

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

(зміни до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175)

26.07.2023 10⁰⁰

м. Київ

№ 54-12

м. Київ

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19*

На обговоренні присутні:

- | | |
|-----------------|---|
| Огнєв А. В. | Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (головуючий) |
| Небрат К. М. | Начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Кириленко І. П. | Заступник начальника управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики – начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Ландар В. О. | Головний спеціаліст відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (секретар) |

Зарєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок)

- | | |
|-------------------|---|
| Кондратішко В. М. | фінансовий директор АТ «Харківобленерго» |
| Павленко М. В. | начальник відділу тарифної політики та планування собівартості АТ «Харківобленерго» |
| Протопопова І. М. | Представник АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» |

Федук Л. А.	Керівник ДРП АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Коваленко М. А.	Заступник директора з економіки АТ «Миколаївобленерго»
Кубицька Ю. А.	Начальник відділу тарифів та економічного аналізу АТ «Миколаївобленерго»
Грань О. М.	Начальник служби балансів АТ «Миколаївобленерго»
Бартко М. В.	Заступник начальника служби балансів АТ «Миколаївобленерго»
Лесік Д. Г.	Директор з економіки та фінансів ПрАТ «Волиньобленерго»
Галета О. Л.	Директор з економіки та фінансів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Онищук В. О.	Заступник директора фінансового АТ «Хмельницькобленерго»
Шевчук О.	Експерт Проєкту енергетичної безпеки USAID

Розглядалось питання:

Обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»* (зміни до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175)

Слухали:

Огньов А. В. запропонував, на виконання вимог *Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг*, затвердженого постановою від 30.06.2017 № 866, обговорити пропозиції до схваленого на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 28.06.2023, проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»* (далі – Проєкт рішення).

Зазначив, що станом на 01.06.2023 низкою операторів систем розподілу (далі – ОСР) з обґрунтованих причин не надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційні програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік, або надано з порушенням вимог *Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем*

розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

Внаслідок відсутності в ОСР (що перейшли на стимулююче регулювання) схваленої інвестиційної програми на відповідний прогнозний період – відсутні зобов'язання щодо інвестування в розвиток електричних мереж та використання коштів, визначених як джерела фінансування інвестиційної програми, у тому числі в частині амортизації та 50% прибутку на «стару» регуляторну базу активів, для забезпечення виконання протягом першого регуляторного періоду зобов'язань, визначених постановою НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 *«Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»*.

Разом з цим, у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні НКРЕКП прийнято постанову від 01.03.2022 № 335 *«Про врегулювання деяких питань на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні»*, пунктом 1 якої встановлено на період дії воєнного стану не проводити планові та позапланові виїзні перевірки суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, які знаходяться та/або здійснюють ліцензовану діяльність в областях України, де наявні території активних бойових дій та території, тимчасово окуповані РФ.

Водночас, в таких умовах ОСР не мають достатнього фінансового ресурсу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії та підтримки безперервного забезпечення споживачів електричною енергією.

Отже, схваленим проектом рішення удосконалено окремі положення Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, який затверджено постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Постанова № 1175) *(щодо визначення тарифів із застосуванням стимулюючого регулювання та на перехідний період)*, а саме:

підпункт 4.2 глави 4 та підпункту 7.8 глави 7 в частині підстав для встановлення (перегляду) тарифів за ініціативою НКРЕКП, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;

підпункт 5.3 глави 5 та підпункт 7.21 глави 7 в частині визначення прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на прогнозний рік, у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов в період воєнного стану шляхом здійснення коригування доходу (витрат) на прогнозний рік у разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, на підставі звітності розрахунковим шляхом.

Крім того, змінами передбачено норми, згідно з якими Регулятор може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.

Проект рішення 30.06.2023 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій, які приймалися до 17.07.2023 (включно).

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від

17.07.2023 № 01-25/3884, АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2023 № 06/10355-вих, ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 17.07.2023 № 001-33/1530, АТ «Миколаївобленерго» лист від 17.07.2023 № 01.01/01-21-3655 та Проекту енергетичної безпеки лист № ESP-169-NEURC-2023-07-17.

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено таблицю *«Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*, які були отримані від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 30 червня 2023 року до 17 серпня 2023 року разом із попередньою позицією щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту рішення було проінформовано усіх заінтересованих осіб.

З урахуванням озвученого, запропонував розглянути таблицю зведених зауважень та пропозицій та у разі необхідності прокоментувати наведену попередню позицію Регулятора.

Кондратішко В. М. зазначив, що постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 передбачено, що джерела фінансування інвестиційної програми можуть використовуватись, у тому числі на роботи з відновлення мереж.

Наразі у АТ «Харківобленерго» відсутня інвестиційна програма на 2023 рік. Для Товариства є актуальним розгляд пропозицій АТ «Харківобленерго» до підпункту 1.2 глави 1 Порядку № 1175, згідно з якими запропоновано доповнити категорію 1 (на яку має нараховуватися норма доходності на РБА «нову») активами, які були створені/реконструйовані/відновлені для ліквідації наслідків військової агресії з боку РФ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану.

Огньов А. В. зазначив, що зміни до зазначеного підпункту не пропонувалися схваленим Проектом рішення. Звернув увагу на те, що компанія має можливість подати до НКРЕКП необхідні матеріали, передбачені нормативними актами Регулятора, для формування інвестиційної програми.

Представник ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зазначила, що доцільно пункт 4.2 глави 4 схваленого Проекту рішення доповнити нормою, обумовленою необхідністю забезпечення стабільного фінансового стану ОСР на період дії в Україні воєнного стану, уникнення дефіциту обігових коштів (у разі збільшення середньозваженої ціни електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл відносно врахованої при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 10 %) для забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії, та виконання інших договірних зобов'язань (за умови зміни прайс-кепів).

Небрат К. М. зазначила, що питання перегляду тарифів ОСР за ініціативою НКРЕКП доцільно розглядати на підставі деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності ОСР, здійсненого на підставі наданої звітності.

Звернула увагу, що середньозважена ціна електричної енергії визначається з урахуванням цін балансуючого ринку, отже, на її рівень впливає ефективність діяльності ОСР в частині прогнозування обсягів закупівлі втрат. Висловила думку щодо недоцільності врахування озвученої пропозиції з урахуванням зазначеного.

Протопопова І. М. зазначила, що АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ураховуючи погіршення фінансового стану, в умовах воєнного стану надано пропозиції до пункту 4.2 схваленого Просту рішення щодо незастосування для ОСР, на території діяльності яких є необхідність відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій у період дії в Україні воєнного стану, норми в частині ініціювання НКРЕКП, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики, у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів.

Запропонувала НКРЕКП врахувати об'єктивні фактори та прийняти виважене рішення щодо змін до Проекту рішення для надання можливості ОСР здійснювати заходи для відновлення електричних мереж.

Огньов А. В. зазначив що Регулятором будуть застосовані зважені підходи до застосування зазначеної норми з урахуванням фінансового стану та діяльності ОСР.

Звернув увагу, що зазначені зміни є вимушеним запобіжником для деяких ОСР, які затягують із поданням інвестиційної програми, або певних уточнюючих документів, передбачених постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

Шевчук О. щодо пропозицій, наданих Проектом енергетичної безпеки до пункту 5.3 глави 5 схваленого Просту рішення, зазначила, що доцільним є надання можливості НКРЕКП визначати розрахунковим шляхом показник коригування необхідного доходу не тільки на період воєнного стану, а і на період після воєнного стану, так як зазначене дозволить врахувати витрати які були понесені і на початкових періодах.

Крім того Проект енергетичної безпеки пропонує свою підтримку щодо розробки методики, аналізу витрат та вигоди інвестиційних проектів та інших питань, пов'язаних з інвестиційними питаннями.

Коваленко М. А. зазначила, що АТ «Миколаївобленерго» надано пропозиції до пункту 5.3 глави 5 схваленого Просту рішення якими передбачено, що у разі неможливості проведення заходів контролю існує необхідність

коригування показників, які пов'язані з обсягом розподілу електричної енергії, а саме витрати на закупівлю ТВЕ, диспетчеризацію та передачу електричної енергії.

Небрат К. М. зазначила, що урахувуючи відсутність можливості здійснення заходів контролю відповідно до постанови Регулятора від 14.06.2018 № 428 схваленими змінами передбачено обмежений перелік показників, що підлягає визначенню на підставі звітності для врахування в показнику КДт при встановленні (перегляді) тарифів. Зміни мають враховувати баланс інтересів учасників ринку електричної енергії та споживачів.

Звернула увагу, що при проведенні заходів державного контролю НКРЕКП може перевірити коректність та достовірність показників.

Представник ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернула увагу стосовно пропозицій до підпункту 5.7 пункту 5 глави 5 та запропонувала на 2024 рік не подовжувати стримування амортизації, так як Товариство у 2024 році вже б досягло фактичної амортизації (A_0).

Небрат К. М. зазначила, що наразі НКРЕКП опрацьовуються зміни до тарифної методології зокрема для ОСР, що перейшли на стимулююче регулювання, з метою врахування об'єктивних чинників діяльності ОСР в умовах воєнного стану (аналогічні зміни прийняті у 2022 році).

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.
2. За підсумками обговорення оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту рішення разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, із зазначенням зауважень та пропозицій, що враховуються і не враховуються, та мотивів їх відхилення на офіційному вебсайті НКРЕКП.
3. Проект рішення пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

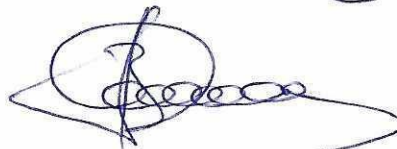
Додаток: на 9 арк. у 1 прим.

Головуючий



А. Огньов

Секретар



В. Ландар

Таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>Зміни до підпункту 1.2 глави 1 не пропонувались</p> <p>...</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року N 428), залучені кошти, здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОбЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2023 № 01-25/3884</u></p> <p>1. Загальні положення</p> <p>.....</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428), залучені кошти, здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми; активи, які були створені/реконструйовані/відновлені для ліквідації наслідків військової агресії з боку РФ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Зміни до пункту не пропонувалися схваленим проектом.</p>

<p>4. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП</p> <p>.....</p> <p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p> <p>2) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 1 цього пункту;</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними</p>	<p>НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;</p> <p><u>АТ «ХАРКІВЕНЕРГО» лист від 17.07.2023 № 01-25/3884</u> Запропоновані зміни виключити.</p> <p><u>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 17.07.2023 № 06/10355-вих</u> Підпункт 1 пункту 4.2 викласти в редакції: «1) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів (не застосовуються для ОСР, на території діяльності яких є необхідність відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій у період дії в Україні воєнного стану).»</p> <p><u>ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 17.07.2023 № 001-33/1530</u> Пропонується пункт 4.2. доповнити новим підпунктом 8 та викласти в наступній редакції: 8) у разі збільшення середньозваженої ціни електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл відносно врахованої при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 10 %».</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
---	--	---

<p>актами НКРЕКП; 7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p>		
<p>4. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП 4.4. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 1 та 2 пункту 4.2 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОбЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2023 № 01-25/3884</u> Запропоновані зміни виключити. <u>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 17.07.2023 № 06/10355-вих</u> Запропоновані зміни виключити.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p>5. Визначення необхідного доходу 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою $O_{2,t}^n = \frac{W_{2,t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$ де $W_{ст1,t}^n$- прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год; $K_{Д1}$- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн. У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням</p>	<p><u>Проект енергетичної безпеки № ESP-169-NEURC-2023-07-17</u> $K_{Д1}$- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн. У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник $K_{Д1}$ може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція На постійній основі визначення показника $K_{Д1}$ має здійснюватися з урахуванням всіх показників діяльності компанії та балансу інтересів учасників ринку електричної енергії та споживачів на підставі деталізованого аналізу.</p>

<p>Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КД_t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КД_t може бути уточнено.</p>	<p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КД_t повинен бути уточненим на підставі фактичних даних.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p><i>Пропонується залишити даний підхід і на період після воєнного стану, а також запровадити на другий регуляторний період перевірку ліцензіатів з метою встановлення тарифів, які будуть коригуватися відповідно до механізму, запропонованого в Постанові І175.</i></p>	<p>АТ «ХАРКІВЕНЕРГО» лист від 17.07.2023 № 01-25/3884</p> <p>Пропонуємо викласти у наступній редакції:</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Ураховуючи відсутність можливості здійснення заходів контролю відповідно до постанови Регулятора від 14.06.2018 № 428 схваленими змінами передбачено обмежений перелік показників, що підлягає визначенню на підставі звітності для врахування в показнику КД_t при встановленні (перегляді) тарифів. Зміни мають враховувати баланс інтересів учасників ринку електричної енергії та споживачів.</p>
$O_{2,t}^n = \frac{W_{2,t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$ <p>де $W_{2,t}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>$K_{Дt}$ - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної</p>	<p>.....</p> <p>$O_{2,t}^n = \frac{W_{2,t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$</p> <p>де $W_{2,t}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>$K_{Дt}$ - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної</p>		

енергії та обсягів технологічних витрат електроенергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КД_t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок:

- збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

- збільшення (зменшення) фактичних обсягів електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуочому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо, порівняно з обсягами технологічних витрат електроенергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КД_t може бути уточнено.

АТ «Миколаївобленерго» лист від 17.07.2023 № 01.01/01-21-3655

КД_t - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.

У період воєнного стану у випадку

	<p>неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КД t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом, з врахуванням зміни складових тарифу на послуги з розподілу, які напряму залежать від зміни обсягів розподілу, а саме: послуги диспетчерського управління, послуги оператора системи передачі та витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КДt може бути уточнено.</p>	<p>ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 17.07.2023 № 001-33/1530</p> <p>Пропонується доповнити пункт 5.7. абзацом 9 наступного змісту:</p> <p>...</p> <p>“За період дії воєнного стану базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються без урахування частини економії контрольованих операційних витрат</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Зазначена пропозиція вже врахована в чинній редакції Порядку (підпункт 5.7 пункту 5 глави 5)</p>
<p>Зміни до підпункту 5.7 пункту 5 глави 5 не пропонувались</p> <p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою</p> <p>...</p> <p>Абзац відсутній</p>			

	<p>попереднього регуляторного періоду для ліцензіатів, які здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії на територіях, внесених до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф, який затверджений наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12. 2022 №309”.</p>	
<p>Зміни до підпункту 5.12 пункту 5 глави 5 не пропонувались</p> <p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> <p>... $A_t^{ст}$ - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A_t^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A_{t-1}^{ст}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого</p>	<p>ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 17.07.2023 № 001-33/1530</p> <p>Пропонується абзац 4 пункту 5.12. викласти в наступній редакції:</p> <p>“Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою:</p> <p>... $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$, тис. грн, де $A_t^{ст}$ - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів”.</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>На сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів) є не доречним, оскільки у період воєнного стану призведе до зростання ціни для споживачів електричної енергії.</p>

<p>регулювання (A_T^{CT}) не перевищує A_T-1, враховану в тарифах 2022 року);</p> <p>...</p>	<p>ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 17.07.2023 № 001-33/1530</p> <p>Пропонується пункт 5.19. доповнити абзацом 22 наступного змісту:</p> <p>«Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за період дії воєнного стану не застосовується для ліцензіатів, які здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії на територіях, внесених до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф, який затверджений наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12. 2022 №309».</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Питання доцільності визначення в нормативних актах окремих підходів щодо діяльності ОСР у 2024 році розглядатиметься додатково під час чергових змін.</p>
<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:</p> <p>.....</p> <p>З) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку</p>	<p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 17.07.2023 № 06/10355-вих</p> <p>Підпункт 3 пункту 7.8 викласти в редакції:</p> <p>«З) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів (не застосовуються для ОСР, на території діяльності яких є необхідність відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмленних через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій у період дії в Україні воєнного стану);»</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

<p>діючих тарифів; 4) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 3 цього пункту; 5) у разі невиконання інвестиційної програми та/або недотримання структури тарифів, та/або наявності помилок при розрахунку необхідного доходу; 12) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП. ... </p>		
	<p>Загальні зауваження до проєкту <u>Проєкт енергетичної безпеки № ESP-169-NEURC-2023-07-17</u> Метою запровадження стимулюючого регулювання є виконання довгострокового плану розвитку систем розподілу, який повинен бути сформований на підставі аналізу вигід та витрат та проведеної пріоритезації інвестиційних проєктів, на підставі яких формується інвестиційна програма. В умовах війни відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу, що призвело до недофінансування як операційних витрат, так і більшої частини інвестиційних витрат. ПЕБ погоджується, що тарифи можуть бути встановленні без схваленої інвестиційної програми, однак, у разі наявності коштів ОСР має закінчити фінансування розпочатих проєктів та почати фінансування наступних відповідно до проведеної пріоритезації. Тому питання розробки процедур проведення аналізу вигід та витрат потребує внесення змін в Постанову № 955, особливо в умовах подальшого відновлення інфраструктури.</p>	<p>Узгоджено розглянути пропозиції під час чергових змін до нормативної бази Регулятора.</p>