

ОБГРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про прийняття постанови НКРЕКП щодо схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки

09 грудня 2020 року на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обгрунтовувальних матеріалів, було схвалено проект постанови НКРЕКП щодо схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки.

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, 21 грудня 2020 року відбулося відкрите обговорення зазначеного проекту постанови, під час якого зауважень та пропозицій до оприлюднених документів не надходило. Відповідний протокол було 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 Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки.

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

А. Огньов

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
на 2021 - 2025 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2021-2025 роки

- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2021-2030 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

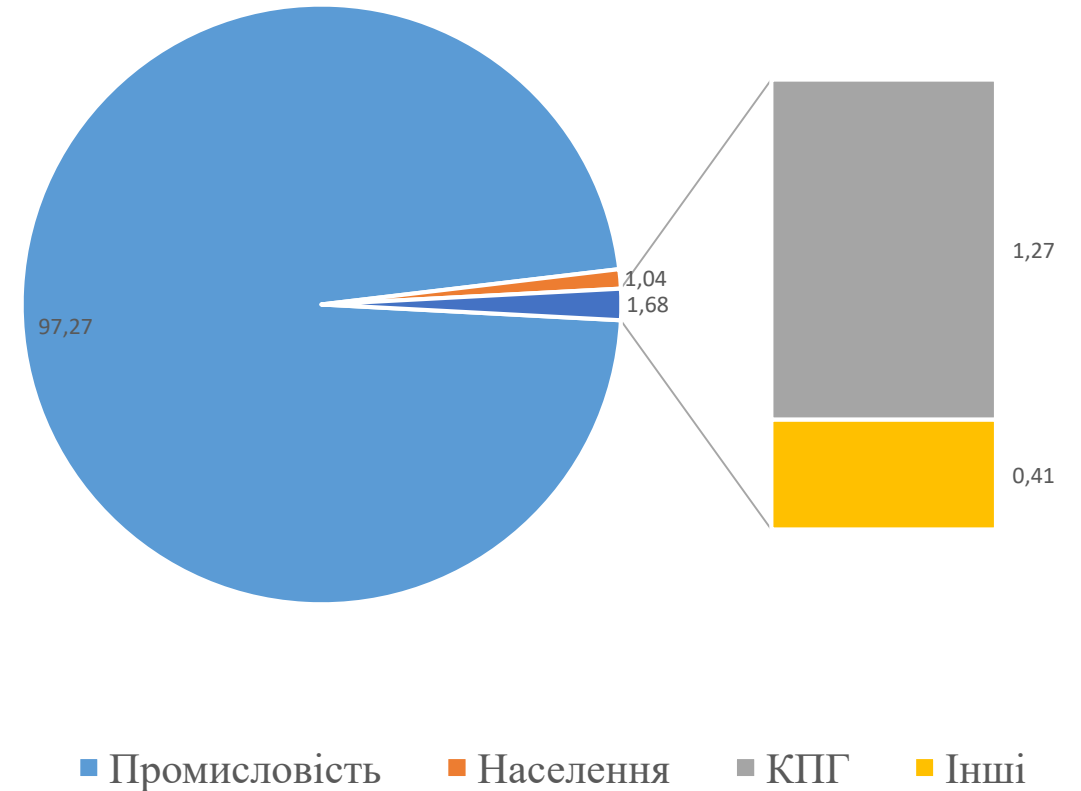
Показники проєкту ПРСР ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021-2025 роки

Фактичний відсоток розподілу електричної енергії:

- промисловість 97,27%;
- населення 1,04%;
- комунально-побутове господарство 1,27%;
- інші 0,41%

Розрахунковий середньорічний приріст розподілу електроенергії у цілому по підприємству становитиме на рівні 1%

Прогнозована потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 25 МВт



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021-2025 роки

- ✓ Реконструкція 6 ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція та технічне переоснащення 5 ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція та технічне переоснащення 20 ПС 6 кВ
- ✓ Будівництво 6,06 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 3 КТП
- ✓ Реконструкція 57,2 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 4 ТП(РП)
- ✓ Впровадження та розвиток автоматизованих систем, АСДТК, засобів зв'язку, інформаційних технологій, поліпшення стану обліку, автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021-2025 роки

| Цільові показники | Обсяги | |
|--|----------------------|------------|
| | тис.грн (без ПДВ) | % |
| Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж | 257 890 | 75,0 |
| Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії | 51 561 | 15,0 |
| Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) | 4 253 | 1,2 |
| Впровадження та розвиток інформаційних технологій | 5 790 | 1,7 |
| Впровадження та розвиток систем зв'язку | 122 | 0,0 |
| Модернізація та закупівля колісної техніки | 12 352 | 3,6 |
| Інше | 11 773 | 3,4 |
| Всього | 343 741 | 100 |

| Джерела фінансування | Обсяги, тис.грн. (без ПДВ) | |
|---|----------------------------|----------------|
| | 2021 | 2021-2025 |
| Амортизація | 11 808 | 67 790 |
| Прибуток на виробничі інвестиції | 18 903 | 113 806 |
| Перетоки реактивної електричної енергії | 25 838 | 157 744 |
| Економія ТВЕ | 612 | 3 736 |
| Економія ТВЕ за 2019 рік | 665 | 665 |
| Всього | 57 826 | 343 741 |



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем 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 **ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** на 2021 – 2025 роки.

2. Зобов'язати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом 10 днів надати примірник схваленого Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки в електронній формі і на паперових носіях до центрального апарату НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки», яке відбулось 21.12.2020

від 21.12.2020

м. Київ

№ 398-17

*Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричииеної коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відозв'язку)

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

представники від НКРЕКП:

Пустовойтова Надія Олександрівна

Заступник начальника управління – начальник відділу розвитку електричних мереж;

Харченко Владислав Володимирович

Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж;

представники ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – Товариство):

Ковбаса Федір Іванович

Заступник генерального директора – заступник виконавчого директора з технічних питань;

Ходос Олександр Петрович

Директор Технічного департаменту.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 09.12.2020 по 20.12.2020.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту 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 проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017

№ 866 (зі змінами), ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Зазначив, що згідно із пунктами 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 Міністерства енергетики України щодо вказаного Проекту ПРСР.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 09.12.2020 було схвалено проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки».

Зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 09.12.2020 по 20.12.2020 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 надійшли листи Луганської обласної державної адміністрації Луганської обласної військово-цивільної адміністрації від 16.12.2020 № 04/01.01-10-05276, Донецької обласної державної адміністрації Донецької обласної військово-цивільної адміністрації від 15.12.2020 № 03/15-6288/4-20, Волинської обласної державної адміністрації від 09.12.2020 № 13249/17.1/7-20 та Львівської обласної державної адміністрації від 14.12.2020 № 5/20-10639/0/2-20/1-30 щодо підтримки прийняття Проекту постанови та пропозиції провести його відкрите обговорення без участі представників облдержадміністрації.

Ковбаса Ф. І. доповів про основні заходи, що передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та Міністерством енергетики України.

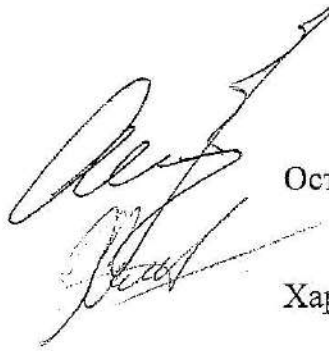
ВИРІШИЛИ:

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

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, що відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 – 2025 роки».

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



Остап'юк Ю. В.

Секретар – заступник начальника відділу
розвитку електричних мереж

Харченко В. В.

Заступник генерального директора –
заступник виконавчого директора з
технічних питань ДП «РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Не підписується у
зв'язку з
проведенням
відкритих
обговорень через
засоби відеозв'язку

Ковбаса Ф. І.

Директор Технічного департаменту
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

Не підписується у
зв'язку з
проведенням
відкритих
обговорень через
засоби відеозв'язку

Ходос О. П.

Перелік заходів плану розвитку системи розподілу ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ" на 2021 - 2025 роки

| № з/п | Найменування заходів | шт.км* | Усього | | Навність проектної документації | Стан виконання ПІВР | | Стан виконання БМР | | | | | Сторюваний резерв потужності/ | Джерело фінансування | Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 | Обґрунтування включення до ПІРСР (СПР, технічний стан, | Стислий опис робіт | № сторінки пояснювальної записки | Примітка | | | | | |
|--------|---|--------|----------------------------|------------------------------|---------------------------------|------------------------|---------------------------|--|------------|----------|----------|----------|-------------------------------|----------------------|---|---|--------------------|----------------------------------|---|---|--|-------------------|--|-------------|
| | | | кількість* | Контрибуса/оціночна вартість | | початок (квартал, рік) | закінчення (квартал, рік) | обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 10 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | |
| 1 | Нове будівництво об'єктів системи розподілу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Штабаний рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Штабаний рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. | Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 0 | 0 | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | |
| | | | Усього (сума по п.1.1-1.4) | | 0,00 | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | |
| 2. | Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Штабаний рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього | | 7 | 101700,13 | | | | | | 26087,57 | 11774,30 | 13006,28 | 24750,93 | 26081,05 | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Реконструкція ПС-110 кВ "Благодатна" ("Красноармійська-2") | шт. | 1 | 72721,60 | так | II кв 2010 | III кв 2015 | I кв 2020 | IV кв 2025 | 24781,88 | 9145,23 | 6605,06 | 8111,28 | 6078,15 | | Плата за перетікання реактивної с/с, прибуток на виробничі інвестиції | 1, 3, 6 | Стор.51 1 етап СПР Донецької ф-ї | Заміна силових трансформаторів потужністю 10 МВА та 31,5 МВА на два трансформатори потужністю по 25 МВА кожних. Понузиться визначена проєктом | | | Добропілляське ЕУ | | |
| 2.1.2. | Реконструкція ПС-110 кВ "Новодоноцька" | шт. | 1 | 5315,80 | ні | I кв 2023 | IV кв 2023 | I кв 2024 | IV кв 2025 | | | 317,15 | 2659,65 | 2339,00 | | Плата за перетікання реактивної с/с, економія ТВЕ | 1, 2, 6 | Стор.51 1 етап СПР Донецької ф-ї | Заміна ВД-110 кВ, КЗ-110 кВ-2 шт. на вимикачі. Заміна блоків захисту і управління. Монтаж ДІР з автоматикою. | Реконструкція РУ-6 кВ із замінною МВ-6 кВ на вакуумні. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | Добропілляське ЕУ | | |
| 2.1.3. | Реконструкція ПС-110 кВ "Бзюк 4" | шт. | 1 | 21973,39 | ні | I кв 2021 | IV кв 2021 | I кв 2022 | IV кв 2025 | 1305,69 | 2483,80 | 5400,00 | 5300,00 | 7483,90 | | Плата за перетікання реактивної с/с | 1, 6 | Стор.48 1 етап СПР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція ЗРУ-110 кВ (заміна масляних вимикачів БМТ-110 кВ - 2шт., ММО-110 кВ - 7 шт. на вакуумні вимикачі із замінною панеллю управління. Заміна масляноповітряних ізоляторів 110 кВ на проходні ізолятори 110 кВ з твердою ізоляцією) та РУ-6 кВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | | Донецька філія | | |
| 2.1.4. | Реконструкція ПС-110 кВ "Бзюк 5" | шт. | 1 | 4150,00 | ні | I кв 2023 | III кв 2023 | III кв 2024 | IV кв 2025 | | | 150,00 | 2000,00 | 2000,00 | | Плата за перетікання реактивної с/с, економія ТВЕ | 1, 6 | Стор.48 1 етап СПР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція РУ-110 кВ. Заміна МВ-110 кВ на слезазовні вимикачі 110 кВ-3 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | | Донецька філія | | |
| 2.1.5. | Реконструкція ПС-110 кВ "Шахтна" | шт. | 1 | 6300,00 | ні | I кв 2023 | IV кв 2023 | I кв 2024 | IV кв 2025 | | | 300,00 | 3000,00 | 3000,00 | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | Стор.93 1 етап СПР Донецької ф-ї | Реконструкція РУ-110 кВ: заміна ВД-110 кВ КЗ-110 кВ на слезазовні вимикачі-2 шт.; заміна ТС-110 кВ - 2 компл; заміна ТН-110 кВ - 2 компл; заміна роз'єднувачів 110 кВ - 8 шт; заміна опитування 110 кВ | Реконструкція РУ-6 кВ: заміна масляних вимикачів на вакуумні-2 шт.; монтаж трансформатора 6/0,4 кВ потужністю 250 кВА з ввідним автоматичним вимикачем 0,4 кВ - 1 шт.; монтаж ДІР з плавним регулюванням і автоматикою - 4 компл.; заміна ТН-6 кВ-4шт; заміна ТСН-6 кВ - 2 шт | Захист від комутаційних і атмосферних перенапружень. Облік електроенергії -передбачити комерційний облік електроенергії по сторони 110 і 6кВ; - в комерц. б/в передбачити технічний облік електроенергії. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | | Торецьке ЕУ |
| 2.1.6. | Реконструкція ПС-110 кВ "Западня" | шт. | 1 | 7594,07 | ні | I кв 2023 | IV кв 2023 | I кв 2024 | IV кв 2025 | | | 234,07 | 3680,00 | 3680,00 | | Амортизаційні відрахування | 1,6 | Стор.87 1 етап СПР Донецької ф-ї | Реконструкція РУ-110 кВ із замінною вимикачем типу МКТ-110. Заміна панелей керування. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом. | | | Донецька філія | | |
| 2.1.7. | Технічне переоснащення та переведення навантаження з ПС-6 кВ "26-ти, 13-ти фідерів" на ПС-110 кВ "Шахтна" | шт. | 1 | 1645,27 | ні | I кв 2022 | IV кв 2022 | I кв 2025 | IV кв 2025 | | | 145,27 | | 1500,00 | | Плата за перетікання реактивної с/с | 1, 6 | Стор.54 1 етап СПР Донецької ф-ї | Переведення навантаження з ПС-6 кВ "26-ти, 13-ти фідерів" на ПС-110 кВ "Шахтна" будуть визначені проєктом | | | Торецьке ЕУ | | |
| 2.2. | Штабаний рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього | | 5 | 41984,1836 | | | | | | 14055,98 | 7958,70 | 12969,50 | 7000,00 | 0,00 | | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Реконструкція ПС-35 кВ "Алмазна" ("17-18 РККА") | шт. | 1 | 31986,36 | так | I кв 2012 | III кв 2015 | I кв 2021 | IV кв 2021 | 13857,94 | | | | | | Амортизаційні відрахування, плата за перетікання реактивної с/с | 1, 2, 3, 5, 6 | Стор.51 1 етап СПР Донецької ф-ї | Заміна ЗРП 6 кВ на КРПЗ РВВА 6 кВ за схемою 10-1, із замінною МВ-6 кВ на вакуумні-3шт. Тип та характеристики обладнання вказані проєктом | | | Добропілляське ЕУ | | |
| 2.2.2. | Реконструкція ПС-35 кВ "Шевченко" | шт. | 1 | 4850 | ні | I кв 2022 | IV кв 2022 | I кв 2023 | IV кв 2023 | | 150,00 | 4700,00 | | | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | Стор.49 1 етап СПР Донецької ф-ї | Заміна ВД-35 кВ, КЗ-35 кВ-2 шт. на вакуумні вимикачі. Посилення будівельних конструкцій. Тип та характеристики обладнання вказані проєктом | | | Донецька філія | | |
| 2.2.3. | Реконструкція ПС 35 кВ «Черноморка» РУ 35 кВ | шт. | 1 | 9717,4 | ні | I кв 2020 | IV кв 2021 | I кв 2022 | IV кв 2024 | | 2858,70 | 4858,70 | 2000,00 | | | Плата за перетікання реактивної с/с, прибуток на виробничі інвестиції | 1, 3, 6 | Стор.41 Том 2 СПР Луганської ф-ї | Реконструкція РУ 35 кВ зі схемою на 35-5 (Одні робочі, селекційна вимикачем системи шин), заміна існуючих масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні вимикачі 25кВ, улаштування додаткових двох лінійних присадків з вакуумними вимикачами 35 кВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | | Лисичанське ЕУ | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---|-----|------|-----------------------------|----|-----------|------------|-----------|------------|--------|-------|----------|----------|----------|----------|---|------------|----------------------------------|--|------------------|--|
| 2.2.4. | Технічне пероснащення ПС-35 кВ «Товшково» | шт. | 1 | 9400 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2024 | | | 2200,00 | 2200,00 | 5000,00 | | Амортизаційні відрахування | 1, 2, 3, 6 | Стор.67 Том 2 СТР Луганської ф-і | Технічне пероснащення РУ-35 кВ, заміна існуючих трансформаторів Т-1, Т-2 потужністю 2х3,2 МВА (1958 та 1960 року випуску) на тр-ри потужністю 2х4,0 МВА., заміна масляних вимикачів 35 кВ та роз'єднувачів на вакуумні вимикачі 35 кВ-5 шт., заміна ТН-35 кВ – 2 компл. Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів на вакуумні-7 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ | |
| 2.2.5. | Реконструкція ПС 35/6кВ "Степова-центр" | шт. | 1 | 3960,8 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | 198,04 | | 2750,00 | 1210,80 | | | Амортизаційні відрахування, плата за перебік реактивної с/е | 1, 3, 6 | Стор.31 Том 3 СТР Львівської ф-і | Розробка проекту та реконструкція ВРП 35кВ за схемою 35-2. Встановлення вакуумних вимикачів типу ВР35 Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Львівська філія | |
| 2.3. | Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього | | | 0 | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | |
| 2.4. | Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього | | | 0 | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | |
| | | | | Усього (сума по п. 2.1-2.4) | | | | | | | | 40143,55 | 19733,00 | 25975,78 | 31750,93 | 26081,05 | | | | | |
| | | | | Усього (сума по п. 1 та 2) | | | | | | | | 40143,55 | 19733,00 | 25975,78 | 31750,93 | 26081,05 | | | | | |
| 3. | Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | ПС, ТП (РП), усього | | 3 | 6631 | | | | | | | | 0,00 | 2950,00 | 3040,00 | 641,00 | 0,00 | | | | | |
| 3.1.1. | Будівництво КТП-63кВА м. Залізне м. Торського, Донецької області | шт. | 1 | 2900 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | | | 1450,00 | 1450,00 | | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | Стор.54 1 етап СТР Донецької ф-і | Будівництво КТП-6 кВ з силовим трансформатором 63 кВА. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Торське ЕУ | |
| 3.1.2. | Реконструкція електропостачання споживачів з установкою КТП с. Новгородське Донецької області | шт. | 1 | 3000 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | | | 1500,00 | 1500,00 | | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | технічний стан | Будівництво КТП-6 кВ з силовим трансформатором 400 кВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Торське ЕУ | |
| 3.1.3. | Будівництво нової КТП-6 кВ | шт. | 1 | 731,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | | | 90,0 | 641,0 | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | Стор.33 Том 4 СТР Волинської ф-і | Виконання проєктних робіт та будівництво нової КТП 6 кВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Волинська філія | |
| 3.2. | ЛЕП, усього | км. | 6,06 | 7 970,2 | | | | | | | | 237,20 | 2846,00 | 1680,00 | 3207,00 | 0,00 | | | | | |
| 3.2.1. | Будівництво другого вводу на ПС-6 кВ «105», від існуючої опори №33 ПД-6 кВ «Лесовская 110 – Шурф 4» №1 до ПС-6 кВ «105» | км. | 3,76 | 2 000,0 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | | | 2000,00 | | | | Амортизаційні відрахування | 1,6 | Стор.52 1 етап СТР Донецької ф-і | Будівництво другої лінії живлення (КПЛ 6 кВ резервного живлення). Конфігурація траси, тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом. | Селідівське ЕУ | |
| 3.2.2. | Будівництво КЛ 6 кВ "Центральна-КТП-29" | км. | 1,2 | 4 987,2 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2024 | 237,2 | 846,0 | 1 560,0 | 2 344,0 | | | Плата за перебік реактивної с/е | | | Будівництво двох кабельних ліній 6 кВ загальною довжиною 1,2 км та двотрансформаторного КТП-6/, 04 кВ (2х400 кВА). Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом. | Донецька філія | |
| 3.2.3. | Будівництво відгалуження від ПД-6 кВ «В-4-14/ТП-140» до нової КТП | км. | 1 | 878,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | | | 90,0 | 788,0 | | Плата за перебік реактивної с/е | 1, 2, 3 | Стор.33 Том 4 СТР Волинської ф-і | Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом. | Волинська філія | |
| 3.2.4. | Будівництво відгалуження від ПД-6 кВ «В-2-05/ТП-56» (ТП-57) до нової КТП | км. | 0,1 | 105,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | | | 30,0 | 75,0 | | Плата за перебік реактивної с/е | 1, 2, 3 | Стор.33 Том 4 СТР Волинської ф-і | Виконання проєктних та будівництво ПЛ 6 кВ для живлення нової КТП. Конфігурація траси, тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом. | Волинська філія | |
| | | | | Усього по п. 3.1-3.2 | | | | | | | | 237,20 | 5796,00 | 4720,00 | 3848,00 | 0,00 | | | | | |
| 4. | Реконструкція, технічне пероснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | ПС, ТП (РП), усього | | 24 | 46 148,8 | | | | | | | | 648,89 | 14609,05 | 12214,20 | 9250,00 | 9426,68 | | | | | |
| 4.1.1. | Модернізація ПС-6 кВ «Білозерська 4» | шт. | 1 | 2 200,0 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2024 | | | 500,00 | 500,00 | 1200,00 | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | Стор.52 1 етап СТР Донецької ф-і | Модернізація із заміною масляних вимикачів та приводів на вакуумні вимикачі та встановлення СВ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Добропольське ЕУ | |
| 4.1.2. | Реконструкція ПС-6 кВ «Селідівська» | шт. | 1 | 2 655,0 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | | | 1655,00 | 1000,00 | | | Амортизаційні відрахування, плата за перебік реактивної с/е | 1, 6 | технічний стан | Реконструкція ЗРУ-6 кВ з заміною акумуляторної батареї та зарядного пристрою. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Селідівське ЕУ | |
| 4.1.3. | Реконструкція ПС-6 кВ «105» | шт. | 1 | 720,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | | | 120,00 | 600,00 | | Плата за перебік реактивної с/е, економія ТВЕ | 1, 6 | Стор.52 1 етап СТР Донецької ф-і | Улаштування додаткового вводу 6 кВ з вимикачем для підключення відгалуження від ПД-6 кВ «Лесовская 110 – Шурф 4» №1 на ПС-6 кВ «105». Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Селідівське ЕУ | |
| 4.1.4. | Модернізація ЗРУ-6кВ №1 ПС-110 кВ "Лесовская" | шт. | 1 | 1 033,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | | | | 1033,00 | | | Плата за перебік реактивної с/е | 1, 6 | Стор.52 1 етап СТР Донецької ф-і | Виконання проєктних робіт та модернізацію підстанції з заміною масляного вимикача 6 кВ на вакуумний присадний Шурф 4 №1 (другий ввід на ПС-6 кВ «105»). Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом. | Селідівське ЕУ | |
| 4.1.5. | Реконструкція ПС-6 кВ «1 Новогродівська» | шт. | 1 | 5 558,2 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2023 | IV кв 2024 | | | 268,16 | 2460 | 2450 | 380,00 | Економія ТВЕ, плата за перебік реактивної с/е | 1, 6 | технічний стан | Виконання проєктних робіт та проведення реконструкції із заміною комрок з масляними вимикачами на вакуумні, заміну трансформатора струму та напруги, заміна АБ з зарядним пристроєм, заміна панелей РЗА. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Селідівське ЕУ | |
| 4.1.6. | Реконструкція ПС-6 кВ "43" | шт. | 1 | 804,7 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | | 154,69 | | 650,00 | | Економія ТВЕ | 1, 6 | технічний стан | Виконання проєктних робіт та заміна комрок із масляних вимикачів 6 кВ тна вакуумні – 2 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Селідівське ЕУ | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|-----|---|----------|----|-----------|------------|-----------|------------|--------|---------|---------|----------|---|-----|----------------------------------|---|-----------------|
| 4.1.7 | Модернізація МТП-15 на КТП-15 м.Мирнограда, Покровського району, Донецької області | шт. | 1 | 2 300,0 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | | 1300,00 | 1000,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | Стор.50 1 етап СТР Донецької ф-ї | Модернізація МТП-15 на КТП-15 з заміною трансформатору ТМШ-250 (1978 року випуску) із встановленням розподільча на опори. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Донецька філія |
| 4.1.8 | Технічне переоснащення ТП-19 м.Мирнограда, Покровського району, Донецької області | шт. | 1 | 600,0 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2020 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | | | 600,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | Стор.50 1 етап СТР Донецької ф-ї | Технічне переоснащення, заміна силового трансформатора ТМ-400кВА - 6/0,4кВ (1964 року випуску) на ТМ-400кВА-6/0,4кВ. Заміна комірці ШН-6 на КСР-399 з ВН-16 «4/00, комірці типу ЦЕММ на ЦО-90. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Донецька філія |
| 4.1.9 | Технічне переоснащення ТП-8 | шт. | 1 | 800,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | | 100,00 | 700,00 | Плата за перетікання реактивної є/є, економія ТВЕ | 1,6 | Стор.50 1 етап СТР Донецької ф-ї | Технічне переоснащення, заміна масляного вимикача ВМБ-10-1 шт. на вакуумний. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Донецька філія |
| 4.1.10 | Реконструкція ПС-6 кВ «Центральна» | шт. | 1 | 6 372,5 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | 98,46 | 3000 | 3274 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Виконання проєкційних робіт та проведення реконструкції із заміною комірці з масляними вимикачами на вакуумні, заміну трансформатора струму та напруги, заміна АБ з зарядним пристроєм, заміна панелей РЗА. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Донецька філія |
| 4.1.11 | Реконструкція ПС-6кВ «Новак» | шт. | 1 | 309,2 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | | | 84,2 | 224,98 | Плата за перетікання реактивної є/є, економія ТВЕ | 1,6 | технічний стан | Виконання проєкційних робіт та заміна масляних вимикача 6 кВ типу ВМБ на вакуумні. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Донецька філія |
| 4.1.12 | Технічне переоснащення ПС-6 кВ «Новодружеська» | шт. | 1 | 1243 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2023 | IV кв 2024 | | 600,00 | 643,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | Стор.42 Том 2 СТР Луганської ф-ї | Технічне переоснащення РУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 11 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ |
| 4.1.13 | Технічне переоснащення ПС-6 кВ «Привольнянська» | шт. | 1 | 500 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | | 500,00 | | | Амортизаційні відрахування | 1,6 | технічний стан | Технічне переоснащення РУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів типу ВМГ-133 на вакуумні - 2 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ |
| 4.1.14 | Реконструкція ПС-6кВ «14 Тошківка» | шт. | 1 | 1350 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | 150,00 | 1200,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | Стор.39 Том 2 СТР Луганської ф-ї | Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна існуючого трансформатора Т-1 6/0,4 кВ 750 кВА (1979 року виготовлення) на трансформатор потужністю 1000 кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні-5 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ |
| 4.1.15 | Реконструкція ПС-6кВ «Родина» | шт. | 1 | 1300 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | 150,00 | 1150,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | Стор.39 Том 2 СТР Луганської ф-ї | Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна існуючого трансформатора Т-1 6/0,4 кВ 560 кВА (1948 року виготовлення) на трансформатор потужністю 630 кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 5 шт. Заміна АБ. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ |
| 4.1.16 | Реконструкція ПС-6кВ «Золотое-1» | шт. | 1 | 1150 | ні | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | | | 150,00 | 1000,00 | Плата за перетікання реактивної є/є, економія ТВЕ | 1,6 | Стор.39 Том 2 СТР Луганської ф-ї | Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна існуючих трансформаторів Т-1, Т-2 6/0,4 кВ 180 кВА (1953 року виготовлення) на трансформатори потужністю 2х250 кВА, Т-3 6/0,23 кВ 100 кВА на трансформатор потужністю 100 кВА та Т-4 №1, №2 6/0,69 кВ 320 кВА, на трансформатори потужністю 2х400 кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 7 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ |
| 4.1.17 | Реконструкція ПС-6кВ «Золотое-2» | шт. | 1 | 1150 | ні | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | | | 150,00 | 1000,00 | Плата за перетікання реактивної є/є, економія ТВЕ | 1,6 | Стор.39 Том 2 СТР Луганської ф-ї | Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна існуючого трансформатора Т-2 6/0,4 кВ 560 кВА (1957 року виготовлення) на трансформатор потужністю 630 кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 8 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ |
| 4.1.18 | Реконструкція ПС-6кВ «1-2 Гірська» | шт. | 1 | 2182,075 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 274,92 | | | 1907,16 | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | Стор.39 Том 2 СТР Луганської ф-ї | Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна існуючого трансформатора Т-2 6/0,4 кВ 560 кВА (1946 року виготовлення) на трансформатор потужністю 630 кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 6 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ |
| 4.1.19 | Технічне переоснащення ПС-6 кВ «Карбоніт» | шт. | 1 | 1800 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2020 | 1 кв 2023 | IV кв 2024 | | 900,00 | 900,00 | | Амортизаційні відрахування, плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Реконструкція ЗРУ-6 кВ, заміна масляних вимикачів на вакуумні - 4 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Первомайське ЕУ |
| 4.1.20 | Реконструкція ПС 6 кВ «РМЗ» | шт. | 1 | 2 006,0 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | | 58,856 | | 1947,121 | Економія ТВЕ, плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Виконання проєкційних робіт та реконструкції із заміною існуючого трансформатора Т-1 6/0,4кВ потужністю 750кВА на трансформатор потужністю 630кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні 6кВ типу ВВ-TEL-10. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|-----|-------|---------|----------|-----------|------------|-----------|------------|--------|----------|---------|----------|----------|--|---------|----------------------------------|---|--|------------------|--|
| 4.1.21 | Реконструкція ПС 6 кВ «Капустина-1а» | шт | 1 | 3 976,2 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 243,51 | 3732,646 | | | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Виконання проєктних робіт та реконструкція із заміною існуючого трансформатора Т-1 6/0,4кВ потужністю 560кВА на трансформатор потужністю 630кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні 6кВ типу ВВ-TEL-10. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | Лисичанське ЕУ | |
| 4.1.22 | Реконструкція ПС 6 кВ «Капустина-2а» | шт | 1 | 3 057,1 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | | 89,696 | | 2967,421 | | Економія ТВЕ, плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Виконання проєктних робіт та реконструкція із заміною існуючого трансформатора Т-1 6/0,4кВ потужністю 180кВА на трансформатор потужністю 250кВА, заміна масляних вимикачів на вакуумні 6кВ типу ВВ-TEL-10. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | Лисичанське ЕУ | |
| 4.1.23 | Реконструкція ПС 6 кВ «Шахта 5» | шт. | 1 | 1 200,0 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 200 | 1 000,00 | | | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Виконання проєктних робіт та заміна масляних вимикачів 6 кВ типу ВМБ та ВМГ на вакуумні – 13 шт. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | Волинська філія | |
| 4.1.24 | Реконструкція ЦРП №10 | шт | 1 | 1 882,0 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 32,00 | 1 850 | | | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1,6 | технічний стан | Виконання проєктних робіт та заміна масляних вимикачів 6 кВ типу ВМГ-133 на вакуумні – 7 шт., заміна силових трансформаторів. Тип та характеристики обладнання будуть визначені проєктом | | Волинська філія | |
| 4.2 | ЛЕП, усього | км. | | 26,668 | 33 259,6 | | | | | 81,47 | 3047,57 | 4300,00 | 6701,55 | 19129,00 | | | | | | | |
| 4.2.1 | Технічне переоснащення КЛ-6кВ "Ларино – Вейтствал 2" №1 | км. | 1,7 | 1 100,0 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2023 | | 500,00 | 600 | | | Перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.52 1 етап СТР Донецької ф-ї | Технічне переоснащення КЛ-6 кВ. Заміна кабельної вставки протяжністю 1,7 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Добропільське ЕУ | |
| 4.2.2 | Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "Белозерская 3 - Белозерская 4" №2 | км. | 1,4 | 1 800,0 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | | | 1800,00 | | | Перетікання реактивної є/є, прибуток на виробничі інвестиції | 1, 2, 3 | Стор.52 1 етап СТР Донецької ф-ї | Технічне переоснащення КЛ-6 кВ з заміною кабельної ділянки протяжністю 0,7 км на повітряну протяжністю 0,7 км з встановленим 21 опори та заміною кабелю протяжністю 0,7 км . Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Добропільське ЕУ | |
| 4.2.3 | Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ "Новгородівка-35 - 3 Новгородівська" №1 | км. | 0,9 | 900,0 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | | 900,00 | | | | Амортизаційні відрахування | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Технічне переоснащення КЛ-6 кВ з заміною кабельної ділянки протяжністю 0,9 км до опори №24. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Сєвдівське ЕУ | |
| 4.2.4 | Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ "Новгородівка-35 - 3 Новгородівська" №2 | км. | 0,9 | 900,0 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | | 900,00 | | | | Перетікання реактивної є/є, прибуток на виробничі інвестиції | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Технічне переоснащення КЛ-6 кВ з заміною кабельної ділянки на повітряну ділянку протяжністю 0,9 км до опори №25. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Сєвдівське ЕУ | |
| 4.2.5 | Реконструкція ПЛ-6 кВ «Ивская 110 – Д 1» № 2 | км. | 0,595 | 634,9 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | | 34,94 | | 600,00 | | Амортизаційні відрахування | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція ПЛ-6 кВ із заміною проводу. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Добропільське ЕУ | |
| 4.2.6 | Реконструкція КЛ-6 кВ «Доброполье 110 - Добропольська» № 1 | км. | 0,32 | 1 005,3 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | 30,30 | | 975,00 | | Економія ТВЕ, перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 320 м. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Добропільське ЕУ | |
| 4.2.7 | Реконструкція КЛ-6 кВ «Доброполье 110 - Добропольська» № 2 | км. | 0,33 | 1 010,4 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | | 30,43 | | 980,00 | | Економія ТВЕ, перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 330 м. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | | Добропільське ЕУ | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|-----|------|---------|----|-----------|------------|-----------|------------|--------|---------|--|---------|----------------------------------|---|-------------------|
| 4.2.8 | Реконструкція КЛ-6 кВ «Иверская 110 - Д 2» № 6 | км. | 0,6 | 1 733,9 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 33,94 | 1700,00 | Амортизаційні відрахування, прибуток на виробничі інвестиції | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 0,6 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Добропілляське ЕУ |
| 4.2.9 | Реконструкція ВЛ-6 кВ «Лесовская 110 – Шуurf 4» №1 | км. | 0,7 | 41,9 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | | | 41,86 | | Економія ТВЕ | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 0,7 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Селідівське ЕУ |
| 4.2.10 | Реконструкція КПЛ-6 кВ «Лесовская 110 – Шуurf 8» №2 | км. | 1,8 | 4 555,4 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 55,35 | 4500,00 | Амортизаційні відрахування | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю загальною довжиною 1,8 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Селідівське ЕУ |
| 4.2.11 | Реконструкція КЛ-6 кВ «Коротченко 35 – Зарічна» №2 | км. | 0,12 | 327,5 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 27,48 | 300,00 | Плата за перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 0,12 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Селідівське ЕУ |
| 4.2.12 | Реконструкція КЛ-6 кВ "Котларевская-110 - Котларевська-6 № 1 | км. | 0,15 | 328,0 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 18,00 | 310,00 | Плата за перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 0,15 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Селідівське ЕУ |
| 4.2.13 | Реконструкція КЛ-6 кВ "Котларевская-110 - Котларевська-6 № 2 | км. | 0,15 | 328,0 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 18,00 | 310,00 | Плата за перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 0,15 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Селідівське ЕУ |
| 4.2.14 | Реконструкція КЛ-6 кВ «Кураховка 110 - Кураховська» №1 | км. | 5 | 9 365,5 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 45,49 | 9320,00 | Амортизаційні відрахування, перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 5 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Селідівське ЕУ |
| 4.2.15 | Реконструкція КЛ 6 кВ «ТН12- ТН13» | км. | 0,4 | 683,8 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 33,81 | 650,00 | Амортизаційні відрахування | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 0,4 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Донецька філія |
| 4.2.16 | Реконструкція КЛ 6 кВ «ТН13- ТН14» | км. | 2,1 | 1 936,0 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 35,99 | 1900,00 | Амортизаційні відрахування, перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 2,1 км. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Донецька філія |
| 4.2.17 | Реконструкція КЛ-6 кВ "10 Вентгюла - ЦРП" | км. | 3,9 | 1 155,8 | ні | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 175,79 | 980,00 | Амортизаційні відрахування | 1, 2, 3 | Стор.53 1 етап СТР Донецької ф-ї | Виконання проєктних робіт та реконструкція КЛ-6 кВ із заміною високовольтного кабелю довжиною 3,9 км.лія повітряну ліній. Тип та характеристики будуть визначені проєктом | Донецька філія |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|--|-----|-------|-------------------|----|-----------|------------|-------------|------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---|--------------|-----------------------------------|---|--|--|
| 4.2.18 | Технічне переоснащення КЛ-6кВ "Лариню – Вентвелл 1" №2 | км. | 0,853 | 1 147,7 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2021 | 1 кв 2022 | IV кв 2022 | 47,66 | 1100,00 | | | | Перетікання реактивної є/є | 1, 2, 3 | технічний стан | Технічне переоснащення КЛ-6 кВ. Заміна кабельної автаки протяжністю 0,853 км. Тип та характеристики будуть визначені проектом | Добропільське ЕУ | |
| 4.2.19 | Реконструкція КПП-6кВ «Привільна 35 - Привольнянська», ввід 3 | км. | 0,15 | 355 | ні | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | | | 46,00 | 309,00 | | Амортизаційні відрахування, плата за перетікання реактивної є/є | 1, 6 | Стор.42 Том 2 СТР Луганської фі-і | Реконструкція КПП-6 кВ з проводу малого перерізу. Тип та характеристики будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ | |
| 4.2.20 | Реконструкція КПП-6кВ «Привільна 35 - Привольнянська», ввід 4 | км. | 0,55 | 648 | ні | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | | | 48,00 | 600,00 | | Амортизаційні відрахування | 1, 6 | Стор.42 Том 2 СТР Луганської фі-і | Реконструкція КПП-6 кВ з змінною проводу малого перерізу. Тип та характеристики будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ | |
| 4.2.21 | Реконструкція КПП-6кВ «О/Л Привілля - Д/О Привілля» | км. | 1,28 | 1489,55 | ні | 1 кв 2023 | IV кв 2023 | 1 кв 2023 | IV кв 2024 | | 150,00 | 1339,55 | | | Амортизаційні відрахування, прибуток на виробничі інвестиції | 1, 6 | Стор.43 Том 2 СТР Луганської фі-і | Реконструкція КПП-6 кВ з змінною проводу малого перерізу. Тип та характеристики будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ | |
| 4.2.22 | Реконструкція КПП-6кВ «Привільна 35 - Капустіна-1», ввід 1 | км. | 1,37 | 1382 | ні | 1 кв 2024 | IV кв 2024 | 1 кв 2024 | IV кв 2025 | | | 120,00 | 1262,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1, 6 | Стор.42 Том 2 СТР Луганської фі-і | Реконструкція КПП-6 кВ. Тип та характеристики будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ | |
| 4.2.23 | Реконструкція КПП-6кВ «Привільна 35 - Капустіна-1», ввід 2 | км. | 1,4 | 431 | ні | 1 кв 2025 | IV кв 2025 | 1 кв 2025 | IV кв 2026 | | | 80,00 | 351,00 | | Плата за перетікання реактивної є/є | 1, 6 | Стор.42 Том 2 СТР Луганської фі-і | Реконструкція КПП-6 кВ. Тип та характеристики будуть визначені проектом | Лисичанське ЕУ | |
| Усього по п. 4.1-4.2 | | | | 79 408,4 | | | | | | 730,4 | 17 656,6 | 16 514,2 | 15 951,6 | 28 555,7 | | | | | | |
| 4.3 | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, усього | км. | 30,5 | 20 195,7 | ні | 1 кв 2020 | IV кв 2024 | III кв 2020 | IV кв 2024 | 2258,39 | 3786,30 | 4133,27 | 4560,39 | 5457,30 | | Власні кошти | 1,2,3 | технічний стан | Реконструкція ПЛ-0,4кВ, в тому числі з змінною міжвольтажним проводом на СП, реконструкція КЛ-0,4 кВ | |
| Усього по п. 4.1-4.3: | | | | 99 604,1 | | | | | | 2 988,7 | 21 442,9 | 20 647,5 | 20 511,9 | 34 013,0 | | | | | | |
| Усього по п. 1-4 | | | | 257 889,6 | | | | | | 43 369,50 | 46 971,92 | 51 343,25 | 56 110,87 | 60 094,03 | | | | | | |
| 5 | Витрати на виконання | | | | | | | | | 14 456,50 | 15 600,08 | 17 091,75 | 18 687,13 | 20 014,97 | | | | | | |
| 5.1 | Заходи зі зняття технічних витрат електричної енергії | | | 51 561,00 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 8 673,90 | 9 385,80 | 10 265,25 | 11 219,70 | 12 016,35 | | Власні кошти | 1,2,3,6 | | | |
| 5.2 | Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) | | | 4 252,49 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 727,00 | 799,70 | 823,50 | 905,85 | 996,44 | | Власні кошти | 1,2,3,6 | | | |
| 5.3 | Впровадження та розвиток інформаційних технологій | | | 5 790,18 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 987,75 | 988,50 | 1 200,53 | 1 256,70 | 1 356,70 | | Власні кошти | 1,2,3,6 | | | |
| 5.4 | Впровадження та розвиток систем зв'язку | | | 121,55 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 19,91 | 21,90 | 24,09 | 26,50 | 29,15 | | Власні кошти | 1,2,3,6 | | | |
| 5.5 | Модернізація та закупівля вольтної техніки | | | 12 352,28 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 2 097,08 | 2 106,30 | 2 506,30 | 2 706,30 | 2 936,30 | | Власні кошти | 1,2,3,6 | | | |
| 5.6 | Інше | | | 11 772,93 | ні | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 кв 2021 | IV кв 2025 | 1 950,86 | 2 297,88 | 2 272,08 | 2 572,08 | 2 680,03 | | Власні кошти | 1,2,3,6 | | | |
| Усього | | | | 343 740,00 | | | | | | 57 826,00 | 62 572,00 | 68 435,00 | 74 798,00 | 80 109,00 | | | | | | |

Керівник ліцензії
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)
М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)