

**Про прийняття постанови НКРЕКП
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки»**

05 листопада 2019 року на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обґрунтовувальних матеріалів, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки.

Згідно із Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, 18 листопада 2019 року відбулося відкрите обговорення зазначеного проєкту постанови, протокол якого оприлюднено на офіційному вебсайті 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 прийняти постанову НКРЕКП, якою схвалити План розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки.

Основні техніко-економічні показники Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки наведені у презентації.

**Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи
розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
на 2020 – 2024 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, 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 План розвитку системи розподілу **ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** на 2020 – 2024 роки, наданий листом ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 20 листопада 2019 року № 5660/43.

2. Зобов'язати **ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** протягом 10 календарних днів надати примірник схваленого Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки в електронній формі і на паперових носіях до Сектору НКРЕКП у Тернопільській області та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки**

Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2020-2024 роки

сценарій 1	сценарій 2
Реконструкція 7-ти ПС-110 кВ	Будівництво ПС 110/10 кВ «Чистилів»
Реконструкція міського кільця (I черга)	Будівництво 77 км ПЛ-110 кВ
Реконструкція 1-єї ПС-35 кВ	Реконструкція міського кільця (I-V черги)
Реконструкція 16 км ПЛ-110 кВ	Реконструкція 19-ти ПС-110 кВ
Реконструкція 38 км ПЛ-35 кВ	Реконструкція 8-ми ПС 35 кВ
Будівництво 30 км ПЛ-10(6)-0,4 кВ та 106-ти розвантажувальних ТП	Реконструкція 16 км ПЛ-110 кВ
Реконструкція 374 км ПЛ-10(6)-0,4 кВ та 85-ти ТП(РП)	Реконструкція 38 км ПЛ-35 кВ
Поліпшення стану обліку, впровадження АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, засобів зв'язку, транспорту тощо	Будівництво 151 км ПЛ-10(6)-0,4 кВ та 149-ти розвантажувальних ТП
	Реконструкція 1 868 км ПЛ-10(6)-0,4 кВ та 532-х ТП(РП)
	Поліпшення стану обліку, впровадження АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, засобів зв'язку, транспорту тощо

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки

№ з/п	Цільові напрямки	1-й сценарій		2-й сценарій	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція ЕМ	576 357	79,7	3 023 797	86,8
2	Впровадження АСКОВЕ і інших засобів обліку	84 603	11,7	399 080	11,5
3	Впровадження та розвиток АСДТК	19 326	2,7	19 326	0,6
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	6 256	0,9	6 256	0,2
6	Модернізація та закупівля транспортних засобів	36 353	5,0	36 353	1,0
Усього		722 895	100,0	3 484 812	100,0

Джерела фінансування	1-й сценарій		2-й сценарій	
	тис. грн (без ПДВ)		тис. грн (без ПДВ)	
	2020	2020 - 2024	2020	2020 - 2024
Амортизація	62 736	371 733	349 393	2 070 278
Прибуток	22 235	131 752	123 849	733 855
Реактивна електроенергія	17 029	100 903	94 875	562 172
Плата за приєднання	20 000	118 507	20 000	118 507
Усього	122 000	722 895	588 117	3 484 812

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проєкту постанови НКРЕКП
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки»,
яке відбулось 18.11.2019

18.11.2019

№ 162-н

м. Київ

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

представник від НКРЕКП:

Харченко Владислав Володимирович Начальник відділу розвитку електричних мереж;

Пустовойтова Надія Олександрівна Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж;

представник від ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство):

Бартків Степан Петрович Головний інженер.

Порядок денний:

Обговорення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки» (далі – Проєкт постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 05.11.2019 по 15.11.2019.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проєкту постанови, схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП.

Також 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 проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проєкту Плану розвитку системи розподілу ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки (далі – Проєкт ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Зазначив, що відповідно до пунктів 3.4.2 та 3.4.4 глави 3.4 Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Товариством було отримано позитивні висновки ОСП та Міненерговугілля щодо вказаного Проєкту ПРСР.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 05.11.2019 було схвалено

проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

Зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 05.11.2019 по 15.11.2019, з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Тернопільської обласної державної адміністрації від 11.11.2019 № 04-6723/27 щодо підтримки Проекту постанови та пропозиції провести його відкрите обговорення без участі представників облдержадміністрації.

Бартків С. П. доповів про основні заходи, що передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також листом від 08.07.2019 № 01/25298 ОСП було рекомендовано Проект ПРСР до затвердження, а листом від 11.10.2019 № 01/29-9546 зазначений Проект ПРСР було погоджено Міненерговугілля.

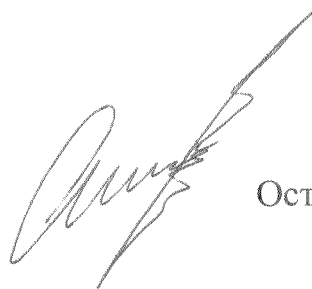
ВИРІШИЛИ:

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

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

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



Остап'юк Ю. В.

Секретар – заступник начальника відділу
розвитку електричних мереж



Пустовойтова Н. О.

Начальник відділу розвитку електричних
мереж



Харченко В. В.

Головний інженер
ВАР «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»



Бартків С. П.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР ВАТ “Тернопільобленерго” (сценарій-1)

№ з/п	Найменування заходів	шт/км*	км/ліній*	Усього кошторисна/опіочна на вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Навність проекційної документації на початок прогнозного періоду (табл/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР					Створований резерв потужності/пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії відшкодування пільгувати 3.2.6 глави 3.2 КСР	Об'єктування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСЛ, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стандартний опис робіт	№ сторінок повноважальної записки	Примітка	
						початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)												
								початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2020 рік	2021 рік	2022 рік								2023 рік
1 Нове будівництво об'єктів системи розподілу																				
1.1 Підстанції рівня напруги 110 кВ, усього																				
				0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
2 Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																				
2.1 Підстанції рівня напруги 110 кВ, усього				9	132055,573					17543,074	24429,388	29882,168	22265,116	37935,827						
2.1.1.	ПС-110/10 кВ "Загребеля"	шт	1	12734,89	так	II кв., 2017р.	IV кв., 2017р.	II кв., 2019р.	IV кв., 2020р.	12734,89					20	амортизація	1.2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської області. Монтаж розподільного обладнання, ДЗТ, резервного захисту та РПН силового Т-ра (4 панелі) Монтаж панелі вводу 10 кВ та секційного вимикача 10 кВ (1 панель на 2 вводи) Монтаж контрольних кабелів на ПС	163	
2.1.2.	ПС-110/10 кВ "Загребеля" (Реконструкція миського кільця. 1 черга)	шт	1	4371,746	ні			I кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	4371,746						амортизація	1.2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112, 191,193)	Монтаж ТС-110 ПЛ-110кВ – 3 шт панелі ПРЗА основного та резервного захисту ліній 110 кВ "Промислова", "Тернопільська" - 2шт кабельне господарство ПС	163
2.1.3.	ПС-110/35/10 кВ "Монастирська"	шт	1	23556,512	ні			I кв., 2021р.	IV кв., 2021р.	23556,512						амортизація	1.2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр.143, 211)	Заміна трьох масляних вимикачів 110 кВ типу МКП (приладдя "Бучач", "Тідаїли" та ОВ) на сегментні в комплекті з трансформаторами струму 110 кВ панелі ПРЗА ліній 110 кВ "Бучач", "Тідаїли" (REL 650) - 2шт панель ПРЗА СВ 110 кВ (REC 650) - 1шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ) кабельне господарство ПС	173
2.1.4.	ПС-110/10 кВ "Промислова"	шт	1	436,438	так	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р	I кв., 2025р.	IV кв., 2025р.	436,438						амортизація	1.2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 191)	Розроблення проекційної документації на заміну двох масляних вимикачів 110 кВ типу МКП (приладдя "Тернопіль. 1" та ОВ) на сегментні	167
2.1.5.	ПС-110/10 кВ "Галицька"	шт	1	49961,411	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2022р.	IV кв., 2023р.	27696,295			22265,116		28	амортизація	1.2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 117-118)	Кушля силового трансформатора Т-3 Монтаж силового трансформатора Т-3; вимикача 110 Т-3 та секційного вимикача 110 кВ тип Т-1 та Т-3; мажоритарна 1 т.п.; ТС-110 Т-3; будівництво ЗРУ-10, ОПУ ПС панелі керування, ДЗТ, резервного захисту та РПН силового Т-ра (4 панелі) панелі вводу 10 кВ та секційного вимикача 10 кВ (1 панель на 2 вводи) панелі ПРЗА ліній 110 кВ - 2шт панель ПРЗА СВ 110 кВ - 1 шт кабельне господарство ПС	178
2.1.6.	ПС-110/10 кВ "ЗБК"	шт	1	2404,092	ні	I кв., 2021р.	IV кв., 2021р	I кв., 2022р.	IV кв., 2022р.	218,219			2185,873			амортизація	1.2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 143)	Розроблення проекційної документації з оснащення ПЛ-110 кВ "ЗБК-Тернопіль" основними захистами панелі ПРЗА основного та резервного захисту ліній 110 кВ "ЗБК" - 1шт кабельне господарство ПС	180
2.1.7.	ПС-110/35/10 кВ "Козова"	шт	1	15745,762	ні	I кв., 2021р.	IV кв., 2021р	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	436,438				15309,324		амортизація	1.2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 205)	Розроблення проекційної документації на заміну двох масляних вимикачів 110 кВ типу МКП (приладдя "Бережани" та ОВ 110 на сегментні)Заміна МВ-10 Бережани, ОВ-110 на сегментні вимикачі в комплекті з ТС-110 панелі ПРЗА ліній 110 кВ "Бережани" (REL 650) - 1шт панель ПРЗА СВ 110 кВ (REC 650) - 1шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ)	174
2.1.8.	ПЛ-110/35/10 кВ "Борщів"	шт	1	13275,491	ні	I кв., 2021р.	IV кв., 2021р	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	218,219				13057,272		амортизація	1.2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 181)	Розроблення проекційної документації на заміну масляного вимикача 110 кВ типу МКП (приладдя "Б.Зозова) на сегментні. Заміна МВ-110 Е.Зозова на сегментні вимикачі в комплекті з ТС-110 (3 комп.) панелі ПРЗА ліній 110 кВ "Б. Зозова" (REL 650) - 1шт панелі ПРЗА ліній 110 кВ "Б. Подальська", "Обернин" (REL 650) - 2 шт панель ПРЗА СВ 110 кВ (REC 650) - 1шт кабельне господарство ПС	174
2.1.9.	ПС-110/35/10 кВ "Чортків"	шт	1	9569,231	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.					9569,231		амортизація	1.2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 181)	Заміна МВ-110 Єсупівка на сегментні панелі ПРЗА ліній 110 кВ "Єсупівка" (РС К80 ДЗ) - 1шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ) кабельне господарство ПС	192
2.2 Підстанції рівня напруги 35 кВ, усього				1	6443					6443,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
2.2.1.	ПС-35/10 кВ "Добровілля"	шт	1	6443,00	так	II кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р	6443,00						амортизація	1,2	технічний стан	Заміна КРУН-10 на КРПЗ-10	164
2.3 Ліній електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього				16,15	8647,01					8647,01	0,00	0,00	0,00	0,00						
2.3.1.	ПЛ-110 кВ "Тернопіль -Требована"	км	7,64	4090,584	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р	4090,584						амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ліній ПЛ довжиною 7,64 км	165
2.3.2.	ПЛ-110 кВ "Б.Зозова -Томаш"	км	3,86	2066,75	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р	2066,75						амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ліній ПЛ довжиною 3,86 км	166
2.3.3.	ПЛ-110 кВ "Зозова -Збараж"	км	4,65	2489,68	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р	2489,68						амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ліній ПЛ довжиною 4,65 км	165
2.4 Ліній електропередачі рівня напруги 35 кВ, усього				37,66	2640,00					0,00	0,00	0,00	0,00	2640,00						
2.3.1.	ПЛ-35 кВ "Монастирська-Заларія"	км	13	924,00	ні	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р						924,00			амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПЛ довжиною 13,0 км	193
2.3.2.	ПЛ-35 кВ "Бучач-Зубриць"	км	15,23	1056,00	ні	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р						1056,00			амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПЛ довжиною 15,23 км	193
2.3.3.	ПЛ-35 кВ "Зубриць-Коропівка"	км	9,43	660,00	ні	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р						660,00			амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПЛ довжиною 9,43 км	193
Усього (сума по п. 2.1-2.4)				149 785,59						32 633,09	24 429,39	29 882,17	22 265,12	40 575,83						
Усього (сума по п. 1 та 2)				149 785,6						32 633,1	24 429,39	29 882,17	22 265,12	40 575,83						
3 Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10; 0,4 кВ																				
3.1. Бережанський РЕМ																				
3.1.1.	ТП (РП)	шт	5	442,325	ні	I кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	82,35	96,675	87,3	88,5	87,5		інформація, збільшення потужності, збільшення пропускної здатності	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.1.2.	ЛЕП	км	0,948	460,381	ні	I кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	105,484	61,890	75,848	97,125	120,034		інформація, збільшення потужності, збільшення пропускної здатності	1,2,3	покращення якості е.е., оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.2. Борщівський РЕМ																				
3.2.1.	ТП (РП)	шт	10	1 411,45	ні	I кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	164,70	193,35	261,90	354,00	437,50		інформація, збільшення потужності, збільшення пропускної здатності	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.2.2.	ЛЕП	км	4,540	2 037,197	ні	I кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	246,94	312,20	382,61	489,94	605,51		інформація, збільшення потужності, збільшення пропускної здатності	1,2,3	покращення якості е.е., оптимізація довжин ЛЕП		198-217

ТП (РП)		13 079,15					1 894,05	2 320,20	2 444,40	2 920,50	3 500,00								
ЛЕП		16 383,46					2 074,29	2 494,28	3 056,91	3 919,93	4 838,04								
Усього по п. 4:																			
ТП (РП)		48 962,7					1 807,50	5 434,84	10 891,10	12 220,66	18 608,59								
ЛЕП		345 135,6					56 759,11	70 551,20	67 432,60	82 295,23	68 097,43								
Усього (сума по п. 3 та 4)		423 560,86					62 534,94	80 800,52	83 825,01	101 356,32	95 044,06								
5. Інші заходи, усього																			
5.1.	Виготовлення ТЕО щодо визначення доцільності та місць встановлення БСК в Заліщицькому енерговузлі (ПС-110 "Залішки", ПС-35 "Добровляни", ПС-35 "Касперів", ПС-35 "Добровляська ФЕС")	300,00	ні	І кв., 2020р.	IV кв., 2020р		300,00							прибуток	1,2	п.3.5.2 п.4 Кодексу систем розподілу	Розроблення ТЕО щодо визначення доцільності та місць встановлення БСК на ПС Товарства	108-119, 166	
5.2.	Організація каналів зв'язку ЛЕП-110кВ "Міського кілля"	2710,86	ні	І кв., 2020р.	IV кв., 2020р		2710,86							перетони реактивної енергії	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112)	Розроблення ПВД по організації каналів зв'язку для вилучення захистів з абсолютною селективністю на ЛЕП-110кВ "Міського кілля" та проведення розрахунків системної пропускної спроможності	169	
5.5.	Впровадження та модернізація ОЖ ВЛТ ТОВ	5626,40			І кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	4126,40	1500,00						перетони реактивної енергії	1,2	Концепція створення автоматизованої системи диспетчерського і технологічного управління технологічними процесами (АСУ ТП) ВЛТ "Тернопільобленерго"	Модернізація та розширення можливостей ОЖ	54-58	
5.6.	Телемеханізація ПС ВЛТ ТОВ	13700,00			І кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	2100,00	2250,00	2750,00	3000,00	3600,00			перетони реактивної енергії	1,2	Концепція створення автоматизованої системи диспетчерського і технологічного управління технологічними процесами (АСУ ТП) ВЛТ "Тернопільобленерго"	телемеханізація ПС та модернізація телемеханізованих ПС	51-53	
5.7.	Прилади моніторингу показників якості електроенергії	15322,00			І кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	800,00	2421,00	3487,00	4307,00	4307,00			перетони реактивної енергії	1,2	п.6.3 Кодексу систем розподілу	моніторинг якості електричної енергії в системі розподілу	233-238	
5.8.	Заміна приладів обліку класу точності 2,5	49217,38			І кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	11200,500	9754,22	9754,22	9754,22	8754,22			перетони реактивної енергії	3,9	Концепція побудови АСКОВ споживачів у ВЛТ "Тернопільобленерго"	вдосконалення існуючої системи обліку електроенергії у побутових споживачів	258-259	
5.9.	Впровадження АСОВ	20063,63			І кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	2760,73	3337,8	4144,75	4951,70	4868,65			перетони реактивної енергії	3,9	Концепція побудови АСКОВ споживачів у ВЛТ "Тернопільобленерго"	налагодування ефективного обліку з можливістю дистанційного контролю за споживанням електроенергії	255-260	
5.10.	Побудова зонального захисту від грозових, імпульсних та комутаційних перевантажень	6255,64	ні	І кв., 2019р.	IV кв., 2023р	І кв., 2020р.	841,729	976,31	1721,20	1092,40	1624,00			перетони реактивної енергії	1	Концепція побудови системи зонального захисту від грозових, імпульсних і комутаційних перевантажень на об'єктах ВЛТ "Тернопільобленерго"	комплексне застосування технологій захисту від блискавки, її вторинних дій, комутаційних перевантажень, електростатичних розрядів та організації якісного заземлення	60-69	
5.11.	Модернізація автопарку спецтехніки та механізмів	36352,65			І кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	1991,75	6900,76	8056,65	9102,25	10301,24			амортизація	2	технічний стан	вичерпаний ресурс модернізації та ремонтнопридатності	262-270	
Усього (сума по п. 5)		149 548,56					26 831,97	27 140,09	29 913,82	32 207,57	33 455,11								
РАЗОМ (сума по п. 1-5)		722 895,00					122 000,00	132 370,00	143 621,00	155 829,00	169 075,00								

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Зазначити відповідний рік.

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР ВАР "Тернопільобленерго" (сценарій-2)

№ з/п	Найменування заходів	шт/км*	Усього кількість*	Кошторисна/оціночна на вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Навність проектної документації на початок прогнозованого періоду (так/ні)	Стан виконання ПБР		Стан виконання БМР					Створений резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки повноважної записки	Примітка
						початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)											
								початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2020 рік	2021 рік	2022 рік							
Нове будівництво об'єктів системи розподілу																			
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 кВ, усього		1	135979,54						0,00	0,00	1200,00	17000,00	117779,54					
1.1.1.	ПС-110/10 кВ "Частина"	шт	1	135979,544	ні	I кв., 2022р.	IV кв., 2022р.	I кв., 2023р.	IV кв., 2024р.			1200,00	17000,00	117779,54	22,4	плата за придбання	1,2,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ м.Тернопіль на період до 2020 з перспективою до 2025 років (Частина 1,стр.182,208)	191
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього		77,30	213535,54						14419,50	0,00	27724,73	81856,85	89534,46					
1.3.1.	ПЛ-110 Маршівка-Товсте	км	9,1	56195,998	ні	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	I кв., 2022р.	IV кв., 2023р.	1749,12		27724,73	26222,15		110	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської області, мереж 10кВ м.Тернопіль на період до 2020 з перспективою до 2025 років (Частина 1,стр.64) Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ- ННЄ 20.178-2008	173
1.3.2.	ПЛ-110 кВ "Фортис - Буяч"	км	43	62824,95	ні	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	I кв., 2022р.	IV кв., 2023р.	7690,25			55134,7		110	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ м.Тернопіль на період до 2020 з перспективою до 2025 років (Частина 1,стр.199) Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ- ННЄ 20.178-2008.	172
1.3.3.	Двоколону ПЛ-110 кВ "Гусятин - Засуново" та "Гусятин - Чепирини"	км	10,2	30786,13	ні	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	2023,97				28762,16	2*110	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл., мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1,стр. 115)	173
1.3.4.	ПЛ-110 кВ "Зборів - Залісся"	км	15	63728,458	ні	I кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	I кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	2956,16				60772,298	110	амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської області, мереж 10кВ м.Тернопіль на період до 2020 з перспективою до 2025 років (Частина 1,стр.63) Розвиток мереж 110кВ, приведення схем РП 110-35 згідно СОУ- ННЄ 20.178-2008	172
Усього (сума по п.1.1-1.4)				349515,08						14419,50	0,00	28924,73	98856,85	207314,00					
Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																			
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 кВ, усього		28	735534,801						105779,432	200950,619	216066,377	129995,509	82742,864					
2.1.1.	ПС-110/10 кВ "Зарубелка"	шт	1	12734,79	так	II кв., 2017р.	IV кв., 2017р.	II кв., 2019р.	IV кв., 2020р.	12734,79					20	амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської області, мереж 10кВ м.Тернопіль на період до 2020 з перспективою до 2025 років (Частина 1,стр.119)	163
2.1.2.	Реконструкція мисаючого кільця	шт	3	143443,182	так	I кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	I кв., 2020р.	IV кв., 2022р.	56768,619	30250,436	56424,127				амортизація	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл., мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр.112,191,193)	163

2.1.16.	ПС-110/35/10 кВ "Бучач"	шт	1	20947,311	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			20947,311			амортизація	1,2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26).Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр.127)	Заміна ВДК3-110 Т-1, Т-2 на В-110 -2шт. панель керування, ДЗТ, резервного захисту та РПН силового Т-ра (4 панелі) - 2 шт. панель ПРЗА лінії 110 кВ "Монастирська" (REL 650) - 1шт кабельне господарство ПС	185		
2.1.17.	ПС-110/35/10 кВ "Тербовал"	шт	1	7648,038	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			7648,038			амортизація	1,2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)	панель ПРЗА лінії 110 кВ "Хоросівка", "Тернопіль" (РС 830Д3) - 2шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ) кабельне господарство ПС	186		
2.1.18.	ПС-110/35/10 кВ "Підгайці"	шт	1	7648,038	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			7648,038			амортизація	1,2	Вимога ОСП (лист РДЦ Південно-Західного регіону, Додаток 26)	панель ПРЗА лінії 110 кВ "Козова", "Монастирська" (REL 650) - 2шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ) кабельне господарство ПС	187		
2.1.19.	ПС-110/35/10 кВ "Монастирська"	шт	1	18515,146	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			18515,146			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр.211)	Заміна ВД110 Т-1, Т-2 на В-110 -2шт. панель керування, ДЗТ, резервного захисту та РПН силового Т-ра (4 панелі) - 2 шт. кабельне господарство ПС	187		
2.1.20.	ПС-110/35/10 кВ "Ходзаків"	шт	1	17473,675	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			17473,675			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр.190)	Заміна МВ-35 на ВВ-35 -3шт., із компа. ТС-35. шафи захисту лінії 35 кВ (РШ15 М) - 3шт. кабельне господарство ПС	189		
2.1.21.	ПС-110/35/10 кВ "Радошавол"	шт	1	10983,039	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			10983,039			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр.180)	Заміна МВ-35 на ВВ-35 -2шт., із компа. ТС-35. шафи захисту лінії 35 кВ (РШ15 М) - 2шт. кабельне господарство ПС	188		
2.1.22.	ПС-110/35/10 кВ "Козова"	шт	1	15745,762	ні	1 кв., 2021р.	IV кв., 2021р	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	436,438		15309,324			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 205)	Розроблення проектної документації по заміні двох масляних вимикачів 110 кВ типу МКП (приладдя "Березань" та СВ 110) на силові вимикачі в комбі з ТС-110 панель ПРЗА лінії 110 кВ (REL 650) - 1шт панель ПРЗА СВ 110 кВ (REL 650) - 1шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ)	174		
2.1.23.	ПС-110/35/10 кВ "Борщів"	шт	1	13275,491	ні	1 кв., 2021р.	IV кв., 2021р	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	218,219		13057,272			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 181)	Розроблення проектної документації по заміні масляного вимикача 110 кВ типу МКП (приладдя "Б.Зозола" на силовий. Заміна МВ-110 Е.Козова на селективний вимикач в комбі з ТС-110 (3 компа.) панель ПРЗА лінії 110 кВ "Б. Зозола" (REL 650) - 1шт панель ПРЗА лінії 110 кВ "К. Подільська", "Обертин" (REL 650) - 2 шт. панель ПРЗА СВ 110 кВ (REL 650) - 1шт кабельне господарство ПС	174		
2.1.24.	ПС-110/35/10 кВ "Чортків"	шт	1	9569,231	так	1 кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			9569,231			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 181)	Заміна МВ-110 Е.Козова на селективний панель ПРЗА лінії 110 кВ "Сосулівка" (РС 830 ДЗ) - 1шт шафа оперативного постійного струму (ШОТ) кабельне господарство ПС	192		
2.1.25.	ПС-110/35/10 кВ "Борщів"	шт	1	15427,371	ні			1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			15427,371			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 181)	Заміна МВ-35 Т-1, МВ-35 Т-2, СВ-35, на ВВ-35 -3 шт. із компа. ТС-35. шафи захисту лінії 35 кВ (РШ15 М) кабельне господарство ПС	195		
2.1.26.	ПС-110/35/10 кВ "Заліщи"	шт	1	29379,666	ні			1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			29379,666			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 181,209)	Заміна ВД К3-110 Т-1 на В-110 -4шт. монтаж лінійних комрок з В-110 -2шт., монтаж СВ-110 -1шт., РП-110. панель керування, ДЗТ, резервного захисту та РПН силового Т-ра (4 панелі) панель ПРЗА лінії 110 кВ "Підгайці" (РС 830 ДЗ) - 1шт панель ПРЗА СВ 110 кВ (РС 830) - 1шт кабельне господарство ПС	194		
2.2.	Підгайці рівня напруги 35 кВ, усього		8	49724,896						6443,00	0,00	0,00	24366,30	18915,59							
2.2.1.	ПС-35/10 кВ "Добровил"	шт	1	6443,00	так	II кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2020р	6443,00						амортизація	1,2	технічний стан	Заміна КРУН-10 на КРПЗ-10	164	
2.2.2.	ПС-35/10 кВ "Демісія"	шт	1	6091,576	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			6091,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112-181)	Заміна ВДК3-35 Т-1 на В-35 з ТС-35 шафи захисту та РПН -тра (РШ13+РШ19Б) кабельне господарство ПС	189		
2.2.3.	ПС-35/10 кВ "Добровил"	шт	1	6091,576	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			6091,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112-180)	Заміна ВДК3-35 Т-1 на В-35 з ТС-35 шафи захисту та РПН -тра (РШ13+РШ19Б) кабельне господарство ПС	190		
2.2.4.	ПС-35/10 кВ "Підгайці"	шт	1	6091,576	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			6091,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112-181)	Заміна ВДК3-35 Т-1 на В-35 -1шт. шафи захисту та РПН -тра (РШ13+РШ19Б) кабельне господарство ПС	190		
2.2.5.	ПС-35/10 кВ "Волощина"	шт	1	6091,576	ні			1 кв., 2023р.	IV кв., 2023р.			6091,576			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112-181)	Заміна ПСН-35 Т-1 на ВВ-35 з ТС-35 шафи захисту та РПН -тра (РШ13+РШ19Б) кабельне господарство ПС	190		
2.2.6.	ПС-35/10 кВ "Мельники Подільська"	шт	1	6292,784	так	1 кв., 2018р.	IV кв., 2018р	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			6292,784			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 179)	Заміна ПСН-35 Т-2 на ВВ-35 -1шт. з компа. ТС-35 шафи захисту та РПН -тра (РШ13+РШ19Б) кабельне господарство ПС	196		
2.2.7.	ПС-35/10 кВ "Скеля-Подільська"	шт	1	6292,784	так	1 кв., 2018р.	IV кв., 2018р	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.			6292,784			амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 179)	Заміна ПСН-35 Т-2 на ВВ-35 -1шт. з компа. ТС-35 шафи захисту та РПН -тра (РШ13+РШ19Б) кабельне господарство ПС	196		

2.2.8.	ПС-35/10 кВ "Веселіе"	шт	1	6330,024	ні				1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.						6330,024	амортизація	1,2	Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ Тернопільської обл, мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1,стр. 181)	Зміна ВДК3-35 Т-1 на ВВ-35+ТС-35 шифр захисту та РПН 1-ра (РПН3+РПН19Б) кабеліве господарство ІС	196
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього		16,15	8647,01							8647,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
2.3.1.	ПД-110 кВ "Тернопіль - Тербова"	км	7,64	4090,584	так	1 кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	4090,584						амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція лінії ПД, довжиною 7,64 км	165
2.3.2.	ПД-110 кВ "Б.Зозова - Товстє"	км	3,86	2066,75	так	1 кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	2066,75						амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція лінії ПД, довжиною 3,86 км	166
2.3.3.	ПД-110 кВ "Гюзова - Зброя"	км	4,65	2489,68	так	1 кв., 2018р.	IV кв., 2018р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	2489,68						амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція лінії ПД, довжиною 4,65 км	165
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 кВ, усього		37,66	2640,00							0,00	0,00	0,00	0,00	2640,00						
2.3.1.	ПД-35 кВ "Монастирськ-Задарін"	км	13	924,00	ні	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.								924,00	амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПД довжиною 13,0 км	193	
2.3.2.	ПД-35 кВ "Булич-Зубриш"	км	15,23	1056,00	ні	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.								1056,00	амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПД довжиною 15,23 км	193	
2.3.3.	ПД-35 кВ "Зубриш-Коропачів"	км	9,43	660,00	ні	1 кв., 2024р.	IV кв., 2024р.								660,00	амортизація	1,2,3	технічний стан	Реконструкція ПД довжиною 9,43 км	193	
	Усього (сума по п. 2.1-2.4)			796 546,71							120 869,45	200 950,62	216 066,38	154 361,81	104 298,46						
	Усього (сума по п. 1 та 2)			1 146 061,8							135 288,9	200 950,62	244 991,11	253 218,66	311 612,46						
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10; 0,4 кВ																				
3.1.	Бережанський РЕМ																				
3.1.1.	ТП (РП)	шт	5	2500	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500	500	500	500	500		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.1.2.	ЛЕП	км	4,740	2 629,610	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	640,470	320,09	434,410	548,73	685,91		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.2.	Борисівський РЕМ																				
3.2.1.	ТП (РП)	шт	16	8 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	1 000,00	1 000,00	1 500,00	2 000,00	2 500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.2.2.	ЛЕП	км	22,700	11 533,44	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	1 499,35	1 614,68	2 191,35	2 768,03	3 460,03		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.3.	Буличівський РЕМ																				
3.3.1.	ТП (РП)	шт	23	11 500,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	1 500,00	1 500,00	2 000,00	3 000,00	3 500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.3.2.	ЛЕП	км	2,4	1 219,41	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	158,52	170,72	231,69	292,66	365,82		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.4.	Гусатинський РЕМ																				
3.4.1.	ТП (РП)	шт	5	2 500,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.4.2.	ЛЕП	км		0,00																	
3.5.	Задаринський РЕМ																				
3.5.1.	ТП (РП)	шт	10	5 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	1 000,00	500,00	1 000,00	1 000,00	1 500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.5.2.	ЛЕП	км		0,00																	
3.6.	Зароданський РЕМ																				
3.6.1.	ТП (РП)	шт	4	2 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2022р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	0,00	500,00	500,00	500,00	500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.6.2.	ЛЕП	км		0,00																	
3.7.	Зборівський РЕМ																				
3.7.1.	ТП (РП)	шт	10	5 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.7.2.	ЛЕП	км	8,395	5 551,64	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	721,21	776,80	1 054,74	1 332,68	1 666,21		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.8.	Копицький РЕМ																				
3.8.1.	ТП (РП)	шт	7	3 500,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	500,00	500,00	1 000,00	1 000,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.8.2.	ЛЕП	км	2	1 016,16	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	132,10	142,26	193,07	243,88	304,85		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.9.	Коропачівський РЕМ																				
3.9.1.	ТП (РП)	шт	8	4 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	500,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.9.2.	ЛЕП	км	16,445	8 965,19	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	1 221,46	1 246,12	1 691,16	2 136,20	2 670,25		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.10.	Ланцівський РЕМ																				
3.10.1.	ТП (РП)	шт	5	2 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	500,00	500,00	500,00	0,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.10.2.	ЛЕП	км		0,00																	
3.11.	Монастирський РЕМ																				
3.11.1.	ТП (РП)	шт	9	4 500,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	500,00	1 000,00	1 000,00	1 500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.11.2.	ЛЕП	км	3,220	2 431,26	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	456,39	318,06	430,83	545,04	680,94		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.12.	Шалатинський РЕМ																				
3.12.1.	ТП (РП)	шт	3	1 500,00	ні	1 кв., 2019р.	II кв., 2021р.	III кв., 2020р.	IV кв., 2021р.	IV кв., 2021р.	1 000,00	500,00					інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.12.2.	ЛЕП	км	0,055	78,66	ні	1 кв., 2019р.	II кв., 2020р.	III кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	IV кв., 2020р.	78,66						інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.13.	Шалатинський РЕМ																				
3.13.1.	ТП (РП)	шт		0,00																	
3.13.2.	ЛЕП	км	3,906	1 984,57	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	258,11	277,92	377,00	476,07	595,47		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.14.	Тернопільський РЕМ																				
3.14.1.	ТП (РП)	шт	12	6 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	2 000,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.14.2.	ЛЕП	км	3,4	2 295,78	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	298,45	321,41	436,20	550,99	688,73		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості с.с, оптимізація довжин ЛЕП		198-217
3.15.	Тернопільський с/п.РЕМ																				
3.15.1.	ТП (РП)	шт	10	5 000,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	IV кв., 2024р.	500,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 500,00		інформація, профіль напруги ліній	1,2,3	покращення якості електроенергії		198-217
3.15.2.	ЛЕП	км		0,00																	
3.16.	Тернопіль м.РЕМ																				
3.16.1.	ТП (РП)	шт	5	2 500,00	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р												

4.11.1.	ТП (РП)	шт	28	7111,53	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	594,30	594,30	3 842,88	891,45	1 188,60	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.11.2.	ЛЕП	км	54,791	53 619,740	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	10 350,72	9 147,22	10 127,47	11 108,79	12 885,54	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.12.	Шумівський РЕМ																		
4.12.1.	ТП (РП)	шт	56	55 778,09	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	742,88	742,88	19 640,03	16 817,97	17 834,33	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.12.2.	ЛЕП	км	41,251	54 792,710	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	8 370,79	8 758,14	11 884,48	12 013,43	13 765,87	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.13.	Відвасьний РЕМ																		
4.13.1.	ТП (РП)	шт	11	1634,34	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	148,58	297,15	297,15	445,73	445,73	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.13.2.	ЛЕП	км		0,000						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизація, тарифна ставка				
4.14.	Гербовицький РЕМ																		
4.14.1.	ТП (РП)	шт	40	15457,26	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	594,3	594,3	10191,45	1040,03	3037,18	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.14.2.	ЛЕП	км	243,975	134 930,790	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	32756,15	23269,48	25366,84	26463,28	27075,04	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.15.	Тернопільський сіль.РЕМ																		
4.15.1.	ТП (РП)	шт	24	3565,82	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	445,73	445,73	742,88	891,45	1040,03	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.15.2.	ЛЕП	км	30,563	40 888,450	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	6095,21	6564,66	8908,85	9253,04	10066,69	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.16.	Тернопіль м.РЕМ																		
4.16.1.	ТП (РП)	шт	10	28700	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	3100,00	3100,00	9300,00	6200,00	7000,00	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.16.2.	ЛЕП	км	20,413	25 833,950	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	3553,60	3826,07	5192,70	6561,24	6700,34	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.17.	Могилівський РЕМ																		
4.17.1.	ТП (РП)	шт	38	11902,98	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	594,30	742,88	891,45	1188,60	8485,75	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.17.2.	ЛЕП	км	102,209	95 646,030	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	20633,77	18725,96	19485,14	20244,57	16556,59	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.18.	Шумівський РЕМ																		
4.18.1.	ТП (РП)	шт	28	4160,11	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	594,30	594,30	742,88	1 040,03	1 188,60	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
4.18.2.	ЛЕП	км	55,76	61 544,590	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023р.	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	15 564,02	11 975,63	10 252,86	11 530,09	12 221,99	амортизація, тарифна ставка	1,2,3	технічний стан	198-217	
	Усього по п. 3:																		
	ТП (РП)			74 000,00						11 500,00	12 000,00	14 000,00	16 500,00	20 000,00					
	ЛЕП			90 027,15						12 429,62	12 723,00	17 266,94	21 842,28	25 765,31					
	Усього по п. 4:																		
	ТП (РП)			219 826,4						10 974,51	28 108,84	62 377,50	49 972,66	68 392,92					
	ЛЕП			1 489 679,4						322 440,46	320 183,97	270 435,14	307 960,75	268 659,07					
	Усього (сума по п. 3 та 4)			1 873 532,97						357 344,59	373 015,81	364 079,58	396 275,69	382 817,30					
5.	Інші заходи, усього																		
5.1.	Виготовлення ТЕО щодо визначення доцільності та місць встановлення БСК в Залізничному енерговузлі (ПС-110 "Залізничка", ПС-35 "Добровишня", ПС-35 "Кастерняні", ПС-35 "Добровицька ФЕС")			300,00	ні	1 кв., 2020р.	IV кв., 2020р.			300,00					прибуток	1,2	п.3.5.2 п.4 Кодексу систем розподілу	Розроблення ТЕО щодо визначення доцільності та місць встановлення БСК на ПС Товариства	108-119, 166
5.2.	Організація каналів зв'язку ЛЕП-110кВ "Миського кілля"			2710,86	ні	1 кв., 2020р.	IV кв., 2020р.			2710,86					перетони реактивної енергії	1,2,3,5	Схема перспективного розвитку електроенергетичних мереж 35-110кВ Тернопільської обл. мереж 10кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року (Частина 1, стр. 112)	Розроблення ПКД по організації каналів зв'язку для вилучення частоти з абсолютною селективністю на ЛЕП-110кВ "Миського кілля" та проведення розрахунку системної пропускної спроможності	169
5.3.	Проектування реконструкції ПЛ-0,4кВ від ТП-100,4кВ у м. Вишнівець Збарзького р-ну, які жовіються від ПЛ-10кВ ф.17 ПС-35/10 "Вишнівець" та реконструкції ПЛ-10кВ ф.17 ПС-35/10 "Вишнівець"			470,00	ні	1 кв., 2022р.	IV кв., 2022					470,00			перетони реактивної енергії	1,2,3,10	ТЕО актуалізації та внесення необхідних змін до схеми перспективного розвитку електроенергетичних мереж 35-110 кВ Тернопільської області, мереж 10 кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року в аспекті перетому лінійної мережі 10 кВ на ширину 20 кВ та побудови і розвитку електричної мережі 20 кВ в Тернопільській області.	підвищення енергоефективності шляхом реконфігурації розподільних мереж	87-96
5.4.	Проектування реконструкції ПЛ-0,4кВ від ТП-100,4кВ у м. Вишнівець Збарзького р-ну, які жовіються від ПЛ-10кВ ф.15 ПС-35/10 "Вишнівець" та реконструкції ПЛ-10кВ ф.15 ПС-35/10 "Вишнівець"			721,00	ні	1 кв., 2023р.	IV кв., 2023					721,00			перетони реактивної енергії	1,2,3,10	ТЕО актуалізації та внесення необхідних змін до схеми перспективного розвитку електроенергетичних мереж 35-110 кВ Тернопільської області, мереж 10 кВ м. Тернопіль на період до 2020 року з перспективою до 2025 року в аспекті перетому лінійної мережі 10 кВ на ширину 20 кВ та побудови і розвитку електричної мережі 20 кВ в Тернопільській області.	підвищення енергоефективності шляхом реконфігурації розподільних мереж	87-96
5.5.	Впровадження та модернізація ОИК ВАР ТОВ			5626,40				1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	4126,40	1500,00				перетони реактивної енергії	1,2	Концепція створення автоматизованої системи диспетчерського і технологічного управління технологічними процесами (АСУ ТП) ВАР "Тернопільобленерго"	Модернізація та розширення можливостей ОИК	54-58
Ков	Телемеханізація ПС ВАР ТОВ			13700,00				1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	2100,00	2250,00	2750,00	3000,00	3600,0	перетони реактивної енергії	1,2	Концепція створення автоматизованої системи диспетчерського і технологічного управління технологічними процесами (АСУ ТП) ВАР "Тернопільобленерго"	телемеханізація ПС та модернізація телемеханізованих ПС	51-53
5.7.	Прилади моніторингу покриття якості електроенергії			15322,00				1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	800,00	2421,00	3487,00	4307,00	4307,00	перетони реактивної енергії	1,2	п.6.3 Кодексу систем розподілу	моніторинг якості електричної енергії в системі розподілу	233-238
5.8.	Заміна приладів обліку класу точності 2,5			49217,38				1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	49217,38					перетони реактивної енергії	3,9	Концепція побудови АСКОВЕ споживачів у ВАР "Тернопільобленерго"	вдосконалення існуючої системи обліку електроенергії у побутових споживачів	258-259
5.9.	Впровадження АСКОВЕ			33450,50				1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	33395,00	50092,50	66790,00	83478,00	100785,00	перетони реактивної енергії	3,9	Концепція побудови АСКОВЕ споживачів у ВАР "Тернопільобленерго"	наладження ефективного обліку з можливістю дистанційного контролю за споживанням електроенергії	255-260
5.10.	Побудова зонального захисту від грозових, імпульсних та комутаційних перевану			6255,639	ні	1 кв., 2019р.	IV кв., 2023	1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	841,729	976,31	1721,20	1092,40	1624,00	перетони реактивної енергії	1	Концепція побудови системи зонального захисту від грозових, імпульсних і комутаційних перевану на об'єктах ВАР "Тернопільобленерго"	комплексне застосування технологій захисту від блискавки, її вторинних дій, комутаційних перевану; електромагнітних розрядів та організації якісного живлення	60-69
5.11.	Модернізація автопарку спецтехніки та механізмів			36352,647				1 кв., 2020р.	IV кв., 2024р.	1991,75	6900,76	8056,65	9102,25	10301,24	амортизація			інвентарний ресурс модернізації та ремонтпридатності	262-270
	Усього (сума по п. 5)			465 216,43						95 483,12	64 140,57	83 274,85	101 700,65	120 617,24					
	РАЗОМ (сума по п. 1-5)			3 484 812,00						588 117,00	638 107,00	692 346,00	751 195,00	815 047,00					

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Значення відомі/відсутні.