

Our Ref.: 176 dd. 15.04.2024

Your Ref.: \_\_\_\_\_ dd. \_\_\_\_\_

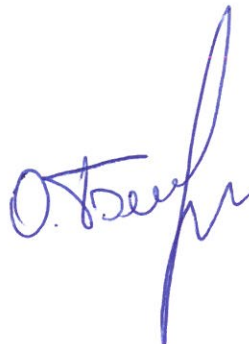
**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Просимо врахувати.

Додаток: на 2 арк.

**Представник за довіреністю**



**ОЛЕГ БОВА**

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ		Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов			
<div>...</div> <div>1.2. Цей Порядок застосовується НКРЕКП при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов <b>(крім порушень щодо зловживань на оптовому енергетичному ринку)</b> ліцензіатами, суб'єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невізних перевірок.</div> <div>...</div>			
<div>Додаток 8</div> <div>до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</div> <div>ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ</div> <div>для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії</div>			
3.7	При підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не вчиняє дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку	Вилучити	Пунктом 3 Протоколу відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, від 22.03.2024 № 29-П, передбачено розроблення проекту змін до Порядку контролю з метою уточнення окремих його положень щодо непоширення його дії на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.
<div>Додаток 9</div> <div>до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</div> <div>(пункти 3.7, 7.1)</div>			

ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ			В Аналізі впливу проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта, також зазначено, що він розроблений з метою непоширення дії Порядку контролю на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.
для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)			
	Вилучити		
3.8	При підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не вчиняє дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку	Ліцензіат забезпечує конфіденційність інформації щодо своєї діяльності та інформації, отриманої від учасників ринку, розкриття якої може призвести до маніпулювання цінами або інших спотворень конкуренції на ринку, та дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії	
3.9		Отже, враховуючи вищевикладене, пропонуємо прибрати з Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та постачання електричної енергії, питання, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку, а саме питання маніпулювання цінами на оптових енергетичних ринках.	



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»  
Код ЄДРПОУ 23269555  
вул. Козельницька, 15  
м. Львів, 79026, Україна  
тел.: +38 032 239 07 10  
факс: +38 032 239 07 17  
e-mail: kanc-ze@dtek.com

15.04.2024 82/382  
№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057  
[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)  
[tulenko@nerc.gov.ua](mailto:tulenko@nerc.gov.ua)

*Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови НКРЕКП*

За результатами моніторингу оприлюднення Регулятором на офіційному веб-сайті проектів постанов, що мають ознаки регуляторних актів, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», за результатами чого сформовані відповідні зауваження та пропозиції щодо її положень.

З огляду на зазначене, Товариство скеровує на адресу НКРЕКП зауваження та пропозиції щодо вищезазначеного проекту постанови та просить їх врахувати під час формування остаточної редакції постанови.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» на 2 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

О.С. Таращук

**Зауваження та пропозиції**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</b>		
1.2. Цей Порядок застосовується НКРЕКП при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов ліцензіатами, суб'єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок.	1.2. Цей Порядок застосовується НКРЕКП при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов <u>(крім порушень щодо зловживань на оптовому енергетичному ринку)</u> ліцензіатами, суб'єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок.	В цілому підтримуючи розмежування предметного застосування Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами ліцензійних умов та Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку, звертаємо увагу Регулятора на наступному. Наразі НКРЕКП завершено всі регуляторні процедури та у найближчий час планується прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», який був схвалений 06 лютого 2024 року, та передбачає відповідні зміни у всі ліцензійні умови, у зв'язку із запровадженням законодавства про Remit, зокрема щодо необхідності реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку, уникнення маніпулювання чи спроб маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, тощо. З огляду на зазначене, існує необхідність одночасного внесення відповідних змін до ліцензійних умов в частині перегляду Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та по інших видах діяльності, адже згідно протоколу

		<p>відкритого обговорення від 22.03.2024 № 29-п вирішено, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– виключити п.п. 29 пункту 2.2 глави II ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (<i>«при підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не повинен вчиняти дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку;»</i>);</li> <li>– скоригувати п.п. 35 пункту 2.2 глави II ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (<i>«дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (крім інсайдерської інформації);»</i>).</li> </ul> <p>Таким чином, пункт 3.21 Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії повинен бути виключений, а пункт 3.25 – відкоригований.</p> <p>Відповідних змін потребують переліки питань для перевірки й щодо інших ліцензійних умов.</p>
--	--	--





вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227

Голові національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Тарасюку В.В.

№ \_\_\_\_\_

Зауваження та пропозиції до проекту  
постанови щодо Змін до Порядку  
контролю

Шановний Валерію Володимировичу!

Запровадження нового ринку електричної енергії зумовило необхідність створення значної кількості регламентуючих документів, узгоджених між собою, з метою забезпечення збалансованості його роботи. Певний досвід роботи НЕК «Укренерго» в нових умовах та за новими принципами взаємодії з учасниками ринку електричної енергії дали можливість виявити окремі положення нормативних документів, які потребують уточнення або перегляду. Зокрема 5 квітня 2024 року Регулятором було оприлюднено проект постанови «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – Порядок контролю).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (із змінами), надаємо свої зауваження (додаток 1) для розгляду та врахування при внесенні змін у постанову НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», а саме до Додатку 27 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії» та Додатку 28 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління».

Додатково звертаємо увагу Регулятора на необхідність встановлення прозорих критеріїв визначення обґрунтованих витрат/перевитрат у Порядку контролю.

На нашу думку, прийняття запропонованих змін надасть можливість уникнути неоднозначності при визначенні сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі та невідповідності положень зазначеного додатку до Порядку контролю та інших нормативних документів, а також запобігатиме накопиченню значної заборгованості учасників ринку.

Додатки: на \_7\_ арк. у 1 прим.

З повагою

Член правління

О.І. Скрипник

Матієнко 239 39 50

ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007799B200

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 15.02.2023 15:26:51 по 15.02.2025 15:26:51

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/22349

від 15.04.2024

№13392/1-24 від 15.04.2024

## Додаток 1

**Пропозиції НЕК «Укренерго» щодо проекту постанови «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» в частині Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затверджених постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Додаток 27 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії»</b>		
<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>13) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>....</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>13) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>....</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками», <b>«витрати на охорону праці»</b> з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»</p>	<p>На виконання вимог Наказу Міністерства енергетики від 12.08.2023 №242 НЕК «Укренерго» здійснила заходи щодо встановлення захисних споруд цивільного захисту, які були капіталізовані відповідно до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та звітності, та вимагають відображення у звітності 1-НКРЕКП.</p>
<b>Додаток 28 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»</b>		



Сертифікат **до диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**  
 Підписувач **Скрипник Олег Іванович**  
 Дійсний з **15.02.2023 15:26:51** по **15.02.2025 15:26:51**



Вих.№ 01/22349  
 від 15.04.2024



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сум нарахувань та списань за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), на підставі даних:</p> <p>сальдованого значення нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ), розрахованого відповідно до Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ), що розраховується відповідно до Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нарахувань та списань за отримання/надання аварійної допомоги відповідно до договорів, укладених з операторами систем передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.</p> <p>Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за звітний рік дорівнює сумі сальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ) та</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сум нарахувань та списань за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), <b>на підставі даних:</b></p> <p><del>сальдованого значення нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ), розрахованого відповідно до Правил ринку;</del></p> <p><del>сальдованого значення нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ), що розраховується відповідно до Правил ринку;</del></p> <p><del>сальдованого значення нарахувань та списань за отримання/надання аварійної допомоги відповідно до договорів, укладених з операторами систем передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.</del></p> <p><b>залишок коштів на поточних рахунках із спеціальним режимом використання ОСП станом на кінець розрахункового місяця (ГК<sub>кін m</sub>)</b></p>	<p>Пунктом 5.24.1 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (далі - Правила ринку), субрахунок UA-1 використовується для досягнення нульового сальдо рахунку A-A та рахунку A-B.</p> <p>Згідно з пунктом 5.24.5. Правил ринку якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії негативна, вона обліковується на субрахунок UA-1 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна – її абсолютне значення обліковується на субрахунок UA-1 та сплачується ОСП за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Поточна редакція Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 28 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 14.06.2018 № 428 (зі змінами) не передбачене врахування реальної платіжної ситуації на балансуємому ринку електричної енергії: великі зобов'язання учасників, по яким існують заборони відключення у разі невчасних розрахунків. Через це ОСП не має коштів для розрахунків по своїм зобов'язанням на ринку</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ).»;</p>	<p><b>сума усіх зобов'язань ППБ е та СВБ в перед ОСП, що сформувалася на кінець розрахункового місяця, у т.ч. з метою надання/отримання аварійного постачання електричної енергії від операторів системи передачі інших держав, зобов'язань, що виникли при застосуванні механізму фінансового врегулювання відхилень перетікань електричної енергії від планових значень, пов'язаних із забезпеченням паралельної роботи між енергосистемами (<math>DZ_{кін m}</math>)</b></p> <p><b>заборгованість учасників ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, яка визнана такою відповідно до ст.1.7.4 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку» (далі – Правила ринку), період існування статусу «Дефолтний» по яким перевищує 365 днів (<math>DefDZ_{кін m}</math>);</b></p> <p><b>сума усіх зобов'язань ОСП перед ППБ е та СВБ в, що сформувалася на кінець розрахункового місяця, у т.ч. з метою надання/отримання аварійного постачання електричної енергії від операторів системи передачі інших держав, зобов'язань, що виникли при застосуванні механізму фінансового врегулювання відхилень фактичних значень перетікань електричної енергії від планових значень (<math>FSkar</math>), пов'язаних із забезпеченням паралельної роботи між енергосистемами (<math>KZ_{кін m}</math>)</b></p> <p><b>Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) на кінець звітного року для цілей даної постанови дорівнює сумі сальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ) та нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ).» розраховується за формулою:</b></p>	<p>е/е, що призводить до нарахування штрафних санкцій, інфляційних витрат тощо та поглиблює кризу розрахунків.</p> <p>У огляду на зазначені вище норми та з метою удосконалення механізму забезпечення нульового сальдо на поточних рахунках із спеціальним режимом використання оператора системи передачі з врахуванням реального стану розрахунків між учасниками балансуєчого ринку та оператором системи передачі пропонується враховувати суму простроченої заборгованості ППБ е та СВБ в на кінець розрахункового місяцю <math>m</math> при розрахунку компенсації позитивної залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за рахунок коштів, передбачених у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.</p>



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>....</p> <p>3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг") (крім суми збору за небаланс електричної енергії, "Амортизація") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>...</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>....</p> <p>3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг", <b>«витрати та системні обмеження»</b>) (крім суми збору за небаланс електричної енергії, "Амортизація") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>.....</p>	<p>Поточна редакція постанови НКРЕКП №586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» передбачає, що у статті витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» плануються витрати на системні обмеження планового року та включається сальдований розмір збору за небаланс електричної енергії, що підтверджується результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. Водночас поточна редакція постанови НКРЕКП 428 (Додаток 28) не дає однозначного розуміння стосовно включення фактичних витрат на системні обмеження за період, що перевіряється, у складі суми недофінансування статей витрат. Пропонуємо чітко розділяти фактичні витрати на системні обмеження та суму збору за небаланс електричної енергії за період, що перевіряється.</p>
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p>....</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (крім суми збору за небаланс електричної енергії);</p> <p>....</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p>....</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, <b>а також перевитрат по статті «витрати на системні обмеження»</b> (крім суми збору за небаланс електричної енергії);</p> <p>....</p>	<p>Поточна редакція постанови НКРЕКП №586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» передбачає, що у статті витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» плануються витрати на системні обмеження планового року та включається сальдований розмір збору за небаланс електричної енергії, що підтверджується результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. В той самий час поточна редакція постанови НКРЕКП 428 (Додаток 28) не дає однозначного розуміння стосовно включення фактичних витрат на системні обмеження за</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		період, що перевіряється, у складі суми обґрунтованих перевитрат. Пропонуємо чітко розділяти фактичні витрати на системні обмеження та суму збору за небаланс електричної енергії за період, що перевіряється.
<p>8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови:</p> <p>95 % виконання заходів інвестиційної програми (у фізичних обсягах) станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>100 % виконання програми ремонтів.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування <b>позитивної залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії на кінець періоду, що перевіряється, визначеної відповідно до вимог цього додатку, з пріоритетним спрямуванням на покриття заборгованості по системним обмеженням, сформованої на кінець періоду, що перевіряється.</b></p> <p><b>Залишкова позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка та скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови:</b></p> <p>95 % виконання заходів інвестиційної програми (у фізичних обсягах) станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>100 % виконання програми ремонтів.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>Запропоновані зміни дозволять оперативно спрямувати кошти на балансуючий ринок без зміни тарифів майбутніх періодів.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>13. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду негативна, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період, а якщо позитивна, її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>13. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду негативна, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період. а—<b>Якщо</b> позитивна, її абсолютне <b>залишкове</b> значення обліковується на субрахунку UA-1 та <b>після виконання вимог пункту 8 цього додатку, обліковується на субрахунку UA-1 та</b> підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління <b>у складі статті «Витрати на врегулювання системних обмежень».</b></p>	<p>Сума збору за небаланс електричної енергії, що буде включена до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління буде спрямована на погашення зобов'язань ОСП на балансуєчому ринку, в т.ч. за врегулювання системних обмежень. Даний механізм має позитивно вплинути на ситуацію з платежами на ринку електричної енергії, а також дозволить іншим учасникам ринку спрямувати кошти на відновлення інфраструктури та забезпечення проходження осінньо-зимових періодів.</p>



**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних  
послуг  
Тарасюку В.В.**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19  
Телефон: +38 (044) 204-48-27  
Електронна пошта: box@nerc.gov.ua

*Вих. №13-04/2024  
від 15.04.2024*

***Щодо проекту постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до Порядку контролю  
за дотриманням ліцензіатами, що провадять  
діяльність у сферах енергетики  
та комунальних послуг, законодавства  
у відповідних сферах та ліцензійних умов»***

### **Шановний Валерію Володимировичу!**

Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-Українське енергетичне агентство (ЄУЕА) та Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ), Асоціація сонячної енергетики України (АСЕУ) (далі – Асоціації) висловлюють Вам свою повагу та звертаються до Вас щодо наступного.

05 квітня 2024 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – проєкт Постанови) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього. Проєктом Постанови, зокрема, передбачається уточнення у 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 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю), щодо непоширення його дії на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.

Запропоновані до Порядку контролю зміни ураховують позицію, висловлену Асоціаціями 22 березня 2024 року під час обговорення проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», щодо неможливості застосування подвійної відповідальності за одне те саме правопорушення (п. 3 Протоколу відкритого обговорення від 22.03.2024 № 29-П).

Асоціації підтримують схвалений НКРЕКП проєкт Постанови та вважають, що його прийняття дозволить уникнути неоднозначного трактування положень нормативно-правових актів, що регулюють питання нагляду (контролю) за діяльністю учасників ринку електричної енергії.

З повагою,

**Конеченков А.Є.**  
**Голова Правління УВЕА**



**Верещинська А.В.**  
**Директорка ЄУЕА**



**Козакевич О.Ю.**  
**Голова УАВЕ**



**Соколовський В.В.**  
**Голова Правління АСЕУ**



**Контактні дані асоціацій:**

**Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):**

Бізнес-центр «Лаврський»:

вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01601 Україна,

тел.: +38 050 2232996

е-mail: [info@uwea.com.ua](mailto:info@uwea.com.ua),

[www.uwea.com.ua](http://www.uwea.com.ua)

**Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):**

Адреса: вул. Дорогожицька 3, UNIT City, корпус В9, каб. 5, м. Київ, Україна, 04112

тел.: +38 095 331 00 10

е-mail: [office@euea-energyagency.org](mailto:office@euea-energyagency.org)

[www.euea-energyagency.org](http://www.euea-energyagency.org)

**Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)**

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4,

тел. +380673644667

е-mail: [info@uare.com.ua](mailto:info@uare.com.ua)

[www.uare.com.ua](http://www.uare.com.ua)

**Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):**

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Григорія Кочура, 19/4.

тел. +38 098 680 0780

е-mail: [office@aseu.org.ua](mailto:office@aseu.org.ua)

[www.aseu.org.ua](http://www.aseu.org.ua)