



**ДОНЕЦЬКІ  
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ**

13.02.2026

06/1759-вих

№.

На №

від

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Комерційна, 8  
84302, м. Краматорськ, Краматорський р-н,  
Донецька обл., Україна  
Поштова адреса:  
Запорізьке шосе, 22,  
49111, м. Дніпро, Україна

**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19  
e-mail: [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

*Про надання зауважень  
та пропозицій до проекту  
постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 04 лютого 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [peftieva@nerc.gov.ua](mailto:peftieva@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції – на 4 арк.

**ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР**

**Олексій ДЕГТЯРЬОВ**

Вик.Грічаненко О.С.  
[GrichanenkoAS@dtek.com](mailto:GrichanenkoAS@dtek.com)

**для фізичних клієнтів:**

+38 (096) 450 04 73

+38 (099) 450 04 73

+38 (063) 450 04 73

**для юридичних клієнтів:**

+38 (067) 885 48 89

Передавайте покази, дізнавайтесь  
про відключення, замовляйте  
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029»**

Чинна редакція	Запропоновані зміни	Пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментарі
<b>Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»</b>			
2. Протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:  1) повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);	2. Протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:  1) <del>повне</del> виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);	Пропозиції відсутні	
2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955.	2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955.	Пропозиції відсутні	
3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після	3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого	Пропозиції відсутні	

<p>першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p>абзаци відсутні</p>	<p>регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p>Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови фіксується та досліджується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (далі – Методика), що є додатком 29 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.</p>	<p>Пропонується доповнення</p> <p>Враховуючи особливі умови роботи АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», що пов'язані з критичними пошкодженнями та окупацією суттєвої частини активів цих ОСР, стан виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ) оцінюється за результатами другого регуляторного періоду.</p> <p>Пропонується доповнення</p> <p>Якщо за результатами перевірок у відповідних роках встановлено</p>	<p>У разі встановленого за результатами перевірок ліцензованої</p>
---	--	--	--

	<p>З метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на другий регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики фіксуються та досліджуються фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».</p>	<p>недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (з урахуванням положень постанов НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, від 26 квітня 2022 року N 406, від 17.03.2022 № 345), невиконання умов, визначених підпунктом 2 пункту 2 цієї постанови, вважається обґрунтованим.</p> <p>Пропозиції відсутні</p> <p>Пропонується доповнення</p> <p>З метою визначення показників ефективності на другий регуляторний період досліджуються зміни стану електричних мереж та структури споживання за результатами критичних пошкоджень електричних мереж, окупації територій та активів крупних споживачів, зміни структури розподілу. За результатами запроваджується диференційований підхід стосовно формування груп ОСР з різними цільовими показниками ефективності втрат та цільових</p>	<p>діяльності недоотриманого доходу від діяльності з розподілу (дефіциту коштів на покриття обґрунтованих витрат), пропонується визнати невиконання вимоги, визначеної підпунктом 2 пункту 2 обґрунтованим.</p> <p>Пропонується запровадити групи ОСР, відповідно до яких визначити показники ефективності:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- (група 1 ОСР) Віднесені до додатку 32 ПНКРЕКП 1175; значні руйнування/критичні пошкодження та зміни структури споживання, з окупованими територіями. Пропонується застосовувати показник ефективності ТВЕ для групи 1 на рівні:</li> </ul> <p>-за умов воєнного стану 0 у.о.;</p>
--	---	---	--

		<p>завдань щодо щорічного скорочення операційних контрольованих витрат на другий регуляторний період.</p>	<p>-за умов скасування воєнного стану (0,33 для витрат 1 класу та 1,17 для витрат 2 класу).  - (Група 2 ОСР) Пропонується створити окремий додаток в ПНКРЕКП 1175, до якого включити ОСР, обладнання яких зазнало пошкоджень внаслідок воєнної агресії, яке не може бути відновлене протягом 2 років та/або по яким наявні зміни структури споживання (що впливає на зростання витрат). Для таких ОСР неможливе досягнення стандартних показників цільових довоєнних показників ефективності через довгостроковий вплив вищезазначених факторів. Пропонується для розрахунку ЕКПТВЕ для таких ОСР використовувати коефіцієнт показника ефективності <b>0,5 для витрат 1 класу та 1,75 для витрат 2 класу.</b>  Також в залежності від групи, пропонується застосувати різні підходи до показників ефективності, спрямованих на скорочення операційних контрольованих витрат.</p>
--	--	---	--

10008 м.Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8  
телефон: (0412) 40-20-50  
факс: (0412) 40-20-44  
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua  
р/р UA553116470000026001300202876  
філія-Житомирське обласне управління  
АТ «Ощадбанк», МФО 311647  
Ідентифікаційний код 22048622



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

13.02.2026 року №05/5378

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Щодо надання пропозицій до  
проекту рішення, що має ознаки  
регуляторного акта

Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

За результатами розгляду схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка додається до листа.

### До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029».

З повагою,  
Директор фінансовий

Тамара БАБАК



Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029»

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<b>Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»</b>		
	<p>3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p>Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови фіксується та досліджується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (далі – Методика), що є додатком 29 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.</p> <p>3 метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на другий регуляторний період за результатами оцінки досягнення показників першого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики фіксуються та досліджуються фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий стимулюючого регулювання».</p>	<p>3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p>Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови фіксується та досліджується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (далі – Методика), що є додатком 29 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.</p> <p>3 метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на другий регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики фіксуються та досліджуються фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий стимулюючого регулювання».</p>	<p>Протягом дії першого регуляторного періоду, починаючи з 2023 року, до ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" було застосовано особливі регуляторні умови, які полягали у застосуванні дефіцитного тарифу, який не забезпечував відшкодування ліцензіатам річної структури витрат, а з 2024 року ще й визначенні тарифного прибутку на нульовому рівні, що призвело до недоотримання коштів від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та, як наслідок, значного дефіциту фінансових ресурсів Товариства. Внаслідок дії зазначеної тарифної політики, відбулося недофінансування статей витрат операційної діяльності та джерел інвестиційних програм. Під час здійснення заходів з перевірок, джерела інвестиційної програми були зменшені на</p>



	<div data-bbox="75 622 106 1288" data-label="Text"> <p>строк дії, для цілей стимулюючого регулювання.</p> </div> <div data-bbox="122 539 487 1288" data-label="Text"> <p>Для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО",  АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ  "ЧЕРНІВЦОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ  "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" при оцінці результатів  досягнення фактичних показників першого  регуляторного періоду та при встановленні  показників ефективності на другий регуляторний  період враховувати вплив особливих умов  формування тарифної політики протягом першого  регуляторного періоду.</p> </div>	<div data-bbox="75 51 945 524" data-label="Text"> <p>суму її недовиконання, внаслідок чого Товариство не мало можливості здійснити довиконання відповідних заходів ІІ у наступних періодах. Все вищезазначене призвело до значного «відставання» вказаних ОСР від ОСР, до яких такі особливі умови не застосовувались, що унеможливило застосування однакових умов оцінювання першого регуляторного періоду та однакових умов визначення відповідних показників на другий регуляторний період. Відповідно до вказаного, показники другого регуляторного періоду для зазначених ОСР повинні бути скоригованими на стан фактичного виконання відповідних показників першого регуляторного періоду.</p> </div>
--	---	---

Директор фінансовий

Тамара БАБАК



**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

13.02.2026 №. 101/04/03-1975  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої пропозиції та зауваження до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029».

Додатки: вищезначене на 04 арк.

**Генеральний директор**

**Дмитро ГРИГОР'ЄВ**



**для фізичних клієнтів:**

+38 (048) 705 90 90  
+38 (068) 750 90 90  
+38 (095) 750 90 90  
+38 (073) 750 90 90



**для юридичних клієнтів:**

+38 (066) 750 90 90

Передавайте покази, дізнавайтесь  
про відключення, замовляйте  
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

**Пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029»**

Чинна редакція	Запропоновані зміни	Пропозиції АТ «АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»»	Коментарі
<b>Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»</b>			
2. Протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:  1) повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);	2. Протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:  1) <del>повне</del> виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);	Пропозиції відсутні	
2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955.	2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955.	Пропозиції відсутні	

<p>3.Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p><b>абзаци відсутні</b></p>	<p>3.Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p><b>Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови фіксується та досліджується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (далі – Методика), що є додатком 29 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.</b></p> <p><b>З метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на</b></p>	<p>Пропозиції відсутні</p> <p><b>Пропонується доповнення</b></p> <p><b>Якщо за результатами перевірок у відповідних роках встановлено недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (з урахуванням положень постанов НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, від 26 квітня 2022 року N 406, від 17.03.2022 № 345), невиконання умов, визначених підпунктом 2 пункту 2 цієї постанови, вважається обґрунтованим.</b></p> <p>Пропозиції відсутні</p>	<p>У разі встановленого за результатами перевірок ліцензованої діяльності недоотриманого доходу від діяльності з розподілу (дефіциту коштів на покриття обґрунтованих витрат), пропонується визнати невиконання вимоги, визначеної підпунктом 2 пункту 2 обґрунтованим.</p>
---	--	--	---



	<p>другий регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики фіксуються та досліджуються фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».</p>	<p><b>Пропонується доповнення</b></p> <p>З метою визначення показників ефективності на другий регуляторний період досліджуються зміни стану електричних мереж та структури споживання за результатами критичних пошкоджень електричних мереж, окупації територій та активів крупних споживачів, зміни структури розподілу. За результатами запроваджується диференційований підхід стосовно формування груп ОСР з різними цільовими показниками ефективності втрат та цільових завдань щодо щорічного скорочення операційних контрольованих витрат на другий регуляторний період.</p>	<p>Пропонується запровадити групи ОСР, відповідно до яких визначити показники ефективності:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- (група 1 ОСР) Віднесені до додатку 32 ПНКРЕКП 1175; значні руйнування/критичні пошкодження та зміни структури споживання, з окупованими територіями. Пропонується застосовувати показник ефективності ТВЕ для групи 1 на рівні:</li> <li>-за умов воєнного стану 0 у.о.;</li> <li>-за умов скасування воєнного стану (0,33 для втрат 1 класу та 1,17 для втрат 2 класу).</li> </ul> <p>Також пропонується доповнити додаток 32 ПНКРЕКП 1175 операторами систем розподілу, активи яких зазнали критичних пошкоджень, та на території яких ведуться бойові дії, зокрема АТ «ДТЕК Одеські електромережі». Резерви для зниження ТВЕ через</p>
--	---	---	--

			<p>застосування показника ефективності таких ОСР вичерпані.</p> <p>- <b>(Група 2 ОСР)</b> Пропонується створити окремий додаток в ПНКРЕКП 1175, до якого включити ОСР, обладнання яких зазнало пошкоджень внаслідок воєнної агресії, яке не може бути відновлене протягом 2 років та/або по яким наявні зміни структури споживання (що впливає на зростання витрат). Для таких ОСР неможливе досягнення стандартних показників цільових довоєнних показників ефективності через довгостроковий вплив вищезазначених факторів. Пропонується для розрахунку ЕКПТВЕ для таких ОСР використовувати коефіцієнт показника ефективності <b>0,5 для витрат 1 класу та 1,75 для витрат 2 класу.</b></p> <p>Також в залежності від групи, пропонується застосувати різні підходи до показників ефективності, спрямованих на скорочення операційних контрольованих витрат.</p>
--	--	--	---

№ 16-02/1 від 16.02.2026 р.

НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ  
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ  
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

*Щодо пропозицій до проекту постанови НКРЕКП*

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) висловлює свою повагу та звертається з приводу наступного.

Громадська спілка опрацювала оприлюднений 04.02.2026 на офіційному вебсайті Регулятора проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 липня 2013 року № 1029» (далі – проект постанови), що має ознаки регуляторного акта.

Проект розроблено з метою удосконалення механізму державного контролю шляхом передбачення норм, відповідно до яких під час здійснення заходів контролю за Методикою визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 29 до Порядку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428) фіксується та аналізується: стан виконання ліцензіатами зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови № 1029; фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5–8 пункту 1 постанови № 1009.

За результатами опрацювання вказаного проекту постанови Громадська спілка повідомляє про наявність пропозицій, які наведено у додатку до цього листа.

Сподіваємося на врахування наших пропозицій.

Додаток: Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029» в 1 прим. на 3 арк.

**З повагою,**

**Виконавчий директор**

**О. М. Баранюк**



**Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029»**

Чинна редакція	Запропоновані зміни НКРЕКП	Редакція, запропонована ГС «Розумні електромережі України»	Обґрунтування
<p>2. Протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:</p> <p>1) повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);</p> <p>2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955.</p>	<p>2. Протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:</p> <p>1) <del>повне</del> виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);</p> <p>2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955.</p>	Відсутні	Повністю підтримуємо
<p>3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p><b>Відсутні абзаци</b></p>	<p>3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p><i>Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови фіксується та досліджується під час проведення заходів</i></p>	<p>3. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.</p> <p><i>Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови фіксується та досліджується під час проведення заходів</i></p>	<p>Протягом першого регуляторного періоду, починаючи з 2023 року, до деяких членів ГС «Розумні електромережі України» - ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», застосовувалися особливі</p>

	<p>державного контролю відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (далі – Методика), що є додатком 29 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.</p> <p>З метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на другий регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики фіксуються та досліджуються фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».</p> <p><b>Відсутній абзац</b></p>	<p>державного контролю відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (далі – Методика), що є додатком 29 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.</p> <p>З метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на другий регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики фіксуються та досліджуються фактичні показники першого регуляторного періоду, визначені підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».</p> <p><b>Врахувати для ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» під час оцінювання результатів досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду та при встановленні показників ефективності на другий регуляторний період вплив особливих умов формування тарифної політики, що діяли протягом першого регуляторного періоду.</b></p>	<p>регуляторні умови. Зокрема, у 2023 році для зазначених операторів систем розподілу було встановлено дефіцитний тариф, який не забезпечував повного відшкодування річної структури витрат. Починаючи з 2024 року, тарифний прибуток визначався на нульовому рівні.</p> <p>Такі рішення призвели до системного недоотримання коштів від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та, як наслідок, до суттєвого дефіциту фінансових ресурсів. У результаті відбулося недофінансування витрат операційної діяльності та джерел фінансування інвестиційних програм.</p> <p>Крім того, під час проведення перевірок обсяги фінансування інвестиційних програм зазначених товариств були зменшені на суму їх недовиконання. Це фактично унеможливило довиконання відповідних заходів інвестиційних програм у наступних періодах.</p> <p>У сукупності зазначені обставини спричинили істотне відставання цих ОСР від інших операторів систем розподілу, до яких подібні регуляторні обмеження не застосовувалися. За таких умов застосування однакових підходів до оцінювання результатів першого регуляторного періоду та визначення показників на другий регуляторний період не відповідає принципу об'єктивності та недискримінаційності державного регулювання.</p> <p>Відповідно до статті 4 Закону України «Про НКРЕКП» діяльність</p>
--	--	--	---

			<p>Регулятора здійснюється на засадах недискримінаційності та рівності прав суб'єктів господарювання. Отже, встановлення однакових критеріїв оцінювання для ОСР, які перебували в різних регуляторних умовах, без урахування впливу таких умов, може призвести до фактичної дискримінації зазначених товариств.</p> <p>З огляду на викладене, визначення показників другого регуляторного періоду для цих ОСР має здійснюватися з урахуванням впливу особливих регуляторних умов та фактичного стану виконання показників першого регуляторного періоду.</p>
--	--	--	--

**Виконавчий директор  
ГС «Розумні електромережі України»**

**О. М. Баранюк**