

обґрунтування до питання
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»
(щодо вдосконалення норм Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу в частині формування та розгляду планів розвитку систем розподілу).

З метою вдосконалення норм Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) було розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», яким, зокрема:

- уточнюється перелік питань, що розглядаються оператором системи передачі (далі – ОСП) під час опрацювання проєктів планів розвитку систем розподілу (далі – ПРСР), а також встановлюється форма відповідного висновку ОСП;
- встановлюється питання надання для розгляду ПРСР Державній інспекції енергетичного нагляду України;
- вдосконалюється перелік інформації/додатків, що має містити ПРСР;
- уточнюються вимоги щодо оприлюднення операторами систем розподілу інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг на офіційному вебсайті.

Оскільки проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» має ознаки регуляторного акта, згідно зі статтю 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи вищезазначене, Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Директор Департаменту

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№411-17.1.2/25 від 05.03.2025
КЕП: Огньов А. В. 05.03.2025 11:44
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до деяких
постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, такі зміни:

1) підпункт 6.4 глави 6 розділу II викласти в такій редакції:

«6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану, а також на їх відповідність схемам перспективного розвитку, нормативно-правовим актам/нормативно-технічним документам та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР за формою згідно з додатком 15 до цього Кодексу.».

2) доповнити новим додатком 15, що додається.

2. Унести до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 310, такі зміни:

1) у розділі III:

у главі 3.3:

у пункті 3.3.1:

підпункт 11 доповнити словами та знаками «для року, що передує першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду»;

після підпункту 17 доповнити новим підпунктом 18 такого змісту:

«18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;».

У зв'язку з цим підпункти 18 – 20 вважати відповідно підпунктами 19 – 21;

підпункт 3.3.4 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище.»;

у главі 3.4:

пункт 3.4.4 викласти в такій редакції:

«3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятора направити проект ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel).»;

у пункті 3.4.12:

абзац перший викласти в такій редакції:

«3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції, технічного переоснащення/обслуговування та/або експлуатації/ремонті об'єктів операторів систем розподілу (далі – закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».»;

абзац другий після слова та знака «приєднання») доповнити словом «тощо»;

абзац п'ятнадцятий після слова та знака «Кодексу,» доповнити словами та знаками «одним загальним файлом у форматі Excel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії,»;

2) додаток 13 викласти в новій редакції, що додається.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

ВИСНОВОК

щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу _____
на _____ (далі – ПРСР) роки вимогам нормативно-правових та
нормативно-технічних документів

№ п/п	Вимоги нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів	Відповідність вимогам
1	2	3
1	Відповідність ПРСР вимогам Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу	
2	Відповідність заходів ПРСР заходам, зазначеним в Плані розвитку системи передачі згідно з Кодексом системи передачі	
3	Відповідність ПРСР вимогам Кодексу систем розподілу	
4	Відповідність ПРСР, запланованих заходів: - схемі перспективного розвитку розподільних електричних мереж на прогностичний період; - нормам технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище	
5	Відповідність заходів з розвитку електричних мереж інтеграції до системи розподілу розподіленої генерації	

Висновок:

Реєстр інформації про проведені закупівлі товарів, робіт та послуг

№ з/п	Вид предмета закупівлі (товари/роботи/послуги)	Найменування предмета закупівлі	Опис технічних характеристик предмета закупівлі (для обладнання та матеріалів)	Найменування виробничої програми, згідно з якою проводиться закупівля (інвестиційна програма, ремонтна програма, заходи з приднання тощо)	Період дії виробничої програми	Найменування заходу виробничої програми	Одиниця виміру	Заплановано згідно з планом фінансування відповідної виробничої програми			Загальна вартість заходу, заявлена OSP у тендерній документації			Гіперпосилання на відповідну закупівлю	Дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі	Ідентифікатор закупівлі /частини предмета закупівлі (лотів)	Вартість, що визначена у тендерній пропозиції переможця процедури закупівлі, з яким OSP має намір укласти договір про закупівлю			Дата укладення договору про закупівлю з переможцем	Інформація щодо відміни закупівлі, причини її відміни	Примітки
								питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн без ПДВ	питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн без ПДВ				питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	загальна 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

Керівник ліцензіата
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

"__" _____ 20__ року

М. П. (за наявності)

Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309	
Чинна редакція	Зі змінами
<p>6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.</p> <p>У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів ОСП, пов'язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.</p> <p>Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР.</p>	<p>6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану, а також на їх відповідність схемам перспективного розвитку, нормативно-правовим/нормативно-технічним документам та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР за формою згідно з додатком 15 до цього Кодексу.</p> <p>У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів ОСП, пов'язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.</p> <p>Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР.</p>
Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310	
Чинна редакція	Зі змінами
<p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної</p>	<p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням</p>

<p>потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогностні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогностний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогностного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогностні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;</p> <p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);</p>	<p>приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогностні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогностний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогностного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогностні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;</p> <p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);</p>
--	---

<p>7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;</p> <p>8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;</p> <p>9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p>11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;</p> <p>12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p>	<p>7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;</p> <p>8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;</p> <p>9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p>11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів для року, що передує першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду;</p> <p>12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p>
---	--

<p>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;</p> <p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;</p> <p>18) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>19) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p> <p>20) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</p>	<p>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;</p> <p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;</p> <p>18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;</p> <p>18) 19) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>19) 20) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p> <p>20) 21) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</p>
<p>3.3.4. До ПРСР також додаються:</p> <p>1) схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;</p> <p>2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;</p>	<p>3.3.4. До ПРСР також додаються:</p> <p>1) схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;</p> <p>2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;</p>

<p>3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;</p> <p>4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;</p> <p>5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:</p> <p>максимуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час зимового періоду;</p> <p>максимуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду;</p> <p>6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу).</p>	<p>3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;</p> <p>4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;</p> <p>5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:</p> <p>максимуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час зимового періоду;</p> <p>максимуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду;</p> <p>6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу);</p> <p>7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище.</p>
<p>3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу</p>	
<p>3.4.2. При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП.</p>	

<p>ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.</p> <p>У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР, ОСР погоджує з суміжними ОСР технічне завдання на проєктування таких заходів.</p> <p>Виконання таких заходів у мережах ОСР має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР.</p>	
<p>3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf).</p>	<p>3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf Word, Excel).</p>
<p>3.4.8. ОСР розробляє інвестиційну програму на підставі ПРСР та подає її Регулятору разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу на відповідний регуляторний період. Розробка інвестиційної програми здійснюється ОСР згідно з Порядком</p>	

<p>формування інвестиційних програм ліцензіатів з розподілу електричної енергії, затвердженим Регулятором.</p>	
<p>3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».</p> <p>ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання), повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> назва заходу відповідної виробничої програми; найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою; очікувана вартість предмета закупівлі; вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі; умови оплати; дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення; 	<p>3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або, технічного переоснащення/обслуговування та/або експлуатації/ремонту об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».</p> <p>ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> назва заходу відповідної виробничої програми; найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою; очікувана вартість предмета закупівлі; вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі; умови оплати; дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;

<p>оприлюднений проект договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;</p> <p>пропозиції учасників закупівлі;</p> <p>результат закупівлі;</p> <p>причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;</p> <p>дата укладення договору про закупівлю з переможцем;</p> <p>оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.</p> <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в <u>додатку 13</u> до цього Кодексу, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.</p>	<p>оприлюднений проект договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;</p> <p>пропозиції учасників закупівлі;</p> <p>результат закупівлі;</p> <p>причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;</p> <p>дата укладення договору про закупівлю з переможцем;</p> <p>оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.</p> <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в <u>додатку 13</u> до цього Кодексу, одним загальним файлом у форматі Exel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.</p>
--	---