



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11

E-mail: kanc@vov.com.ua, веб-сайт: vov.com.ua

IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОРУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 83.84-2629 Від 13.02.2023
На № _____ від _____

Голові НКРЕКП України
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ
03057

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Шановний Костянтине Валерійовичу!

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», який було розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП 31.01.2023, та надає свої пропозиції до зазначеного проекту.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в 1 прим. на 4 арк.

З повагою

Генеральний директор

Андрій ПОЛІЩУК

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування пропозицій
<p>2.6. Неподання або подання оператором системи розподілу ПРСР та/або ІП, що не відповідають вимогам цього Порядку та інших нормативно-правових актів, є порушенням Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470.</p>	<p>Пропозиція – залишити діючу редакцію Порядку:</p> <p>2.6. Неподання ліцензіатом ПРСР та/або ІП відповідно до вимог нормативно-правових актів розглядається як порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1470.</p>	<p>В діючій редакції Порядку вже зафіксовано, що «Неподання ліцензіатом ПРСР та/або ІП відповідно до вимог нормативно-правових актів <u>розглядається</u> як порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності...».</p> <p>В редакції проєкту рішення НКРЕКП пропонується <u>констатація факту</u> порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності...</p> <p>Враховуючи посилення вимог до подання ПРСП/ІП в т.ч. обґрунтовуючих матеріалів пропонується залишити діючу редакцію.</p>

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування пропозицій
<p>2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІП за умови, якщо: платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (її строк використання перевищує один рік); на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 5 років) оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація); закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання; строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить більше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки); нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 10 років.</p>	<p>Пропозиція – викласти в наступній редакції:</p> <p>2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІП за умови, якщо: платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, або є частиною виплати за кілька років загальної вартості, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (її строк використання перевищує один рік); на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 5 років) оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація); додаткові модулі (при умові отримання додаткового функціоналу) ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 1 рік); закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина</p>	<p>...є частиною виплати за кілька років загальної вартості – пропонується включити, у зв’язку з неможливістю фінансування загальної вартості ПЗ в межах одного року.</p> <p>додаткові модулі – отримання нового функціоналу, що був відсутній в попередній версії. Особливо актуально для складних програмних комплексів, як OMS, SCADA, АСКОЕ, тощо, які будуються на протязі декількох років та вимоги до таких ПЗ також можуть змінюватись в залежності від обставин.</p>

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування пропозицій
<p>До ІП оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (послуги), консалтингові послуги, технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки) тощо.</p>	<p>обладнання; строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить більше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки); нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 10 років 5 років. До ІП оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (послуги), консалтингові послуги, технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки) тощо.</p>	<p>Нове впровадження взамін існуючого ПЗ неможливо спрогнозувати з таким тривалим терміном, тому не доцільно встановлювати рамки в 10 років. Дану норму краще розглядати в ході розглядів ІП зважаючи на обставини та обґрунтування.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування пропозицій
<p>3.10. ... Електронну форму схваленої Регулятором ІП оператор системи розподілу оприлюднює шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет протягом 5 робочих днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП та зберігає на ньому протягом строку дії ІП та не менше 3 років після його закінчення.</p> <p>5.3. Оператор системи розподілу оприлюднює електронну форму звіту щодо виконання ІП шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, та зберігає на ньому не менше 3 років.</p>	<p>Пропозиція доповнити дані пункти наступним: Якщо висвітлення даної інформації не суперечить іншим нормативним документам, в т.ч. діючим на час військового стану.</p>	<p>Уникнення суперечності щодо порушення вимог п.3.10, п.5.3 Порядку, в частині не висвітлення інформації, яка може містити конфіденційну інформацію (або іншу інформацію, в т.ч. щодо розміщення енерго-об'єктів) та призвести до негативних наслідків для ОСР та енергосистеми в цілому під час дії військового стану.</p>

Генеральний директор



Андрій ПОЛЩУК

«13» 02 2023 року



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

13.02.2023 № 7060/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від **31.01.2023** про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»** та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Додаток: Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП - на 6 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38 (050) 473-40-32, malovsy@dtek.com



Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акту, – зміни до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм ОСР

Діюча редакція ПРРЕЕ (у редакції постанови №990 від 23.08.2022)	Проект змін	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
перехідний захід ІІ - запланована до виконання закупівля товарів, робіт або послуг протягом двох або більше років, що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської діяльності з розподілу електричної енергії;	перехідний захід ІІ – запланований до виконання захід ІІ, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою оператором системи розподілу необхідністю виконання заходу ІІ етапами/чергами;	Пропозиція залишити в існуючій редакції	Більшість проєктів не має розбивки на етапи/черги в проєктній документації, але виробнича необхідність передбачає необхідність виконувати певні заходи протягом 2 або більше років
1.3. Ліцензіат зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІІ, виключно на її виконання відповідно до графіка, визначеного ІІ.	1.3. Оператор системи розподілу зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІІ, виключно на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах , визначеного ІІ.	1.3. Оператор системи розподілу зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІІ, на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах, визначеного ІІ. У разі необхідності, на час дії постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386, ОСР може фінансувати роботи з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм.	Пропонується внести виключення на час дії військового стану з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386.
2. Вимоги до ПРСР та ІІ	2. Вимоги до ПРСР та ІІ		
2.8. ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:	2.8. Оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити:	Пропозиції відсутні	
3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності,	3) детальний перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на	3) детальний перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів, а також перелік заходів зі створення трансформаторної потужності (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів рівня	У разі виникнення скарги на якість напруги, та при умові перевищення найвіддаленішої точки фідера більше 400 метрів, а також відсутності можливості перепідключення ділянки лінії, що перевищує нормативну протяжність до іншої

Діюча редакція ПРРЕЕ (у редакції постанови №990 від 23.08.2022)	Проект змін	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);	забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);	<p>напруги 10(6)/0,4кВ), які можуть включатися до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (по типових проектах, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних):</p> <ul style="list-style-type: none"> • для приведення якості напруги до вимог ДСТУ EN 50160:2014; • для реалізації стандартних приєднань. <p>При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p>трансформаторної підстанції (при цьому умова збереження нормативної довжини фідеру повинна зберігатися), необхідно терміново встановити розвантажувальний трансформаторний пункт. Згідно діючого законодавства термін усунення скарги, що потребує реконструкції мережі - має не перебільшувати 180 днів, після спливу цього терміну ОСР сплачує штрафні санкції за неякісну послугу.</p> <p>Для можливості усунення скарги у встановлені діючим законодавством терміни у поточному році, КТП необхідно включати до ІІІ без прив'язки до конкретного диспетчерського найменування. Аналогічна ситуація по улаштуванню розвантажувальних трансформаторних пунктів для приєднання замовників ТУ. Зокрема, в «Методиці (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», затвердженій Постановою № 1965 від 18.12.2018, зазначено:</p> <p><i>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання</i></p>
Абзац відсутній	2.9. Пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ.	Пропозиції відсутні	
Абзац відсутній	<p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на обладнанні оператора системи розподілу та не усунуті станом на момент подання ІІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому</p>	3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок	Опис всіх дрібних технологічних порушень в мережах може обтяжити обсяг ІІІ. Пропонуємо описувати порушення в мережах 35кВ та вище

Діюча редакція ПРРЕЕ (у редакції постанови №990 від 23.08.2022)	Проект змін	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнозний період;	помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнозний період;	
Абзац відсутній	2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	Пропонуємо вилучити	Опис заходів знаходиться у пояснювальній записці, а також в табл. 6. У випадку необхідності підготовки пояснювальної записки, це призводить до дублювання інформації. Пропонується не заповнювати табл. 7 або виключити необхідність підготовки ПЗ.
2.11. Ліцензіат може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році.	2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.	2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю , що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт, передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.	ОСР несе постійні витрати на виготовлення передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю. Наразі відсутнє джерело для покриття цих витрат для нових заходів ІП, що заплановані для реалізації в майбутніх періодах.
2.18. Розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії ; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:	2.19. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії ; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій ; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:	Пропозиції відсутні	
цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі ;	результатів публічних закупівель , цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з вказанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;	цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі ;	Пропонуємо залишити попередню редакцію так як можуть бути складнощі із зазначенням каталожних номерів ПВР
Абзац відсутній	2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним	Пропозиції відсутні	

Діюча редакція ПРРЕЕ (у редакції постанови №990 від 23.08.2022)	Проект змін	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	забезпеченням можуть бути включені до ІІ за умови, якщо:		
	платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (її строк використання перевищує один рік);	Пропонується уточнення: платіж за використання ПЗ (правом користування ним), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням передбачається відповідно до умов договору або характеристик відповідних ліцензій	Наразі всі основні виробники ПЗ (Microsoft, Cisco, vmware та інші) вже відійшли від постійних ліцензій і всі сучасні версії ПЗ продаються лише за моделлю підписних ліцензій.
	на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 5 років) оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація);	Пропонується уточнення: на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація);	Внаслідок оновлення ПЗ може буде досягнуте суттєве поліпшення виробничого процесу, клієнтського сервісу тощо. Пропонуємо не передбачати таке обмеження
	закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання;	Пропонується уточнення: закупівля ПЗ здійснюється окремо, як окремий захід виконання ІІ;	Комплексна закупівля software та hardware призведуть до здороження вартості. Така закупівля не завжди доцільна та виправдана.
	строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить більше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки);	Пропонується вилучити	Наразі всі основні виробники ПЗ (Microsoft, Cisco, vmware та інші) вже відійшли від постійних ліцензій і всі сучасні версії ПЗ продаються лише за моделлю підписних ліцензій.
	нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 10 років.	Пропонується вилучити	Враховуючи швидкість розвитку обчислювальних потужностей, це положення призведе до того, що ОСР не зможуть впроваджувати сучасні рішення. Однією з основних цілей діяльності ОСР є забезпечення клієнтського сервісу та поліпшення організаційно-технологічних процесів. У разі запровадження запропонованої зміни це може стати суттєвою перепорою для досягнення певних цілей та поліпшень
	До ІІ оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (послуги), консалтингові послуги, технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв’язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки) тощо.	До ІІ оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв’язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки тощо.	З урахуванням сучасних тенденцій розвитку хмарних рішень та хмарних обчислювальних потужностей, що є більш надійними, продуктивними та безпечними, вважаємо недоцільним їх обмеження (Microsoft, amazon та інші)

Діюча редакція ПРРЕЕ (у редакції постанови №990 від 23.08.2022)	Проект змін	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП	3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП		
3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, подаються для опрацювання до апарату НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики , в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	Пропозиції відсутні	
Абзац відсутній	Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП.	Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновку та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП.	Порядком про Міненерго не передбачено погодження ІП.
У разі наявності зауважень та пропозицій до ПРСР/ІП НКРЕКП письмово інформує ліцензіата .	У разі наявності зауважень та пропозицій до поданих ПРСР/ІП Регулятор інформує про це оператора системи розподілу.	У разі наявності зауважень та пропозицій до ПРСР/ІП НКРЕКП письмово інформує ліцензіата .	Пропонуємо залишити попередню редакцію для формалізації виконання вимог законодавства
3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП ІП виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІП призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом 5 днів з дня прийняття рішення НКРЕКП щодо проведення такої експертизи.	3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ІП виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІП призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	Пропозиції відсутні	
У разі визнання НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих розділів/заходів ПРСР/ІП НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/ІП, окремих заходів.	У разі визнання Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих розділів/заходів ПРСР/ІП Регулятор або оператор системи розподілу може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/ІП, окремих заходів.	Пропонується вилучити	Аналітична підтримка, експертні оцінки забезпечуються Апаратом НКРЕКП, що виконується до винесення питання на засідання НКРЕКП.

Діюча редакція ПРРЕЕ (у редакції постанови №990 від 23.08.2022)	Проект змін	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
За результатами експертизи спірні питання розглядаються на засіданні НКРЕКП.	За результатами експертизи спірні питання розглядаються на засіданні Регулятора.	Пропозиції відсутні	
3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів ПРСР/ІП або їх складових ці розділи чи їх складові ліцензіату пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути вилучені зі структури тарифу або перерозподілені ліцензіатом між іншими розділами ПРСР/ІП за пропозицією НКРЕКП.	3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ПРСР/ІП необґрунтованими ці заходи оператору системи розподілу пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією Регулятора виключені зі структури тарифу або перерозподілені оператором системи розподілу між іншими розділами ПРСР/ІП.	3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ПРСР/ІП необґрунтованими ці заходи оператору системи розподілу пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією ОСР перерозподілені або виключені зі структури тарифу між іншими розділами ПРСР/ІП.	Пропонується уточнення
4. Виконання ІП	4. Виконання ІП		
4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	4.1. Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	4.1. Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі (за умови отримання передбачених джерел фінансування ІП у повному обсязі, що визначені постановою НКРЕКП про затвердження ІП), відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	Пропонується уточнення з урахуванням неможливості фінансування ІП в повному обсязі через зовнішні чинники, зокрема дефіцит коштів через зниження обсягів розподілу.
5. Порядок надання звітів щодо виконання ПРСР та ІП	5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІП		
5.2. Звіт щодо виконання ІП, оформлений згідно з додатком 4 до цього Порядку, в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) надається ліцензіатом на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях або на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	

« 09 » 02 2023 р.
05-46/ 4392

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

вул. Сім'ї Бродських, 19
03057, м. Київ

*Щодо надання пропозицій до
проекту Постанови НКРЕКП*

31.01.2023 року на офіційному сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

Враховуючи вищезазначене, надаємо свої зауваження та пропозиції до оприлюднених документів.

Додаток:

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» на 3 арк.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Наталя ДУБІНІНА

00060575

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>...</p> <p>9) обґрунтування пріоритетзації заходів для включення до ІП та їх відповідність програмам/концепціям розвитку оператора системи розподілу;</p> <p>10) обґрунтування заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p>	<p align="center">Видалити.</p>	<p>У відповідності до підпункту 3 п. 2.8 Порядку передбачено, що при визначенні пріоритетзації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії...</p> <p>У графі 16 табл. 6 додатку 2 до Порядку передбачено зазначення найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР по кожному заходу інвестиційної програми.</p> <p>Згідно з п. 2.9 Порядку, пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП, п. 2.9.2 - детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку... Тобто, вступ до пояснювальної записки повинен описувати узагальнену інформацію, а деталізація по кожному заходу програми необхідно зазначати у таблиці 7 додатку 2 до Порядку. Враховуючи вищезазначене та з метою недопущення дублювання значного обсягу інформації у пояснювальній записці до інвестиційної програми, пропонуємо видалити дані підпункти п. 2.9.1.</p>
<p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>...</p> <p>11) інформацію щодо проектно-кошторисної документації, розробленої та нереалізованої у попередні періоди, та пропозиції щодо подальшої її реалізації.</p>	<p align="center">Видалити.</p>	<p>Табл. 1 додатку 2 до Порядку передбачено надання інформації про об'єкти незавершеного будівництва, технічного переоснащення та реконструкції, та пропозиції щодо подальшого використання.</p> <p>Розроблена та нереалізована проектно-кошторисна документація відноситься до об'єктів незавершеного будівництва та вноситься до зазначеної таблиці.</p> <p>Враховуючи вищезазначене та з метою недопущення дублювання значного обсягу інформації у пояснювальній</p>

<p>2.15. Заходи з проектування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,38 – 20 кВ мають бути включені до складу заходів ІІІ зі строком виконання І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.</p>	<p>Видалити.</p>	<p>записці до інвестиційної програми, пропонуємо видалити даний підпункт п. 2.9.1.</p> <p>Підпунктом 2 п. 4.2 Порядку передбачено, що заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>З метою недопущення двоякого трактування терміну виконання робіт з проектування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,38 – 20 кВ, пропонуємо видалити п. 2.15.</p>
<p>4.3. При неповному виконанні ІІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з урахуванням пріоритетності заходів.</p>	<p>Викласти в редакції: «При неповному виконанні ІІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з урахуванням пріоритетності заходів.»</p>	<p>З метою безумовного та вчасного виконання усіх заходів, що заплановані інвестиційною програмою, ряд організаційних процедур виконується одночасно по усім пунктам програми. У ході виконання програми можливі випадки різної тривалості тендерних процедур, невиконання контрагентами своїх договірних зобов'язань в строк та т.і., що в свою чергу впливає на зміну термінів впровадження заходів програми.</p> <p>У зв'язку з цим та з метою не допущення невиконання інвестиційної програми в цілому, пропонуємо видалити «жорстке» зобов'язання витримувати пріоритетизацію виконання заходів програми протягом прогнозного періоду.</p>
<p>4.8. Об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж внесеним змін до проектно-кошторисної документації.</p>	<p>Викласти в редакції: «Об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.»</p>	<p>Пропонується дозволити відхилення фізичних обсягів для усіх лінійних об'єктів, оскільки об'єктивне відхилення можливе також і на об'єктах 35-110 (150) кВ.</p>

змін до проектно-кошторисної документації. Табл. 5.2 «Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії»	Табл. 5.2 «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії»	У табл. 5.2 додатку 2 до Порядку назва розділу 2 не відповідає назві розділу у таблиці 5. Пропонується привести назву розділу до одного значення.
Графа 18 табл. 6 додатку 2 «Опис робіт, запланованих на прогностичний період»	Видалити.	п. 2.9.2 Порядку передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку. З метою оптимізації таблиці 6 додатку 2 до Порядку та недопущення дублювання значного обсягу інформації, пропонуємо видалити зазначену графу.
Графа 23 табл. 2 додатку 4 «Причини невиконання плану»	Видалити.	п. 5.3 Порядку передбачено, що у разі неповного виконання ІП оператор системи розподілу додає до звіту пояснювальну записку щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу. З метою оптимізації таблиці 2 додатку 4 до Порядку та недопущення дублювання значного обсягу інформації, пропонуємо видалити зазначену графу.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Наталя ДУБІНІНА



Зауваження та пропозиції АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта про зміни до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм ОСР

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>п.4.2 Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів): акт введення в експлуатацію основних засобів; акт приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p>	<p>п.4.2 Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів): акт введення в експлуатацію основних засобів; акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінені складових частин об'єкта електроенергетики;</p> <p>2) для нематеріальних: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p>	<p>У зв'язку з втратою чинності наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 08 листопада 2011 року № 691 "Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів діючих електричних мереж напругою від 0,38 кВ до 110(150) кВ", і введенням в дію наказу Міністерства енергетики України від 09 листопада 2022 року № 377 "Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або замінені складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ".</p>

«01» 02 2023 року

Директор з капітального будівництва та інвестицій АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"

Ігор ПАНЧЕНКО



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»
ДЕПАРТАМЕНТ ЕЛЕКТРИФІКАЦІЇ ТА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ

uz.gov.ua

вул. Єжи Ґедройця, 5, м. Київ, 03150, тел.: (+380 44) 465 05 25, 465 05 40,
факс (+380 44) 465 05 23

13.02.2023

№ ЦЕ - 7/469

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

АТ «Укрзалізниця», ознайомившись з проектом постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», який схвалений на відкритому засіданні НКРЕКП 31.01.2023 та розміщений на сайті НКРЕКП з метою проведення його відкритих обговорень, надає свої пропозиції до його редакції.

Додаток: таблиця змін – на 10 арк. в 1 прим.

Директор департаменту

Вадим ДАНИЛЬЧЕНКО

Заступниця директора департаменту

Марина ВОРЧАК

Кобилецька Світлана 465 05 32

000611

Зауваження та пропозиції АТ «Укрзалізниця» до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (далі – проект Порядку), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності» (далі – Закон 3038-VI) статтею 1 «Визначення термінів» не передбачено технічного переоснащення. Зокрема, визначення терміну будівництво - нове будівництво, реконструкція, реставрація, капітальний ремонт об'єкта будівництва. Пунктом 12 Закону 3038-VI доручено Кабінету Міністрів України у тримісячний строк з дня опублікування цього Закону привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом та забезпечити перегляд і скасування міністерствами та іншими центральними і місцевими органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів, що суперечать цьому Закону. Тому, потрібно виключити словосполучення «технічне переоснащення» з проекту Порядку.</p>	<p>перехідний захід ІІ – запланований до виконання захід ІІ, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою оператором системи розподілу необхідністю виконання заходу ІІ етапами. Заходи Інвестиційної програми, по яких в проєктно-кошторисній документації виконання робіт передбачено відповідно до пускових комплексів або черг, та до складу Інвестиційної програми включено виконання всього певного пускового комплексу (комплексів) або певної черги (черг), а не їх частини, не вважаються перехідними.</p>	<p>Для можливості часткового введення в експлуатацію об'єкта після виконання робіт та зменшення вартості незавершеного будівництва законодавством передбачена можливість розробки проєктно-кошторисної документації, що передбачає виконання робіт по пусковим комплексам або по чергам. Товариство останнім часом використовує таку практику. Так, як в пункті 2.11 проєкту Порядку зазначено, що у складі Інвестиційної програми може бути, як правило, не більше трьох перехідних заходів, пропонується уточнити, що до перехідних заходів не відносяться захід, ПКД якого розбита на пускові комплекси або черги, та Інвестиційною програмою передбачено виконання всього певного пускового комплексу або черги, а не їх частини.</p>
<p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на об'єктах енергетики оператора</p>	<p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх 3-х років на об'єктах енергетики оператора</p>	<p>Потрібно уточнити формулювання «попередні періоди», тому що незрозуміло за який період</p>

системи розподілу та не усунуті станом на момент подання ІП на прогнознний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнознний період;	системи розподілу та не усунуті станом на момент подання ІП на прогнознний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнознний період;	потрібно вказувати інформацію. Пропонується період за 3 останні роки.
11) інформацію щодо проєктно-кошторисної документації, розробленої та нерéalізованої та нерéalізованої у попередні періоди, та пропозиції щодо подальшої її реалізації.		Інформація щодо проєктно-кошторисної документації, розробленої та нерéalізованої у попередні періоди з пропозиціями щодо подальшої реалізації передбачена таблицею 1 Додатка 2 до проєкту Порядку. Це дублювання інформації. Тому пропонується виключити цей підпункт.
2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	Пропонується змінити форму таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку. Пояснення наступне: враховуючи досвід попередніх періодів, пояснення, які зазначаються як обґрунтування виконання робіт, об'ємні. Відповідно до запропонованої форми в проєкті Порядку, частина аркушу, де зазначається найменування інформації, яка повинна бути саме в цій графі, буде не заповнена. Це ще збільшить кількість аркушів пояснювальної записки.
	<p>Або (в разі відходження від табличної форми)</p> <p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений із обов'язковим зазначенням наступних підпунктів:</p> <p>1. Номер та назва заходу</p> <p>.....інформація.....</p> <p>2. Характер робіт та термін виконання заходу</p> <p>.....</p>	Пропонується наступний зразок таблиці 7 додатка 2 до проєкту Порядку
		1. Номер та назва заходу
	інформація.....
		2. Характер робіт та термін виконання заходу
	інформація.....
		3. Пріоритетність заходу

	<p>3. Пріоритетність заходу</p> <p>4.</p> <p>Інформація, яку повинен містити кожен підпункт:</p>	<p>.....інформація.....</p> <p>4.</p> <p>Або інший варіант У зв'язку з тим, що часто до пояснень додаються схеми та таблиці, а тому незручно у вже табличну форму вставляти ще одну табличку або схему, пропонується відійти від табличної форми, але обов'язково зазначати підпункт та назву інформації, яка повинна міститись саме в цьому підпункті. Зразок</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Номер та назва заходувідповідна інформація..... 2. Характер робіт та термін виконання заходувідповідна інформація..... 3. Пріоритетність заходувідповідна інформація..... 4. І т.д.
<p>2.11. При формуванні ІП на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p> <p>Кількість перехідних заходів у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, що</p>	<p>2.11. При формуванні ІП на прогнозний період оператор системи розподілу може передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p> <p>Кількість перехідних заходів у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, що</p>	<p>При невиконанні заходу базового періоду його неможливо передбачити в Інвестиційній програмі прогнозного періоду до проведення перевірки НКРЕКП. Інвестиційна програма на прогнозний період подається до кінця базового періоду. Тому потрібно слово «повинен» замінити на «може».</p> <p>Щодо другого абзацу пункту 2.11 по кількості перехідних заходів.</p> <p>Товариством подано пропозиції (дивитись вище) щодо формулювання терміну «перехідний</p>

<p>підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p>	<p>підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p> <p>Або (якщо визначення терміну «перехідний захід» не зміниться)</p> <p>2.11. При формуванні ІП на прогностичний період оператор системи розподілу може передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p> <p>Кількість перехідних заходів у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогностичного періоду неможливо через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків. Ця вимога не стосується заходів, по яких в проєктно-кошторисній документації виконання робіт передбачено відповідно до пускових комплексів або черг, та до складу Інвестиційної програми включено виконання всього певного пускового комплексу (комплексів) або певної черги (черг), а не їх частини».</p>	<p>захід». Якщо ця пропозиція буде врахована, та буде змінено формулювання терміну «перехідний захід», то зауважень до другого абзацу пункту 2.11 немає.</p> <p>Якщо пропозиція Товариства не буде врахована, то, враховуючи обґрунтування, яке товариство надало до терміну «перехідний захід», потрібно зазначити, що вимога про кількість перехідних заходів у Інвестиційній програмі не стосується заходів, по яких ПКД розроблена по пускових комплексах або чергах, та до складу Інвестиційної програми включено виконання всього певного пускового комплексу (комплексів) або певної черги (черг), а не їх частини.</p>
<p>2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-</p>	<p>2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації, як правило, в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів</p>	<p>Так як в підпункті 3 пункту 2.2 проєкту Порядку передбачено, що будівельно-монтажні роботи, як правило, виконуються в наступному наступному році після проєктно-вишукувальних робіт, то потрібно цю вимогу прописати і в цьому пункті.</p>

правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.	на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.	Не завжди можливо до моменту схвалення НКРЕКП подати документи про затвердження ПКД, особливо, якщо ця ПКД розробляється по заходам попереднього (базового) періоду Інвестиційної програми. Тому, пропонується передбачити можливість подання зобов'язання (гарантійного листа) оператора системи розподілу із зазначенням дати надання матеріалів про затвердження ПКД в установленому порядку.
2.17. Заходи з будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення) об'єктів оператора системи розподілу можуть бути включені до ІІІ за наявності необхідних обґрунтованих матеріалів відповідно до пункту 2.10 цієї глави, зокрема проєктно-кошторисної документації, розробленої відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів і затвердженої в установленому порядку.	2.17. Заходи з будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення) об'єктів оператора системи розподілу можуть бути включені до ІІІ за наявності необхідних обґрунтованих матеріалів відповідно до пункту 2.10 цієї глави, зокрема проєктно-кошторисної документації, розробленої відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів і затвердженої в установленому порядку. В разі надання оператором системи розподілу вичерпних обґрунтувань щодо неможливості затвердження в установленому порядку проєктно-кошторисної документації до моменту схвалення НКРЕКП Інвестиційної програми, оператор системи розподілу надає зобов'язання (гарантійний лист) із зазначенням термінів матеріалів, які підтверджують затвердження проєктно-кошторисної документації в установленому порядку.	
2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІІІ за умови, якщо:	2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІІІ за умови, якщо:	

закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;	закупівля ПЗ (..... конкретизувати яке саме.....) здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання; <i>або</i> (включити абзац)	Необхідність закупівлі програмного забезпечення (такого як текстові редактори, електронні таблиці, графічні пакети, навчаючі програми і т.інше) виникає не завжди, а лише при виникненні необхідності для виконання певних виробничих обов'язків. Для цього не обов'язково закуповувати обладнання, так як програмне забезпечення можна встановлювати на наявне, якщо наявне обладнання відповідає вимогами програмного забезпечення. Тому потрібно або в абзаці 3 пункту 2.20 конкретизувати та зазначити яке саме програмне забезпечення (наприклад операційні системи, тощо) закуповуються як невід'ємна частина обладнання, або взагалі виключити цей абзац.
нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 10 років.	нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється після припинення підтримки (оновлення) попередніх версій.	Враховуючи стрімкий розвиток інформаційних технологій, вихід нових оновлень та версій програмного забезпечення, припинення підтримки попередньої версії може наступити раніше, ніж пропонується в цьому абзаці. Тому, пропонується вказати не термін «1 раз на 10 років», а замінити на «після припинення підтримки (оновлення) попередніх версій».
2.21. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІП оператор системи розподілу зазначає реквізити: Сторінки ІП повинні бути прошиті, прошнуровані, пронумеровані та скріплені підписом керівника оператора системи розподілу або уповноваженої ним особи та відповідною печаткою (за наявності).	2.21. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІП оператор системи розподілу зазначає реквізити: Перенести в пункт 3.2.	Так як цей пункт стосується надання паперового примірника Інвестиційної програми, то цей абзац потрібно перенести в пункт 3.2 (дивитись нижче).
3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі	Так як в цьому пункті зазначається порядок надання Інвестиційної програми до НКРЕКП,

матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях. Сторінки ІІ повинні бути прошиті, пронумеровані, пронумеровані та скріплені підписом керівника оператора системи розподілу або уповноваженої ним особи та відповідною печаткою (за наявності).	вважаємо, що вимоги до оформлення з пункту 2.21 доцільніше зазначити тут.
Відповідні висновки оператор системи розподілу подає для опрацювання Регулятору.	Відповідні схвальні висновки оператор системи розподілу подає для опрацювання Регулятору. Або Відповідні висновки оператор системи розподілу подає для опрацювання Регулятору.	Так як висновки від Міненерго та від Держенергонагляду щодо технічних напрямків і рішень, передбачених Інвестиційною програмою, можуть бути із зауваженнями, потрібно уточнити, які висновки подаються регулятору: всі чи вже схвальні. Якщо всі висновки – абзац без зауважень, якщо тільки схвальні – потрібно прописати «схвальні».
3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ІІІ виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІІІ призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ПРСР/ІІІ виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІІІ призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	Так як в другій частині пункту зазначено ПРСР/ІІІ, то і на початку пункту потрібно зазначити ПРСР/ІІІ. Потребує також уточнення, що за експертиза та ким вона проводиться. Якщо вона потребує коштів, то за чий рахунок.
3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про	3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про	

схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР у електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energ03@necg.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, та оператора системи передачі.	схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР у електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energ03@necg.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, та оператора системи передачі.	Потрібно конкретизувати в яких форматах в електронній формі потрібно надавати схвалену Інвестиційну програму. Якщо це формати такі ж, як і при наданні ПРСР (пункт 3.10 проекту Порядку), то зробити посилання на цей пункт.
Схвалену Регулятором ІП оператор системи розподілу оформлює у трьох примірниках і протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП подає один примірник та його копію в електронній формі до центрального апарату Регулятора, другий примірник та його копію в електронній формі – до територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, третій примірник залишається в оператора системи розподілу.	Схвалену Регулятором ІП оператор системи розподілу оформлює у трьох примірниках і протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП подає один примірник та його копію в електронній формі (формати Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) до центрального апарату Регулятора, другий примірник та його копію в електронній формі – до територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, третій примірник залишається в оператора системи розподілу.	Пропонуємо таблиці, в яких зазначено загальний технічний стан оператора системи розподілу та
Електронну форму схваленної Регулятором ІП оператор системи розподілу	Електронну форму схваленної Регулятором ІП (таблиці 2, 3, 5-6) оператор системи	

оприлюднює шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет протягом 5 робочих днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП та зберігає на ньому протягом строку дії ІП та не менше 3 років після його закінчення.	розподілу оприлюднює шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет протягом 5 робочих днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП та зберігає на ньому протягом строку дії ІП та не менше 3 років після його закінчення.	пояснювальної записки (таблиці 1, 4-4.8, 7 додатка 2 до проекту Порядку) не публікувати на сайті. Це затрудняє користувачам пошук інформації щодо заходів, які планується виконувати в складі Інвестиційної програми прогнозного періоду.
4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:	4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:	
Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.	Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.	Виправити «прогнозованого періоду» на «прогнозного періоду», так як в пункті 1.2 дано визначення саме такого терміну
Перехідні заходи ІП вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІП.	Перехідні заходи ІП вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІП.	Виправити «прогнозованого періоду» на «прогнозного періоду», так як в пункті 1.2 дано визначення саме такого терміну
4.5. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІП або наявності інших додаткових джерел оператор системи розподілу має ініціювати	4.5. У випадку фактичного збільшення або недоотримання надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІП або наявності інших додаткових джерел оператор системи розподілу має ініціювати	Поряд зі збільшенням надходжень коштів, можливо і їх недоотримання. Тому потрібно прописати обидва варіанти. При зменшенні джерел певні заходи можна виключити з прогнозного періоду інвестиційної

процедуру внесення відповідних змін до ІП згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.	розподілу має ініціювати процедуру внесення відповідних змін до ІП згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.	програми та включити в наступний період Інвестиційної програми (при поданні на наступний період) не чекаючи перевірки НКРЕКП.
5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@necg.gov.ua та на паперових носіях до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel, Word та скан-копія у форматі pdf) на офіційні електронні адреси центрального апарату регулятора <u>box@necg.gov.ua</u>, територіального органу Регулятора у відповідному регіоні і на електронну адресу energo1@necg.gov.ua та на паперових носіях до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	Пояснювальна записка по невиконаним заходам формується в програмі Word. Тому потрібно зазначити ще цей формат. Не зрозуміло чи потрібно звіт в електронній формі надавати на офіційні електронні адреси НКРЕКП та територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні. Вважаємо, що потрібно прописати це в пункті.

Директор Департаменту електрифікації та електропостачання АТ «Укрзалізниця»

Вадим ДАНИЛЬЧЕНКО

Заступниця директора Департаменту електрифікації та електропостачання АТ «Укрзалізниця»

Марина ВОРЧАК

« 13 » 02 2023 рік



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокосянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна
+38 044 207 64 59

13.02.2023 № 1/06/4351
На № від

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

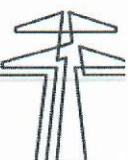
буд. 19, вул. Сім'ї Бродських, м. Київ, 03057

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надають пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Додаток: пропозиції ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 8 аркушах в 1 прим.

Керівник департаменту
з регуляторних питань

Михайло СТАРОДУБ



Пропозиції до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акту, – зміни до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм ОСР

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
перехідний захід ІП - запланована до виконання закупівлі товарів, робіт або послуг протягом двох або більше років, що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської діяльності з розподілу електричної енергії ;	перехідний захід ІП – запланований до виконання захід ІП, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою оператором системи розподілу необхідністю виконання заходу ІП етапами/чергами ;	Пропозиція залишити в існуючій редакції	Більшість проєктів не має розбивки на етапи/черги в проєктній документації, але виробнича необхідність передбачає необхідність виконувати певні заходи протягом 2 або більше років
1.3. Ліцензіат зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІП, виключно на її виконання відповідно до графіка, визначеного ІП.	1.3. Оператор системи розподілу зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІП, виключно на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах , визначеного ІП.	1.3. Оператор системи розподілу зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІП, на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах, визначеного ІП. У разі необхідності, на час дії постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386, ОСР може фінансувати роботи з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм.	Пропонується внести виключення на час дії військового стану з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386.
2. Вимоги до ПРСР та ІП	2. Вимоги до ПРСР та ІП		
2.8. ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає :	2.8. Оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІП має містити :	Пропозиції відсутні	
3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетності заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетності	3) детальний перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетності заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При	3) детальний перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетності заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи	

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p>визначенні пріоритетзації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p>(квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів, а також перелік заходів зі створення трансформаторної потужності (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів рівня напруги 10(6)/0,4кВ), які можуть включатися до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (по типових проектах, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних):</p> <ul style="list-style-type: none"> • для приведення якості напруги до вимог ДСТУ EN 50160:2014; • для реалізації стандартних приєднань. <p>При визначенні пріоритетзації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p><i>У разі виникнення скарги на якість напруги, та при умові перевищення найвіддаленішої точки фідера більше 400 метрів, а також відсутності можливості перепідключення ділянки лінії, що перевищує нормативну протяжність до іншої трансформаторної підстанції (при цьому умова збереження нормативної довжини фідера повинна зберігатися), необхідно терміново встановити розвантажувальний трансформаторний пункт. Згідно діючого законодавства термін усунення скарги, що потребує реконструкції мережі - має не перебільшувати 180 днів, після спливу цього терміну ОСР сплачує штрафні санкції за неякісну послугу.</i></p> <p><i>Для можливості усунення скарги у встановлені діючим законодавством терміни у поточному році, КТП необхідно включати до ІІІ без прив'язки до конкретного диспетчерського найменування. Аналогічна ситуація по улаштуванню розвантажувальних трансформаторних пунктів для приєднання замовників ТУ. Зокрема, в «Методиці (порядку) формування плати за приєднання до системи</i></p>

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
			<p>передачі та системи розподілу», затвердженій Постановою № 1965 від 18.12.2018, зазначено:</p> <p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання</p>
Абзац відсутній	2.9. Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП.	Пропозиції відсутні	
... вступ, у якому зазначається:	2.9.1. Вступ повинен містити:		
Абзац відсутній	3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на обладнанні оператора системи розподілу та не усунуті станом на момент подання ІП на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогностичний період;	3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІП на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогностичний період;	Опис всіх дрібних технологічних порушень в мережах може обтяжити обсяг ІПЗ. Пропонуємо описувати порушення в мережах 35кВ та вище
Абзац відсутній	2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	Пропонуємо вилучити	Опис заходів знаходиться у пояснювальній записці, а також в табл. 6. У випадку необхідності підготовки

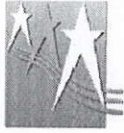
Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
			пояснювальної записки, це призводить до дублювання інформації. Пропонується не заповнювати табл. 7 або виключити необхідність підготовки ПЗ.
2.11. Ліцензіат може передбачити в ІП кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році.	2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проектно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проектно-вишукувальних робіт.	2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проектів на виконання робіт, передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю , що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проектно-вишукувальних робіт, передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проектно-вишукувальних робіт.	ОСР несе постійні витрати на виготовлення передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю. Наразі відсутнє джерело для покриття цих витрат для нових заходів ІП, що заплановані для реалізації в майбутніх періодах.
2.18. Розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії ; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:	2.19. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії ; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій ; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:	Пропозиції відсутні	
цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі ;	результатів публічних закупівель , цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з вказанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;	цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі ;	Пропонуємо залишити попередню редакцію так як можуть бути складнощі із зазначенням каталожних номерів ПВР
Абзац відсутній	2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІП за умови, якщо: платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, а ліцензія є	Пропозиції відсутні	
	платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, а ліцензія є	Пропонується уточнення:	Наразі всі основні виробники ПЗ (Microsoft, Cisco, vmware та

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	безстроковою або довгостроковою (її строк використання перевищує один рік);	платіж за використання ПЗ (правом користування ним), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням передбачається відповідно до умов договору або характеристик відповідних ліцензій	інші) вже відійшли від постійних ліцензій і всі сучасні версії ПЗ продаються лише за моделлю підписних ліцензій.
	на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 5 років) оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація);	Пропонується уточнення: на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація);	Внаслідок оновлення ПЗ може буде досягнуте суттєве поліпшення виробничого процесу, клієнтського сервісу тощо. Пропонуємо не передбачати таке обмеження
	закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання;	Пропонується уточнення: закупівля ПЗ здійснюється окремо, як окремий захід виконання ІП;	Комплексна закупівля software та hardware призведуть до здороження вартості. Така закупівля не завжди доцільна та виправдана.
	строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить більше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки);	Пропонується вилучити	Наразі всі основні виробники ПЗ (Microsoft, Cisco, vmware та інші) вже відійшли від постійних ліцензій і всі сучасні версії ПЗ продаються лише за моделлю підписних ліцензій.
	нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 10 років.	Пропонується вилучити	Враховуючи швидкість розвитку обчислювальних потужностей, це положення призведе до того, що ОСР не зможуть впроваджувати сучасні рішення. Однією з основних цілей діяльності ОСР є забезпечення клієнтського сервісу та поліпшення організаційно-технологічних процесів. У разі запровадження запропонованої зміни це може стати суттєвою перепорою для досягнення певних цілей та поліпшень
	До ІІ оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (ноєслуги), консалтингові ноєслуги, технічна	До ІІ оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: технічна	З урахуванням сучасних тенденцій розвитку хмарних рішень та хмарних

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки) тощо.	підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки тощо.	обчислювальних потужностей, що є більш надійними, продуктивними та безпечними, вважаємо недоцільним їх обмеження (Microsoft, amazon та інші)
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП	3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП		
3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, подаються для опрацювання до апарату НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	Пропозиції відсутні	
Абзац відсутній	Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП.	Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновку та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП.	Порядком про Міненерго не передбачено погодження ІП.
У разі наявності зауважень та пропозицій до ПРСР/ІП НКРЕКП письмово інформує ліцензіата .	У разі наявності зауважень та пропозицій до поданих ПРСР/ІП Регулятор інформує про це оператора системи розподілу.	У разі наявності зауважень та пропозицій до ПРСР/ІП НКРЕКП письмово інформує ліцензіата .	Пропонуємо залишити попередню редакцію для формалізації виконання вимог законодавства
3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП ІП виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІП призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом 5 днів з дня прийняття рішення НКРЕКП щодо проведення такої експертизи.	3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ІП виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІП призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	Пропозиції відсутні	
У разі визнання НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих	У разі визнання Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих	Пропонується вилучити	Аналітична підтримка, експертні оцінки забезпечуються Апаратом

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
розділів/заходів ПРСР/ІП НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/ІП, окремих заходів.	розділів/заходів ПРСР/ІП Регулятор або оператор системи розподілу може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/ІП, окремих заходів.		НКРЕКП, що виконується до винесення питання на засідання НКРЕКП.
За результатами експертизи спірні питання розглядаються на засіданні НКРЕКП .	За результатами експертизи спірні питання розглядаються на засіданні Регулятора .	Пропозиції відсутні	
3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів ПРСР/ІП або їх складових ці розділи чи їх складові ліцензіату пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути вилучені зі структури тарифу або перерозподілені ліцензіатом між іншими розділами ПРСР/ІП за пропозицією НКРЕКП .	3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ПРСР/ІП необґрунтованими ці заходи оператору системи розподілу пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією Регулятора виключені зі структури тарифу або перерозподілені оператором системи розподілу між іншими розділами ПРСР/ІП.	3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ПРСР/ІП необґрунтованими ці заходи оператору системи розподілу пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією ОСР перерозподілені або виключені зі структури тарифу між іншими розділами ПРСР/ІП.	Пропонується уточнення
4. Виконання ІП	4. Виконання ІП		
4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	4.1. Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	4.1. Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі (за умови отримання передбачених джерел фінансування ІП у повному обсязі, що визначені постановою НКРЕКП про затвердження ІП), відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	Пропонується уточнення з урахуванням неможливості фінансування ІП в повному обсязі через зовнішні чинники, зокрема дефіцит коштів через зниження обсягів розподілу.
5. Порядок надання звітів щодо виконання ПРСР та ІП	5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІП		
5.2. Звіт щодо виконання ІП, оформлений згідно з додатком 4 до цього Порядку, в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) надається ліцензіатом на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях або на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного	

Діюча редакція (№990 23.08.2022)	Проект	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		підпису до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 685/05/09 від 13.01.2023

Національна комісія,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

За результатами опрацювання проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП “Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу”, оприлюдненого 31.01.2023р. на офіційному вебсайті НКРЕКП, ПрАТ “Кіровоградобленерго” надає свої пропозиції та зауваження в електронному вигляді (у форматі Word) за формою згідно з додатком №1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (затвердженого постановою НКРЕКП №866 від 30.06.2017р.), на електронну адресу kharchenkom@nerc.gov.ua.

Додаток:

1. Таблиця “Зауваження та пропозиції до проєкту змін (опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП 31.01.2023р.) до постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018р. “Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу” (14 арк.).

Директор технічний

Валерій ЗАПОРОЖЕЦЬ

Начальник ВП

Ігор ШАЯН
" " " 2023 р.

Зауваження та пропозиції до проєкту змін (опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП 31.01.2023р.) до постанови НКРЕКП № 955 від 04.09.2018 р. “Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу” (далі – Порядок)

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
1. Загальні положення		
1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях: ...		
інвестиційна програма (ІП) – оформлені з урахуванням вимог цього Порядку зобов'язання оператора системи розподілу щодо виконання у визначені терміни та за рахунок відповідних джерел фінансування комплексу заходів ІП, спрямованих, зокрема, на підвищення рівня надійності, безпеки, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів оператора системи розподілу; розвиток системи розподілу; поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії; зниження технологічних витрат електричної енергії;	інвестиційна програма (ІП) – оформлені програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених відповідно до [з урахуванням] вимог цього Порядку, що містить зобов'язання оператора системи розподілу щодо виконання у визначені терміни та за рахунок відповідних джерел фінансування комплексу заходів ІП, спрямованих, зокрема, на підвищення рівня надійності, безпеки, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів оператора системи розподілу; розвиток системи розподілу; поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії; зниження технологічних витрат електричної енергії;	Пропонується привести у відповідність до визначення вказаного у постанові НКРЕКП №1175 від 05.10.2018р.
прогнозний період інвестиційної програми (далі – прогнозний період) – період, протягом якого оператор системи розподілу зобов'язаний виконати заходи ІП (як правило, перший календарний рік прогнозного періоду ПРСР).	прогнозний період інвестиційної програми ІП (далі – прогнозний період) – період, протягом якого оператор системи розподілу зобов'язаний виконати заходи ІП (як правило, перший календарний рік прогнозного періоду ПРСР).	Пропонується привести у відповідність до скорочення прийнятого у даному Порядку (у визначенні інвестиційної програми).
1.3. Оператор системи розподілу зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело	1.3. Оператор системи розподілу зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело	В особливих умовах військового стану, враховуючи суттєве зменшення обсягів

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
фінансування ІІ, виключно на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах, визначеного ІІ.	фінансування ІІ, виключно на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах, визначеного ІІ. За виключенням (окрім) років, в яких діяв правовий режим воєнного стану.	розподілу електричної енергії, значне падінням платоспроможності споживачів за надані послуги з розподілу електроенергії, брак обігових коштів, кількість аварійно-відновлювальних робіт електромереж, які були пошкоджені та зруйновані внаслідок бойових дій, фінансово-економічне становище, в якому опинилися ОСР, компанії вимушені направляти кошти (фінансові потоки) за найбільш пріоритетними напрямками для забезпечення і підтримки надійного і стабільного електропостачання споживачам.
2. Вимоги до ПРСР та ІІ		
2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІІ з таких статей: ...		
Додатковими джерелами фінансування ІІ можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.		
<i>Визначення відсутнє</i>	Джерела фінансування розраховуються відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженої НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року №1175, з урахуванням вимог постанови НКРЕП "Про	Пропонується визначити не тільки складові джерел фінансування ІІ, а і визначити чіткий механізм розрахунку даних джерел.

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії", затвердженої від 26.07.2013 № 1029 та затверджуються структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на прогнозний період.	
2.9. Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ.		
2.9.1. Вступ повинен містити:		
11) інформацію щодо проєктно-кошторисної документації, розробленої та нереалізованої у попередні періоди, та пропозиції щодо подальшої її реалізації.	11) інформацію щодо проєктно-кошторисної документації, розробленої та нереалізованої у попередні періоди, та пропозиції щодо подальшої її реалізації.	Пропонується виключити, оскільки дана інформація в таблиці 1 ІІ (незавершене будівництво). Таблиця 1 містить повну інформацію щодо нереалізованої ПКД та пропозицій щодо її подальшого використання.
2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має починатись із назви заходу та містити чітко виділені підзаголовки, які ділять пояснювальну записку по заходу на окремі смислові блоки, зокрема наступні: інформація щодо існуючого технічного стану, обґрунтування необхідності та доцільності, опис робіт, економічний ефект, висновки. бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та Детальний опис кожного заходу повинен містити, зокрема, таку інформацію:	Пропонується змінити формулювання п.2.9.2 та виключити табл.7 додатка 2. Деталізована описова частина та обґрунтування з розрахунками по кожному заходу ІІ є текстовою інформацією значного обсягу, яка містить, зокрема, власні таблиці, схеми мереж, графіки і т.ін. Представлення ж текстової інформації у табличній формі виконується з метою виділення основних даних (однотипного характеру, між якими є зв'язок) та їх структуризації по стовпчикам і рядкам для забезпечення можливості прискорення їх сприйняття, що в свою чергу, дозволяє значно скоротити час необхідний для аналізу цієї інформації. Також таблична форма дозволяє

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>уникнути повторення тексту (наприклад однотипні фрази) та, відповідно зменшити вцілому кількість сторінок документу (без видалення необхідної інформації). Проте, не будь-яку інформацію можна подати у вигляді таблиці (наприклад, опис).</p> <p>У зв'язку із зазначеним, пропонується структурувати сам текст, а не створювати нові таблиці. Структуризацію тексту доцільно виконати у вигляді підзаголовків, які відокремлюють різні по суті текстові блоки пояснювальної записки по заходу (по аналогії зі змістом), наприклад, опис технічного стану від опису запланованих робіт. Таке рішення полегшить сприйняття тексту та навігацію по ньому. Встановлювати однакову кількість підзаголовків та їх назву для всіх без виключення заходів недоцільно, оскільки їх число і назва залежить від конкретного заходу (будівельно-монтажні роботи, розробка ПКД, придбання обладнання, придбання програмного забезпечення і т.д.), наприклад, захід з придбання ліцензій на програмне забезпечення не буде містити підзаголовка “існуючий технічний стан”.</p>
<p>1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-</p>	<p>1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-</p>	<p>Пропонується виключити із текстової частини ІП (пояснювальна записка). Дана інформація не є частиною обґрунтування необхідності, доцільності заходу, технічного стану об'єкта, опису робіт/закупівлі, а лише дублює інформацію, яка міститься в табл.6 “Етапи виконання заходів інвестиційної програми” ІП. Дублювання інформації у ПЗ може спричинити</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);	кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);	появу механічних помилок у тексті. Зв'язок між пояснювальною запискою та таблицями (не лише табл.6!) реалізується за допомогою назви заходу. Порядкові номери заходів відіграють ключову роль при виконанні заходів схваленої ІП, оскільки табл.6 є основною і при проведенні тендерних закупівель використовується саме нумерація табл.6.
3) пріоритетність заходу в межах розділу ІП із зазначенням цільового показника, на який впливає виконання заходу;	3) пріоритетність заходу в межах розділу ІП із зазначенням цільового показника, на який впливає виконання заходу;	Пропонується виключити. Зазначення цільового показника, на який впливає виконання заходу, є невід'ємною частиною обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП (необхідність вказання обґрунтувань у пояснювальній записці ІП передбачено підпунктом 7 п.2.9.2). Пріоритетність заходу є доцільним зазначати в табл.6 ІП, оскільки в таблиці є можливість проаналізувати пріоритетність заходу в порівнянні з іншими. Як окреме число, без можливості порівняння з пріоритетами інших заходів вона втрачає сенс.
9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) інвестиційної програми.	9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) інвестиційної програми ІП.	Пропонується привести у відповідність до скорочення прийнятого у даному Порядку (у визначенні інвестиційної програми).
2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:		
1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у	1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому основні обсяги робіт та ресурсів (матеріали, обладнання тощо) у	Пропонується виконати уточнення, оскільки в кошторисі значна частина матеріалів/обладнання (наприклад: болти, гайки, дрантя, олово, електроди, бензин, дизпаливо, дошки) є супутніми та формуються

Редакція проекту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;	кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;	в кошторисі автоматично відповідно до передбачених проектом видах робіт та їх технології і відсутні у специфікації проекту.
2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;		Пропонується по усьому документу застосувати однакове формулювання "експертні звіти щодо розгляду проектної документації".
2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проектно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проектно-вишукувальних робіт.	2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки землевпорядної документації на земельні ділянки під нові об'єкти/елементи електричних мереж та проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проектно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проектно-вишукувальних робіт.	Відповідно до пункту 2 статті 8 закону України "Про регулювання містобудівної діяльності" – планування та забудова земельних ділянок здійснюється їх власниками чи користувачами в установленому законодавством порядку. Тому, перед початком проектування об'єктів нового будівництва або реконструкції діючих з застосуванням діючих норм проектування (наприклад: зменшення довжини прогонів ПЛ 6-10кВ, оптимізації траси проходження, тощо) необхідне оформлення права власності або користування земельною ділянкою. Визначення щодо розмірів та місць розташування земельних ділянок, на які необхідне оформлення права власності або користування, можливо виконати лише на основі розробленого ТЕО.
2.19. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких		

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
документів:		
проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;	проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому основні обсяги робіт та ресурсів (матеріали, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;	Пропонується виконати уточнення, оскільки в кошторисі значна частина матеріалів/обладнання (наприклад: болти, гайки, дрантя, олово, електроди, бензин, дизпаливо, дошки) є супутніми та формуються в кошторисі автоматично відповідно до передбачених проєктом видів робіт та їх технології і відсутні у специфікації проєкту.
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ПП		
3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	
Оператор системи розподілу подає ПП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ПП.	Оператор системи розподілу подає ПП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ПП висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених ПП.	Відповідно до пункту 4 статті 5 Закону України “Про ринок електричної енергії” (зі змінами), погодження інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу не належить до повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (відповідні зміни до Закону внесено 15.04.2021р). Відповідно до підпункту 4 ¹ пункту 4 статті 9 Закону України “Про ринок електричної енергії” (зі змінами), центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу. Пропонується привести у відповідність до формулювання Закону.
Відповідні висновки оператор системи розподілу подає для опрацювання Регулятору.	Відповідні висновки оператор системи розподілу подає для опрацювання Регулятору.	Пропонується привести у відповідність до Закону України “Про ринок електричної енергії”. Відповідно до підпункту 4 ¹ пункту 4 статті 9 Закону України “Про ринок електричної енергії” (зі змінами), центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає Регулятору висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу.
3.3. Регулятор розглядає ПРСР/ІП на предмет їх відповідності вимогам цього Порядку.		
У разі наявності зауважень та пропозицій до поданих ПРСР/ІП Регулятор інформує про це оператора системи розподілу. Зокрема, у разі надання оператором системи розподілу недостовірної інформації щодо обґрунтування заходу ІП захід на вимогу Регулятора має бути виключений.	У разі наявності зауважень та пропозицій до поданих ПРСР/ІП Регулятор інформує про це оператора системи розподілу. Зокрема, у разі надання оператором системи розподілу недостовірної інформації щодо обґрунтування заходу ІП, оператор системи розподілу повинен надати об’єктивні пояснення, інакше захід на вимогу Регулятора має бути виключений.	Вказаний абзац не передбачає з’ясування об’єктивних причин і обставин подання такої інформації (наприклад, механічної помилки). А саме від з’ясування причин і обставин напряду залежить подальша доля заходу, а саме його виключення.
3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ІП	3.7. Якщо під час розгляду Регулятором	Уточнення.

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІП призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	ПРСР/ІП виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІП призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	
4. Виконання ІП		
4.3. При неповному виконанні ІП за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.	4.3. При неповному виконанні ІП за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
4.5. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІП або наявності інших додаткових джерел оператор системи розподілу має ініціювати процедуру внесення відповідних змін до ІП згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.		
<i>Визначення відсутнє</i>	У випадку фактичного зменшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІП або зменшення інших додаткових джерел	Оператори системи розподілу повинні мати можливість змінити розмір ІП в меншу сторону у зв'язку зі значним зменшенням надходжень фінансових коштів, внаслідок суттєвого

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	оператор системи розподілу може ініціювати процедуру внесення відповідних змін до III згідно з цим Порядком у частині зменшення джерел фінансування та коригування запланованих заходів.	зниження фактичних обсягів розподілу електричної енергії, або внаслідок зменшення надходжень додаткових та залучених коштів.
5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІП		
5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.		
У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання.	У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу напругою 20 кВ та вище , розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання.	Пропонується привести у відповідність до підпункту 1 пункту 3.6.2 глави 3.6 КСР.
<i>Додатки до проєкту змін</i>		
<i>Додаток 1</i>	Пропонується викласти табл. “Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	прогнозного періоду” додатку №1 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	
Додаток 1	Пропонується викласти табл. “Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу” додатку №1 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №4.2 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується виключити стовпчики №7 та №8 таблиці “Усього”, оскільки ці стовпчики дублюють інформацію вказану у продовженні цієї ж таблиці, а саме у стовпчиках №18 та №26 (нумерація згідно редакції НКРЕКП). Також пропонується відкоригувати нумерацію усіх стовпців таблиць “У побутових споживачів (продовження)”, “У малих побутових споживачів (продовження)”, “У побутових споживачів (продовження)”, “Усього (продовження)”, у зв’язку із видаленням (у редакції НКРЕКП) частини стовпців таблиць “У побутових споживачів”, “У малих побутових споживачів”, “У побутових споживачів”, “Усього”.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №4.3.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується виключити слово “вимірювальних”, оскільки трансформатори струму та напруги за визначенням є вимірювальними.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №4.5 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується уточнити, оскільки не ясно чи відносяться комп’ютери з роком випуску “(базовий період-4)” до групи за роком випуску

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		“Комп'ютери до (базовий період-4)”.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН. Також пропонується виключити стовпчик “окупність у роках”, оскільки окупність визначається для кожного заходу окремо, а не узагальнено (загальна окупність є некоректною).
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.1.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.2 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву таблиці №5.2 до назви розділу ІІІ, якому вона відповідає.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.3.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується відобразити розбивку суми коштів по роках, про яку зазначено у шапці таблиці.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.5 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується виключити стовпчик “економічний ефект (окупність у роках)”, оскільки окупність визначається для кожного заходу окремо, а не узагальнено (загальна окупність є некоректною).
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.5.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується відобразити розбивку суми коштів по роках, про яку зазначено у шапці таблиці.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №5.6 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується виключити стовпчик “економічний ефект (окупність у роках)”,

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	жовтою заливкою)	оскільки дана інформація зазначається у табл.4.6.2 та ТЕО (пояснювальна записка) ІІ.
Додаток 2	Пропонується викласти табл. №6 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 2	Пропонується виключити табл. №7 додатку №2.	Обґрунтування див. вище (у п.2.9.2).
Додаток 3	Пропонується викласти табл. №1 додатку №3 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 3	Пропонується викласти табл. №2 додатку №3 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
Додаток 3	Пропонується залишити в діючій редакції, тобто викласти табл. №3 додатку №3 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	<p>Запропонована редакція НКРЕКП була розглянута під час внесення змін від 23.08.2022 року, тоді ПрАТ “Кіровоградобленерго” надавало відповідні обґрунтування, які були прийнято Регулятором</p> <p>Нижче наведено текст згаданого обґрунтування:</p> <p>Оскільки методика, як розраховувати прогнозовані значення на перший та останній роки прогнозного періоду ПРСР по показниках SAIDI, SAIFI окремо за класами напруги та в залежності від класифікації перерв відсутня, ОСР має можливість зазначити лише фактичні значення по п.1, п.2 та п.4. По пункту 3 “Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов’язаних з технологічними</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>порушеннями в електропостачанні) на рівнях напруги 0,38-20кВ” зазначати цільові показники, що розраховані відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2018 року №1175 та з урахуванням цільових кінцевих показників (через 13 років) для міської території 150 хвилин, для сільської території 300 хвилин, що встановлені Постановою НКРЕКП від 26 липня 2013 року №1009.</p> <p>Методика, як розраховується сумарний резерв пропускної здатності ЛЕП, відсутня. Резерв пропускної здатності можливо розрахувати лише для ЛЕП, що живлять конкретну точку мережі.</p>
<i>Додаток 4</i>	Пропонується викласти табл. №1 додатку №4 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.
<i>Додаток 4</i>	Пропонується викласти табл. №2 додатку №4 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.

Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду								
№ з/п	Найменування об'єктів	Початок виконання ПВР (рік, місяць)	Початок виконання БМР (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на початок прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання (виконати, списати, продати тощо), зазначити роки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Усього		—				—	—	—

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

(підпис)

МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний бухгалтер
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

Продовження додатка І																			
II		Впровадження та розвиток комерційного об'єкту електричної енергії																	
		Усього за розділом II																	
III		Впровадження та розвиток АСТК																	
		Усього за розділом III																	
IV		Впровадження та розвиток інформаційних технологій																	
		Усього за розділом IV																	
V		Впровадження та розвиток систем зв'язку																	
		Усього за розділом V																	
VI		Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																	
		Усього за розділом VI																	
VII		ІНШЕ																	
		Усього за розділом VII																	
		Усього за ПРСР																	

Примітка:

* Вказати число, що дорівнює визначеній пріоритетності заходу за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ППСР для заходів першого року прогнозного періоду.

** Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

*** Зазначити відповідний рік.

**** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (добудові реінвестиції), за перекази реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

Керівник оператора системи розподілу

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« _____ » 20 _____ року

1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції												
№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-5	10	11	12	13
Усього		—								—	—	—

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

М. П. (за наявності)

Головний бухгалтер
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У непутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		
				на балансі		з простроченим терміном повірки
				оператора системи розподілу	споживачів	
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7
1 - фазні						
3 - фазні						
Разом						

У малих непутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		
				на балансі		з простроченим терміном повірки
				оператора системи розподілу	споживачів	
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7
1 - фазні						
3 - фазні						
Разом						

У побутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.					
			усього	у тому числі:				
				на балансі		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби
				оператора системи розподілу	споживачів			
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7	8	9
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

Усього

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.							
			усього	у тому числі:						
				на балансі		індивідуальних	електронних	з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби
				оператора системи розподілу	споживачів					
1	2=3+4	3	4=5+6= =7+8	5	6	7	8	7	8	9
1 - фазні										
3 - фазні										
Разом										

Примітка:
* Зазначити відповідний рік.

У непобутових споживачів (продовження)

[illegible]

У малих непобутових споживачів (продовження)

[illegible]

У побутових споживачів (продовження)

[illegible]

Усього (продовження)

[illegible]

4.3.1. Технічний стан вимірювальних трансформаторів струму та напруги точок комерційного обліку

Тип вимірювального трансформатора	Кількість установлених трансформаторів, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають заміні, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають установленню в точках обліку, які не облаштовані приладами обліку, шт.	Кількість трансформаторів, установлення яких передбачено інвестиційною програмою на прогностичний період, шт.
1	2	3	4	5
Трансформатори напруги (ТН), усього				
у т. ч.:				
напругою 220 кВ				
напругою 150 кВ				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 20 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
Трансформатори струму (ТС), усього				
у т. ч.:				
напругою 220 кВ				
напругою 150 кВ				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 20 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
напругою 0,4 кВ				

4.5. Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду		
Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери (базовий період-4)* року випуску і раніше		
Комп'ютери (базовий період-3)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період-2)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період-1)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період)* року випуску		
Усього		

* Зазначити відповідний рік.

5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на роки (прогнозний період) - (прогнозний період+4)		У т. ч. по роках:					
				(прогнозний період)		(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання								
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії								
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)								
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій								
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку								
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки								
7	Інше								
Усього									

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання

[illegible]

5.1.1. Обсяги **нового** будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогностичний період

[illegible]

6		КЛ-35 кВ, усього							
6.1		нове будівництво, усього							
6.1.1									
6.2		реконструкція, усього							
6.2.1									
7		КЛ-20, 10(6) кВ, усього							
7.1		нове будівництво, усього							
7.1.1									
7.2		реконструкція, усього							
7.2.1									
8		КЛ-0,4 кВ, усього							
8.1		нове будівництво, усього							
8.1.1									
8.2		реконструкція, усього							
8.2.1									
9		ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього							
9.1		нове будівництво, усього							
9.1.1									
9.2		реконструкція, усього							
9.2.1									
9.3		технічне переоснащення, усього							
9.3.1									
10		ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього							
10.1		нове будівництво, усього							
10.1.1									
10.2		реконструкція, усього							
10.2.1									
10.3		технічне переоснащення, усього							
10.3.1									
11		ТП, РП-20, 10(6) кВ, усього							
11.1		нове будівництво, усього							
11.1.1									
11.2		реконструкція, усього							
11.2.1									
11.3		технічне переоснащення, усього							
11.3.1									
Усього						—	—	—	—

* За наявності проєктної документації зазначити дату і номер документа про її затвердження.

У разі відсутності проєктної документації зазначити дату, до якої планується виготовлення цієї документації.

5.2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії

[illegible]

5.3.1. Етапи впровадження проєкту АСДТК оператора системи розподілу											
№ з/п	Назва складової частини проєкту	Період реалізації складової частини проєкту	Вартість реалізації складової частини проєкту відповідно до проєктної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проєкту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проєкту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проєкту інвестиційною програмою на прогностний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проєкту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)				Примітка
							(прогностний період+1)	(прогностний період+2)	(прогностний період+3)	(прогностний період+4)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усього											

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20 ____ року

(підпис)

М. П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку											
№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)				Примітка
							(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку, у тому числі:										
2	Упровадження та розвиток ліній зв'язку «останньої милі», у тому числі:										
3	Установлення та заміна каналотворювального та комутаційного обладнання (зокрема АТС), у тому числі:										
4	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (зокрема СКС), у тому числі:										
	Усього										

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

"__" ____ 20__ року

(підпис)

М. П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

5.6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки (прогнозний період) - (прогнозний період+4)		У т. ч. по роках:						
				(прогнозний період)		(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)	
		тис. грн (без ПДВ)	%	усього на рік		<div>економічний- ефект (сумність у роках)</div>	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
				тис. грн (без ПДВ)	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	Усього									

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період																				
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерело фінансування**	Найменування відповідної державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	Опис робіт, запланованих на прогнозний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІП	Пріоритетизація	Примітка
				кількість*	тис. грн (без ПДВ)	І квартал		ІІ квартал		ІІІ квартал		ІV квартал								
						кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																				
Усього за розділом 1:																				
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																				
Усього за розділом 2:																				
3. Впровадження та розвиток АСДТК																				
Усього за розділом 3:																				
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																				
Усього за розділом 4:																				
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																				
Усього за розділом 5:																				
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																				
Усього за розділом 6:																				
7. Інше																				
Усього за розділом 7:																				
Усього за програмою:																				

Примітка:

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

Керівник оператора системи розподілу

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" __ " _____ 20__ року

МП (за наявності)

1. Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Цільові напрямки	Заплановано на прогнозний період ПРСР, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано за звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Відсоток фінансування від плану на звітний період	Відсоток фінансування від плану на прогнозний період ПРСР
1	2	3	4	5	6=4-5	7=5/4	8=5/3
I	Нове будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання						
II	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
VI	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
VII	Інше						
Усього							

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«___» _____ 20___ року

(підпис)

М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

2. Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

[illegible]

4.1.2.		ЛЕП, усього, у тому числі:												
4.1.2.1.														
4.1.2.2.														
...														
4.2.		РЕМ (назва), усього												
...														
		Усього по п. 3:												
		ТП (РП)												
		ЛЕП												
		Усього по п. 4:												
		ТП (РП)												
		ЛЕП												
Усього по розділу I														
II		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ												
Усього по розділу II														
II		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДТК												
Усього по розділу III														
IV		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ												
Усього по розділу IV														
V		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ												
Усього по розділу V														
VI		ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ												
Усього по розділу VI														
VI		ІНШЕ												
Усього по розділу VII														
Усього по ПРСР														

Примітка:
* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоти реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за присиання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

3. Аналіз досягнення основних показників

№ з/п	Показник	Фактичне значення показника у базовому періоді	Прогнозне значення показника на перший рік прогнозного періоду ПРСР	Фактичне значення показника за звітний період	Прогнозне значення показника на кінець прогнозного періоду ПРСР
1	2	3	4	5	6
1.	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI) на рівнях напруги 0,38-220 кВ, усього, хв.				
1.1.	у тому числі плановий із попередженням				
1.1.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
1.1.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
1.1.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
1.1.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
1.2.	у тому числі планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні				
1.2.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
1.2.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
1.2.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
1.2.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
2.	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI) на рівнях напруги 0,4-110 кВ, усього.				
2.1.	у тому числі плановий із попередженням				
2.1.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
2.1.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
2.1.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
2.1.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
2.2.	у тому числі планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні				
2.2.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
2.2.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
2.2.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
2.2.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
3	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI) з вини компаній (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні) на рівнях напруги 0,38-20 кВ, усього, хв.				
3.1	для міських населених пунктів				
3.2	для сільських населених пунктів				
4	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI) з вини компаній (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні) на рівнях напруги 0,38-20 кВ, усього				
4.1	для міських населених пунктів				
4.2	для сільських населених пунктів				
5	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:				
5.1	220-27,5 кВ				
5.2	10 (6)-20 кВ				
5.3	0,38 кВ				
6	Витрати електричної енергії, %				
7	Резерв потужності, МВт, усього, у т.ч.:				
7.1	ПС 110 (154, 220) кВ				
7.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ				
7.3	ТП(ПП) 10 (6) кВ				
8	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:				
8.1	ЗЕП 110 (154, 220) кВ				
8.2	ЗЕП 35 (27,5; 20) кВ				
8.3	ЗЕП 10 (6) 0,38 кВ				

1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							
7	Інше							
Усього								

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми																						
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)					Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІП	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Причини невиконання плану
									профінансовано			освоєно				кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)					
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	загальна вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
Усього за розділом 1:																						
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																						
Усього за розділом 2:																						
3. Впровадження та розвиток АС/ДТК																						
Усього за розділом 3:																						
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
Усього за розділом 4:																						
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																						
Усього за розділом 5:																						
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																						
Усього за розділом 6:																						
7. Інше																						
Усього за розділом 7:																						
Усього за програмою:																						

Примітка:
* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

" ____ " _____ 20__ року

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

_____ МП (за наявності)