



**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

26.03.2024 № 17413/1001

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 4 березня 2024 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: kharchenkom@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на
затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»**

Чинна редакція	Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу	Порядок розроблення та подання на затвердження схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу	Порядок розроблення та подання на затвердження схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу	
1. Загальні положення...			
...			
2. Вимоги до ПРСР та ІП			
...			
2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:	2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:	2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:	
...			
Додатковими джерелами фінансування ІП 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.	Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП 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, дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.	Пропонується залишити в поточній редакції: Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП 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.	Чинною редакцією пункту визначено, що до додаткових джерел фінансування ПРСР/ІП можуть бути включені кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, що включає в себе будь-які потенційні джерела отримання коштів.
...			
2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього	2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у	2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього	

Чинна редакція	Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	
...			
<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p>	<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p>	<p>Пропонується виключити текст:</p> <p>... результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання</p>	<p>На етапі формування ІІ публічної закупівлі ще не здійснюються. У разі якщо здійснити процедури публічної закупівлі до затвердження (серпень попереднього року), то такі торги з практики не будуть актуальні на момент старту виконання ІІ (у січні поточного року, в якому починається виконання ІІ).</p>
...			
2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:	2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:	2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:	
...			
5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;	5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із	Пропонується коригування 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні;	Пропонується виключити частину тексту через те, що ОСР не може забезпечити:

Чинна редакція	Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;		- проведення процедур закупівель в рамках підготовки ІП (до початку року дії ІП, так як ціни не будуть актуальні); - отримання детальних специфікацій по складовим відповідного обладнання у зв'язку з відмовою виробників надавати таку інформацію з посиланням на комерційну таємницю.
...	
Відсутній	2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, мають бути включені до складу заходів ІП зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.	Пропонується уточнення. 2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, пропонується до включення до складу заходів ІП зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.	З урахування термінів проведення тендерних процедур, термінів виготовлення обладнання та термінів виконання робіт не можливо виконати всі роботи до 01.10.
...	
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП			
3.1. Оператор системи розподілу затверджує ІП у порядку, встановленому його установчими документами.	3.1. Оператор системи розподілу затверджує ІП ПРСР/ІП у порядку, встановленому його установчими документами.		
3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого	Пропонується уточнення: 3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого	Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на

Чинна редакція	Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>форматі pdf тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційну електронну адресу Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@necr.gov.ua.</p> <p>...</p>	<p>електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора.</p>	<p>електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційну електронну адресу Регулятора.</p>	<p>робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.</p>
<p>3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси Регулятора, 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, а також на електронну адресу Регулятора energo3@necr.gov.ua.</p>	<p>3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, 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.</p>	<p>Пропонується уточнення: 3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, 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.</p>	<p>Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.</p>
<p>Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси центрального апарату Регулятора, територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, а також</p>	<p>Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.</p>	<p>Пропонується уточнення: Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.</p>	<p>Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.</p>

Чинна редакція	Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.			
4. Виконання ІІ			
4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:			
...			
Відсутній	По заходах ІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІ.	Пропонується обговорити	Пропонується обговорити



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

№ 1506/05/09 від 26.03.2024р.

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

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

*Зауваження та пропозиції до проекту змін
до постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018р.*

За результатами опрацювання проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу”, оприлюдненого 14.03.2024р. на офіційному веб-сайті НКРЕКП, ПрАТ “Кіровоградoblenergo” 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 проекту змін (опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП 14.03.2024р.) 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”.

Директор технічний

Валерій ЗАПОРОЖЕЦЬ

Зауваження та пропозиції до проєкту змін (опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП 14.03.2024р.) 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” (далі – Порядок)

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІІ		
3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІІ, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора.	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІІ, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційну електронну адресу Регулятора.	З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІІ, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.
3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, 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.	3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, 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.	З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІІ, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.	Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.	З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.
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 ІП КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.	5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІП КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.	З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.
5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу	5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального	З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	
Додатки до проєкту змін Порядку		
<i>Додаток 1</i>	Додаток 1 – пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою)	<p><u>Пропозиції по таблиці "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу на роки до та після актуалізації":</u></p> <p>виправлення в частині нумерації за порядком розділів та виключення інформації, яка дублюється.</p>
<i>Додаток 2</i>	Додаток 2 – пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою)	<p><u>Пропозиції по таблиці 1 "Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції":</u></p> <p>1) Винести нумерацію за порядком заходів в окремий стовпчик (по аналогії з тим, як виконана нумерація заходів, зокрема, в табл.6 ІІ та табл. "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР..." – в окремому стовпці), оскільки в запропонованій Регулятором редакції номер за порядком міститься у стовпці "Найменування заходів".</p> <p>2) Відкоригувати нумерацію за порядком стовпців, оскільки в запропонованій Регулятором редакції два стовпці мають однаковий порядковий номер (№2).</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p><u>Пропозиції по таблиці 4.2 "Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду":</u></p> <p>1) Відкоригувати нумерацію стовпців, оскільки в таблицях нумерація йде не за порядком (в табл. "У побутових споживачів" і "У малих побутових споживачів" пропущено номер 12 і 17, а в табл. "У побутових споживачів" і "Усього" – 14 і 19). У зв'язку із цим, також вносяться відповідні уточнення щодо розрахункових формул (у стовпцях).</p> <p>2) Внести уточнення щодо назв стовпців "строк експлуатації (у роках)" для більш чіткого розмежування діапазонів.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 5.1 "Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання":</u></p> <p>1) Винести нумерацію за порядком заходів в окремий стовпчик (по аналогії з тим, як виконана нумерація заходів, зокрема, в табл.6 ІІ та табл. "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР..." – в окремому стовпці), оскільки в запропонованій Регулятором редакції номер за порядком міститься у стовпці "Складові цільової програми".</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p><u>Пропозиції по таблиці 5.1.1 "Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж":</u></p> <p>1) доповнення назв пунктів 3.2.1 і 3.2.2 словом "технічне переоснащення" з метою приведення їх у відповідність до назви пункту 3.2.</p> <p>2) уточнення назви стовпця 4 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.</p> <p>3) уточнення назв стовпців 5 і 6 – замінити слово "капіталовкладень" на "фінансування" і "капіталовкладення" на "вартість, усього" з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІІ, ІІСР (і звітах до них).</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 6 "Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період":</u></p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>уточнення назви стовпця 4 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.</p>
Додаток 5	Додаток 5 – пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою)	<p><u>Пропозиції по назві додатку:</u></p> <p>Привести у відповідність до запропонованої Регулятором уточненої назви Порядку (слово "затвердження" замінити словом "схвалення").</p> <p><u>Пропозиції по таблиці "Джерела фінансування ПРСР оператора системи розподілу...":</u></p> <p>1) доповнення (з метою уточнення) в частині найменувань 2-го та 18-20 стовпців таблиць.</p> <p>2) додати нумерацію всіх стовпців та формули розрахунку різниці у відповідні стовпці (з метою забезпечення єдиного підходу до розрахунку різниці).</p> <p>3) доповнення статтею "Власні кошти" з метою приведення у відповідність статей джерел фінансування в таблиці змін до зазначених у таблиці "План інвестицій за джерелами фінансування" додатку №1</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>Порядку.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці "Цільові напрями ПРСР оператора системи розподілу...":</u></p> <p>1) доповнення (з метою уточнення) в частині найменувань 2-го та 18-20 стовпців таблиць.</p> <p>2) додати нумерацію всіх стовпців та формули розрахунку різниці у відповідні стовпці (з метою забезпечення єдиного підходу до розрахунку різниці).</p> <p><u>Пропозиції по таблиці "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу на роки до і після змін":</u></p> <p>виправлення в частині нумерації за порядком розділів та виключення інформації, яка дублюється.</p>
Додаток 6	Додаток 6 – пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою)	<p><u>Пропозиції по назві додатку:</u></p> <p>Привести у відповідність до запропонованої Регулятором уточненої назви Порядку (слово "затвердження" замінити словом "схвалення").</p> <p><u>Пропозиції по таблиці "Зміни до інвестиційної програми оператора системи розподілу":</u></p> <p>1) доповнення – вказати в назві таблиці рік</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>ПІ, в яку пропонується внести зміни.</p> <p>2) уточнення назв стовпців 4, 9, 14 ,17 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.</p>

1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції															
№ з/п	Найменування заходів	Одиниця виміру	Кількість	Виконання ПВР		Виконання БМР					Обсяг фінансування, передбачений в ІП на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений в ІП на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Пропозиції щодо подальшого виконання (з вказанням термінів виконання, найменування виробничої програми тощо)	Причини невиключення заходу до ІП на прогнозний період	Примітка
				Початок (рік)*	Закінчення (рік)*	Початок (період ІП)	Продовження виконання (період ІП)	Кошторисна вартість заходу, схвалена в ІП, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок схваленої в ІП кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=9-10	12	13	14	15	16
1	ЛЕП (КЛ, ПЛ), з них:														
1.1	110 кВ (220, 150 кВ)														
1.1.1															
1.2	35 кВ														
1.2.1															
1.3	6-20 кВ														
1.3.1															
1.4	0,4 кВ														
1.4.1															
2	ПС, РП та ТП, з них:														
2.1	110 кВ (220, 150 кВ)														
2.1.1															
2.2	35 кВ														
2.2.1															
2.3	6-20 кВ														
2.3.1															
3	Інше														
3.1															
Усього		—	—	—	—	—	—						—	—	—

* - у разі виконання ПВР у складі ІП, в графі вказати період відповідної ІП

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

"__" ____ 20__ року

(підпис)

М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

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

"__" ____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повідки
				на балансі		
				оператора системи розподілу	споживачів	
1	2=3+4	3	4=5+6=8+16	5	6	7
1 - фазні						
3 - фазні						
Разом						

У малих небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повідки
				на балансі		
				оператора системи розподілу	споживачів	
1	2=3+4	3	4=5+6=8+16	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 повідки	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=10+18	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	на балансі		з простроченим терміном повідки	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=10+18	5	6	7	8	9
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

Примітка:
* Зазначити відповідний рік.

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									
№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги робіт та фінансування ПЛ, КЛ/ПС		Наявність проектної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/ господарський)	Рік будівництва або попередньої реконструкції	Примітка
				км/шт.	вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		ПЛ-110 (150, 220) кВ, усього							
1.1		нове будівництво, усього							
1.1.1									
1.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
1.2.1									
2		ПЛ-35 кВ, усього							
2.1		нове будівництво, усього							
2.1.1									
2.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
2.2.1									
3		ПЛ-20, 10(6) кВ, усього							
3.1		нове будівництво, усього							
3.1.1									
3.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
3.2.1		реконструкція/технічне переоснащення без улаштування розвантажувальних ТП							
3.2.1.1									
3.2.2		реконструкція/технічне переоснащення з улаштуванням розвантажувальних ТП							
3.2.2.1									
4		ПЛ-0,4 кВ, усього							
4.1		нове будівництво, усього							
4.1.1									
4.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
4.2.1									
5		КЛ-110 кВ, усього							
5.1		нове будівництво, усього							
5.1.1									
5.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
5.2.1									
6		КЛ-35 кВ, усього							
6.1		нове будівництво, усього							
6.1.1									
6.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
6.2.1									
7		КЛ-20, 10(6) кВ, усього							
7.1		нове будівництво, усього							
7.1.1									
7.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
7.2.1									
8		КЛ-0,4 кВ, усього							
8.1		нове будівництво, усього							
8.1.1									
8.2		реконструкція/технічне переоснащення, 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 проектної документації зазначити дату і номер документа про її затвердження.

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

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці, 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 прогностичний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІП	Пріоритетизація	Розробник проєктно-кошторисної документації	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	22
1.Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
1.1	Нове будівництво ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																				
1.1.1	110 кВ (220, 150 кВ)																				
1.1.2	35 кВ																				
1.1.3	6 – 20 кВ																				
1.1.4	0,4 кВ																				
1.2	Реконструкція/технічне переоснащення ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																				
1.2.1	110 кВ (220, 150 кВ)																				
1.2.2	35 кВ																				
1.2.3	6 – 20 кВ																				
1.2.4	0,4 кВ																				
1.3	Нове будівництво ПС, РП та ТП, усього																				
1.3.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.3.2	35 кВ																				
1.3.3	6 – 20 кВ																				
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього																				
1.4.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.4.2	35 кВ																				
1.4.3	6 – 20 кВ																				
1.5	Технічне переоснащення ПС, ТП та РП, усього																				
1.5.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.5.2	35 кВ																				
1.5.3	6 – 20 кВ																				
1.6	Інше																				
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 приспівання, 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)

Джерела фінансування ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін

№ п/п	Статті джерел фінансування*, тис. грн. (без ПДВ)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змiнами	Рiзниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змiнами	Рiзниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змiнами	Рiзниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змiнами	Рiзниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змiнами	Рiзниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змiнами	Рiзниця (+/-)
		перший рiк прогнозного перiоду ПРСР**			другий рiк прогнозного перiоду ПРСР**			третiй рiк прогнозного перiоду ПРСР**			четвертий рiк прогнозного перiоду ПРСР**			п'ятий рiк прогнозного перiоду ПРСР**			Усього на прогнозний перiод ПРСР		
1	2	3	4	5=4-3	6	7	8=7-6	9	10	11=10-9	12	13	14=13-12	15	16	17=16-15	18	19	20=19-18
1	Амортизацiя																		
2	Прибуток на виробничi iнвестицiї																		
3	Прибуток (обов'язковi реiнвестицiї)																		
4	Прибуток (додатковi реiнвестицiї)																		
5	За перетоки реактивної електричної енергiї																		
6	Дохiд вiд небалансу ТВЕ																		
7	Плата за прислання																		
8	Власнi кошти																		
9	iншi (розшифрувати)																		
10	Залученi кошти:																		
10.1	кредити																		
10.2	фiнансова допомога																		
10.3	iншi (розшифрувати)																		
Усього																			

Примiтка:
* Зазначити джерела фiнансування вiдповiдно до схваленого ПРСР та запропонованих змiн
** Зазначити вiдповiдний рiк

Керiвник оператора системи розподiлу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(пiдпис)

(прiзвище, iм'я, по батьковi)

«__» _____ 20__ року

МП (за наявностi)

Цільові напрями ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін

№ з/п	Цільові напрями, тис. грн. (без ПДВ)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)
		перший рік прогнозного періоду ПРСР*			другий рік прогнозного періоду ПРСР*			третій рік прогнозного періоду ПРСР*			четвертий рік прогнозного періоду ПРСР*			п'ятий рік прогнозного періоду ПРСР*			Усього на прогнозний період ПРСР		
I	2	3	4	5=4-3	6	7	8=7-6	9	10	11=10-9	12	13	14=13-12	15	16	17=16-15	18	19	20=19-18
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																			

* Зазначити відповідний рік.

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« ____ » _____ 20__ року

М. П. (за наявності)

Зміни до інвестиційної програми оператора системи розподілу на _____ рік																			
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано згідно зі схваленою інвестиційною програмою					Пропозиція оператора системи розподілу				Різниця між пропозицією оператора системи розподілу та планом згідно зі схваленою інвестиційною програмою	Відсоток відхилення запропонованої вартості одиниці від планової, %	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІП	Примітки				
			Вартість одиниці, тис. грн. (без ПДВ)	Усього		Джерело фінансування	Пріоритизація	Вартість одиниці, тис. грн. (без ПДВ)	Усього		Джерело фінансування					Пріоритизація	Вартість одиниці, тис. грн. (без ПДВ)	Усього	
				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=9-4	15=10-5	16=11-6	17=14/4*100%	18	19	
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:
*Структуризація розділу ІП має відповідати таблиці 6 схваленої ІП.

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20 ____ року

МП (за наявності)



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59
ф: +38 048 705 20 79

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
IBAN UA64334851000000002600584590
ТВБВ №10015/0604 філії-Одеське обласне
управління АТ «Ощадбанк»
МФО 328845
IBAN UA163288450000026005300269200
код ЄДРПОУ 00131713

26.03.2024 101/04/03-2308
№ _____
На № _____ від _____

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

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 " Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу" зі змінами.

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 5 арк.

З повагою,

Керівник Департаменту з регуляторних питань

Недова Т.Д.



Додаток до листа АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Від 26.03.24 №101\04\03-2308

Порівняльна таблиця проекту змін чинної редакції постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 " Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу" та нової редакції із змінами			
Чинна редакція	Редакція зі змінами	ПРОПОЗИЦІЯ АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу	Порядок розроблення та подання на затвердження схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу		
1. Загальні положення			
...			
2. Вимоги до ПРСР та ІП			
...			
2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:			
...			
Додатковими джерелами фінансування ІП 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.	Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП 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, дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.	Пропонується залишити в поточній редакції: Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП 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.	Чинною редакцією пункту визначено, що до додаткових джерел фінансування ПРСР/ІП можуть бути включені кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, що включає в себе будь-які потенційні джерела отримання коштів.
...			

...			
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:			
...			
<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p>	<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p>	<p>Пропонується виключити текст:</p> <p>... результати публічної закупівлі із зазначенням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання</p>	<p>На етапі формування ІІ публічні закупівлі ще не здійснюються. У разі якщо здійснити процедури публічної закупівлі до затвердження (серпень попереднього року), то такі торги з практики не будуть актуальні на момент старту виконання ІІ (у січні поточного року, в якому починається виконання ІІ).</p>
...			

2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:			
...			
5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;	5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;	Пропонується коригування 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні;	Пропонується виключити частину тексту через те, що ОСР не може забезпечити: - проведення процедур закупівель в рамках підготовки ІІ (до початку року дії ІІ, так як ціни не будуть актуальні); - отримання детальних специфікацій по складовим відповідного обладнання у зв'язку з відмовою виробників надавати таку інформацію з посиланням на комерційну таємницю.
...			
Відсутній	2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, мають бути включені до складу заходів ІІ зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.	Пропонується уточнення. 2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, пропонується до включення до складу заходів ІІ зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.	З урахування термінів проведення тендерних процедур, термінів виготовлення обладнання та термінів виконання робіт не можливо виконати всі роботи до 01.10.
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІІ			
3.1. Оператор системи розподілу затверджує ІІ у порядку, встановленому	3.1. Оператор системи розподілу затверджує		

його установчими документами.	ННПРСР/ІП у порядку, встановленому його установчими документами.		
3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора.	Пропонується уточнення: 3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційну електронну адресу Регулятора.	Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.
...			
3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси Регулятора, 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, а також на електронну адресу Регулятора energo3@nerc.gov.ua.	3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, 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.	3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, 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.	Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.
Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про	Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про	Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про	Не завжди можливо забезпечити накладення

схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.	схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.	схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.	кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.
4. Виконання ІІІ			
4.2. Виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:			
...			
Відсутній	По заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІІ.	Пропонується обговорити	Пропонується обговорити



тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kanc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50010461/28 Дата 26.03.2024
На № _____ Дата _____

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
Валерію ТАРАСЮКУ

*Пропозиції до проекту змін
Постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018*

Шановний Валерію Володимировичу

АТ «Прикарпаттяобленерго» надсилає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

З повагою,

Василь КОСТЮК

Заступник Голови Правління
АТ «Прикарпаттяобленерго»

Олег ЦУПРИК
Oleh.Tsupryk@oe.if.ua
(0342) 59-46-10

Додаток 1
до Порядку проведення відкритого
обговорення проектів рішень
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ЗАУВАЖЕННЯ
та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3. У главі 2: у підпункті 2.9.2: підпункт 8 доповнити новим реченням такого змісту: «Для заходів ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом його виконання та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі»	Пропонується вилучити дане положення	Немає чіткого переліку і розуміння, що можна вважати за індикатор виконання заходу ІП. Не зрозумілою залишається ситуація, коли захід виконано в повному обсязі і введено в експлуатацію, проте показники (індикатори) залишаються не досягнутими, оскільки для цього ще недостатньо часу (ефект досягається поступово, від одного року і більше).
3. У главі 2: у пункті 2.10: підпункт 5 викласти в такій редакції: «5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням	3. У главі 2: у пункті 2.10: підпункт 5 викласти в такій редакції: «5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням	Пропонуємо дану норму (стосовно подання 2-3 альтернативних комерційних пропозицій) виключити, оскільки це спричинить додаткове навантаження на ОСР, а в рамках погодження заходів ІП Регулятор керується індикативними цінами, а не наданими ОСР та виробниками обладнання комерційними пропозиціями. В іншому випадку (з врахуванням даної вимоги),

каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;»;	каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення).	вважаємо за доцільне при визначенні ціни для ОСР приймати середнє значення по всіх наданих комерційних пропозиціях (в розрізі заходів).
5. У главі 4: 1) пункт 4.2 доповнити новим абзацом такого змісту: «По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.»;	5. У главі 4: 1) пункт 4.2 доповнити новим абзацом такого змісту: «По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП.»;	Немає чіткого переліку і розуміння, що можна вважати за індикатор виконання заходу ІП. Не зрозумілою залишається ситуація, коли захід виконано в повному обсязі і введено в експлуатацію, проте показники (індикатори) залишаються не досягнутими, оскільки для цього ще недостатньо часу (ефект досягається поступово, від одного року і більше).
6. У главі 5: 2) у пункті 5.2: доповнити новим абзацом такого змісту: «До звіту щодо виконання ІП оператор системи розподілу за результатом виконання заходів зазначає інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.»;	Пропонується вилучити дане положення	Згідно п. 5.3. У разі неповного виконання ІП оператор системи розподілу додає до звіту пояснювальну записку щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу. Таким чином, необхідність оформлення ПЗ зумовлена тільки невиконанням заходу ІП по якому і зазначається причина його невиконання. Згідно пропозицій Регулятора до проекту змін до Постанови № 955 від 04.09.2018, ПЗ буде вимагатись щоквартально до усіх заходів ІП на постійній основі, що створюватиме необхідність опрацювання додаткового обсягу інформації протягом того ж періоду часу (не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом).

		Окрім цього, по заходах із реконструкції мереж, зафіксувати досягнення показників від реалізації проекту можна буде тільки після того як об'єкт відпрацює щонайменше 1 календарний рік, тобто можливо буде здійснити порівняння показників (згідно річного звіту) до його реконструкції та після. Як приклад, по заходах ІП 2024 року (завершення реалізації яких планується до 31.12.2024), досягнення показників можна оцінити лише станом на 01.01.2026 (тобто через 1 рік після завершення реалізації заходу) та порівняти їх відносно показників що були зафіксовані до реалізації заходу на момент формування ІП станом на 01.01.2023.
--	--	--

"__" _____ 2024 року



Василь КОСТЮК