

28.06.2022

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та
НКРЕКП»

(зміни до постанови НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», постанов НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» та від 04 вересня 2018 року № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»)

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

Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою Національної комісії; що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 11.07.2013 № 899 (зі змінам) (далі – Порядок), установлює механізм визначення ліцензіатами регуляторної бази активів, груп активів, що входять до складу регуляторної бази активів ліцензіатів, строки їх корисного використання та метод їх обліку для розрахунку необхідного доходу від провадження діяльності з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пункту 2.10 розділу II Порядку після переходу до стимулюючого регулювання у разі відчуження (вибуття) активів регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів не нараховуються починаючи з кварталу, наступного за кварталом відчуження (вибуття) цих активів.

Згідно з пунктом 3.5 розділу III Порядку нарахування амортизації на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, здійснюється протягом строку їх корисного використання згідно з додатком до Порядку і призупиняється на період виведення їх з експлуатації, що перевищує 3 місяці (з метою реконструкції, модернізації, добудови, дообладнання та консервації та інших причин), на підставі документів, які свідчать про виведення таких основних засобів з експлуатації. Нарахування амортизації припиняється з кварталу, наступного за кварталом виведення активу з експлуатації, та відновлюється з кварталу, наступного за кварталом введення в експлуатацію таких активів.

При цьому, термін «відчуження (вибуття)» активів із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, передбачав втрату власності над такими об'єктами (списання через вихід з ладу та у

зв'язку із незадовільним технічним станом) або перехід права власності на такі активи (продаж або відчуження).

На сьогодні до НКРЕКП надходять звернення від ліцензіатів щодо неоднозначного тлумачення термінів, передбачених пунктами 2.10 розділу II та 3.5 розділу III Порядку, в частині формування та обліку регуляторної бази активів, зокрема, віднесених до переміщених у цех, склад або майстерню для виконання, технічного обслуговування, повірки або ремонту з метою їх подальшого використання у діяльності (переміщені активи (їх частини)).

Отже, з метою удосконалення стимулюючого тарифоутворення для операторів систем розподілу, на сьогодні є необхідність в актуалізації та розширенні переліку окремих положень Порядку щодо ведення регуляторного обліку активів та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості активів:

у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена до або після переходу до стимулюючого регулювання;

у разі повторного включення по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, виведеного з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років;

у разі включення по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, технологічного обладнання (трансформатора), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років;

у разі виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторного введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, протягом одного календарного року;

у разі виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторного введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, протягом одного кварталу;

у разі виведення з експлуатації активу регуляторної бази активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із припиненням його функціонування, консервацією та/або іншими обґрунтованими причинами;

у разі заміни (заміщення) активу (елементів активу), зокрема технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, в рамках виконання ремонтних робіт.

Крім того, виникає необхідність приведення положень постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (згідно з якою

упорядковано регуляторний облік активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання) та постанови НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (згідно з якою встановлено процедуру подання, формування, розгляду, схвалення та виконання планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм ліцензіатів, із джерелами її фінансування) у відповідність до запропонованих змін до Порядку.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі –Проєкт рішення).

Отже, пропонується схвалити Проєкт рішення та розмістити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проєкт рішення додається.

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕ та НКРЕКП

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. 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.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює
державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
_____ № _____

ЗМІНИ

до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

1. Унести до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, такі зміни:

1) у главі 2:

у пункті 2.9 слово «щокварталу» замінити словом «щорічно»;

пункт 2.10 викласти в такій редакції:

«2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів не нараховуються починаючи з року, наступного за роком виведення цього активу (елементів активу).»;

після пункту 2.10 доповнити трьома новими пунктами 2.11 – 2.13 такого змісту:

«2.11. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років, може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 глави 3 цього Порядку (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію).

У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного календарного року, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.

2.12. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із припиненням його функціонування, консервацією та/або іншими обґрунтованими причинами, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів не нараховуються починаючи з року, наступного за роком виведення з експлуатації цього активу. Відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів відбувається з року, наступного за роком введення в експлуатацію таких активів.

2.13. Після переходу до стимулюючого регулювання заміна (заміщення) активу (елементів активу), зокрема технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, в рамках виконання ремонтних робіт не призводить до зміни регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.».

У зв'язку з цим пункт 2.11 вважати пунктом 2.14;

у пункті 2.14:

абзац перший викласти в такій редакції:

«2.14. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, в якому відбулось виведення частини активу.»;

в абзаці другому слова та знаки «відчуження (вибуття)» замінити словом «виведених»;

2) пункт 3.5 глави 3 замінити чотирма новими пунктами 3.5 – 3.8 такого змісту:

«3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів не нараховуються починаючи з кварталу, наступного за кварталом виведення цього активу (елементів активу).

3.6. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цієї глави (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію).

У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до

стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного кварталу, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.

3.7. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із припиненням його функціонування, консервацією та/або іншими обґрунтованими причинами, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів не нараховуються починаючи з кварталу, наступного за кварталом виведення з експлуатації цього активу. Відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів відбувається з кварталу, наступного за кварталом введення в експлуатацію таких активів.

3.8. Після переходу до стимулюючого регулювання заміна (заміщення) активу (елементів активу), зокрема технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, в рамках виконання ремонтних робіт не призводить до зміни регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.».

2. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) в абзаці другому пункту 1.2 глави 1 після слів та знаків «прибуток (додаткові реінвестиції),» доповнити словами та знаком «власні кошти,», та після слів «кошти при» доповнити словами та знаком «здійсненні операційної діяльності та/або»;

2) підпункт 7 пункту 2.1 глави 2 викласти у такій редакції:

«7) розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 29 до цього Порядку);»;

3) у главі 5:

у пункті 5.12:

	переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн»										
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

б) у рядках 2 та 7 графи Б додатка 7 слова та знаки «відчуження (вибуття) активів» замінити словами та знаками «виведених з експлуатації активів (елементів активів)»;

7) у додатку 8:

у рядку 4 графи Б слова та знаки «відчужених (вибутих)» замінити словами та знаками «виведених з експлуатації активів (елементів активів)»;

примітку викласти в такій редакції:

«*Річна амортизація розраховується з урахуванням виведення з експлуатації основних засобів»;

8) у графах 4, 10, 14, 18 та 22 додатків 9 – 12 слово «вибуття» замінити словами «виведення з експлуатації»;

9) додаток 14 викласти у новій редакції, що додається;

10) доповнити новим додатком 29, що додається.

3. Унести до додатка 2 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, такі зміни:

1) у розділі 2 «Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)»:

рядки 1, 1.1 - 1.8 викласти у такій редакції:

«

1	Амортизація						
2	Прибуток на виробничі інвестиції						
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)						
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)						
5	За перетоки реактивної електричної енергії						
6	Дохід від небалансу ТВЕ						
7	Плата за приєднання						
8	Власні кошти						
9	Інші (розшифрувати)						

»;

рядки 2, 2.1 - 2.3 викласти у такій редакції:

«

10	Залучені кошти:						
-----------	------------------------	--	--	--	--	--	--

10.1	кредити						
10.2	фінансова допомога						
10.3	інші (розшифрувати)						

»;

2) у розділі 3 «План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років» графу «Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ)» викласти у такій редакції:

«

Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ)
Амортизація
Прибуток на виробничі інвестиції
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)
Прибуток (додаткові реінвестиції)
За перетоки реактивної електричної енергії
Дохід від небалансу ТВЕ
Плата за приєднання
Власні кошти
Інші (розшифрувати)
Залучені кошти
Усього

».

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

Додаток 14

до Порядку встановлення (формування)
тарифів на послуги з розподілу
електричної енергії

Джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період з _____ року до _____ року

№ з/п	Джерела фінансування, тис. грн (без податку на додану вартість)	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Амортизаційні відрахування										
2	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)										
3	Прибуток (додаткові реінвестиції)										
4	За перетоки реактивної електричної енергії										
5	Дохід від небалансу технологічних витрат електричної енергії										
6	Плата за приєднання										
7	Власні кошти										
8	Інші (розшифрувати)										
9	Залучені кошти:										
9.1	Кредити										
9.2	Фінансова допомога										
9.3	Інші (розшифрувати)										
	Усього										

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

_____ (підпис)

_____ (ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.

Додаток 29

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
			прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги (у т. ч. споживачам ПНТ)	W_{c1} , МВт·год										
2	Обсяг електроенергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги	W_{T1} , МВт·год										
3	Обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги	$W_{ген 2}$, МВт·год										
4	Обсяг розподілу електроенергії на 1 класі напруги	W_1 , МВт·год										
5	Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги	W_2 , МВт·год										
6	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 класу	K_1 , в. о.										
7	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 2 класу	K_2 , в. о.										
8	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги	$НД_1$, тис. грн										
9	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 2 класі напруги	$НД_2$, тис. грн										
10	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів першого класу напруги	T_1 , грн/ МВт·год										
11	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів другого класу напруги	T_2 , грн/ МВт·год										

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

"___" _____ 20__ р.