|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ** | |
|  | **чинної редакції постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» та нової редакції із змінами** | |
|  | **Чинна редакція** | **Зі змінами** |
|  | **«Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»** | **«Про затвердження Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»** |
|  | **Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу** | |
|  | **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 прогнозному періоді ПРСР;  посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);  інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію (за наявності);  інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації (за наявності);  інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів (обсягів) виконання, що заплановані до виконання у прогнозному періоді ПРСР (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи (обсяги) виконання за роками із урахуванням фактичного виконання). | **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;**  **3) пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;**  **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);**  **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 включено до ПРСР, 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 (за наявності);**  **експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;**  **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;**  **7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ПРСР, що, зокрема, має містити:**  **відповідні графічні дані щодо розрахунків режимів, карт-схем до та після реалізації запланованих робіт, схемних рішень тощо (у разі зміни схемних рішень);**  **опис очікуваного результату виконання цього заходу;**  **інші графічні та табличні дані, що візуалізують/підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;**  **8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному 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).**  **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.**  **По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання).**  **9) для окремих заходів зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;**  **10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт).** |
|  | **…** |  |
|  | 2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:  амортизація;  прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);  запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;  частина від запланованого на прогнозний 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 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 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).    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. | 2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:  амортизація;  прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);  запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;  частина від запланованого на прогнозний 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 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 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).  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. |
|  | 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 за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);  **…** | 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, **що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР,** 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 за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); |
|  | 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. |  |
|  | 2.9.1. Вступ повинен містити:  **…** |  |
|  | 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:  **…**  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;    9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП. | 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. **При цьому по заходах ІП, 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 ІП 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 ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;**  **10**) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП. |
|  | 2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:    1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;    **…**  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;    **…** | 2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:  1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині**, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;**  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**. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІП повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР**; |
|  | 2.11. При формуванні ІП на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.  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. | 2.11. При формуванні ІП на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.  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. |
|  | **…** |  |
|  | 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.  Під час розробки проєктно-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". | 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.  Під час розробки проєктно-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". |
|  | **…** |  |
|  | 2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі - ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІП за умови, якщо:  платіж за використання ПЗ (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;  на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;  закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;  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;  нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.  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. | 2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі - ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІП за умови, якщо:  платіж за використання ПЗ (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;  на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;  закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;  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;  нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.  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. |
|  | **…** |  |
|  | 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 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.  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.  Питання про внесення змін до ПРСР/ІП Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань. | 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 у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритезації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.**  Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.  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.  Питання про внесення змін до ПРСР/ІП Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань. |
|  | 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:    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 замінених 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 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.  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.  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. | **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:**  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 замінених 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 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.  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.  По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП. |
|  | **…** |  |
|  | 5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІП | |
|  | … |  |
| **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)»** |