко

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП про схвалення
Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії
ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік, яке відбулось 19.02.2019

19.02.2019

№ 19-12

м. Київ

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – заступник директора Департаменту –
начальник управління інвестиційної політики та технічного
розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері
енергетики

представники від НКРЕКП:

Пустовойтов Андрій Миколайович	Начальник відділу інвестиційної політики
Мигловець Надія Олександрівна	Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж

представники від ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»:

Гетманов Володимир Анатолійович	Директор технічний
Севідов Сергій Васильович	Директор з інвестиційної діяльності

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП про схвалення інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 08.02.2019 по 18.02.2019.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови та повідомив присутнім про рішення НКРЕКП, прийняті щодо схвалення Проекту постанови. Наголосив на необхідності стовідсоткового виконання заходів Інвестиційної програми на 2019 рік.

Також він доповів, що відповідно до закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13.12.2012 № 1627 (зі змінами), ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту ІП на 2019 рік та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 08.02.2019 було схвалено проект постанови НКРЕКП про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік.

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 08.02.2019 по 18.02.2019, з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауваження та пропозиції щодо оприлюднених матеріалів не надходили.

Крім цього, у разі вивільнення коштів у зв'язку із можливою оптимізацією техніко-економічних показників Інвестиційної програми Товариства, спрямувати їх на збільшення обсягів по погоджених Міненерговугілля та схвалених НКРЕКП заходах запропонованого Товариством проекту інвестиційної програми до дати прийняття постанови щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік.

Також зазначив, що згідно з листом від 18.02.2019 № 11-13/1022 Київська обласна державна адміністрація погоджує проект Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік та пропонує провести відповідне відкрите обговорення без участі представника Київської обласної державної адміністрації.

Гетманов В. А. доповів про основні заходи, передбачені проектом Інвестиційної програми на 2019 рік, повідомив, що запропоновані заходи були розглянуті Державною інспекцією енергетичного нагляду України та погоджені Міністерством енергетики та вугільної промисловості України.

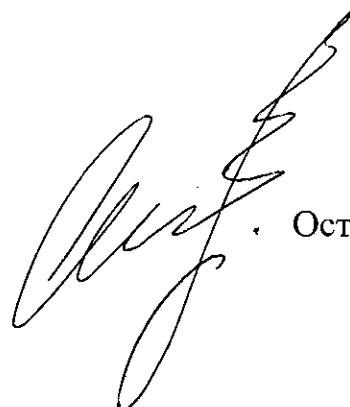
ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік» на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

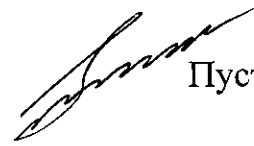
3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік».

Головуючий – Заступник директора
Департаменту – начальник управління
інвестиційної політики та технічного
розвитку



Остап'юк Ю. В.

Начальник відділу інвестиційної політики



Пустовойтов А. М.

Секретар – заступник начальника відділу
розвитку електричних мереж



Мигловець Н. О.

Директор технічний



Гетманов В. А.

Директор з інвестиційної діяльності



Севідов С. В.

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми ПрАТ "Київобленерго" на 2019 рік																	
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Од. виміру	Вартість однієї продукції, тис. грн (без	Усього		У т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	
				кількість*	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал					
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
I. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																	
I.1.1	Реконструкція ПЛ-110кВ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
I.2	Реконструкція ПЛ-35кВ		4 938,87	0,51	2 535,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	2 535,60	0,00	0,00				
I.2.2.1	Реконструкція ПЛ 35 кВ Кияжичі-АПК (протокол 47-53) та ПЛ 35 кВ Кияжичі (Воложанка А.Б (протокол 52-60) із частковим кабелюванням на території Броварського району Київської області (перехідний об'єкт ПЛ-2018)	шт.	4 938,87	0,51	2 535,60					0,51	2 535,60	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 2	3	
I.3	Реконструкція ПЛ-10кВ	км.	1 165,61	8,23 км./3 реконструє	11 156,80	0,00	0,00			7 809,76		3 347,04	0,00	0,00			
I.3.2.1	Заміна ділянки ПЛ-10 кВ на КЛ-10 кВ, що проходить по території шкільного закладу в с. Садове, Бариського р-ну, Київської області	км	1 577,80	0,19	299,78			0,13	209,85	0,06	89,93	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		10	
I.3.2.2	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-16 "Бортнич" в Бориспільському р-ні	км	1 137,33	6,82	7 756,56			4,77	5 429,59	2,05	2 326,97	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		14	
I.3.2.3	Реконструкція ЛЕП-10 кВ Л-92 "Захіна" Бориспільського району, Київської області	км	607,56	1,00	607,56			0,70	425,29	0,30	182,27	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		18	
I.3.2.4	Реконструкція ЛЕП-10 кВ Л-74 "Сонників" Бориспільського району Київської області	км	623,46	1,00	623,46			0,70	436,42	0,30	187,04	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		21	
I.3.2.5	Реконструкція ПЛ-10кВ, Л-ТП-552, ПС "Жуляни" в с. Софіївська Борщатівка, Києво-Святошинського району, Київської області	км	657,71	1,02	670,86			0,71	469,60	0,31	201,26	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		24	
I.3.2.6	Реконструкція ЛЕП-10 кВ Л-33 "Кухарі" Іванківського району Київської області	км	601,99	1,00	601,99			0,70	421,39	0,30	180,60	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		29	
I.3.2.7	Реконструкція (заміна) ділянки ПЛ-10 кВ Л-2 "Трипілля", в с. Трипілля, Обухівського р-ну, Київської області	км	2 953,41	0,20	596,59			0,14	417,61	0,06	178,98	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		32	
I.4	Реконструкція ПЛ-0,4кВ	км.	734,69	99,39	73 019,66	38,65	27 952,28	43,15	32 160,50	7,55	5 381,36	10,04	7 525,52				
I.4.2.2	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом без улаштування розвантажувальних ТП	км	695,21	49,45	34 375,24	18,71	12 689,14	23,18	16 304,74	7,55	5 381,36	0,00	0,00				
I.4.2.2.1	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) лінії Л-1 від ТП-606 в м. Березань, Бариського р-ну, Київської обл.	км	470,53	3,41	1 605,91			2,39	1 124,13	1,02	481,77	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		38	
I.4.2.2.2	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1 "р-н Торгова Площа" від ТП-16 в м. Біла Церква	км	1 247,15	0,36	443,99			0,25	310,79	0,11	133,20	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		39	
I.4.2.2.3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,2,3 від ТП-114 в м. Бориспіль	км	728,69	1,54	1 121,46			1,08	785,02	0,46	336,44	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		39	
I.4.2.2.4	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,2,3 від ТП-640 із заміною голого проводу на ізольований та встановленням 2х розвантажувальних ЦТП 10/0,4 кВ у с. Прочів Бориспільського району Київської області, ТОМ 1	км	307,42	1,65	507,25	1,16	355,07	0,50	152,17		0,00	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		45	
I.4.2.2.5	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-194 із розривним існуючої Л-1 на 2 ліній: проєктовані Л-1 та Л-4 (вул. Жертв революції) із заміною голого проводу на ізольований в с. Вишеньки, Бориспільського р-ну, Київської області	км	542,34	2,24	1 214,29	1,57	850,00	0,67	364,29		0,00	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		46	
I.4.2.2.6	Реконструкція ПЛ-0,4 Л-3 від ТП-194 (вул. Жертв революції, пров. Лозовий) із переключенням частини споживачів на Л-5 від ТП-1111 (вул. Жертв революції) із заміною голого проводу на ізольований в с. Вишеньки, Бориспільського р-ну, Київської області	км	534,33	3,23	1 724,83	2,26	1 207,38	0,97	517,45		0,00	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		47	
I.4.2.2.7	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 від ТП-168 в м. Бориспіль, Київської області	км	866,42	2,29	1 986,71	1,61	1 390,69	0,69	596,01		0,00	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		47	
I.4.2.2.8	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) ліній Л-4,5 від ТП-174 в м. Бровари Київської області	км	603,71	3,69	2 227,69	2,58	1 559,38	1,11	668,31		0,00	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		48	

1	2	3	4	Стопбач1	6=8+10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I.4.2.2.9	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на Л-1 від КТП-219 в с. Шевченко, Броварського р-ну	км	798,15	1,41	1 123,00	0,98	786,10	0,42	336,90			0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		49
I.4.2.2.10	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-219 в с. Шевченко, Броварського р-ну	км	675,97	2,67	1 802,82	1,87	1 261,97	0,80	540,85			0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		50
I.4.2.2.11	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-749 Л-1,2 в м. Бровари	км	870,18	0,86	747,48	0,60	523,24			0,26	224,25	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		50
I.4.2.2.12	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-942 Л-3,5 в с. Требухів Броварського району	км	592,39	1,59	942,49	1,11	659,74			0,48	282,75	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		51
I.4.2.2.13	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною незіольованого проводу на ізольований провід (ПЛИ) лінії Л-2,4,6,7 від ЗТП-117 в м. Васильків Київської області	км	914,40	1,95	1 785,37	1,37	1 249,76	0,59	535,61			0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		52
I.4.2.2.14	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) лінії Л-3,4 від ЗТП-47 в м. Васильків, Київської обл.	км	960,81	1,22	1 169,31	0,85	818,52	0,37	350,79			0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		52
I.4.2.2.15	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований (ПЛИ) Л-2,3,4 від ТП-131 в м. Васильків, Київської області	км	705,52	2,74	1 935,94	1,92	1 355,16	0,82	580,78			0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		53
I.4.2.2.16	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) лінії Л-7,8 від ЗТП-89 в м. Васильків, Київської обл.	км	801,47	1,20	960,17	0,84	672,12	0,36	288,05			0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		54
I.4.2.2.17	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-376 Л-1,2,3 в с. Лютиж Вишгородського району	км	665,02	2,06	1 372,60			1,44	960,82	0,62	411,78	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		55
I.4.2.2.18	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-395 із заміною незіольованого проводу на ізольований в м. Вишгород	км	972,33	0,59	569,78			0,41	398,85	0,18	170,94	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		56
I.4.2.2.19	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-355 із заміною голого проводу на ізольований провід в м. Вишгород, Київської області	км	1 145,54	0,49	555,59			0,34	388,91	0,15	166,68	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		56
I.4.2.2.20	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,2,3 від ТП-843 в с.Новосілка, Вишгородського р-ну	км	752,12	2,71	2 038,23			1,90	1 426,76	0,81	611,47	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		57
I.4.2.2.21	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-439 Л-1,2,3 в м. Буча Ірпінського району.	км	864,22	2,75	2 379,19			1,93	1 665,43	0,83	713,76	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		58
I.4.2.2.22	Реконструкція ПЛ-0,4 із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) лінії Л-1,2,3 від ТП-423 с.Княжич Київської області	км	817,09	2,18	1 777,16			1,52	1 244,01	0,65	533,15	0,00	0,00	Прибуток на виробничі інвестиції		59
I.4.2.2.23	Реконструкція ПЛ-0,4 із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) лінії Л-1,2,3 від ТП-6 в м.Боярка Київської області.	км	872,74	2,13	1 862,42			1,49	1 303,69	0,64	558,72	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		60
I.4.2.2.24	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-856 в с.Кременіще, Козьмо-Синдигинського району, Київської області.	км	572,77	1,38	792,71			0,97	554,90	0,42	237,81	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		61
I.4.2.2.25	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-78 м. Фастів	км	652,34	1,34	874,13			0,94	611,89	0,40	262,24	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		62
I.4.2.2.26	Реконструкція ПЛ-0,4кВ із заміною голого проводу на ізольований провід (ПЛИ) Л-3 від ТП-61 м.Фастів, Фастівського району, Київської області	км	482,63	1,77	854,74			1,24	598,32	0,53	256,42	0,00	0,00	За перегоки реактивної електроенергії		62
I.4.2.3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом з улаштуванням розвантажувальних ТП	км.	773,77	49,94	38 644,42	19,94	15 263,14	19,97	15 855,76	0,00	0,00	10,04	7 525,52			
I.4.2.3.1	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-74 Л.Расковой,54, Л.Расковой,41 та переключення частини навантаження Л-9 від ТП-74 на проєктовану Л-3 від ТП-458 зі встановленням розвантажувальної ТП-10/0,4кВ в м. Біла Церква	км	974,35	3,04	2 962,02	2,13	2 073,42	0,91	888,61			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		62
I.4.2.3.2	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-99, 250, 344, 1182 із заміною голого проводу на ізольований та встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ в м. Бориспіль Київської області	км	479,16	2,30	1 101,11	1,61	770,77	0,69	330,33			0,00	0,00	Прибуток на виробничі інвестиції		62
I.4.2.3.3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,2,3 від ТП-640 із заміною голого проводу на ізольований та встановленням 2-х розвантажувальних ЦТП 10/0,4 кВ у с. Проціє Бориспільського району Київської області. ТОМ 2	км	510,14	1,58	806,01	1,11	564,21	0,47	241,80			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		68

1	2	3	4	5	6=8+10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I.4.2.3.4	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,2,3 від ТП-640 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням 2-х розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ у с. Проща Бориспільського району Київської області. ТОМ 3	км	516,79	1,65	852,71	1,16	596,89	0,50	255,81			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		69
I.4.2.3.5	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-581 Л-1,2 з встановленням РТП в с.Семиполки Броварського району	км	738,23	3,17	2 340,93	2,22	1 638,65	0,95	702,28			0,00	0,00	Прибуток на виробничі інвестиції		69
I.4.2.3.6	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-42 Л-1,2,3 з встановленням 4-х РТП-10/0,4кВ в смт. В.Димерка Броварського району	км	845,79	4,98	4 215,39	3,49	2 950,78	1,50	1 264,62			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		70
I.4.2.3.7	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-424 Л-2,3,4 з встановленням РТП 10/0,4 кВ в с. Гоголів, Броварського району	км	757,46	3,52	2 665,51	2,46	1 865,86	1,06	799,65			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		71
I.4.2.3.8	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною незіольованого проводу на ізоляований провід (ПЛИ) та встановленням розвантажувальної ТП-10/0,4 кВ для лінії Л-1,2,3 від ТП-57 в м. Васильків, Київської області	км	849,48	4,25	3 607,72	2,97	2 525,41	1,27	1 082,32			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		71
I.4.2.3.9	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,2 від ТП-417 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням розвантажувальної ЩТП-100/10/0,4 кВ в с. Димер, Вишгородського р-ну	км	884,00	1,68	1 480,70	1,17	1 036,49	0,50	444,21			0,00	0,00	Амортизаційні відрахування		72
I.4.2.3.10	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-1,3 від ТП-251 з встановленням РЩТП-10/0,4кВ в смт. Гостомель, Ірпінського району	км	764,29	2,32	1 772,38	1,62	1 240,67	0,70	531,71			0,00	0,00	За переатоки реактивної електроенергії		73
I.4.2.3.11	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-134 Л-1,2 зі встановленням розвантажувальної КТПС-10/0,4 кВ в м. Миронівка	км	734,34	3,91	2 869,79			2,74	2 008,85			1,17	860,94	Амортизаційні відрахування		73
I.4.2.3.12	Реконструкція ПЛ-0,4кВ Л-1,2 від ТП-69 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням розвантажувальної КТП 10/0,4кВ в с.Шарки, Рокитницького р-ну Київської області	км	557,67	1,11	616,23			0,77	431,36			0,33	184,87	Амортизаційні відрахування		74
I.4.2.3.13	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-259 Л-1,2,3 зі встановленням розвантажувальної КТПС-10/0,4кВ в м. Тетіїв	км	607,16	3,49	2 120,22							3,49	2 120,22	За переатоки реактивної електроенергії		75
I.4.2.3.14	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-7 від ТП-269 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням розвантажувальної ЩТП160/10/0,4 кВ в с. М.Ситинка, Фастівського р-ну	км	855,05	1,65	1 413,40							1,65	1 413,40	За переатоки реактивної електроенергії		75
I.4.2.3.15	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-231 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням розвантажувальних ЩТП100/10/0,4 кВ в с. В.Мотовилівка, Фастівського р-ну	км	681,12	3,52	2 394,81			2,46	1 676,37			1,05	718,44	Амортизаційні відрахування		76
I.4.2.3.16	Реконструкція ПЛ-0,4кВ Л-1,2 від ТП-328 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням розвантажувальної ЩТП100/10,4кВ в с.Мотовилівка, Фастівського району	км	944,28	3,92	3 699,69			2,74	2 589,78			1,18	1 109,91	Амортизаційні відрахування		76
I.4.2.3.17	Реконструкція ПЛ-0,4кВ Л-5,6,10 ТП-201 із заміною голого проводу на ізоляований та встановленням розвантажувальної ЩТП160/10/0,4кВ в смт. Борова, Фастівського району	км	963,23	3,87	3 725,79			2,71	2 608,05			1,16	1 117,74	Амортизаційні відрахування		77
I.5	Реконструкція КЛ-110кВ	км.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
I.6	Реконструкція КЛ-35кВ	км.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
I.7	Реконструкція КЛ-10кВ	км.	1 223,03	8,49	10 382,32	3,70	4 284,50	0,00	0,00	0,00	0,00	4,79	6 097,82			
I.7.2.1	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ - 10 кВ "РП-14-ТП-322", м. Біла Церква, Київської області	км	1 435,61	1,50	2 146,24							1,50	2 146,24	За переатоки реактивної електроенергії		78
I.7.2.2	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-10 кВ "РП-14 - ТП-168" м. Б.Церква, Київської області	км	1 478,35	0,65	953,54							0,65	953,54	За переатоки реактивної електроенергії		83
I.7.2.3	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-10кВ "Л-РП-2 РПС Васильків оп.1" м. Васильків, Київської області	км	1 096,07	1,06	1 161,83							1,06	1 161,83	За переатоки реактивної електроенергії		83
I.7.2.4	Реконструкція КЛ-6 кВ ЦРП-1 - ТП-322 м. Вишгород	км	1 444,06	0,87	1 262,11	0,61	883,48					0,26	378,63	За переатоки реактивної електроенергії		84
I.7.2.5	Реконструкція КЛ-10 кВ від ПС 110/10 "Ірпін" до РП-2 м. Ірпін, Київська обл.	км	1 049,13	2,81	2 948,05	1,97	2 063,63					0,84	884,41	За переатоки реактивної електроенергії		84
I.7.2.6	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-10 кВ Л-113 "РП-1 - ТП-14" м. Обухів, Київської області	км	1 227,16	0,39	472,46	0,27	330,72					0,12	141,74	За переатоки реактивної електроенергії		85

1	2	3	4	Стопбач1	6=8+10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I.7.2.7	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-10 кВ Л-112 "РП-1-ТП-14" м. Обухів, Київської області	км	1 249,40	0,39	482,27	0,27	337,59					0,12	144,68	За перетрки реактивної електроенергії		86
I.7.2.8	Реконструкція ділянки КЛ-10 кВ між ТП-43-ТП-28 на ПЛ-10 кВ Л-РПС-ТП-81 в м.Фастів	км	1 146,08	0,83	955,83	0,58	669,08					0,25	286,75	За перетрки реактивної електроенергії		86
I.8	Реконструкція КЛ-0,4кВ	км.	1 329,21	2,18	2 899,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	2 029,30	0,65	869,70			
I.8.2.1	Реконструкція(заміна) КЛ-0,4 кВ "РП-19-Мельника, 26а та Мельника, 32а" в м. Біла Церква, Київської області	км	1 626,49	0,13	211,44					0,09	148,01	0,04	63,43	Амортизаційні відрахування		88
I.8.2.2	Реконструкція (заміна) КЛ-0,4 кВ від ТП-9 Л-17,18,19 в м. Васильків	км	1 102,35	0,74	811,33					0,52	567,93	0,22	243,40	Амортизаційні відрахування		92
I.8.2.3	Реконструкція КЛ-0,4 кВ ТП-355 до КВШ-76 А.Б м. Вишгород	км	2 435,71	0,24	574,83					0,17	402,38	0,07	172,45	Амортизаційні відрахування		93
I.8.2.4	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-0,4 кВ Л-9 "Київська,115" від ТП-19 м. Обухів, Київської області	км	897,40	0,22	197,43					0,15	138,20	0,07	59,23	За перетрки реактивної електроенергії		94
I.8.2.5	Реконструкція (заміна)ділянки КЛ-0,4 кВ Л-5 "Київська,115" від ЗТП-2 м. Обухів, Київської області	км	1 643,67	0,32	529,26					0,23	370,48	0,10	158,78	За перетрки реактивної електроенергії		94
I.8.2.6	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-0,4 кВ Л-3 "Дніпровський 17" від ЗТП-708 м. Українка, Київської області	км	885,39	0,16	144,32					0,11	101,02	0,05	43,30	Амортизаційні відрахування		95
I.8.2.7	Реконструкція (заміна)ділянки КЛ-0,4 кВ Л-9 "Дніпровський 17" від ЗТП-708 м. Українка, Київської області	км	885,38	0,16	144,32					0,11	101,02	0,05	43,29	Амортизаційні відрахування		96
I.8.2.8	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-0,4 кВ Л-1 "Будівельників.2" від ТП-712 м. Українка, Київської області	км	1 385,04	0,10	141,27					0,07	98,89	0,03	42,38	Амортизаційні відрахування		97
I.8.2.9	Реконструкція (заміна) ділянки КЛ-0,4 кВ Л-5 "Будівельників.2" від ТП-712 м. Українка, Київської області	км	1 328,45	0,11	144,80					0,08	101,36	0,03	43,44	Амортизаційні відрахування		97
I.9	ПС-110кВ	шт.	2 575,85	9,27	89 616,43	3,50	2 408,80	0,00	0,00	5,06	43 265,36	0,71	43 942,27			
I.9.1	Будівництво			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
I.9.2	Реконструкція			9,27	89 616,43	3,50	2 408,80	0,00	0,00	5,06	43 265,36	0,71	43 942,27			
I.9.2.1	Встановлення на ПС 110/10/10 кВ «Алюмініва» на Т-1, Т-2 струмообмежувальних реакторів ПАТ «Київобленерго» (перехідний об'єкт П-2018)	шт.	8 844,23	0,61	5 373,85					0,61	5 373,85	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 3	98
I.9.2.2	Встановлення на ПС 110/10/10 кВ «Металургійна» на Т-1, Т-2 струмообмежувальних реакторів ПАТ «Київобленерго» (перехідний об'єкт П-2018)	шт.	8 991,02	0,56	5 009,69					0,56	5 009,69	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 4	102
I.9.2.3	Реконструкція ПС 110/10 кВ «Н.Петрівці» та ПЛ-110 кВ ПАТ «Київобленерго», які розташовані у Вишгородському районі Київської області, з повною заміною обладнання	шт.	84 189,97	0,58	48 926,67					0,12	9 785,33	0,46	39 141,34	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж1, пункт 13	106
I.9.2.4	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Бориспіль». Система компенсації ємнісних струмів 10 кВ I с.п.(перехідний об'єкт П-2018)	шт.	3 591,23	0,55	1 988,89					0,55	1 988,89	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 5	110
I.9.2.5	Реконструкція компенсації ємнісних струмів однофазного замикання на землю III IV с.п. 10 кВ ПС Роток Київська область, Білоцерківський район (перехідний об'єкт П-2018)	шт.	5 108,31	0,50	2 541,41					0,50	2 541,41	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 7	114
I.9.2.6	ПС 110/35/10 кВ «Бориспіль». Реконструкція РУ-10 кВ та встановленням БСК-10 кВ, Київська область, м. Бориспіль (перехідний об'єкт П-2018)	шт.	4 657,00	0,63	2 922,38					0,44	2 045,67	0,19	876,71	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 11	117
I.9.2.7	Реконструкція ПС 110 кВ "Ірпін" (перехідний об'єкт П-2018)	шт.	65 457,07	0,20	13 080,75					0,14	9 156,52	0,06	3 924,22	Плата за придбання; Невикористані кошти Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 1	120
I.9.2.8	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Кокса" в частині заміни АБ	шт.	759,00	1,00	759,00	0,70	531,30			0,30	227,70	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж1, пункт 8	127
I.9.2.9	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Юрків" в частині заміни АБ	шт.	184,44	1,00	184,44	0,70	129,11			0,30	55,33	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж1, пункт 20	128
I.9.2.10	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Заріччя" в частині заміни АБ та зарядних пристроїв	шт.	922,57	1,00	922,57	0,70	645,80			0,30	276,77	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	заміна окремого обладнання, включення у план не вимагається	129
I.9.2.11	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Колоде" в частині заміни АБ та зарядних пристроїв	шт.	747,07	1,00	747,07	0,70	522,95			0,30	224,12	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	заміна окремого обладнання, включення у план не вимагається	131

1	2	3	4	5	6=8+10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I.9.2.12	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Польова" в частині заміни АБ та зарядних пристроїв	шт.	828,06	1,00	828,06	0,70	579,64			0,30	248,42	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії	заміна окремого обладнання, включення у план не вимагається	132
I.9.2.13	ПС 110/35/10 кВ «Обухів». Реконструкція РУ-10 кВ із встановленням БСК 10 кВ Київська область, м. Обухів (перехідний об'єкт ПІ-2018)	шт.	9 787,00	0,65	6 331,66					0,65	6 331,66	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 12	133
I.10	Реконструкція ПС-35кВ	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
I.11	Реконструкція ТП РП-6 (10) кВ	шт.	1,00	6 002,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	4 201,61	0,30	1 800,69			
I.11.2.1	Реконструкція ЗТП 10/0,4 для підвищення надійності електропостачання виробничих дільниць та центрального диспетчерського пункту Товариства	шт.	6 002,30	1,00	6 002,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	4 201,61	0,30	1 800,69	За переток реактивної електроенергії		137
I.12	Проектні роботи всього	шт.	95,68	3,00	5 987,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	5 987,30			
I.12.1	Проектні роботи ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ	шт.	186,57	2,00	5 522,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	5 522,30			
I.12.1.1	Реконструкція ПС 110 кВ Калита	шт.	4 454,50	1,00	4 454,50							1,00	4 454,50	За переток реактивної електроенергії	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 14	138
I.12.1.2	Реконструкція захистів ПЛ-110 кВ Яготин та ПЛ-110 кВ Канів ГЕС на ПС 110 кВ Ново-Жовтєва	шт.	1 067,80	1,00	1 067,80							1,00	1 067,80	За переток реактивної електроенергії	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 19	139
I.12.2	Проектні роботи ПС з вищим класом напруги 35 кВ	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
I.12.3	Проектні роботи ПЛ-110 кВ	шт.	1,00	465,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	465,00			
I.12.3.1	Перенесення опори № 5 ПЛ-110кВ відг. до ПС Вишгород №1.2	шт.	465,00	1,00	465,00							1,00	465,00	За переток реактивної електроенергії	ПР, Том 1, Додаток Ж5, пункт 17	140
I.12.4	Проектні роботи ПЛ-35 кВ	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
I.12.5	Проектні роботи щодо будівництва та реконструкції електричних мереж напругою 0,4-10 кВ	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			140
I.13	Інше, усього	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
I.14	Заміна відгалужень до вбудов в житлові будинки на відгалуження, виконані ізольованим проводом (роботи власними силами)			4 045,00	3 260,91	809,00	652,18	2 022,50	1 630,46	1 213,50	978,27	0,00	0,00			
I.14.1.	однофазні	шт.	0,710	3 345,00	2 374,75	669,00	474,95	1 672,50	1 187,38	1 003,50	712,43	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		146
I.14.2.	трифазні	шт.	1,27	700,00	886,16	140,00	177,23	350,00	443,08	210,00	265,85	0,00	0,00	За переток реактивної електроенергії		147
Усього по розділу I					204 860,33		35 297,76		41 600,72		61 738,54		66 223,30			
II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																
	Закупівля лічильників з дистанційним зняттям показів:			14 522	20 494,10	1 080,00	1 526,80	5 450	8 086,50	3 240	4 580,40	4 752	6 300,40			
II.1	1-ф багатотарифні лічильники з модулем дистанційного зчитування (типу SMART)	шт.	1,30	13 672	17 773,60	1 000	1 300,00	5 000	6 500,00	3 000	3 900,00	4 672	6 073,60	За переток реактивної електроенергії		148
II.2	3-ф багатотарифні лічильники з модулем дистанційного зчитування (типу SMART)	шт.	2,84	800	2 268,00	80	226,80	400	1 134,00	240	680,40	80	226,80	За переток реактивної електроенергії		148
II.3	3-ф лічильник з дистанційним зняттям показів з GPRS модулем	шт.	9,05	50	452,50			50	452,50					За переток реактивної електроенергії		151
	Закупівля лічильників електромеханічних :			49 876	20 843,56	4 988	2 084,36	24 938	10 421,78	14 963	6 253,07	4 988	2 084,36			
II.4	1-ф лічильники		0,31	42 076	13 043,56	4 208	1 304,36	21 038	6 521,78	12 623	3 913,07	4 208	1 304,36			
II.5	3-ф лічильники		1,00	7 800	7 800,00	780	780,00	3 900	3 900,00	2 340	2 340,00	780	780,00			
	Шафи обліку в комплекті з автоматичними вимикачами.(установка власними силами РП)			4 045	882,10	0	0	4 045	882,10	0	0	0	0			
II.6	однофазні	шт.	0,18	3 345	602,10			3 345	602,10			0	0,00	За переток реактивної електроенергії		153
II.7	трифазні	шт.	0,40	700	280,00			700	280,00			0	0,00	За переток реактивної електроенергії		153
	Комунікаційне обладнання для дистанційного зняття показів			331	1 307,24	0	0,00	309	856,24	0	0,00	22	451,00			
II.8	маршрутизатори	шт.	20,50	45	922,50			23	471,50			22	451,00	За переток реактивної електроенергії		156

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
П.9	Антивандальний ящик 3ф	шт.	1,35	286	384,74			286	384,74			0	0,00				0,00	Амортизаційні відрахування		157
Усього по розділу II				18 898,00	43 527,00			3 611,16	20 246,62			10 833,47	8 835,76							
III. Впровадження та розвиток АСДТК																				
III.1	Заміна серверів телемеханіки	шт.	380,55	2,00	761,10							1,40	532,77	0,60	228,33			За перетоки реактивної електроенергії		158
Усього по розділу III				2,00	761,10			0,00	0,00			532,77	228,33							
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																				
Модернізація існуючих та закупівля нових засобів комп'ютеризації:																				
IV.1	Закупівля робочих станцій	шт.	21,34	50,00	1 067,00	50,00	1 067,00					0,00	0,00					Невикористані кошти		158
IV.2	Закупівля портативних комп'ютерів	шт.	24,25	7,00	169,75	7,00	169,75					0,00	0,00					Невикористані кошти		160
Закупівля оргтехніки:																				
IV.3	Багатофункціональні пристрої формату А4	шт.	17,30	15,00	259,50	15,00	259,50					0,00	0,00					Невикористані кошти		161
IV.4	Принтери високої потужності Xerox	шт.	139,22	2,00	278,44	2,00	278,44					0,00	0,00					Невикористані кошти		162
IV.5	Принтери формату А3		34,07	9,00	306,63	9,00	306,63					0,00	0,00					Невикористані кошти		163
Ліцензії:																				
IV.6	Ліцензії Microsoft	шт.	695,00	1,00	695,00	1,00	695,00					0,00	0,00					Невикористані кошти		164
Інше																				
IV.7	Продовження (підтримка) антивірусного ПЗ - ESET Endpoint Security	шт.	0,29	1 500,00	442,00	1 500,00	442,00					0,00	0,00					Невикористані кошти		164
IV.8	Продовження проксі-сервера MFE Web Protection Suite 1:1 GL	шт.	472,30	1,00	472,30	1,00	472,30					0,00	0,00					Невикористані кошти		165
IV.9	Продовження антивірусного ПЗ- McAfee MFE Complete EP Threat Protect	шт.	251,40	1,00	251,40	1,00	251,40					0,00	0,00					Невикористані кошти		167
IV.10	Продовження ПЗ для резервного копіювання Veritas Backup EXEC	шт.	150,00	1,00	150,00	1,00	150,00					0,00	0,00					Невикористані кошти		168
Усього по розділу IV:				1 587,00	4 092,02			4 092,02	0,00			0,00	0,00							
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку																				
V.1	Модернізація АТС Вишгород	шт.	634,86	1,00	634,86							0,70	444,40	0,30	190,46			За перетоки реактивної електроенергії		169
Усього по розділу V:				1,00	634,86			0,00	0,00			444,40	190,46							
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки																				
VI.1	Автогідропідйомник телескопічний 18 м на базі ТК-G-33092 AGP 18	шт.	1 470,70	13,00	19 119,10	9,10	13 383,37	3,90	5 735,73			0,00	0,00					Невикористані кошти		175
VI.2	Автомобіль Renault Logan, Authentique 1.2, 5MT	шт.	288,92	1,00	288,92	0,70	202,24	0,30	86,68			0,00	0,00					Невикористані кошти		176
VI.3	Самоскид МАЗ-6501С5-582-000	шт.	1 894,17	1,00	1 894,17	0,70	1 325,92	0,30	568,25			0,00	0,00					Невикористані кошти		178
VI.4	Вантажопасажирський автомобіль на базі ТК-G 27057 ВП6	шт.	498,90	2,00	997,80	1,40	698,46	0,60	299,34			0,00	0,00					Невикористані кошти		179
VI.5	Електролабораторія ЕТЛ-10 на базі Peugeot Boxer	шт.	1 727,05	1,00	1 727,05	0,70	1 208,94	0,30	518,12			0,00	0,00					Невикористані кошти		181
Усього по розділу VI:				18,00	24 027,04	12,60	16 818,93	5,40	7 208,11			0,00	0,00							
VII. Інше																				
VII.1	Кулонометр для титрування по методу Карна Фішера C20D Mettler Toledo	шт.	571,12	1,00	571,12	1,00	571,12					0,00	0,00					За перетоки реактивної електроенергії		183
VII.2	Автоматичний аналізатор кольоровості нафтових продуктів ЦУ ТЕП-ТМ (ЦУ ТЕП-І-6)	шт.	40,00	1,00	40,00	1,00	40,00					0,00	0,00					Амортизаційні відрахування		185
VII.3	Бензопила Stihl MS 361 (45)	шт.	14,79	9,00	133,14	9,00	133,14					0,00	0,00					Амортизаційні відрахування		185
VII.4	Бензопила Stihl MS 201 Т	шт.	14,20	3,00	42,60	3,00	42,60					0,00	0,00					Амортизаційні відрахування		185
VII.5	Висоторіз Stihl HT 133	шт.	19,30	4,00	77,20	4,00	77,20					0,00	0,00					За перетоки реактивної електроенергії		185
VII.6	Висоторіз Stihl HT-103	шт.	18,24	3,00	54,72	3,00	54,72					0,00	0,00					Амортизаційні відрахування		185
VII.7	Кущоріз STIHL FS 450	шт.	18,82	1,00	18,82	1,00	18,82					0,00	0,00					Амортизаційні відрахування		186
VII.8	Бензоріз STIHL TS-800	шт.	28,00	1,00	28,00	1,00	28,00					0,00	0,00					Амортизаційні відрахування		186
Усього по розділу VII:				23,00	965,59		965,59	0,00	0,00			0,00	0,00							
Усього по програмі					278 867,94		60 785,46		69 055,45			73 549,18	75 477,85							

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.