

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

(зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, від 27.07.2017 № 981)

16.10.2023 16⁰⁰

м. Київ

№ 99-п

м. Київ

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

На обговоренні присутні:

- | | |
|-----------------|--|
| Кайдаш Р. Ю. | Член НКРЕКП |
| Огньов 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) |

Зареєстровані 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» |

Красюк Є. Ф.	Представник АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (за довіреністю)
Малов С. Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Поляк С. Р.	Представник компанії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Кисленко Л. М.	Директор фінансовий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
Завада І. В.	Заступник генерального директора з регуляторної політики АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
Семеген О. М.	Заступник фінансового директора з РЕП АТ «Прикарпаттяобленерго»
Білоцька Г. В.	Начальник ВЗРП АТ «Прикарпаттяобленерго»
Недільська І. Я.	Керівник групи з тарифоутворення АТ «Прикарпаттяобленерго»
Красовський О. С.	Директор виконавчий ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Фоменко О. О.	Директор комерційний ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Кривоблоцька О. Г.	Директор фінансовий ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Піх А. Б.	Начальник відділу правового забезпечення ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Єрмоленко Н.	Старший фінансовий експерт, Проєкт Енергетичної Безпеки USAID
Мусієнко С. О.	Представник ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Різенко С. А.	Директор з управління персоналом та тарифної політики ПрАТ «Львівобленерго»
Мигаль В. Б.	Начальник відділу тарифного планування ПрАТ «Львівобленерго»
Медиковський О. М.	Начальник виробничо-технічного відділу ПрАТ «Львівобленерго»

Горда Т. М. Начальник відділу балансів і розрахунку ТВЕ
 ПрАТ «Львівобленерго»

Розглядалось питання:

Обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»* (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 *«Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»* та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 *«Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*, від 27.07.2017 № 981 *«Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»*) (далі – Проєкт рішення).

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 НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, обговорити пропозиції до схваленого на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 19.09.2023, Проєкту рішення.

Зазначив, що у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів системи розподілу (далі – ОСР), пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, до НКРЕКП надходять звернення учасників ринку щодо необхідності внесення змін до окремих положень нормативно-правової бази НКРЕКП з питання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та застосування стимулюючого регулювання.

Для винайдення шляхів врегулювання проблемних питань діяльності ОСР в умовах воєнного часу було проведено відповідні наради, у тому числі із залученням заінтересованих представників, та опрацьовано питання щодо можливості виконання взятих операторами систем розподілу зобов'язань та показників в цей складний час.

Так Проєктом рішення актуалізовано деякі положення нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР, зокрема з питання застосування стимулюючого регулювання, прийнятих НКРЕКП у 2022 році, та передбачено:

- продовження на 2024 рік застосування загального показника ефективності на нульовому рівні;
- продовження на 2024 рік застосування на нульовому рівні показників ефективності технологічних витрат електричної енергії для операторів систем розподілу для 1 та/або 2 класів напруги;
- продовження незастосування для 2023 року коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг;
- продовження на 2024 рік обмеження амортизації регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, не вище рівня,

передбаченого діючою структурою тарифів (у разі невнесення змін передбачається збільшення на 50 % щорічно до досягнення регуляторного рівня);

– продовження на 2024 рік застосування регуляторної норми доходу на нову базу активів на рівні 0,03 відносних одиниць.

Проект рішення 20.09.2023 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій, які приймалися до 02.10.2023 (включно).

До НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від АТ «Прикарпаттяобленерго» лист від 02.10.2023 № 50012257/20, ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081, АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001, ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023 № 01-25/5771, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 02.10.2023 № 001-003/2107 та Проекту енергетичної безпеки лист від 29.09.2023 № ESP-251-NEURC-2023-09-29.

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» 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.

Представник АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» запропонував розглянути пропозицію щодо продовження першого регуляторного періоду на рік з урахуванням діяльності ОСР в період воєнного стану. Фактори, спричинені війною, що мають вплив на енергетичний сектор, на сьогодні є актуальними (проблема системних неплатежів, ракетні обстріли рф критичної інфраструктури, падіння фактичного обсягу товарної продукції), що призвело до значного недоотримання коштів компанією, що, фактично, унеможлиблює виконання ОСР зобов'язань протягом першого регуляторного періоду (виконання завдання щодо зменшення SAIDI, виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, щорічне виконання Інвестиційної програми з джерелами її фінансування).

Кайдаш Р. Ю. зазначив, що пропозицію щодо продовження першого регуляторного періоду терміном до 5 років доцільно розглядати з урахуванням балансу інтересів споживачів та учасників ринку ближче до завершення визначеного на сьогодні регуляторного періоду з урахуванням поточної ситуації в країні.

Представник АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звернув увагу на пропозиції щодо збільшення на 2024 рік рівня регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, запропонованого в Проекті рішення. Кошти від прибутку на регуляторну базу активів, що не є джерелом інвестиційної програми, ОСР спрямовує на покриття касових розривів, дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, створення аварійного запасу обладнання, забезпечення надання ОСР послуг з тимчасового приєднання.

Кайдаш Р. Ю. зазначив, що запропонована схваленим рішенням регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, має на меті дотримання балансу інтересів споживачів та ОСР в умовах воєнного стану. Крім цього наголосив, що в розпорядженні ОСР залишається 50 % прибутку на «стару» базу активів, який не є джерелом інвестиційної програми, який можуть використовувати для покриття касового розриву та дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат.

Представники ПрАТ «Львівобленерго» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», у зв'язку із відсутністю актуалізованих даних щодо прогнозних макроекономічних показників економічного розвитку України, а також фактичної інформації, розміщеної на сайті Державної служби статистики України, запропонували для розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік використовувати дані прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції, які використані при формуванні Державного бюджету України на 2024 рік.

Кайдаш Р. Ю. зазначив, що Регулятором опрацьовуються різні варіанти підходів застосування прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції. Діюча нормативна база Регулятора щодо тарифоутворення забезпечує можливість використання актуалізованих показників.

Представник ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» запропонувала не подовжувати обмеження щодо рівня Аст при встановленні тарифів на послуги з розподілу на 2024 рік. Зазначила щодо необхідності в умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану збільшення джерел фінансування ІП та наявності обігових коштів.

Кайдаш Р. Ю. зазначив, що зміни, передбачені схваленим Проектом рішення, зокрема в частині продовження обмеження Аст, забезпечують збалансування інтересів споживачів та ОСР в умовах воєнного стану.

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 15 арк. у 1 прим.

Головуючий



Андрій ОГНЬОВ

Секретар



Вадим ЛАНДАР

**Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p align="center"><i>Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</i></p>		
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p>	<p>АТ «Прикарпаттяобленерго» лист від 02.10.2023 № 50012257/20 ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081 АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001</p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: <i>Обґрунтування</i> <i>З огляду на введення воєнного стану по всій території України та з метою врегулювання проблемних питань діяльності ОСР в умовах воєнного часу НКРЕКП у грудні 2022 року постановила, що перший регуляторний період становить 4 роки. Фактори спричинені війною, що мають вплив на енергетичний сектор, актуальні і зараз (проблема системних неплатежів, ракетні обстріли критичної інфраструктури, падіння фактичного обсягу товарної продукції). Все це призвело до значного</i></p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, постійне продовження регуляторного періоду не забезпечить дієвих результатів функціонування галузі. Питання продовження регуляторного періоду має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу ближче до закінчення регуляторного періоду.</p>

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць);

недоотримання коштів компанією, що, фактично, унеможливило виконання операторами системи розподілу зобов'язань протягом першого регуляторного періоду (повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (OMS); щорічне виконання Інвестиційної програми за джерелами фінансування III).

АТ «Прикарпаттяобленерго» лист від 02.10.2023 № 50012257/20

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 02.10.2023 № 001-003/2107

ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001

ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та ~~2024~~ років – 0,03 відносних одиниць);

Обґрунтування

У ОСР недостатньо коштів для здійснення діяльності. Кошти від прибутку на регуляторну базу активів, що не є джерелом інвестиційної програми, ОСР спрямовує на покриття касових розривів, дефіциту коштів для фінансування

Загальна позиція до підпункту 2 пункту 1 Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009

Не враховано
Недостатньо обґрунтована позиція
Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу. Схваленими змінами враховане те, що у період воєнного стану не спостерігається залучення ОСР коштів, для створення РБА нов.

<p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 та 2024 років –0 %);</p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних</p>	<p><i>пріоритетних операційних витрат, створення аварійного запасу обладнання, забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників. Крім того Методологією стимулюючого тарифоутворення передбачалися відповідні механізми відшкодування витрат на вкладений капітал.</i></p> <p>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023 № 01-25/5771</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2024 років – 0,05 відносних одиниць). <i>Обґрунтування</i> <i>Враховуючи те, що унаслідок військової агресії та постійних обстрілів з боку РФ велика кількість пошкодження енергетичного обладнання – все це необхідно відновлювати для можливості виконання основної задачі ОСР – забезпечення електроживлення споживачів України.</i></p> <p>ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081 АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція В умовах воєнного стану досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p>
---	---	---

<p>одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>Зміни до підпункту 11 пункту 1 не пропонувались</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;</p>	<p>встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p><i>Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладняється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями. У зв'язку з цим пропонується подовжити термін досягнення показнику якості.</i></p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>		
<p>Глава 5</p> <p>Зміни не пропонувались</p> <p>Пункт 5.4. абзац</p> <p><i>ЦВ_tⁿ</i> - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року <i>t</i>, %;</p>	<p>ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425</p> <p>Пункт 5.4. абзац</p> <p><i>ЦВ_tⁿ</i> - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року <i>t</i>, % (на основі показників, які використані при формуванні бюджету України на наступний рік);</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p><i>У зв'язку із відсутністю актуалізованих даних щодо прогнозних макроекономічних показників економічного розвитку України, а також фактичної інформації на сайті Статистики України, необхідної для формування тарифів на розподіл електричної енергії, пропонується використовувати дані, використані при формуванні Державного бюджету України.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Діюча редакція Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, забезпечує можливість використання актуалізованих показників.</p>
<p>Глава 5</p> <p>.....</p> <p>пункт 5.12.</p> <p><i>A_t^{CT}</i> -дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до</p>	<p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 02.10.2023 № 001-003/2107</p> <p>ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425</p> <p>Пропонується пункт 5.12. залишити в</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</p>

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_{st} 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 $A_{st,t-1}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 та **2024 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{st,t}$) не перевищує $A_{st,t-1}$, враховану в тарифах 2022 та **2023 років відповідно**);

.....

чинній редакції:

«.....»

де A_{st}^{ct} - 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_{st}^{ct} 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 $A_{st}^{ct,t-1}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{st}^{ct,t}$) не перевищує $A_{st}^{ct,t-1}$, враховану в тарифах 2022 року);»

Обґрунтування

Для забезпечення стабільного фінансового стану операторів систем розподілу електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану, уникнення дефіциту обігових коштів для забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії та виконання інших договірних зобов'язань. Крім того амортизація від РБА, створеної на момент переходу до стимулюючого регулювання, є основним джерелом фінансування інвестиційної програми. Також необхідно збільшувати обсяги інвестиційних програм у зв'язку із потребою підвищення рівня надійності

тарифних коштів – коштів споживачів) є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.

Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.

	<p>(в т.ч. відновлення електричних мереж), оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснень аварійних відключень) та ростом вартості обладнання, матеріалів послуг.</p>	
<p>пункт 5.19. На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDIm(c)pt-2 залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні ... N – порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується); NN – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується); Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;</p>	<p>АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306, ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081, АТ «ДТЕК ДНПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001 На 2022 та 2023 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDIm(c)pt-2 залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні <i>Обґрунтування</i> <i>Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладняється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями.</i></p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція В умовах воєнного стану досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>		

<p>Зміни до пункту 3 Постанови не пропонувались</p> <p>3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>	<p>АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306, ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001</p> <p>3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p> <p>На період воєнного стану запроваджується наступна норма:</p> <p>У разі зміни структури споживання та/або зміни режимів роботи електричних мереж, що призвели до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 25 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p><i>Протягом 2022-2023 років відбулось:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - різке зниження споживання маловтратними промисловими підприємствами, що спричинило зростання відсотку ТВЕ в мережах 150-35 кВ; - зміна режимів роботи електричних мереж, що спричиняє додаткові ТВЕ на транзит її від джерел генерації до підстанцій НЕК Укренерго та споживачів. <p><i>Неперегляд ЕКПТВЕ відповідно до фактичних показників призводить до суттєвих збитків за цією статтею витрат.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту 3 Постанови не пропонувались</p>
<p>Зміни до підпункту 2.5 глави 1 не пропонувались</p> <p>2.5. У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у</p>	<p>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023 № 01-25/5771</p> <p>Повернути дію пункту 2.5 (скасувати постанову НКРЕКП від 02.12.2022 № 1598 «Про внесення</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до підпункту 2.5 глави 1 не пропонувались</p>

<p>поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі.</p>	<p>змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» в частині призупинення на період дії в Україні воєнного стану зазначеного пункту) Обґрунтування З метою врахування об'єктивного, обґрунтованого (враховуючи наявність підтверджуючого висновку) збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо повернути дію п. 2.5, 2.6 та здійснити перерахунок показників ЕКПТВЕ для 1го та 2го класів напруги на 2024 рік виходячи з фактичних обсягів за 2020-2022 роки для подальшого їх врахування в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	
<p>Зміни до підпункту 2.6 глави 1 не пропонувались 2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного</p>	<p>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023 № 01-25/5771 Повернути дію пункту 2.6 (скасувати постанову НКРЕКП від 02.12.2022 № 1598 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» в частині призупинення на період дії в Україні воєнного стану зазначеного пункту) Обґрунтування З метою врахування об'єктивного, обґрунтованого (враховуючи наявність</p>	<p>Не враховано Зміни до підпункту 2.6 глави 1 не пропонувались</p>

<p>періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>	<p><i>підтверджуючого висновку ПрАТ «Львів-оргрес») збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо повернути дію п. 2.5, 2.6 та здійснити перерахунок показників ЕКПТВЕ для 1го та 2го класів напруги на 2024 рік виходячи з фактичних обсягів за 2020-2022 роки для подальшого їх врахування в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</i></p>	
	<p>Загальні зауваження та пропозиції до Поскту змін до постанов НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009, від 05.10.2018 № 1175 та від 27.07.2017 № 981</p> <p>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (ПЕБ) лист від 29.09.2023 № ESP-251-NEURC-2023-09-29</p> <p>Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБАНов на рівні 0,03 відносних одиниць для 2024 року.</p> <p>Економія в тарифах 2024 року від запровадження даного заходу складе близько 1.5 млрд. грн. Однак, починаючи з наступного регуляторного періоду в 2025 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБАНов відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятись для кожного ОСР.</p> <p>Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Прийнято до відома</p>

	<p>другого класу напруги у зв'язку з низьким показником виконання інвестиційної програми за 2022 - 2023 роки, пошкодженнями об'єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому</p> <p>Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2023 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня A₀.</p> <p>Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2023 рік.</p> <p>Пропонує при коригуванні операційних контрольованих витрат тарифів ОСР на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (ІЦВ) та операційних неконтрольованих витрат тарифів ОСР на прогнозний індекс споживчих цін (ІСЦ), необхідно використовувати показники, які закладалися при розробці проекту Державного Бюджету на 2024 рік, а саме: ІЦВ – 112,5 % та ІСЦ – 113,8%.</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Прийнято до відома</p> <p>Не враховано Діюча редакція Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, забезпечує можливість використання актуалізованих показників.</p>
	<p>Загальні пропозиції до нормативної бази Регулятора зміни до яких не пропонувалися</p>	
	<p>Пропозиції до редакції Додатку 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Регулятора від 14.06.2018 № 428</p>	<p>Зміни не стосуються Проекту регуляторного акта</p>

ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306

.....
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 та 2023 років), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);

Альтернативна редакція:

У разі часткового невиконання заходів та/або невиконання деяких заходів інвестиційної програми 2023 року не застосовувати двократне зняття сум невиконання, а суму в однократному розмірі, яку застосовувати тільки на ту частину яка непрофінансована або невиконана, з можливістю перенесення частини таких заходів за рахунок джерел майбутніх періодів.

Починаючи з початку військової агресії зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електричної енергії, що призводить до

зниження необхідного доходу для фінансування ліцензованої діяльності у повному обсязі. Крім цього, етапний перегляд тарифів у 2023 році, передбачав у першому півріччі застосування згладжувальних коефіцієнтів до тарифу, що призвело до дефіциту коштів, зокрема на виконання інвестиційної програми. Також, з серпня зафіксований дефіцит коштів за статтею витрат на закупівлю електроенергії з метою компенсації ТВЕ під час її розподілу. Ситуація щодо дефіциту поглиблюється. Ці чинники не дають можливості виконати інвестиційну програму 2023 р. в повному обсязі у встановлені терміни.

.....
13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:

- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;
- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;
- 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від

	<p>діяльності з розподілу електричної енергії; - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст).</p> <p>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</p> <p><i>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Крім цього, через застосування етапного перегляду тарифів, оператори систем розподілу за перше півріччя недоотримали суттєві обсяги тарифних джерел фінансування. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</i></p>	
	<p>Пропозиції до редакції постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338»</p> <p>ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081</p>	<p>Зміни не стосуються Проекту регуляторного акта</p>

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306

.....

4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 та 2023 рік відповідно.

Зафіксувати загальну суму коштів по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої інвестиційної програми.

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 4 вересня 2018 року № 955, з урахуванням обставин військового стану, оператори систем розподілу можуть звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, що залишились недовиконаними в рамках виконання ІІІ 2023 року, за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2024 рік та статті "Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році"

	<p><i>Через застосування етапного перегляду тарифів ОСР та зниження обсягів розподілу електроенергії ОСР недоотримали суттєві величини необхідного доходу за перше півріччя, що стало причиною недофінансування планових обсягів виконання ПП за 2023 рік. Пропонується під час перевірки діяльності за 2023 рік передбачити врахування у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2023 р. суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу 2023 рік.</i></p>	
--	---	--