



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 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 83.84-4411 від 21.03.2025
На № _____ від _____

Голові НКРЕКП України
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ
03057

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955», який було розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП 11.03.2025, та надає свої пропозиції до зазначеного проекту.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955» (щодо вдосконалення норм Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в 1 прим. на ____ арк.

З повагою

Генеральний директор

Юрій КАСІЧ

Михайло Сурженко (0432) 52-50-94

**Зауваження та пропозиції
до проекту нової 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»**

Чинна редакція	Зі змінами (Редакція проекту рішення НКРЕКП)	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП від компанії АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"	Обґрунтування пропозицій
Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу			
4. Виконання ІП			
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, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у 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:	Пропозиція викласти пункт в наступній редакції: 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: ... Окремі заходи, по яких визначені цілі та показники (індикатори) у відповідній пояснювальній записці схваленої ІП, вважати виконаними за підтвердження досягнення відповідних цілей та показників (індикаторів).	Пропозиція - в основному тексті залишити формулювання з діючого Порядку, оскільки воно охоплює всі заходи ІП. А питання досягнення цілей та показників (індикаторів), що стосується лише окремих заходів прописати в іншому абзаці для уникнення суперечностей у запропонованому формулюванні при подальших проведеннях перевірок виконання ІП.
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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів. 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. Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІП з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності. 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.	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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів. 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. Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІП з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності. 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.		

Генеральний директор

21.03 2025 р.

Юрій КАСІЧ



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

24.03.2025 № 13676/1001

**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 12 березня 2025 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955» (щодо вдосконалення норм Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 16 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№9164/1-25 від 24.03.2025

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проекту змін до 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»**

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
1. Загальні положення			
...	
2. Вимоги до ПРСР та ІП			
2.2. ПРСР має містити, зокрема: ...			
8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити: мету, обґрунтування необхідності та доцільності виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді ПРСР; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію (за наявності); інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації (за наявності); інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів (обсягів) виконання, що заплановані до виконання у	8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ПРСР відповідно до таблиці 22 додатка 1 до цього Порядку. 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;	8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу <u>по першому року прогностного періоду</u> , оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:	Оформити детальний опис, згідно з таблицею 23 додатку 1, всіх заходів прогностного періоду не можливо у зв'язку з відсутністю вихідних даних (проектно-кошторисної документації та ін.). Пропонується уточнення.

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>прогнозованому періоді ПРСР (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи (обсяги) виконання за роками із урахуванням фактичного виконання).</p>	<p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на документи, що передбачають виконання заходу, зокрема: сторінку та пункт погодженої схеми перспективного розвитку (далі – СПР) (із зазначенням передбаченого терміну виконання заходу згідно СПР), План розвитку системи передачі, План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо);</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 включено до ПРСР, тощо;</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості (за наявності);</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення реконструкції/технічного переоснащення/відновлення/ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ПРСР, що, зокрема, має містити:</p> <p>відповідні графічні дані щодо розрахунків режимів, карт-схем до та після реалізації запланованих робіт, схемних рішень тощо (у разі зміни схемних рішень);</p> <p>опис очікуваного результату виконання цього заходу;</p> <p>інші графічні та табличні дані, що візуалізують/підтверджують</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктно-кошторисної документації (за наявності) (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення).</p> <p>По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації (за наявності) та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом.</p> <p>По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання).</p> <p>9) для окремих заходів зазначаються відповідні цілі та показники</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	(індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання; 10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт).		
...			
<p>2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІІ з таких статей:</p> <p>амортизація;</p> <p>прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;</p> <p>частина від запланованого на прогностичний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для операторів систем розподілу, до яких застосовується методологія тарифоутворення "витрати +"), що виникають при її розподілі електричними мережами, порівняно з прогнозованими, розрахованого за фактичним балансом електричної енергії попереднього періоду та прогностичною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогностичному періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні</p>	<p>2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІІ з таких статей:</p> <p>амортизація;</p> <p>прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;</p> <p>частина від запланованого на прогностичний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для операторів систем розподілу, до яких застосовується методологія тарифоутворення "витрати +"), що виникають при її розподілі електричними мережами, порівняно з прогнозованими, розрахованого за фактичним балансом електричної енергії попереднього періоду та прогностичною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогностичному періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, за друге півріччя року, який передує базовому, та перше півріччя базового року (далі - дохід від небалансу ТВЕ).</p> <p>Додатковими джерелами фінансування 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, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p>витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, за друге півріччя року, який передує базовому, та перше півріччя базового року (далі - дохід від небалансу ТВЕ).</p> <p>Додатковими джерелами фінансування 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, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>		
<p>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:</p> <p>...</p> <p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових</p>	<p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритетизації заходів у відповідному ПРСР, з</p>	<p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритетизації заходів у відповідному ПРСР (за умови</p>	<p>Як приклад, при зміні переліку зміниться пріоритетизація</p>

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>квартальних обсягів надходжень коштів. 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>...</p>	<p>розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p><u>належного обґрунтування пріоритезації можливо змінити</u>), з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	
<p>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.</p>			
<p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>...</p>			
<p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього</p>			

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p>	<p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ.</p>	<p>також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p> <p>9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p> <p>10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ.</p>		
<p>2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>...</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти,</p>	<p>2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти,</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p> <p>...</p>	<p>відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;</p>		
<p>2.11. При формуванні ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p> <p>Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду є неможливим через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p> <p>...</p>	<p>2.11. При формуванні ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p> <p>Кількість перехідних заходів, початком виконання яких є прогнозний період, у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду є неможливим через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p>		
<p>2.14. Оператор системи розподілу повинен здійснювати планування фінансування розділів ІІ з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, з урахуванням вимог Закону України "Про енергетичну ефективність", управління</p>	<p>2.14. Оператор системи розподілу повинен здійснювати планування фінансування розділів ІІ з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, з урахуванням вимог Закону України "Про енергетичну ефективність", управління</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>попитом та можливостей використання розподіленої генерації, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу, а також доцільності, необхідності та можливості використання установок зберігання енергії.</p> <p>Під час розробки проектно-кошторисної документації з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж оператор системи розподілу зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, що обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".</p>	<p>впровадження та розвитку «розумних мереж», управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу, а також доцільності, необхідності та можливості використання установок зберігання енергії.</p> <p>Під час розробки проектно-кошторисної документації з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж оператор системи розподілу зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, що обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".</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:</p> <p>платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не</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:</p> <p>платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не</p>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;</p> <p>закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;</p> <p>строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.</p> <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>менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;</p> <p>закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;</p> <p>строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.</p> <p>До ІП оператора системи розподілу за рахунок основних джерел фінансування 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>		

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
...			
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП			
...			
3.4. Подані оператором системи розподілу протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ПРСР/ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.	3.4. Подані оператором системи розподілу протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ПРСР/ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку заходів ПРСР/ІП за результатом опрацювання оператором системи розподілу зауважень та пропозицій Регулятора до поданих ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає на розгляд Регулятору доопрацьований примірник ПРСР/ІП, оформлений, погоджений та обґрунтований з урахуванням вимог КСР та цього Порядку.		
...			
3.11. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення	3.11. При виникненні особливих обставин , яких оператор системи розподілу не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі	3.11. При виникненні особливих обставин , яких оператор системи розподілу не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі	Пропонується уточнення з метою врахування непередбачуваних обставин.

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.</p> <p>Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.</p> <p>Регулятор розглядає зміни до ПРСР та ІП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схвалених ПРСР/ІП.</p>	<p>збільшення/доповнення визначених джерел фінансування), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогностного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритетизації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.</p> <p>Регулятор розглядає зміни до ПРСР та ІП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схвалених ПРСР/ІП.</p>	<p>збільшення/доповнення визначених джерел фінансування тощо), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогностного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритетизації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.</p>	

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
Питання про внесення змін до ПРСР/ПРегулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.	Питання про внесення змін до ПРСР/ПРегулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.		
4. Виконання ІІІ			
...			
<p>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:</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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів. Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх</p>	<p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у 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:</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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів. Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх</p>	<p>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:</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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів. Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх</p>	<p>Пропонується залишити у старій редакції так як відсутні чіткі критерії доведення виконання заходів в частині підтвердження цілей. Наприклад, в індикаторах визначали досягнення всім споживачам 5 кВт, зменшення аварійності, надійність системи. Як це довести?</p> <p>Можливо спочатку треба прописати самі індикатори (наприклад в КСР, там вже є пункт щодо критеріїв підпункт 3.2.6 глави 3.2).</p> <p>Більшість індикаторів виконання неможливо буде підтвердити (підвищення надійності, якості е/е, енергоефективності і т.п.). Також деякі із індикаторів мають не миттєвий ефект (зниження технологічних</p>

Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогностного 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 ІІ.</p> <p>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.</p>	<p>виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогностного 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 ІІ.</p> <p>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.</p>	<p>виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогностного 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 ІІ.</p> <p>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.</p>	<p>втрат і т.п.) або є однією із складових комплексу заходів, для яких досягнення виконання індикатора є виконання всіх поєднаних заходів (будівництво ПЛ/КЛ для заживлення нової ПС або будівництво РП з КЛ до нього).</p>
...			



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

24.03.2025 № 1/06/19231

На № _____ від _____

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокостянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна

АТ «ПУМБ», м. Київ, МФО 334851
код ЄДРПОУ 41946011
IBAN UA723348510000000002600640997

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

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

Щодо надання пропозицій

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготувало та направляє на розгляд Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955» (щодо вдосконалення норм Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу)

Додатки:

1. Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955» в 1 екз. на 17 арк.

Керівник департаменту з
регуляторних питань

Михайло Стародуб

ДепРП
+38095 235-80-87



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 202 1588

+ 38 (050) 210 1588

+ 38 (067) 210 1588

+ 38 (073) 202 1588

для юридичних клієнтів:

+ 38 (044) 201 5858

№9105/1-25 від 24.03.2025

Пропозиції до проекту змін до 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»			
Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
1. Загальні положення			
...			
2. Вимоги до ПРСР та ІП			
2.2. ПРСР має містити, зокрема: ...			
<p>8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити:</p> <p>мету, обґрунтування необхідності та доцільності виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді ПРСР;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію (за наявності);</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації (за наявності);</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів (обсягів) виконання, що заплановані до виконання у прогностичному періоді ПРСР (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи (обсяги) виконання</p>	<p>8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ПРСР відповідно до таблиці 22 додатка 1 до цього Порядку.</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на документи, що передбачають виконання заходу, зокрема: сторінку та пункт погодженої</p>	<p>8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу по першому року прогностичного періоду, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:</p>	<p>Оформити детальний опис, згідно з таблицею 23 додатку 1, всіх заходів прогностичного періоду не можливо у зв'язку з відсутністю вихідних даних (проектно-кошторисної документації та ін.).</p> <p>Пропонується уточнення.</p>

<p>за роками із урахуванням фактичного виконання).</p>	<p>схеми перспективного розвитку (далі – СПР) (із зазначенням передбаченого терміну виконання заходу згідно СПР), План розвитку системи передачі, План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо);</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 включено до ПРСР, тощо;</p> <p>технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням</p>		
--	--	--	--

	<p>відповідної кошторисної вартості (за наявності);</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення реконструкції/технічного переоснащення/відновлення/ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ПРСР, що, зокрема, має містити:</p> <p>відповідні графічні дані щодо розрахунків режимів, карт-схем до та після реалізації запланованих робіт, схемних рішень тощо (у разі зміни схемних рішень);</p> <p>опис очікуваного результату виконання цього заходу;</p> <p>інші графічні та табличні дані, що візуалізують/підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктно-кошторисної документації (за наявності) (із зазначенням, зокрема, типу та кількості</p>		
--	---	--	--

	<p>основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення).</p> <p>По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації (за наявності) та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом.</p> <p>По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання).</p> <p>9) для окремих заходів зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;</p> <p>10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт).</p>		
...			
2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей: амортизація;	2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей: амортизація;		

<p>прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;</p> <p>частина від запланованого на прогностний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для операторів систем розподілу, до яких застосовується методологія тарифоутворення "витрати +"), що виникають при її розподілі електричними мережами, порівняно з прогнозованими, розрахованого за фактичним балансом електричної енергії попереднього періоду та прогностною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогностному періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, за друге півріччя року, який передує базовому, та перше півріччя базового року (далі - дохід від небалансу ТВЕ).</p> <p>Додатковими джерелами фінансування ПРСР/П можуть бути:</p>	<p>прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;</p> <p>частина від запланованого на прогностний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для операторів систем розподілу, до яких застосовується методологія тарифоутворення "витрати +"), що виникають при її розподілі електричними мережами, порівняно з прогнозованими, розрахованого за фактичним балансом електричної енергії попереднього періоду та прогностною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогностному періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, за друге півріччя року, який передує базовому, та перше півріччя базового року (далі - дохід від небалансу ТВЕ).</p> <p>Додатковими джерелами фінансування ПРСР/П можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за</p>		
---	---	--	--

<p>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, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p>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, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>		
<p>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:</p> <p>...</p> <p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації 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</p>	<p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритизації заходів у відповідному ПРСР, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації 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</p>	<p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритизації заходів у відповідному ПРСР (за умови належного обґрунтування пріоритизацію можливо змінити), з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення</p>	<p>Як приклад, при зміні переліку зміниться пріоритизація</p>

<p>енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>...</p>	<p>надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p>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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	
<p>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.</p>			
<p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>...</p>			
<p>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> <p>...</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По</p>	<p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до</p>		

<p>заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ.</p>	<p>заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі; 9) для окремих заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p>		
---	--	--	--

		10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ.		
	<p>2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>...</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;</p> <p>...</p>	<p>2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим</p>		

		матеріалам до відповідного заходу ПРСР;		
	<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 є неможливим через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p>	<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, початком виконання яких є прогнозний період, у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду є неможливим через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p>		
	...			
	<p>2.14. Оператор системи розподілу повинен здійснювати планування фінансування розділів ІП з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, з урахуванням вимог Закону України "Про енергетичну ефективність", управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу, а також доцільності, необхідності та можливості використання установок зберігання енергії.</p> <p>Під час розробки проектно-кошторисної документації з нового</p>	<p>2.14. Оператор системи розподілу повинен здійснювати планування фінансування розділів ІП з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, з урахуванням вимог Закону України "Про енергетичну ефективність", впровадження та розвитку «розумних мереж», управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу, а також доцільності, необхідності та можливості використання установок зберігання енергії.</p>		

<p>будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж оператор системи розподілу зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, що обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".</p>	<p>Під час розробки проектно-кошторисної документації з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж оператор системи розподілу зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, що обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".</p>		
<p>...</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 ІІ за умови, якщо:</p> <p>платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;</p> <p>закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;</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 ІІ за умови, якщо:</p> <p>платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;</p> <p>закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;</p>		

<p>строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.</p> <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>строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.</p> <p>До ІП оператора системи розподілу за рахунок основних джерел фінансування 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>		
...			
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП			
...			
<p>3.4. Подані оператором системи розподілу протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ПРСР/ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.</p>	<p>3.4. Подані оператором системи розподілу протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ПРСР/ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.</p> <p>У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку заходів</p>		

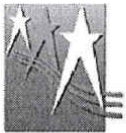
		ПРСР/ІП за результатом опрацювання оператором системи розподілу зауважень та пропозицій Регулятора до поданих ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає на розгляд Регулятору доопрацьований примірник ПРСР/ІП, оформлений, погоджений та обґрунтований з урахуванням вимог КСР та цього Порядку.		
	...			
	3.11. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.	3.11. При виникненні особливих обставин , яких оператор системи розподілу не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому	3.11. При виникненні особливих обставин , яких оператор системи розподілу не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування тощо), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків	Пропонується уточнення з метою врахування непередбачуваних обставин.

	<p>у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритетизації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.</p> <p>Регулятор розглядає зміни до ПРСР та ІП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Питання про внесення змін до ПРСР/ІП Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.</p>	<p>та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритетизації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.</p>	
	4. Виконання ІІІ		
	...		
<p>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>4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у 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>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>Пропонується залишити у старій редакції так як відсутні чіткі критерії доведення виконання заходів в частині підтвердження цілей. Наприклад, в індикаторах визначали досягнення всім споживачам 5 кВт, зменшення аварійності,</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'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>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.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ 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 ІІ.</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'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>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.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ 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 ІІ.</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'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>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.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих</p>	<p>надійність системи. Як це довести?</p> <p>Можливо спочатку треба прописати самі індикатори (наприклад в КСР, там вже є пункт щодо критеріїв підпункт 3.2.6 глави 3.2).</p> <p>Більшість індикаторів виконання неможливо буде підтвердити (підвищення надійності, якості е/е, енергоефективності і т.п.). Також деякі із індикаторів мають не миттєвий ефект (зниження технологічних втрат і т.п.) або є однією із складових комплексу заходів, для яких досягнення виконання індикатора є виконання всіх поєднаних заходів (будівництво ПЛ/КЛ для заживлення нової ПС або будівництво РП з КЛ до нього).</p>
--	--	--	---

	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.	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.	актів на умовах, передбачених схваленою ІІ. 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.	
	...			
	5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІІ			
	...			
	Додаток 1			
		Викласти в новій редакції		
	Додаток 2			
		Викласти в новій редакції		
	Додаток 3			
	Таблиця «Загальна інформація»	У назві таблиці «Загальна інформація» слово «затвердження» замінити словом «схвалення»		
	Таблиця 2	Таблицю 2 викласти в новій редакції		
	Додаток 4			
	Таблиця «Загальна інформація»	У назві таблиці «Загальна інформація» слово «затвердження» замінити словом «схвалення»		
	Додаток 5			
	Таблиця 1	Рядок 9 графи «Статті джерел фінансування*, тис. грн. (без ПДВ)» викласти в такій редакції: «Залучені кошти (розшифрувати)»; Рядки 9.1 – 9.3 Таблиці 1 виключити		

	Таблиця 3	В примітках до Таблиці 3 слова та знаки «власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати))» замінити словами та знаками «інші (розшифрувати), залучені кошти (розшифрувати)»		
--	-----------	---	--	--



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

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

№ 1399/05/09 від 24.03.2025р.

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 акту, – постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року №955”, оприлюдненої 12.03.2025р. на офіційному вебсайті НКРЕКП, ПрАТ “Кіровоградобленерго” сформовано пропозиції та зауваження. В електронному вигляді (у форматі Word) за формою згідно з додатком №1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (затвердженого постановою НКРЕКП №866 від 30.06.2017р.), пропозиції та зауваження надано на електронну адресу kharchenkom@nerc.gov.ua.

Директор технічний

Валерій ЗАПОРОЖЕЦЬ

Начальник ВІП

“ ” “ ” 2025р.
Ігор ШАЯН

Зауваження та пропозиції ПрАТ “Кіровоградобленерго” до проєкту змін (опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП 12.03.2025р.) 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
<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p align="center">...</p> <p>8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ПРСР відповідно до таблиці 22 додатка 1 до цього Порядку.</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на документи, що передбачають виконання заходу, зокрема: сторінку та пункт погодженої схеми перспективного розвитку (далі – СПР) (із зазначенням передбаченого терміну виконання заходу згідно СПР), План</p>	<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p align="center">...</p> <p>8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ПРСР відповідно до таблиці 22 додатка 1 до цього Порядку.</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на документи, що передбачають виконання заходу, зокрема: сторінку та пункт погодженої схеми перспективного розвитку (далі – СПР) (із зазначенням передбаченого терміну виконання заходу згідно СПР), План</p>	<p>Пропонується виключити у зв'язку із технічною неможливістю реалізації даної вимоги щодо гіперпосилань.</p> <p>Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<p>розвитку системи передачі, План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо);</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 включено до ПРСР, тощо;</p> <p>технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості (за наявності);</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p>	<p>розвитку системи передачі, План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо);</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 включено до ПРСР, тощо;</p> <p>технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості (за наявності);</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p>	<p>Пропонується уточнення, оскільки не кожна проєктно-кошторисна документація потребує проведення експертизи.</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
...	(за наявності); ...	
<p>3.11. При виникненні особливих обставин, яких оператор системи розподілу не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогностного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритетизації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами,</p>	<p>3.11. При виникненні особливих обставин, яких оператор системи розподілу не міг передбачити (зокрема, пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогностного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритетизації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами,</p>	<p>Пропонується не обмежувати перелік обставин, виникнення яких ОСР обґрунтовано не міг передбачити, оскільки спрогнозувати вичерпність/достатність переліку практично неможливо (зокрема, результат проведення процедур закупівель), особливо під час повномасштабних військових дій росії проти України.</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<p>наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.</p> <p>Регулятор розглядає зміни до ПРСР та ІП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Питання про внесення змін до ПРСР/ІП Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.</p>	<p>наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.</p> <p>Регулятор розглядає зміни до ПРСР та ІП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схвалених ПРСР/ІП.</p> <p>Питання про внесення змін до ПРСР/ІП Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.</p>	
<p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у 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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів:</p>	<p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у 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'єктів електричних мереж; 2) для нематеріальних активів:</p>	<p>На сьогоднішній день у нормативній базі відсутні визначення термінів таких понять як “цілі та показники (індикатори)”, які оператором системи розподілу планується досягти у разі виконання заходів ІП. ОСР на власний розсуд визначають дані “цілі та показники (індикатори)” виходячи із раціональних/логічних результатів реалізації заходів. При цьому, як правило, зазначені очікувані результати не є відчутними навіть в перший рік після реалізації заходів ІП. Наприклад:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результат заміни застарілої комутації на сучасну з меншими витратами на обслуговування буде відчутний під час першого регламентного обслуговування, який відбудеться з певним інтервалом – від 6 до 8 років; - результат реконструкції будь-якої ПЛ буде

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ 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 ІІ.</p> <p>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.</p>	<p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ 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 ІІ.</p> <p>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.</p>	<p>відчутним протягом першого експлуатаційного періоду, а саме від дати введення в експлуатацію до першого капітального ремонту, тобто протягом 10 років;</p> <p>- результат заміни будь-якого транспортного засобу або спец. механізму також буде зрозумілим після певного періоду, хоча б проходження однієї весняно-літньої ремонтної кампанії та осінньо-зимового періоду.</p> <p>Описані приклади приведені з урахуванням відсутності будь-яких збоїв (заводських дефектів, помилок під час проєктування і таке інше) в роботі реконструйованих енергооб'єктів, придбаної спецтехніки та обладнання, і при цьому чітко вказують на відсутність можливості визначити, а тим більше підтвердити, досягнення “цілей та показників (індикаторів)”.</p> <p>Також з тексту не зрозуміло, яким чином необхідно підтвердити досягнення “цілей та показників (індикаторів)”. В підсумку, неоднозначність трактування фахівцями НКРЕКП та ОСР понять “цілі та показники (індикатори)” суттєво ускладнить або унеможливить підтвердження їх досягнення.</p> <p>Пропонується залишити без змін зміст пункту 4.2, або внести коректні визначення понять “цілі та показники (індикатори)” в пункт 1.2 постанови і розробити методичку щодо оцінки їх досягнення та підтвердження.</p>
Додатки до проєкту змін Порядку		
<i>Додаток 1</i>	Додаток 1 – пропонована редакція додається,	<u>Пропозиції по таблицям 22.1 “Перелік та</u>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	зміни позначено жовтою заливкою	<p><u>етапи виконання заходів ПРСР ...” та 22.2 “Перелік та етапи виконання заходів ПРСР ... до та після актуалізації”:</u></p> <p>виключити подання розподілу обсягів в розрізі РЕМ, а також додати в 1 розділ пункт 5 “Інше” з метою однотипного (стандартизованого) підходу до структури таблиць ПРСР/ПІ, зокрема, наближення структури даних таблиць ПРСР до структури таблиць 5.1 та 6 ПІ. В запропонованому пункті 5 “Інше” передбачається розмістити, зокрема, заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій, захід з актуалізації Схеми перспективного розвитку.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 23 “Форма детального опису заходу”:</u></p> <p>уточнення назви пункту 6 – виключити слово “технічного” з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ПІ та ПРСР.</p>
Додаток 2	Додаток 2 – пропонована 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>уточнення розміщення граfi 7 “Кошторисна</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>вартість заходу...” – дану графу розмістити після графи 4 “Кількість” з метою забезпечення однотипності розміщення граф в таблицях ІІІ (зокрема, в таблицях 5.1.1 та 6 ІІІ).</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 2 “Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми”:</u></p> <p>1) назви граф таблиці 2 привести до назв граф таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІІІ та ПРСР.</p> <p>2) виключити з примітки та статей джерел фінансування статтю “Власні кошти” з метою приведення у відповідність статей таблиці 2 до статей таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 3 “План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років”:</u></p> <p>1) назви граф таблиці 3 привести до назв граф таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІІІ та ПРСР.</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>2) виключити зі статей джерел фінансування статтю “Власні кошти” з метою приведення у відповідність статей таблиці 3 до статей таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 4.2.2 “Пооб’єктний перелік улаштування інтелектуального обліку”:</u></p> <p>доповнити назву таблиці словами “на початок прогнозного періоду” з метою уточнення дати, станом на яку повинна бути сформована інформація.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 4.2.3 “Поадресний перелік для встановлення інтелектуальних лічильників”:</u></p> <p>1) доповнити назву таблиці словами “на початок прогнозного періоду” з метою уточнення дати, станом на яку повинна бути сформована інформація.</p> <p>2) виключити графу “ПІБ споживача” з метою уникнення розголошення стороннім особам особистих даних споживачів щодо місця їх проживання, оскільки дана інформація, згідно вимог Порядку, повинна оприлюднюватись на офіційному сайті ОСР (пункт 3.10 Порядку). Сторонні особи можуть використати дану інформацію у злочинних намірах, що особливо</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>небезпечно в період воєнного стану.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 4.5 “Стан комп’ютерної техніки на початок прогнозного періоду”:</u></p> <p>доповнити таблицю пунктом “Комп’ютери (базовий період-4)* року випуску” з метою коректного віднесення даної групи за роком випуску, оскільки виходячи із формулювань (назв груп за роком випуску) чинної редакції таблиці, дану групу комп’ютерів неможливо віднести до жодної із запропонованих груп. Зокрема, до групи “Комп’ютери <u>до</u> (базовий період-4)* року випуску” відносяться комп’ютери, які випущені <u>раніше ніж</u> (базовий період-4)*.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 4.8 “Загальна характеристика оператора системи розподілу в динаміці за останні п’ять років”:</u></p> <p>в шапці таблиці замінити слово “Рік” на слово “Показник на кінець року” з метою забезпечення зрозумілості формулювань в таблицях ІІ (зокрема, таблиця 4.6 ІІ).</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 5.1.1 “Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об’єктів електричних мереж”:</u></p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		<p>доповнити таблицю пунктом 12 “Інше, усього” з метою кореспонденції з таблицями 5.1 та 6 додатку 2 Порядку (в частині структури).</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 5.3.1 “Стан телемеханізації на початок прогнозного періоду”:</u></p> <p>в назві таблиці замінити слово “прогнозного” на слово “базового” з метою забезпечення відповідності з аналогічною таблицею в ПРСР.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 5.5.1 “Етапи впровадження системи зв’язку”:</u></p> <p>виключити підпис керівника ОСР для даної таблиці з метою застосування однакового підходу до візування керівником ОСР планових і статистичних п’ятирічних таблиць в ІІІ.</p> <p><u>Пропозиції по таблиці 6 “Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період”:</u></p> <p>виключити з примітки таблиці слова “власні кошти” та “кредити, фінансова допомога, інші” з метою приведення у відповідність зазначеного переліку статей джерел фінансування до переліку таблиці 2</p>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
		“Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми” додатку 2 Порядку.
Додаток 3	Додаток 3 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою	<p><u>Пропозиції по таблиці 2 “Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу”:</u></p> <p>виключити подання розподілу обсягів в розрізі РЕМ, а також додати в 1 розділ пункт 5 “Інше” з метою однотипного (стандартизованого) підходу до структури таблиць ПРСР/ПІ, зокрема, наближення структури даної таблиці ПРСР до структури таблиць 5.1 та 6 ПІ. В запропонованому пункті 5 “Інше” передбачається розмістити, зокрема, заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій, захід з актуалізації Схеми перспективного розвитку.</p>
Додаток 4	Додаток 4 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою	<p><u>Пропозиції по таблиці 2 “Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми”:</u></p> <p>виключити з примітки таблиці слова “власні кошти” та “кредити, фінансова допомога, інші” з метою приведення у відповідність зазначеного переліку статей джерел фінансування до переліку таблиці 2 “Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми” додатку 2 Порядку.</p>
Додаток 5	Додаток 5 – пропонована редакція додається,	<u>Пропозиції по таблиці 3 “Перелік та етапи</u>

Редакція проєкту змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	зміни позначено жовтою заливкою	<p><u>виконання заходів ПРСР ... до і після змін”:</u></p> <p>виключити подання розподілу обсягів в розрізі РЕМ, а також додати в 1 розділ пункт 5 “Інше” з метою однотипного (стандартизованого) підходу до структури таблиць ПРСР/ПІ, зокрема, наближення структури даної таблиці ПРСР до структури таблиць 5.1 та 6 ПІ. В запропонованому пункті 5 “Інше” передбачається розмістити, зокрема, заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій, захід з актуалізації Схеми перспективного розвитку.</p>

[illegible]

Примітка:

* Вказати число, що дорівнює визначеній пріоритетності заходу за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР для заходів першого року прогностичного 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 (додаткові реінвестиції), за перекоти реактивної електричної енергії, дохід від небалансу TBE, плата за приєднання, інші (розшифрувати), залучені кошти (розшифрувати)

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

(підпис)
МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« _____ » 20 ____ року

№ п/п		Найменування показу		Перелік та статус виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу на роки до та після актуалізації																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
				Інформація відносно до складеного ПРСР													Інформація відносно до актуалізованого ПРСР																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
				Усього за ПС/допомогою		Закінчено ПРСР		Планові, проведені		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР		Виконано ПРСР																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
				наліцях**	Контрактами	перший рік програмного періоду ПРСР***	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР	протестовий період ПРСР

Примітки:
* Вказати частку, що становить абсолютну переважність заходів у порівнянні з іншими заходами, починаючи з «однієї» – найвищої переваги, окремо за кожним роком ПРСР для кожного першого року протестового періоду.
** Діагональ заповнюється нулями та одиницями.
*** Значення відсотків річних.
**** Необхідно заповнити стовпці записами/періодами фінансування, інвестицій, прибутку на виробничі інвестиції, прибутку (або «власні реалізації»), прибутку (або «власні реалізації»), за періодами реалізації економічних ефектів, дані які небувають ТНЕ, вказати за періодами, інші (прогнозовані), заповнити кошти (прогнозовані).

Кодові системи системи розподілу (або особи, які виконують його обслуговування) (підпис) (підпис)
МІ (за наявності) (підпис, ІПН, по баченню)

«...» _____ 20... року

23. Форма детального опису заходу	
1. Номер та назва заходу	
2. Характер робіт та термін виконання заходу	
3. Пріоритетність заходу	
4. Посилання на сторінку та пункти документа, що передбачають виконання заходу	
5. Посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу	
6. Інформація щодо існуючого технічного стану	
7. Обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу	
8. Опис робіт/закупівлі	
9. Цілі та показники (індикатори)	
10. Економічний ефект	
11. Примітки	

1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції																
№ з/п	Найменування заходів	Одиниця виміру	Кількість	Кошторисна вартість заходу, схвалена** в ІП, тис. грн (без ПДВ)	Виконання ПВР		Виконання БМР					Обсяг фінансування, передбачений в ІП на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений в ІП на прогнозований період, тис. грн (без ПДВ)	Пропозиції щодо подальшого виконання (з вказанням термінів виконання, найменування виробничої програми тощо)	Причини невиключення заходу до ІП на прогнозований 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	12=10-11	13	14	15	16	17
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, у графі вказати період відповідної ІП
** - у разі відсутності кошторисної вартості, схваленої в ІП, у графі зазначається кошторисна вартість відповідно до розробленої та затвердженої проектно-кошторисної документації

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

2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)			
№ з/п	Показники капіталовкладень джерел фінансування	усього Розподіл по роках, тис. грн без ПДВ	
		базовий період	прогнозований період
1	2	3	4
	Джерела фінансування*, усього:		
1	Амортизація		
2	Прибуток на виробничі інвестиції		
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)		
5	За перетоки реактивної електричної енергії		
6	Дохід від небалансу ТВЕ		
7	Плата за приєднання		
	Власні кошти		
8	Інші (розшифрувати)		
9	Залучені кошти (розшифрувати)		
	Усього:		

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 (розшифрувати).

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

МП (за наявності)

3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років						
№ з/п	Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ) Статті джерел фінансування	Розподіл по роках, тис. грн без ПДВ				
		(прогнозований період)*	(прогнозований період+1)*	(прогнозований період+2)*	(прогнозований період+3)*	(прогнозований період+4)*
1	2	3	4	5	6	7
1	Амортизація					
2	Прибуток на виробничі інвестиції					
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)					
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)					
5	За перетоки реактивної електричної енергії					
6	Дохід від небалансу ТВЕ					
7	Плата за приєднання					
	Власні кошти					
8	Інші (розшифрувати)					
9	Залучені кошти (розшифрувати)					
	Усього					

* Зазначити відповідний рік.

4.2.2. Пооб'єктний перелік улаштування інтелектуального обліку на початок прогнозного періоду													
з/п	Джерело живлення (ПС/РП)	Назва (номер) ТП	Потужність ТП	Перелік обладнання для організації комерційного обліку, шт.						Перелік обладнання для організації технічного обліку, шт.			
				1-ф лічильники у побутових споживачів	3-ф лічильники у побутових споживачів	1-ф лічильники у непубутових споживачів, де ОСР є ВТКО	3-ф лічильники у непубутових споживачів, де ОСР є ВТКО	комунікаційний контролер 1-тр	комунікаційний контролер 2-тр**	номінал вимірювального ТС 1-тр	номінал вимірювального ТС 2-тр	номінал вимірювального ТС N-тр	кількість лічильників
1	ПС/РП-1	ТП-1											
2		ТП-2											
3		ТП-...											
4	ПС/РП-2	ТП-1											
5		ТП-2											
6		ТП-...											
7	ПС/РП-...	ТП-1											
8		ТП-2											
9		ТП-...											
....											
Усього			*										

* - не заповнюється

** - заповнюється, також у разі застосування універсального контролера

4.2.3. Поадресний перелік для встановлення інтелектуальних лічильників на початок прогнозного періоду											
№ з/п	Найменування енерговузла (ТП)	ІНБ-споживача*	Особовий рахунок	ЕІС код точки обліку	Адреса				Джерело живлення		Дата останньої повірки/заміни
					населений пункт	вулиця	будинок	квартира	1-ф	3-ф	
1	ТП 1										
2											
3											
4											
5	ТП-2										
6											
7											
8											
9	ТП-...										
10											
11											
12											
....											

* – або офіційна назва юридичного споживача

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

4.8. Загальна характеристика оператора системи розподілу в динаміці за останні п'ять років						
№ з/п	Параметри	Рік Показник на кінець року *				
		(базовий період-4)	(базовий період-3)	(базовий період-2)	(базовий період-1)	(базовий період)
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, км ²					
2	Кількість споживачів (абонентів) оператора системи розподілу:					
	у тому числі по 2 класу напруги					
	з них населення					
3	Загальна довжина електричних мереж, км **					
	з них повітряних:					
	220 кВ					
	110 (150) кВ					
	35 кВ					
	20,10 (6) кВ					
	0,38 кВ					
	кабельних:					
	220 кВ					
	110 (150) кВ					
	35 кВ					
	20,10 (6) кВ					
	0,38 кВ					
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:					
	220 кВ					
	110 (150) кВ					
	35 кВ					
	20,10 (6) кВ					
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб					
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб					
7	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн					
8	Річний обсяг розподілу електричної енергії, млн кВт·год					
	прогноз					
	факт					
9	Річна виручка від розподілу електричної енергії, тис. грн					
10	Операційні витрати з розподілу електричної енергії, тис. грн					
11	Прибуток, усього, тис. грн					
	від діяльності з розподілу					
12	База нарахування прибутку, тис. грн					
13	Сума залучених інвестицій, тис. грн					
14	Норма прибутку на базу нарахування, %					
15	Втрати електричної енергії в мережах, %					
16	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, усього					
	Ліній електропередач					
	Підстанцій					
	Релейного захисту та автоматики					
	Зв'язку та обчислювальної техніки					

Примітка:

* У графах зазначити відповідні роки.

** Без довжини введів в індивідуальні житлові будинки та довжини внутрішньобудинкових мереж.

5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж									
№ 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
1.1		ПЛ-110 (150, 220) кВ, усього							
1.1.1		нове будівництво, усього							
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									
12		Інше, усього							
12.1									
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.

5.3.1. Стан телемеханізації на початок ~~прогнозного~~ базового періоду

Рівень ПС/РП, кВ	Кількість ПС/РП, шт.	Телемеханізовано:		Відсутня телемеханіка, шт.	Потребує встановлення/модернізації, шт.
		нова телемеханіка, шт.	застаріла телемеханіка, шт.		

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку											
№ 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 прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проєкту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)				Примітка
							(прогностичний період+1)	(прогностичний період+2)	(прогностичний період+3)	(прогностичний 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
(яка особа, яка виконує цього обов'язки)
" " " року

(підпис)
" " " року

(прізвище, ім'я, по батькові)

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 прогнозний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ПІ	Пріоритезація	Розробник проєктно-кошторисної документації	Примітка
				кількість*	тис. грн (без ПДВ)	І квартал		ІІ квартал		ІІІ квартал		IV квартал									
						кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	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 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:
* 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, ~~навані-континг~~, 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)

2. Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Пріоритетність заходів*	Найменування заходів ПРСР	Одиниця виміру, шт./км	Заплановано на прогностичний період ПРСР		Заплановано на звітний період		Профінансовано за звітний період		Залишилося не профінансовано		Джерело фінансування***	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у звітному періоді з обґрунтуванням. Пропозиції щодо виключення невиконаних заходів до ПРСР на майбутні періоди
				кількість**	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість**	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість**	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість**	вартість, тис. грн (без ПДВ)			
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-8	11=7-9	12	13	14
1		НОВЕ БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОЖЛАДЖАННЯ												
1		Нове будівництво об'єктів системи розподілу												
1.1.		Настанції різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:												
1.1.1.														
1.1.2.														
1.2.		Настанції різної напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:												
1.2.1.														
1.2.2.														
1.3.		Лінії електропередачі різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:												
1.3.1.														
1.3.2.														
1.4.		Лінії електропередачі різної напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:												
1.4.1.														
1.4.2.														
...														
		Усього (сума по п.п. 1.1-1.4)												
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу												
2.1.		Настанції різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:												
2.1.1.														
2.1.2.														
2.2.		Настанції різної напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:												
2.2.1.														
2.2.2.														
2.3.		Лінії електропередачі різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:												
2.3.1.														
2.3.2.														
...														
2.4.		Лінії електропередачі різної напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:												
2.4.1.														
2.4.2.														
...														
		Усього (сума по п.п. 2.1-2.4)												
		Усього (сума по п.п. 1 та 2)												
3.		Нове будівництво об'єктів системи розподілу різної напруги 10 (6); 0,4 кВ												
3.1.		ТП (РП) 6-10кВ, усього, у т.ч.:												
3.1.1.														
3.1.2.														
3.2.		ЛПН 6-10кВ, усього, у т.ч.:												
3.2.1.														
3.2.2.														
3.3.		ЛПН 0,4кВ, усього, у т.ч.:												
3.3.1.														
3.3.2.														
...														
		Усього (сума за п.п. 3.1-3.3)												
4.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу різної напруги 10 (6); 0,4 кВ												
4.1.		ТП (РП) 6-10кВ, усього, у т.ч.:												
4.1.1.														
4.1.2.														
4.2.		ЛПН 6-10кВ, усього, у т.ч.:												
4.2.1.														
4.2.2.														
4.3.		ЛПН 0,4кВ, усього, у т.ч.:												
4.3.1.														
4.3.2.														
...														
		Усього (сума за п.п. 4.1-4.3)												
5.		Інше												
5.1.														
...														
		Усього (сума за п.п. 5)												
II		ВИРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК КОМЕРЦІЙНОГО ОКРЕСУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ												
		Усього по розділу II												
III		ВИРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АС/ДК												
		Усього по розділу III												
IV		ВИРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ												
		Усього по розділу IV												
V		ВИРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ВІВ'ЯЗКУ												
		Усього по розділу V												
VI		ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ТА ЗАКУПІВЛІЯ КОМП'ЮТЕРНОЇ ТЕХНІКИ												
		Усього по розділу VI												
VII		ІНШЕ												
		Усього по розділу VII												
		Усього по ПРСР												

Примітка:

* Вказати число, що дорівнює визначеній пріоритетності заходу відповідного ПРСР

** Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній

*** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (додає/зменшує реінвестиції), прибуток (додає/зменшує реінвестиції), за перебої реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТБЕ, плата за придбання, інші (розшифрувати), залучені кошти (розшифрувати).

Керівник оператора системи розподілу

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогностичний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)						Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІІ	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без, вид процедури закупівлі	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Пріоритетизація	Причини невиконання плану	Інформація щодо досягнення цілей та показників (індикаторів)
									профінансовано			освоєно													
			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	24	25	
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 перетови реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за присудження, ~~внесок виступу~~; інші (розшифрувати), залучені кошти (~~кредити, фінансово 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)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"__" ____ 20__ року

МП (за наявності)



МИКОЛАЇВ
ОБЛЕНЕРГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, 54017
IBAN UA3026460000026001300842821 в МОУ АТ "Ощадбанк", ЄДРПОУ 23399393
телефон: 073 481 4010, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua
центр розгляду скарг: 073 480 0425

19.03.2025 № 01/01-21-1298

на № _____

Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

Надаємо Вам пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955».

Додаток. за текстом на 3 арк. в 1 прим.

Директор з інвестицій та розвитку

Дмитро ОЛІЙНИК

**Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955»**

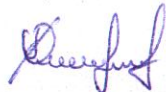
	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>підпункт 8 пункту 2.2 викласти в такій редакції: «8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатка 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>...</p> <p>для окремих заходів зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;</p> <p>...</p> <p>опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт)</p>	<p>підпункт 8 пункту 2.2 викласти в такій редакції: «8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному заходу ПРСР, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) для рівня напруги 20 кВ та вище та іншим заходам ПРСР, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатка 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>пріоритетність заходу, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду, в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>...</p> <p>для окремих заходів, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду, зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;</p> <p>...</p> <p>опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) виключити</p>	<p>Відповідно до п.3.2.2 КСР ПРСР є документом, який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5 календарних років, сформований:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище; - узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогностичний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду. <p>Враховуючи вищенаведене, пропонується викласти підпункт 8 пункту 2.2 в цій редакції.</p> <p>Гіперпосилання виконується на окремий документ, в даному випадку це весь ПРСР, складовою якого є п.23 «Пояснювальна записка». Отже, виконати гіперпосилання на конкретний пункт пояснювальної записки неможливо.</p> <p>...</p> <p>Пріоритезація всіх заходів ПРСР визначається розбивкою по роках. Тому пропонуємо уточнити, що зазначається наскрізна пріоритезація заходів, початком виконання яких є перший рік прогнозного періоду.</p> <p>...</p> <p>Пропонуємо уточнити, що відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання зазначаються для окремих заходів, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду</p> <p>...</p> <p>Розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу виключити з ПРСР та передбачити лише при формуванні ІП у зв'язку з тим, що при формуванні ПРСР відсутня проектно-кошторисна документація, вартість заходу зазначається орієнтовна та окупність на один і той же захід в ПРСР та ІП буде різна</p>

2	<p>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:</p> <p>...</p> <p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритизації заходів у відповідному ПРСР, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p>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:</p> <p>...</p> <p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІП, що повинна дотримуватись пріоритизації заходів у відповідному ПРСР, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>	<p>Пропонуємо замінити слово «відповідати» на «дотримуватись» у зв'язку з тим, що після оптимізації НКРЕКП вартісних показників заходів ІП ОСР необхідно буде вибрати захід для ІП, який за вартісним показником по пріоритизації буде наприклад 10, а не 5.</p>
3	<p>«4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:»;</p>	<p>«4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:»;</p>	<p>Пропонуємо залишити в чинній редакції у зв'язку з відсутністю методики та способів підтвердження досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП. Крім того, досягнення або недосягнення окремого показника (індикатора), наприклад зменшення витрат, зменшення експлуатаційних витрат, зниження показника SAIDI, можливо визначити лише за результатами діяльності Товариства у наступних прогностичних періодах, а не за результатами виконання інвестиційної програми.</p>
	<p>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:</p>	<p>Пункту 2.8 викласти в такій редакції:</p> <p>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:</p>	<p>Враховуючи, що зміни до підходів та надання інформації для формування ПРСР, які викладені в проекті змін до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу повністю дублюють аналогічну інформацію для формування ІП пропонуємо виключити підпункт 4 пункту 2.8, а саме надавати НКРЕКП ІП тільки у</p>

<p>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;</p> <p>2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;</p> <p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, 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 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;</p> <p>5) джерела фінансування ІП;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.</p>	<p>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;</p> <p>2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;</p> <p>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, 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 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 для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;</p> <p>5) джерела фінансування ІП;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.</p>	<p>форматі Excel (без пояснювальної записки) та обґрунтовуючі матеріали з метою визначення вартісних показників.</p> <p>В разі прийняття позитивного рішення опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт), початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду надавати до ПРСР.</p>
<p>Пункт 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.</p> <p>...</p> <p>Підпункт 2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>....</p> <p>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:</p>	<p>Виключити.</p>	<p>Враховуючи, що зміни до підходів та надання інформації для формування ПРСР, які викладені в проекті змін до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу повністю дублюють аналогічну інформацію для формування ІП пропонуємо виключити пункт 2.9, а саме надавати НКРЕКП ІП тільки у форматі Excel (без пояснювальної записки) та обґрунтовуючі матеріали з метою визначення вартісних показників.</p>

Директор з інвестицій та розвитку

Сергій Оксамитний (050)-391-04-99




Дмитро ОЛІЙНИК