**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Порядок розроблення та подання на ~~затвердження~~ схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу** |  |  |
| **1. Загальні положення** | | |
| 1.1. Цей Порядок поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали або мають намір отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – оператори ~~системи~~**систем** розподілу), та установлює процедуру формування, подання, розгляду, схвалення та виконання планів розвитку систем розподілу (далі – ПРСР) та інвестиційних програм (далі – ІП) операторів систем розподілу. |  |  |
| 1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  … |  |  |
| захід ІП – належним чином обґрунтована, запланована до виконання закупівля товарів та робіт протягом прогнозного періоду ІП (календарний рік), що пов'язана **виключно** з провадженням оператором системи розподілу **своєї** господарської діяльності з розподілу електричної енергії; |  |  |
| **…** |  |  |
| **2. Вимоги до ПРСР та ІП** | | |
| … |  |  |
| 2.2. ПРСР має містити, зокрема:  … |  |  |
| **3) інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об’єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР;** |  |  |
| **4) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ПРСР, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії;** |  |  |
| **…** |  |  |
| 2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей: |  |  |
| … |  |  |
| частина від запланованого на прогнозний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для **~~ліцензіатів~~ 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 прогнозною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогнозному періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності № 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 № 282, за друге півріччя року, який передує базовому, та перше півріччя базового року (далі – дохід від небалансу ТВЕ). |  |  |
| Додатковими джерелами фінансування **~~ІП~~ПРСР/ІП** можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ**,** **дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії** та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства. | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  Додатковими джерелами фінансування **~~ІП~~ПРСР/ІП** можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ**,** **~~дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії~~** та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Чинною редакцією пункту визначено, що до додаткових джерел фінансування ПРСР/ІП можуть бути включені кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, що включає в себе будь-які потенційні джерела отримання коштів.* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція. |
| 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: |  |  |
| … |  |  |
| 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами**~~, блочно~~** за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); |  |  |
| … |  |  |
| 2.9.1. Вступ повинен містити: |  |  |
| … |  |  |
| **2)** **інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об’єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР;** |  |  |
| … |  |  |
| **5) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ІП, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії;** |  |  |
| … |  |  |
| 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: |  |  |
| … |  |  |
| **4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), 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), що передбачають виконання заходу;** |  |  |
| 5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:  акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП**, цінові (комерційні) пропозиції (прайси)**, **результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання** тощо;  технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;  схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження **із зазначенням відповідної кошторисної вартості**;  експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації **із зазначенням відповідної кошторисної вартості**; | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:  акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП**, цінові (комерційні) пропозиції (прайси)**, **~~результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання~~** тощо;  технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;  схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;  експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;  *Обґрунтування пропозиції:*  *На етапі формування ІП публічні закупівлі ще не здійснюються. У разі якщо здійснити процедури публічної закупівлі до затвердження (серпень попереднього року), то такі торги з практиці не будуть актуальні на момент старту виконання ІП (у січні поточного року, в якому починається виконання ІП).* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція.  *При формуванні переліку довідкових орієнтовних граничних (індикативних) цін на окреме обладнання та матеріали Регулятор за допомогою статистичних методів опрацьовує інформацію отриману, зокрема, від товаровиробників та офіційних дилерів електроенергетичної продукції, від операторів систем розподілу щодо фактичного рівня цін на обладнання та матеріали, у тому числі за результатом проведених процедур закупівель з урахуванням рівня інфляції, тощо.* |
| **…** |  |  |
| 8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному 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 ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі**; | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:***  8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному 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 ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі~~**~~;~~  *Обґрунтування пропозиції:*  *Немає чіткого переліку і розуміння, що можна вважати за індикатор виконання заходу ІП.*  *Не зрозумілою залишається ситуація, коли захід виконано в повному обсязі і введено в експлуатацію, проте показники (індикатори) залишаються не досягнутими, оскільки для цього ще недостатньо часу (ефект досягається поступово, від одного року і більше).* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція. |
| … |  |  |
| 2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: |  |  |
| … |  |  |
| 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 проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; |  |  |
| **5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;** | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  **5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, ~~результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;~~**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується виключити частину тексту через те, що ОСР не може забезпечити:*  *- проведення процедур закупівель в рамках підготовки ІП (до початку року дії ІП, так як ціни не будуть актуальні);*  *- отримання детальних специфікацій по складовим відповідного обладнання у зв’язку з відмовою виробників надавати таку інформацію з посиланням на комерційну таємницю.*  ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:***  5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). **~~При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;~~**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонуємо дану норму (стосовно подання 2-3 альтернативних комерційних пропозицій) виключити, оскільки це спричинить додаткове навантаження на ОСР, а в рамках погодження заходів ІП Регулятор керується індикативними цінами, а не наданими ОСР та виробниками обладнання комерційними пропозиціями. В іншому випадку (з врахуванням даної вимоги), вважаємо за доцільне при визначенні ціни для ОСР приймати середнє значення по всіх наданих комерційних пропозиціях (в розрізі заходів).* | **Пропонується частково врахувати у редакції:**  5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому **для обґрунтування заходів 2 – 7 розділів ІП** оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;  **Враховано частково у редакції вище** |
| **…** |  |  |
| 2.14. Оператор системи розподілу повинен здійснювати планування фінансування розділів ІП з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності **~~електропостачання~~** **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. |  |  |
| Під час розробки проєктно-кошторисної ~~документації з будівництва~~ **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». |  |  |
| … |  |  |
| **2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, мають бути включені до складу заходів ІП зі строком виконання, як правило, I – III квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.** | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, **~~мають бути включені~~** **пропонується до включення** до складу заходів ІП зі строком виконання, як правило, I – III квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.  *Обґрунтування пропозиції:*  *З урахування термінів проведення тендерних процедур, термінів виготовлення обладнання та термінів виконання робіт не можливо виконати всі роботи до 01.10.* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція.  *Слова «як правило» вказують на можливість виключень за умови надання відповідного обґрунтування.* |
| **…** |  |  |
| 2.1**8**. Заходи з **~~будівництва (~~**~~нового будівництва, реконструкції~~**~~,~~** ~~технічного переоснащення~~**~~)~~** **нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення** об'єктів оператора системи розподілу можуть бути включені до ІП за наявності необхідних обґрунтовуючих матеріалів відповідно до пункту 2.10 цієї глави, зокрема проєктно-кошторисної документації, розробленої відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів і затвердженої в установленому порядку. |  |  |
| **…** |  |  |
| **~~2.20. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:~~** |  |  |
| **~~відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);~~** |  |  |
| **~~проєктно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;~~** |  |  |
| **~~наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;~~** |  |  |
| **~~експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;~~** |  |  |
| **~~дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;~~** |  |  |
| **~~результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;~~** |  |  |
| **~~технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).~~** |  |  |
| **…** |  |  |
| **3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП** | | |
| 3.1. Оператор системи розподілу затверджує  **~~ІП~~ПРСР/ІП** у порядку, встановленому його установчими документами. |  |  |
| **3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора.**  … | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **та/або печатки** на офіційну електронну адресу Регулятора.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов’язки не має КЕП.*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** на офіційну електронну адресу Регулятора.  *Обґрунтування пропозиції:*  *З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.* | **Пропонується врахувати у редакції:**  3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** **та/або кваліфікованої електронної печатки** на офіційну електронну адресу Регулятора.  **Пропонується врахувати у редакції вище** |
| 3.3. Регулятор розглядає ПРСР/ІП на предмет їх відповідності вимогам цього Порядку. |  |  |
| … |  |  |
| …  Зокрема, у разі надання оператором системи розподілу недостовірної інформації щодо обґрунтування заходу **~~ІП~~ПРСР/ІП** захід на вимогу Регулятора має бути виключений. |  |  |
| **…** |  |  |
| 3.6. Після прийняття рішення про схвалення **~~ІП~~ПРСР/ІП** обґрунтовуючі матеріали до **~~неї~~них**, подані оператором системи розподілу, **~~а також робочі примірники ІП~~** повертаються оператору системи розподілу та зберігаються в нього не менше 3 років після закінчення строку дії **~~відповідної~~ відповідних** **~~ІП~~ПРСР/ІП** та мають бути надані Регулятору за його запитом для виконання покладених на нього завдань. |  |  |
| **…** |  |  |
| **3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі.** | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **та/або печатки** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов’язки не має КЕП.*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі.  *Обґрунтування пропозиції:*  *З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.* | **Пропонується врахувати у редакції:**  3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)**  **та/або кваліфікованої електронної печатки** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі.  **Пропонується врахувати у редакції вище** |
| **Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.** | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **та/або печатки** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов’язки не має КЕП.*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.  *Обґрунтування пропозиції:*  *З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.* | **Пропонується врахувати у редакції:**  Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** **та/або кваліфікованої електронної печатки** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.  **Пропонується врахувати у редакції вище** |
| **…** |  |  |
| 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.  **Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.** |  |  |
| **…** |  |  |
| **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: |  |  |
| … |  |  |
| **По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.** | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:***  **Пропонується обговорити**  ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:***  По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, **~~з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.~~**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Немає чіткого переліку і розуміння, що можна вважати за індикатор виконання заходу ІП. Не зрозумілою залишається ситуація, коли захід виконано в повному обсязі і введено в експлуатацію, проте показники (індикатори) залишаються не досягнутими, оскільки для цього ще недостатньо часу (ефект досягається поступово, від одного року і більше).* | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| 4.3. При неповному виконанні ІП за звітний період **для забезпечення виконання ІП на прогнозний період** оператор системи розподілу надалі **повинен** першочергово **~~здійснює~~здійснювати** фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів. |  |  |
| **…** |  |  |
| 4.10. Оператори систем розподілу при виконанні ІП зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та **~~послуг~~ робіт**, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї. |  |  |
| **5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІП** | | |
| **5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.** | ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.  *Обґрунтування пропозиції:*  *З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.* | **Пропонується врахувати у редакції:**  5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** **та/або кваліфікованої електронної печатки** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі. |
| **…** |  |  |
| **5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.** | ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.  *Обґрунтування пропозиції:*  *З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.* | **Пропонується врахувати у редакції:**  5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки** на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. |
| **…** |  |  |
| **До звіту щодо виконання ІП оператор системи розподілу за результатом виконання заходів зазначає інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.** | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:***  **~~До звіту щодо виконання ІП оператор системи розподілу за результатом виконання заходів зазначає інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.~~**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Згідно п. 5.3. У разі неповного виконання ІП оператор системи розподілу додає до звіту пояснювальну записку щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу. Таким чином, необхідність оформлення ПЗ зумовлена тільки невиконанням заходу ІП по якому і зазначається причина його невиконання. Згідно пропозицій Регулятора до проєкту змін до Постанови № 955 від 04.09.2018, ПЗ буде вимагатись щоквартально до усіх заходів ІП на постійній основі, що створюватиме необхідність опрацювання додаткового обсягу інформації протягом того ж періоду часу (не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом).*  *Окрім цього, по заходах із реконструкції мереж, зафіксувати досягнення показників від реалізації проекту можна буде тільки після того як об'єкт відпрацює щонайменше 1 календарний рік, тобто можливо буде здійснити порівняння показників (згідно річного звіту) до його реконструкції та після. Як приклад, по заходах ІП 2024 року (завершення реалізації яких планується до 31.12.2024), досягнення показників можна оцінити лише станом на 01.01.2026 (тобто через 1 рік після завершення реалізації заходу) та порівняти їх відносно показників що були зафіксовані до реалізації заходу на момент формування ІП станом на 01.01.2023.* | **Пропонується врахувати у редакції таблиці «2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми» Додатка 4:**  **Доповнити новою графою 25 «Інформація щодо досягнення цілей та показників (індикаторів)».** |
| 5.3. У разі неповного виконання ІП оператор системи розподілу додає до звіту пояснювальну записку щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу**, зокрема у частині проведення процедури закупівлі**. |  |  |
| **…** |  |  |
| **Додаток 1** | | |
| **Доповнити новою таблицею «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу \_\_\_\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_\_\_\_\_ роки до та після актуалізації», що додається.** | ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  До таблиці «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу \_\_\_\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_\_\_\_\_ роки до та після актуалізації» **пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Виправлення в частині нумерації за порядком розділів та виключення інформації, яка дублюється.* | **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 2** | | |
| **Таблицю «1. Перелік об’єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції» викласти в новій редакції, що додається;**  **У графах «усього» таблиці «4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду» знаки та цифри «=16+24» та «=7+8» виключити;**  **Рядок 1.2 графи 2 таблиці «5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» після слова «Реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;**  **Рядки 1.2, 2.2, 3.2, 4.2, 5.2, 6.2, 7.2 та 8.2 графи 3 таблиці «5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогнозний період» після слова «реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;**  **Таблицю «6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період» викласти в новій редакції, що додається;**  **У рядку 6 таблиці «7. Форма детального опису заходу» слово «технічного» виключити.** | ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  До таблиці «1. Перелік об’єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції» **пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) Винести нумерацію за порядком заходів в окремий стовпчик (по аналогії з тим, як виконана нумерація заходів, зокрема, в табл.6 ІП та табл. "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР…" – в окремому стовпці), оскільки в запропонованій Регулятором редакції номер за порядком міститься у стовпці "Найменування заходів".*  *2) Відкоригувати нумерацію за порядком стовпців, оскільки в запропонованій Регулятором редакції два стовпці мають однаковий порядковий номер (№2).*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  До таблиці «4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду» **пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) Відкоригувати нумерацію стовпців, оскільки в таблицях нумерація йде не за порядком (в табл. "У непобутових споживачів" і "У малих непобутових споживачів" пропущено номер 12 і 17, а в табл. "У побутових споживачів" і "Усього" – 14 і 19). У зв'язку із цим, також вносяться відповідні уточнення щодо розрахункових формул (у стовпцях).*  *2) Внести уточнення щодо назв стовпців "строк експлуатації (у роках)" для більш чіткого розмежування діапазонів.*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  До таблиці «5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» **пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) Винести нумерацію за порядком заходів в окремий стовпчик (по аналогії з тим, як виконана нумерація заходів, зокрема, в табл.6 ІП та табл. "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР…" – в окремому стовпці), оскільки в запропонованій Регулятором редакції номер за порядком міститься у стовпці "Складові цільової програми".*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  До таблиці «5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогнозний період» **пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) доповнення назв пунктів 3.2.1 і 3.2.2 словом "технічне переоснащення" з метою приведення їх у відповідність до назви пункту 3.2.*  *2) уточнення назви стовпця 4 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.*  *3) уточнення назв стовпців 5 і 6 – замінити слово "капіталовкладень" на "фінансування" і "капіталовкладення" на "вартість, усього" з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІП, ПРСР (і звітах до них).*  ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  До таблиці «6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період» **пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Уточнення назви стовпця 4 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.* | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 4** | | |
| **У таблиці «2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми»:**  **назву графи 21 доповнити знаком та словами «, вид процедури закупівлі»;**  **після графи 22 доповнити новою графою 23 «Пріоритезація». У зв’язку з цим графу 23 вважати графою 24;**  **Доповнити новою таблицею 3, що додається.** |  |  |
| **Додаток 5** | | |
| **Доповнити новим додатком 5, що додається.** | ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  1. Привести у відповідність до запропонованої Регулятором уточненої назви Порядку **(слово "затвердження" замінити словом "схвалення")**.  2. До таблиці «Джерела фінансування ПРСР оператора системи розподілу…» **пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) доповнення (з метою уточнення) в частині найменувань 2-го та 18-20 стовпців таблиць.*  *2) додати нумерацію всіх стовпців та формули розрахунку різниці у відповідні стовпці (з метою забезпечення єдиного підходу до розрахунку різниці).*  *3) доповнення статтею "Власні кошти" з метою приведення у відповідність статей джерел фінансування в таблиці змін до зазначених у таблиці "План інвестицій за джерелами фінансування" додатку №1 Порядку.*  3. До таблиці «Цільові напрями ПРСР оператора системи розподілу…» **пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) доповнення (з метою уточнення) в частині найменувань 2-го та 18-20 стовпців таблиць.*  *2) додати нумерацію всіх стовпців та формули розрахунку різниці у відповідні стовпці (з метою забезпечення єдиного підходу до розрахунку різниці).*  4. До таблиці «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ роки до і після змін» **пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Виправлення в частині нумерації за порядком розділів та виключення інформації, яка дублюється.* | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати у редакції таблиці «21.План інвестицій за джерелами фінансування» Додатка 1:**  **Виключити рядок «8 Власні кошти». У зв’язку з цим рядки 9, 10, 10.1, 10.2 та 10.3 вважати відповідно рядками 8, 9, 9.1, 9.2 та 9.3**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 6** | | |
| **Доповнити новим додатком 6, що додається.** | ***ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:***  1. Привести у відповідність до запропонованої Регулятором уточненої назви Порядку **(слово "затвердження" замінити словом "схвалення")**.  2. До таблиці «Зміни до інвестиційної програми оператора системи розподілу» **пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).**  *Обґрунтування пропозиції:*  *1) доповнення – вказати в назві таблиці рік ІП, в яку пропонується внести зміни.*  *2) уточнення назв стовпців 4, 9, 14 ,17 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.* | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |