

Our Ref.: 43 dd. 24.02.2022

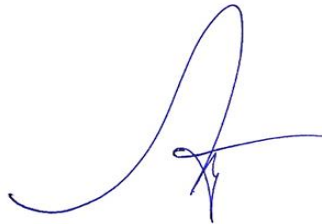
Your Ref.: _____ dd. _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» опрацювало оприлюднений на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг проект постанови НКРЕКП «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», та надає зауваження та пропозиції до нього.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Виконавчий директор**А.В. Марічев**

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «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»

Зміст положень проєкту постанови	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3.5. Після письмового повідомлення ліцензіата про проведення планової перевірки або одночасно з ним комісія з перевірки може направити ліцензіату запити з переліком інформації та документів, які необхідно надати для підтвердження дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до питань перевірки.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк.</p>	<p>3.5. Після письмового повідомлення ліцензіата про проведення планової перевірки або одночасно з ним комісія з перевірки може направити ліцензіату запити з переліком інформації та документів, які необхідно надати для підтвердження дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до питань перевірки.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк, але не менш як протягом 10 робочих днів.</p>	<p>Законом України «Про НКРЕКП» (Пункт 4 частини другої статті 17) передбачено, що Регулятор має право вимагати від суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, надання у визначені Регулятором строки, але не менш як протягом 10 робочих днів, завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної з провадженням такими суб'єктами ліцензованої діяльності, необхідних для виконання покладених функцій.</p>
<p>5.7. Про результати позапланової невіїзної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та їх перелік або про відсутність порушень) ліцензіат повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невіїзної перевірки з надсиланням ліцензіату відповідного ак8та перевірки. Ліцензіат, діяльність якого перевірялася, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти</p>		<p>Отримання відправлення поштовим відділенням не гарантує своєчасного та належного повідомлення поштовим відділенням одержувача про надходження такого листа.</p> <p>Отже, пропонуємо рахувати датою отримання листа ліцензіатом третій календарний день від дня отримання повідомлення від поштового відділення, у якому він</p>

<p>робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p> <p>Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником ліцензіата, що підтверджується підписом одержувача, або третій календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.</p>	<p>Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником ліцензіата, що підтверджується підписом одержувача, або третій календарний день від дня отримання ліцензіатом повідомлення від поштового відділення, у якому він обслуговується, що лист знаходиться у поштовому відділенні.</p>	<p>обслуговується, що лист знаходиться у поштовому відділенні.</p>
<p>7. Порядок оформлення результатів перевірок</p> <p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>В акті планової перевірки відображається інформація за результатами перевірки питань, визначених переліками питань для відповідних сфер енергетики та комунальних послуг (додатки 4 - 17).</p> <p>В акті позапланової перевірки відображається інформація за результатами перевірки питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення такої перевірки, а в разі виявлення порушення - його детальний опис з посиланням на відповідну норму законодавства та/або ліцензійних умов.</p> <p>Отримані від уповноважених осіб ліцензіата в ході перевірки належним чином завірені копії документів з питань, що підтверджують та/або спростовують вчинення ліцензіатом порушень вимог законодавства</p>		

<p>та/або ліцензійних умов, долучаються до акта перевірки у вигляді додатків.</p> <p>Ліцензіат, діяльність якого перевірялася, має право надати до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування, підписані уповноваженою особою ліцензіата, щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p> <p>Письмові пояснення та обґрунтування ліцензіата є невід'ємною частиною акта перевірки.</p> <p>У випадку якщо отримані від уповноважених осіб ліцензіата в ході перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки копії документів, письмові пояснення та обґрунтування містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат не пізніше останнього дня перевірки надає комісії з перевірки чіткий перелік такої інформації з урахуванням положень законів України "Про інформацію", "Про доступ до публічної інформації" та інших актів законодавства, який долучається до акта перевірки.</p> <p>Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена ліцензіатом як конфіденційна, а також конфіденційна інформація зазначена в копіях документів, письмові пояснення, обґрунтування та акти перевірки, а не копії документів, письмові пояснення, обґрунтування чи акт перевірки у цілому.</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають</p>	<p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають</p>	<p>Пропонується залишити в діючій редакції, враховуючи, що при наданні поясненні до акта</p>
--	---	--

<p>конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>відповідно до внутрішніх положень ліцензіата наданий перелік інформації та/або даних не віднесений до інформації, що має конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>віднесення інформації та/або даних до конфіденційної суперечить чинному законодавству.</p> <p>У день складання акт перевірки реєструється у книзі реєстрації актів про результати перевірок щодо дотримання ліцензіатом вимог законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку, сторінки якої мають бути пронумеровані.</p>	<p>конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>відповідно до внутрішніх положень ліцензіата наданий перелік інформації та/або даних не віднесений до інформації, що має конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>віднесення інформації та/або даних до конфіденційної суперечить чинному законодавству.</p>	<p>Ліцензіат також може надавати інформацію та/або дані, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю.</p>
<p>7.4. Якщо уповноважена особа ліцензіата відмовилась прийняти акт, складання якого передбачене главою 7 цього порядку, та/або відсутня на момент його підписання, факт відмови від прийняття та/або факт відсутності уповноваженої особи фіксується у відповідному акті та такий акт надсилається ліцензіату рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Датою вручення такого акта буде вважатися день його отримання представником ліцензіата, що підтверджується підписом одержувача, або третій календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням</p>	<p>7.4. Якщо уповноважена особа ліцензіата відмовилась прийняти акт, складання якого передбачене главою 7 цього порядку, та/або відсутня на момент його підписання, факт відмови від прийняття та/або факт відсутності уповноваженої особи фіксується у відповідному акті та такий акт надсилається ліцензіату рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Датою вручення такого акта буде вважатися день його отримання представником ліцензіата, що підтверджується підписом одержувача, або третій календарний день від дня отримання ліцензіатом повідомлення від поштового відділення, у якому він</p>	<p>Зауваження надані вищі.</p>

зв'язку, у якому обслуговується одержувач (у разі направлення акта поштою рекомендованим листом).	обслуговується, що лист знаходиться у поштовому відділенні (у разі направлення акта поштою рекомендованим листом).	
<p>7.5. У разі встановлення факту відсутності ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, та/або відсутності уповноваженої особи ліцензіата за місцезнаходженням ліцензіата протягом першого дня перевірки у перший день перевірки складається акт про відмову ліцензіата у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку.</p> <p>Факт відсутності ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі, фіксується в акті про відмову ліцензіата у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку.</p> <p>Один примірник акта про відмову ліцензіата у проведенні перевірки надсилається ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Другий примірник акта про відмову ліцензіата у проведенні перевірки долучається до ліцензійної справи та зберігається в НКРЕКП. Перевірка при цьому вважається завершеною та акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, не складається.</p> <p>Датою отримання такого акта буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції,</p>	<p>7.5. У разі встановлення факту відсутності ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, та/або відсутності уповноваженої особи ліцензіата за місцезнаходженням ліцензіата (при проведенні планової перевірки) протягом першого дня перевірки у перший день перевірки складається акт про відмову ліцензіата у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку.</p>	<p>Враховуючи, що відповідно до абз.2 ч. 5 п. 4.1. Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов про проведення позапланової виїзної перевірки ліцензіат повідомляється у день початку перевірки, уповноважена особа або керівник може бути відсутнім за місцезнаходженням з поважних причин (відрадження, лікарняний, інш.) пропонуємо тільки при планових перевірках складати акт про відмову ліцензіата в проведенні перевірки.</p>

<p>або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).</p> <p>У разі надання ліцензіатом у встановлений термін письмових пояснень та обґрунтування з підтвердними документами, що доводять факт того, що строк, визначений ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, не вплив на момент здійснення перевірки, перевірка вважається такою, що не відбулась.</p> <p>У разі доведення ліцензіатом протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого акта факту дотримання ним строку, визначеного ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, на момент початку перевірки, акт про відмову у проведенні перевірки не вноситься на засідання НКРЕКП та долучається до ліцензійної справи.</p> <p>НКРЕКП проводить перевірку такого ліцензіата за новим місцезнаходженням протягом трьох місяців з дня отримання письмових пояснень та обґрунтувань ліцензіата з наданими підтвердними документами.</p>		
<p>7.6. У разі відмови ліцензіата у проведенні перевірки в перший день перевірки акт про відмову ліцензіата у проведенні перевірки складається за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку, у перший день проведення перевірки та один примірник такого акта передається уповноваженій особі ліцензіата, діяльність якого перевірялася. Другий примірник акта про відмову ліцензіата у проведенні перевірки з відміткою дати та часу його отримання уповноваженою</p>	<p>7.6. У разі відмови ліцензіата у проведенні перевірки в перший день перевірки акт про відмову ліцензіата у проведенні перевірки складається за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку, у перший день проведення перевірки та один примірник такого акта передається уповноваженій особі ліцензіата, діяльність якого перевірялася. Другий примірник акта про відмову ліцензіата у проведенні перевірки з відміткою дати та часу його прийняття</p>	<p>Приведено до змін, передбачених у додатку 20 цього Порядку.</p>

<p>особою ліцензіата, що засвідчується підписом уповноваженої особи ліцензіата, зберігається в НКРЕКП.</p> <p>Перевірка при цьому вважається завершеною та акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, не складається.</p> <p>Відмова ліцензіата у проведенні перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством і цим Порядком підстав є порушенням законодавства та відповідних ліцензійних умов та є підставою для застосування санкцій, зокрема у вигляді анулювання ліцензії.</p>	<p>уповноваженою особою ліцензіата, що засвідчується підписом уповноваженої особи ліцензіата, зберігається в НКРЕКП.</p>	
---	--	--



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

23.02.2022 № 8287/1001

На № _____ Від _____

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

Надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Шановний Костянтин Валерійовичу!

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 14.02.2022 про оприлюднення проекту постанови НКРЕКП «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» (що затверджений постановою НКРЕКП від 14.06.2018 №428) та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (наведені у додатку).

Звертаємо Вашу увагу, що до листа додаються пропозиції до:

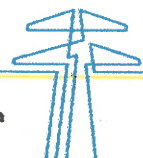
- додатку 21 порядку контролю «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії»
- додатку 26 порядку контролю «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання».

Додаток: на 10 аркушах у 1 примірнику

З повагою,
Керівник департаменту з регуляторних питань

С.Ю. Малов

+38(050)4734032,
malovsky@dtek.com



Пропозиції до проекту внесення змін 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

1. Додаток 21 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
1	<p>2. В акті перевірки має бути відображена інформація щодо:</p> <p>вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох цифр після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>обсягу розподілу електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа;</p> <p>тарифів та цін - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох цифр після коми.</p>	<p>2. В акті перевірки має бути відображена інформація щодо:</p> <p>вартісних показників – у тис. грн з точністю до двох цифр після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>обсягу розподілу електричної енергії – у МВт·год з округленням до цілого числа;</p> <p>тарифів та цін – у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні – у % з точністю до двох цифр після коми;</p>	-	-

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		показників у відносних одиницях – у в. о. з точністю до чотирьох цифр після коми.		
2	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>3) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>3) залишкова сума недофінансування заходів інвестиційної програми за звітний рік, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис.грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми);</p>	<p>При виконанні інвестиційної програми ОСР може стикатися з різними форс-мажорними обставинами, а саме невиконання строку поставки обладнання/матеріалів в зв'язку з карантинними обмеженнями або іншими причинами, недовиконання обсягів реконструкцій, що пов'язані з неможливістю закінчення робіт в зв'язку з режимними обмеженнями та ін.</p> <p>Тому необхідно враховувати як невиконання ІП тільки ту суму, яка залишилася недофінансованою по заходу, якщо це недофінансування не перешкоджає оформленню актів введення в експлуатацію по іншій частині заходу. Наприклад, по заходу «Реконструкція ТП» залишився не</p>

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;		виконаними тільки «благоустрої території», всі інші (заміна трансформатора, вимикачів тощо) виконані, акти виконаних робіт оформлені.
3	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>7) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>ПУНКТ відсутній</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>7) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>8) різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів,</p>	-	-

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітнього періоду		
4	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>10 9) величина дефіциту або профіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних (окремо для міської та сільської місцевості) та нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у звітному році у зв'язку з різницею між вартістю виконаних заходів та сумою отриманої плати за приєднання від замовників, підтверджена в розширених річних звітах оператора системи розподілу за формами, наведеними в додатках 1 та 2 до Методики</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітною та первинними документами;</p>	<p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітною та первинними документами з урахуванням допустимого перевищення вартості матеріалів та обладнання до 20%, ціни на які протягом року</p>	<p>Ціни на матеріали та обладнання, що використовуються для приєднань, протягом року можуть збільшуватися більше ніж це передбачено визначеними НКРЕКП цінами. У цьому випадку реалізація приєднання за цінами НКРЕКП неможлива або за фактичними цінами може призвести до збитків ОСР.</p>

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>(порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року N 1965, та приведена до економічно обґрунтованого рівня за результатами перевірки та аналізу НКРЕКП наданих оператором системи розподілу первинних документів, достовірність даних яких підтверджено перевіркою;</p> <p>11 10) штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>12 Пункт відсутній</p>	<p>11)</p> <p>12) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175);</p>	<p>збільшувалися більше ніж на індекс споживчих цін;</p>	

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
5	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>16 ПУНКТ відсутній</p> <p>17 ПУНКТ відсутній</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>16) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду;</p> <p>17) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду;</p>	-	-
6	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>19 15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>Пропонується вилучити пункт</p>		

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>звітнього року (включно), який визначається як відсоткове значення виконаних ліцензіатом передбачених заходів схваленої інвестиційної програми до загальної кількості передбачених заходів схваленої інвестиційної програми;</p> <p>20 16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %;</p> <p>19 17) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку</p>	<p>Пропонується вилучити пункт</p> <p>19) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року N 483</p>	<p>- (пропонується вилучити)</p> <p>- (пропонується вилучити)</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено</p>

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року N 483 (далі - Положення N 483), на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;</p> <p>20-18) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>21-19) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>22 20) дохід від економії технологічних витрат</p>	<p>(далі - Положення N 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;</p> <p>20-18) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>21-19) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>22 20) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> <p>3 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p>		<p>без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.</p>

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою	$D_{TBE\ n\phi\ i} = O_{TBE\ n\phi\ i} \times C_{TBE\ i}$ <p>$C_{TBE\ i}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед», ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК «Енергоатом», у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год., та розраховується за формулою</p> $C_{TBE\ i} = C_{PДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{DD}_W) + C_{PДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_C) \times K^{BP}_W + C_{PДД\ \phi\ i} \times K^{DD}_W$ <p>де K^{BP}_W – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час</p>		

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		<p>розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДД}_W}$ – коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК «Енергоатом», у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БР}_C}$ – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$C_{\text{рdd ф і}}$ – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх</p>		

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		<p>договорів (у тому числі у НАЕК Енергоатом, у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно Акту купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{TBE\phi i}$ розраховується за формулою</p> <p>$D_{TBE\phi i} = O_{TBE\phi i} \times C_{TBE i}$</p>		
7	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>25 23) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>25) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018</p>		За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ); 26 24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;	року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати); 26) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;	26) прибуток , отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;	витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.
8	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік;	1) залишкова сума недофінансування заходів інвестиційної програми за звітний рік, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис.грн та % від загальної	При виконанні інвестиційної програми ОСР може стикатися з різними форс-мажорними обставинами, а саме невиконання строку поставки обладнання/матеріалів в зв'язку з карантинними обмеженнями або іншими причинами, недовиконання обсягів реконструкцій, що пов'язані з неможливістю закінчення робіт в зв'язку з режимними обмеженнями та ін. Тому необхідно враховувати як невиконання ІП тільки ту суму, яка залишилася недофінансованою по заходу, якщо це

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
			суми схваленої інвестиційної програми);	недофінансування не перешкоджає оформленню актів введення в експлуатацію по іншій частині заходу. Наприклад, по заходу «Реконструкція ТП» залишився не виконаним тільки «благоустрій території», всі інші (заміна трансформатора, вимикачів тощо) виконані, акти виконаних робіт оформлені.
9	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>7) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ.</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>7) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати);</p>	-	-
10	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування	-	-

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ПУНКТ відсутній	ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: 5) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії, та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року		
11	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	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	-	-

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>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>100 % розрахунків за куповану у ДП "Енергоринок" у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2020 року. У подальшому приймається рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>		
12	12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:	12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:	<p>(пропонується вилучити);</p> <p>(пропонується вилучити).</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом</p>

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>	<p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>	<p>на 100 % прибутку, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.</p> <p>За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.</p>
	на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у	на 100 % доходу , отриманого від реалізації товарно-матеріальних		

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.	цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.		

Додаток 26 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
1	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>12) залишкова сума недофінансування заходів інвестиційної програми за звітний рік, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис.грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми);</p>	<p>При виконанні інвестиційної програми ОСР може стикатися з різними форс-мажорними обставинами, а саме невиконання строку поставки обладнання/матеріалів в зв'язку з карантинними обмеженнями або іншими причинами, недовиконання обсягів реконструкцій, що пов'язані з неможливістю закінчення робіт в зв'язку з режимними обмеженнями та ін.</p> <p>Тому необхідно враховувати як невиконання ІП тільки ту суму, яка залишилася недофінансованою по заходу, якщо це недофінансування не перешкоджає оформленню актів введення в експлуатацію по іншій частині заходу. Наприклад, по заходу «Реконструкція ТП» залишився не виконаним тільки «благоустрій території», всі інші (заміна трансформатора, вимикачів тощо) виконані, акти виконаних робіт оформлені.</p>

	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
2	<p>14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році, що розраховується за формулою...</p> <p>...</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу;</p>	<p>14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році, що розраховується за формулою...</p> <p>...</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 10 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу;</p>	<p>Під час захисту заходів інвестиційної програми 2022, Регулятором було застосовано вкрай консервативний підхід до цінових показників. За результатами проведення закупівель щодо реалізації проектів в рамках ІП мають місце суттєві перевищення вартостей, зокрема через зростання курсу валют, зростання вартостей кабельної продукції тощо. Просимо зафіксувати об'єктивне перевищення вартостей заходів на рівні – до 10%.</p>
3	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами з урахуванням допустимого перевищення вартості матеріалів та обладнання до 20%, ціни на які протягом року збільшувалися більше ніж на індекс споживчих цін;</p>	<p>Ціни на матеріали та обладнання, що використовуються для приєднань, протягом року можуть збільшуватися більше ніж це передбачено визначеними НКРЕКП цінами. У цьому випадку реалізація приєднання за цінами НКРЕКП неможлива або за фактичними цінами може призвести до збитків ОСР.</p>
4	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП.</p>

	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>(пропонується вилучити)</p> <p>(пропонується вилучити)</p> <p>24) прибуток, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428</p> <p>За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.</p>
5	<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,15 (15 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>Під час захисту заходів інвестиційної програми 2022, Регулятором було застосовано вкрай консервативний підхід до цінових показників. За результатами проведення закупівель щодо реалізації проектів в рамках ІП мають місце суттєві перевищення вартостей, зокрема через зростання курсу валют, зростання вартостей кабельної продукції тощо. Просимо зафіксувати визначення граничної вартість як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта (не нижче) 1,15 (15 %).</p> <p>Пропонуємо не застосовувати санкцію так як необ'єктивне перевищення вартості заходів (у разі виникнення такої ситуації) буде здійснено за рахунок власного прибутку компанії.</p>

	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
6	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ΔП ст).</p>	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: (-) пропонується вилучити</p> <p>(-) пропонується вилучити</p> <p>на 100 % прибутку, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ΔП ст).</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428</p> <p>За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.</p>



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Комерційна, 8
м. Краматорськ, Донецька обл.
84302, Україна
+38 0629 40 50 99

24.02.22 № 91/5184-вих
На № _____ від _____

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

Шановний Костянтині Валерійовичу!

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, який опубліковано на сайті НКРЕКП 14 лютого 2022 в рамках проведення відкритих обговорень.

Звертаємо Вашу увагу, що до листа додаються пропозиції до:

- додатку 21 порядку контролю «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії»
- додатку 26 порядку контролю «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання».

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 12 арк.

**З повагою,
Генеральний директор**

Дегтярьов О.П.



Пропозиції до проекту внесення змін 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.

1. Додаток 21 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

	Положення, передбачене чинним проектом	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	Коментар
1	<p>2. В акті перевірки має бути відображена інформація щодо:</p> <p>вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох цифр після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>обсягу розподілу електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа; тарифів та цін - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми; показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох цифр після коми.</p>	<p>2. В акті перевірки має бути відображена інформація щодо:</p> <p>вартісних показників – у тис. грн з точністю до двох цифр після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>обсягу розподілу електричної енергії – у МВт·год з округленням до цілого числа;</p> <p>тарифів та цін – у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні – у % з точністю до двох цифр після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях – у в. о. з точністю до чотирьох цифр після коми.</p>	-	-
2	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>3) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>3) залишкова сума недофінансування заходів інвестиційної програми за звітний рік, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку</p>	<p>При виконанні інвестиційної програми ОСР може стикатися з різними форс-мажорними обставинами, а саме невиконання строку поставки обладнання/матеріалів в зв'язку з карантинними обмеженнями або іншими причинами, недовиконання обсягів реконструкцій, що пов'язані з неможливістю закінчення робіт в зв'язку з режимними обмеженнями та ін.</p>

		операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис.грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми);	Тому необхідно враховувати як невиконання ІП тільки ту суму, яка залишилася недофінансованою по заходу, якщо це недофінансування не перешкоджає оформленню актів введення в експлуатацію по іншій частині заходу. Наприклад, по заходу «Реконструкція ТП» залишився не виконаним тільки «благоустрій території», всі інші (заміна трансформатора, вимикачів тощо) виконані, акти виконаних робіт оформлені.
3	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>7) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>ПУНКТ відсутній</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>7) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>8) різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду</p>	-	-
4	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>10 9) величина дефіциту або профіциту коштів, що виникла при виконанні заходів</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з</p>	10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині	Ціни на матеріали та обладнання, що використовуються для приєднань, протягом року можуть збільшуватися більше ніж це передбачено визначеними НКРЕКП цінами. У цьому випадку реалізація приєднання за цінами НКРЕКП неможлива

	<p>зі стандартних (окремо для міської та сільської місцевості) та нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у звітному році у зв'язку з різницею між вартістю виконаних заходів та сумою отриманої плати за приєднання від замовників, підтверджена в розширених річних звітах оператора системи розподілу за формами, наведеними в додатках 1 та 2 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року N 1965, та приведена до економічно обґрунтованого рівня за результатами перевірки та аналізу НКРЕКП наданих оператором системи розподілу первинних документів, достовірність даних яких підтверджено перевіркою;</p> <p>11 10) штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>12 Пункт відсутній</p>	<p>наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>11)</p> <p>12) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175);</p>	<p>надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами з урахуванням допустимого перевищення вартості матеріалів та обладнання до 20%, ціни на які протягом року збільшувалися більше ніж на індекс споживчих цін;</p>	<p>або за фактичними цінами може призвести до збитків ОСР.</p>
5	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>	-	-

	<p>16 ПУНКТ відсутній</p> <p>17 ПУНКТ відсутній</p>	<p>16) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду;</p> <p>17) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду;</p>		
6	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>19 15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення виконаних ліцензіатом передбачених заходів схваленої інвестиційної програми до загальної кількості передбачених заходів схваленої інвестиційної програми;</p> <p>20 16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %;</p> <p>19 17) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>Пропонується вилучити пункт</p> <p>Пропонується вилучити пункт</p> <p>19) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року N 483 (далі - Положення N 483), на ринку «на добу наперед»,</p>		

<p>2019 року N 483 (далі - Положення N 483), на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;</p> <p>20 18) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>21 19) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>22 20) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д тве) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p>	<p>внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;</p> <p>20 18) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>21 19) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>22 20) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д тве) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> <p>3 01 січня 2021 року Дтве нф і розраховується за формулою</p> $Дтве\ нф\ і = Отве\ нф\ і \times Цтве\ і$ <p>Цтве і – середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед», ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК «Енергоатом», у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчному ринку, грн/МВт·год., та розраховується за формулою</p> $Цтве\ і = Ц_{р\ д\ н\ ф\ і} \times (1 - K^{БР}_w - K^{ДЛ}_w) + Ц_{р\ д\ н\ ф\ і} \times (1 + K^{БР}_ц) \times K^{БР}_w + Ц_{р\ д\ д\ ф\ і} \times K^{ДЛ}_w$ <p>де $K^{БР}_w$ – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного</p>	<p>- (пропонується вилучити)</p> <p>- (пропонується вилучити)</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.</p>
--	---	---	---

		<p>року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДЛW}}$ – коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК «Енергоатом», у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БРЦ}}$ – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{рд ф і}}$ – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК Енергоатом, у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно Акту купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{тве ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{тве ф і}} = \text{О}_{\text{тве ф і}} \times \text{Ц}_{\text{тве і}}$		
7	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>25) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії)</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>25) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень</p>		

	<p>внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ);</p> <p>26 24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати);</p> <p>26) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>26) прибуток, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.</p>
8	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік;</p>	<p>1) залишкова сума недофінансування заходів інвестиційної програми за звітний рік, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис.грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми);</p>	<p>При виконанні інвестиційної програми ОСР може стикатися з різними форс-мажорними обставинами, а саме невиконання строку поставки обладнання/матеріалів в зв'язку з карантинними обмеженнями або іншими причинами, недовиконання обсягів реконструкцій, що пов'язані з неможливістю закінчення робіт в зв'язку з режимними обмеженнями та ін.</p> <p>Тому необхідно враховувати як невиконання ІП тільки ту суму, яка залишилася недофінансованою по заходу, якщо це недофінансування не перешкоджає оформленню актів введення в експлуатацію по іншій частині заходу. Наприклад, по заходу «Реконструкція ТП» залишився не виконаним тільки «благоустрій території», всі інші (заміна трансформатора, вимикачів тощо) виконані, акти виконаних робіт оформлені.</p>

9	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>7) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ.</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>7) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати);</p>	-	-
10	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>....</p> <p>ПУНКТ відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>5) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії, та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року</p>	-	-
11	<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>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 за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.</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>100 % розрахунків за куповану у ДП "Енергоринок" у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2020 року. У подальшому приймається рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.		
12	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>	<p>(пропонується вилучити);</p> <p>(пропонується вилучити).</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.</p>

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.	на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.	на 100 % прибутку, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;	За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.
---	---	---	--

Додаток 26 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

	Положення, передбачене проектом	Пропозиція АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	Коментар
1	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>12) залишкова сума недофінансування заходів інвестиційної програми за звітний рік, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис.грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми);</p>	<p>При виконанні інвестиційної програми ОСР може стикатися з різними форс-мажорними обставинами, а саме невиконання строку поставки обладнання/матеріалів в зв'язку з карантинними обмеженнями або іншими причинами, недовиконання обсягів реконструкцій, що пов'язані з неможливістю закінчення робіт в зв'язку з режимними обмеженнями та ін.</p> <p>Тому необхідно враховувати як невиконання ІП тільки ту суму, яка залишилася недофінансованою по заходу, якщо це недофінансування не перешкоджає оформленню актів введення в експлуатацію по іншій частині заходу. Наприклад, по заходу «Реконструкція ТП» залишився не виконаним тільки «благоустрій території», всі інші (заміна трансформатора, вимикачів тощо) виконані, акти виконаних робіт оформлені.</p>
2	<p>14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році, що розраховується за формулою...</p> <p>...</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5%) у розрізі заходів у межах кожного розділу;</p>	<p>14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році, що розраховується за формулою...</p> <p>...</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 10 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу;</p>	<p>Під час захисту заходів інвестиційної програми 2022, Регулятором було застосовано вкрай консервативний підхід до цінкових показників. За результатами проведення закупівель щодо реалізації проектів в рамках ІП мають місце суттєві перевищення вартостей, зокрема через зростання курсу валют, зростання вартостей кабельної</p>

			продукції тощо. Просимо зафіксувати об'єктивне перевищення вартостей заходів на рівні – до 10%.
3	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами з урахуванням допустимого перевищення вартості матеріалів та обладнання до 20%, ціни на які протягом року збільшувалися більше ніж на індекс споживчих цін;</p>	<p>Ціни на матеріали та обладнання, що використовуються для приєднань, протягом року можуть збільшуватися більше ніж це передбачено визначеними НКРЕКП цінами. У цьому випадку реалізація приєднання за цінами НКРЕКП неможлива або за фактичними цінами може призвести до збитків ОСР.</p>
4	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>(пропонується вилучити)</p> <p>(пропонується вилучити)</p> <p>24) прибуток, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428</p> <p>За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.</p>

5	<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,15 (15 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>Під час захисту заходів інвестиційної програми 2022, Регулятором було застосовано вкрай консервативний підхід до цінкових показників. За результатами проведення закупівель щодо реалізації проектів в рамках ІП мають місце суттєві перевищення вартостей, зокрема через зростання курсу валют, зростання вартостей кабельної продукції тощо. Просимо зафіксувати визначення граничної вартість як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта не нижче 1,15 (15 %).</p> <p>Пропонуємо не застосовувати санкцію так як необ'єктивне перевищення вартості заходів (у разі виникнення такої ситуації) буде здійснено за рахунок власного прибутку компанії.</p>
6	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП ст).</p>	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: (-) пропонується вилучити</p> <p>(-) пропонується вилучити</p> <p>на 100 % прибутку, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП ст).</p>	<p>За результатом розгляду адміністративної справи №320/2762/20 (адміністративне провадження № К/9901/25353/21) за позовом ПАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» до НКРЕКП. Верховним Судом 28.12.2021 залишено без змін постанову Шостого апеляційного адміністративного суду, якою адміністративний позов задоволено: визнано протиправними та не чинними пп. 18, 19 п. 14.4 та п. 14.12 постанови НКРЕКП від 11.03.2020 № 601 «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», що затверджені постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428</p> <p>За даним видом доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому пропонуємо враховувати не доходи, а прибуток.</p>

№ 24-02/1 від 24.02.2022 р.

ГОЛОВІ НАЦІОНАЛЬНОЇ КОМІСІЇ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У
СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
УЩАПОВСЬКОМУ К.В.

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СМОЛЕНСЬКА, 19

Шановний Костянтин Валерійовичу!

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) висловлює Вам свою глибоку повагу, та перш за все, хоче щиро привітати з обранням Головою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (надалі – НКРЕКП, Регулятор).

Переконані, що Ваш професійний досвід та невичерпна енергія дозволять Вам, шановний Костянтин Валерійовичу, досягти значних звершень у енергетичному секторі.

Наша Громадська спілка є об'єднанням юридичних осіб, які здійснюють діяльність у сфері розподілу електричної енергії. На сьогоднішній день громадська спілка об'єднує 14 операторів систем розподілу - ліцензіатів НКРЕКП - підприємств як приватного, так і державного сектору економіки.

Основним завданнями Громадської спілки є об'єднання зусиль членів Спілки, спрямованих на реалізацію Енергетичної стратегії України, а також представництво, захист та просування спільних прав та законних інтересів своїх членів, зокрема, щодо розробки концепції та впровадження концепції інтелектуальних мереж на засадах клієнтоцентричності, підвищення ефективності та належного функціонування конкурентоспроможного ринку електроенергії України.

Крім цього, завданням Громадської спілки є аналіз практики застосування законодавства, розробка рекомендацій та забезпечення умов для адаптації українського ринку електроенергії до об'єднаного електроенергетичного ринку Європейського Співтовариства.

Слід зазначити, що Громадська спілка активно взаємодіє з органами, що здійснюють регулювання та державне управління в енергетиці, іншими органами державної влади та місцевого самоврядування у питаннях нормативно-правового врегулювання загальних засад розвитку та функціонування ринку електроенергії України.

Так, Громадською спілкою, спільно з членами, розглянуто оприлюднений на веб-сайті Регулятора проєкт постанови НКРЕКП «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».

Відповідно до статті 6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», та згідно з вимогами, визначеними повідомленням від 14.02.2022 про оприлюднення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного

акта, скеровуємо на адресу Регулятора узагальнені пропозиції до вказаного проекту постанови.

Одночасно Громадська спілка, підтримуючи своїх членів, та беручи до уваги позицію Верховного Суду від 28 грудня 2021 року, яким скасовано рішення Київського окружного адміністративного суду від 06.10.2020 року в адміністративній справі №320/2762/20., звертається до Вас, шановний Костянтин Валерійовичу, як до Голови Комісії, стосовно необхідності перегляду положень Додатку 26 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 року № 428 (у редакції постанови НКРЕКП від 09.06.2021 року № 935), в частині виключення підпунктів 22, 23 пункту 4, а також абзаців другого, та третього пункту 12 Додатку 26 до Порядку контролю, як таких, що суперечать положенням законодавства.

З урахуванням вищевикладеного, Громадська спілка направляє відповідні пропозиції до Додатку 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов.

Заздалегідь дякуємо за врахування наших пропозицій, та сподіваємося на плідну співпрацю!

Додатки:

- 1) Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «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 1 прим. на 4 арк.;
- 2) Пропозиції до Додатку 26 до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» в 1 прим. на 4 арк.

**З повагою,
Виконавчий директор**



О. М. Баранюк

Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП
«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»

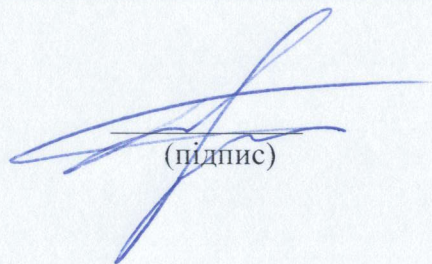
Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ГС «Розумні електромережі України»	Обґрунтування
<p style="text-align: right;">Додаток 21</p> <p style="text-align: center;">до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p>	<p style="text-align: right;">Додаток 21</p> <p style="text-align: center;">до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p>	
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>...</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>...</p>	
<p>4) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %, що розраховується за формулами до 5 %:</p> $\sum_{n} \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл}) + \sum_{m} \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} * 0,05)$ <p>де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості в межах 5 %;</p> <p>m - кількість заходів інвестиційної програми (далі - ІІ), по яких допущено перевищення вартості понад 5 %;</p>	<p>4) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 10 %, понад 10 %.</p> <p>Вилучити</p>	

<p>Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІІ; від 5 % до 10 %:</p> $\sum_n \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл} * 1,05) + \sum_m \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} * 1,1 - \text{Ц од пл} * 1,05)$ <p>де n - кількість заходів ІІІ, по яких допущено перевищення вартості понад 5 % та в межах 10 %; m - кількість заходів ІІІ, по яких допущено перевищення вартості понад 10 %;</p> <p>Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІІ; понад 10 %:</p> $\sum_n \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл} * 1,1)$ <p>де n - кількість заходів ІІІ, по яких допущено перевищення вартості в понад 10 %;</p> <p>Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІІ;</p>		
<p>5) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році, що розраховується за формулою</p> $\sum_n \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} - \text{Ц од ф}) + \sum_m \text{Обс пл} * (\text{Ц од пл} - \text{Ц од ф})$ <p>де n - кількість заходів ІІІ, по яких отримано економію та які виконані в межах планових обсягів; m - кількість заходів ІІІ, по яких отримано економію та які виконані в обсягах, що перевищують планові;</p> <p>Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІІ; Обс пл - плановий фізичний обсяг по заходу ІІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІІ.</p> <p>Фактичні фізичні обсяги виконаних заходів мають відповідати плановим показникам, а у разі перевищення фізичних обсягів</p>	<p>Вилучити</p> <p>Фактичні фізичні обсяги виконаних заходів мають відповідати плановим показникам, а у разі перевищення фізичних</p>	

<p>розрахунок економії здійснюється виходячи з планового показника. Для лінійних об'єктів електричних мереж 0,4 - 20 кВ допустимі випадки відхилення не більше ніж ± 5 % 10% від схвалених фізичних обсягів з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.</p> <p>Відсутній</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу інвестиційної програми в цілому;</p>	<p>обсягів розрахунок економії здійснюється виходячи з планового показника. Для лінійних об'єктів електричних мереж 0,4 - 20 кВ допустимі випадки відхилення не більше ніж ± 10 % від схвалених фізичних обсягів з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.</p> <p>При цьому, у разі збільшення/зменшення вартості виконання заходів інвестиційної програми в межах 10% ліцензіат має право самостійно здійснювати перерозподіл фінансування між заходами в межах інвестиційної програми в цілому за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів та/або вилучити окремі заходи самостійно з наступним обов'язковим затвердженням НКРЕКП змін що відбулися в інвестиційній програмі в установленому порядку.</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 10%) у розрізі заходів у межах інвестиційної програми в цілому;</p>	
<p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами з урахуванням допустимого перевищення вартості матеріалів та обладнання до 20%, ціни на які протягом року збільшувалися більше ніж на індекс споживчих цін;</p>	<p>Матеріали та обладнання, що використовуються для приєднань, протягом року можуть збільшуватися більше ніж це передбачено визначеними НКРЕКП цінами. У цьому випадку реалізація приєднання за цінами НКРЕКП неможлива або за фактичними цінами може призвести до збитків ОСР.</p>
<p>18) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Виконання рішення Верховного Суду від 28 грудня 2021 року, яким скасовано рішення</p>
<p>19) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Київського окружного адміністративного суду від 06.10.2020 в адміністративній справі №320/2762/20.</p>
<p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому</p>	<p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому</p>	<p>Фактичні дані, якими володіють оператори</p>

<p>порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p>	<p>порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 10%), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p>	<p>систем розподілу, свідчать про не достатність коригування на 5% ІП.</p>
<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>Вилучити</p> <p>Вилучити</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>Виконання рішення Верховного Суду від 28 грудня 2021 року, яким скасовано рішення Київського окружного адміністративного суду від 06.10.2020 в адміністративній справі №320/2762/20.</p>

«24» лютого 2022 року



(підпис)

Баранюк О.М.
(прізвище, ім'я та по батькові)

Зауваження та пропозиції до
«Додатку 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженої постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2585)»

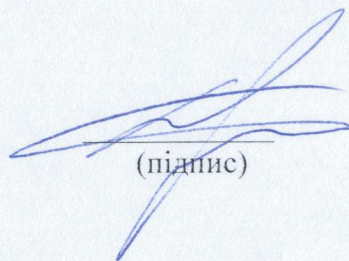
Діюча редакція Методики	Зауваження та пропозиції ГС «Розумні електромережі України»	Обґрунтування
<p>Додаток 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p>	<p>Додаток 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p>	
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>	
<p>13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %, що розраховується за формулами до 5 %:</p> $\sum_{n} \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл}) + \sum_{m} \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} * 0,05)$ <p>де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості в межах 5 %; m - кількість заходів інвестиційної програми (далі - ІІ), по яких допущено перевищення вартості понад 5 %; Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ;</p>	<p>13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 10 %, понад 10 %.</p> <p>Вилучити</p>	

<p>Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІ; від 5 % до 10 %:</p> $\sum_n \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл} * 1,05) + \sum_m \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} * 1,1 - \text{Ц од пл} * 1,05)$ <p>де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості понад 5 % та в межах 10 %; m - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості понад 10 %; Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІ; понад 10 %:</p> $\sum_n \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл} * 1,1)$ <p>де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості в понад 10 %; Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІ;</p>		
<p>14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році, що розраховується за формулою</p> $\sum_n \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} - \text{Ц од ф}) + \sum_m \text{Обс пл} * (\text{Ц од пл} - \text{Ц од ф})$ <p>де n - кількість заходів ІІ, по яких отримано економію та які виконані в межах планових обсягів; m - кількість заходів ІІ, по яких отримано економію та які виконані в обсягах, що перевищують планові; Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ; Обс пл - плановий фізичний обсяг по заходу ІІ; Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ; Ц од пл - планова ціна одиниці заходу ІІ.</p> <p>Фактичні фізичні обсяги виконаних заходів мають відповідати плановим показникам, а у разі перевищення фізичних обсягів розрахунок економії здійснюється виходячи з планового</p>	<p>Вилучити</p> <p>Фактичні фізичні обсяги виконаних заходів мають відповідати плановим показникам, а у разі перевищення фізичних обсягів розрахунок економії здійснюється виходячи з планового</p>	

<p>показника. Для лінійних об'єктів електричних мереж 0,4 - 20 кВ допустимі випадки відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ 10% від схвалених фізичних обсягів з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Відсутній</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5%) у розрізі заходів у межах кожного розділу інвестиційної програми в цілому;</p>	<p>показника. Для лінійних об'єктів електричних мереж 0,4 - 20 кВ допустимі випадки відхилення не більше ніж $\pm 10\%$ від схвалених фізичних обсягів з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.</p> <p>При цьому, у разі збільшення/зменшення вартості виконання заходів інвестиційної програми в межах 10% ліцензіат має право самостійно здійснювати перерозподіл фінансування між заходами в межах інвестиційної програми в цілому за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів та/або вилучити окремі заходи самостійно з наступним обов'язковим затвердженням НКРЕКП змін що відбулися в інвестиційній програмі в установленому порядку.</p> <p>Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 10%) у розрізі заходів у межах інвестиційної програми в цілому;</p>	
<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами з урахуванням допустимого перевищення вартості матеріалів та обладнання до 20%, ціни на які протягом року збільшувалися більше ніж на індекс споживчих цін;</p>	<p>Матеріали та обладнання, що використовуються для приєднань, протягом року можуть збільшуватися більше ніж це передбачено визначеними НКРЕКП цінами. У цьому випадку реалізація приєднання за цінами НКРЕКП неможлива або за фактичними цінами може призвести до збитків ОСР.</p>
<p>22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Виконання рішення Верховного Суду від 28 грудня 2021 року, яким скасовано рішення</p>
<p>23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Київського окружного адміністративного суду від 06.10.2020 в адміністративній справі №320/2762/20.</p>
<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним</p>	<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним</p>	

<p>рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	
<p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p>	<p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 10%), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p>	<p>Фактичні дані, якими володіють оператори систем розподілу, свідчать про не достатність коригування на 5% ІП.</p>
<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}).</p>	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>Вилучити</p> <p>Вилучити</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}).</p>	<p>Виконання рішення Верховного Суду від 28 грудня 2021 року, яким скасовано рішення Київського окружного адміністративного суду від 06.10.2020 в адміністративній справі №320/2762/20.</p>

«24» лютого 2022 року



(підпис)

Баранюк О.М.
(прізвище, ім'я та по батькові)

Україна,
01021, м. Київ,
Кловський узвіз, 9/1
тел.: +38(044) 461-2095
www.utg.ua



9/1, Klovskyi Uzviz
Kyiv, 01021,
Ukraine
tel.: +38(044) 461-2095
www.utg.ua

_____ № _____

На № _____

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

*Про надання пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акту*

14.02.2022 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) оприлюднила на офіційному веб-сайті проект постанови НКРЕКП «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» (далі – Проект постанови).

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз», Товариство) за результатами ознайомлення з Проектом постанови та керуючись положеннями статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», пунктом 3.2 постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 30.06.2017 № 866, надає свої пропозиції до Проекту постанови (додаток).

Просимо врахувати пропозиції АТ «Укртрансгаз» при проведенні відкритого обговорення даного Проекту постанови.

Додаток: вищенаведене – на 5 арк.

Т.в.о. Генерального директора

Сергій ПЕРЕЛОМА

Вик.: Остринський В.О.
тел.: 044 299 73 67

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«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», що має ознаки регуляторного акта
 (далі – Порядок контролю)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов		
3. Організація та проведення планових перевірок		
<p>3.1. Планові перевірки ліцензіатів проводяться не частіше одного разу на рік відповідно до річного плану, який затверджується НКРЕКП до першого грудня року, що передує плановому, та оприлюднюється на офіційному вебсайті не пізніше п'яти днів до початку відповідного планового періоду.</p> <p>...</p> <p>Не допускається зміна дати та строку проведення перевірки на більш ранній період ніж було визначено в річному плані здійснення заходів державного контролю, крім випадків зміни дати проведення перевірки на більш ранній період за заявою ліцензіата, господарська діяльність якого має перевірятися.</p> <p>НКРЕКП щорічно до 01 червня готує звіт про виконання річного плану державного контролю за попередній рік, який включається до річного</p>	<p>3.1. Планові перевірки ліцензіатів проводяться не частіше одного разу на рік відповідно до річного плану, який затверджується НКРЕКП до першого грудня року, що передує плановому, та оприлюднюється на офіційному вебсайті не пізніше п'яти днів до початку відповідного планового періоду.</p> <p>..</p> <p>Не допускається зміна дати та строку проведення перевірки на більш ранній період ніж було визначено в річному плані здійснення заходів державного контролю, крім випадків зміни дати проведення перевірки на більш ранній період за заявою ліцензіата, господарська діяльність якого має перевірятися, що складена в довільній формі.</p> <p>НКРЕКП щорічно до 01 червня готує звіт про виконання річного плану державного контролю</p>	<p>Пропонуємо доповнити положення пункту 3.1. вказівкою на довільну форму заяви щодо перенесення строків проведення перевірки ліцензіата.</p>

звіту про діяльність Регулятора та підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті.	за попередній рік, який включається до річного звіту про діяльність Регулятора та підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті.	
<p>3.5. Після письмового повідомлення ліцензіата про проведення планової перевірки або одночасно з ним комісія з перевірки може направити ліцензіату запити з переліком інформації та документів, які необхідно надати для підтвердження дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до питань перевірки.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк.</p>	<p>3.5. Після Разом з письмовим повідомленням ліцензіата про проведення планової перевірки або одночасно з ним, комісія з перевірки може направити направляє ліцензіату запити з переліком інформації та документів, які необхідно надати для підтвердження дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до питань перевірки.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк.</p>	<p>Задля належної підготовки інформації та документів, які необхідно надати для підтвердження дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, пропонуємо об'єднати запит з таким переліком інформації та повідомленням ліцензіата щодо проведення планової перевірки.</p> <p>Така пропозиція зумовлена тим, що згідно пункту 4 Порядку контролю планова перевірка проводиться за умови надання ліцензіату письмового повідомлення про проведення планової перевірки за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку контролю, <u>не пізніше як за 10 днів до її початку</u>, а пункт 3 частини другої статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» передбачає, що Регулятор має право вимагати від суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, надання у визначені Регулятором строки, <u>але не менш як протягом 10 робочих днів</u> копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної з провадженням такими суб'єктами ліцензованої діяльності, необхідних для виконання покладених функцій.</p> <p>Таким чином, вдасться синхронізувати строки повідомлення про початок перевірки та надання запиту з переліком інформації та документів, які необхідно надати ліцензіату в межах законодавчо визначених строків.</p>

7. Порядок оформлення результатів перевірок

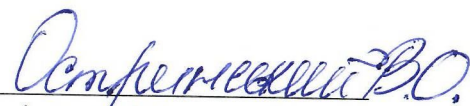
<p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>...</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>відповідно до внутрішніх положень ліцензіата наданий перелік інформації та/або даних не віднесений до інформації, що має конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>віднесення інформації та/або даних до конфіденційної суперечить чинному законодавству.</p> <p>У день складання акт перевірки реєструється у книзі реєстрації актів про результати перевірок щодо дотримання ліцензіатом вимог законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов за формою, наведеною в</p>	<p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>...</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>відповідно до внутрішніх положень ліцензіата наданий перелік інформації та/або даних не віднесений до інформації, що має конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>віднесення інформації та/або даних до конфіденційної суперечить чинному законодавству.</p> <p>У день складання акт перевірки реєструється у книзі реєстрації актів про результати перевірок щодо дотримання ліцензіатом вимог законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов за формою, наведеною в</p>	<p>Згідно положень пункту 7.2 Порядку контролю, в останній день перевірки два примірники акта перевірки підписуються головою та членами комісії з перевірки.</p> <p>Таким чином, ліцензіат може ознайомитись зі змістом акту перевірки не раніше ніж в останній день її проведення, що позбавляє його можливості заздалегідь оцінити зміст акту та виявити відомості, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю.</p> <p>У зв'язку з вищенаведеним пропонуємо залишити чинну редакцію пункту 7.1. Порядку контролю.</p>
---	---	---

<p>додатку 19 до цього Порядку, сторінки якої мають бути пронумеровані.</p>	<p>додатку 19 до цього Порядку, сторінки якої мають бути пронумеровані.</p>	
<p>7.5. У разі встановлення факту відсутності ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, та/або відсутності уповноваженої особи ліцензіата за місцезнаходженням ліцензіата протягом першого дня перевірки у перший день перевірки складається акт про відмову ліцензіата у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку.</p> <p>...</p> <p>У разі надання ліцензіатом у встановлений термін письмових пояснень та обґрунтування з підтвердними документами, що доводять факт того, що строк, визначений ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, не вплив на момент здійснення перевірки, перевірка вважається такою, що не відбулась.</p> <p>У разі доведення ліцензіатом протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого акта факту дотримання ним строку, визначеного ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, на момент початку перевірки, акт про відмову у проведенні перевірки не вноситься на засідання НКРЕКП та долучається до ліцензійної справи.</p> <p>НКРЕКП проводить перевірку такого ліцензіата за новим місцезнаходженням протягом трьох місяців з дня отримання письмових пояснень та обґрунтувань</p>	<p>7.5. У разі встановлення факту відсутності ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, та/або відсутності уповноваженої особи ліцензіата за місцезнаходженням ліцензіата протягом першого дня перевірки у перший день перевірки складається акт про відмову ліцензіата у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 20 до цього Порядку.</p> <p>...</p> <p>У разі надання ліцензіатом у встановлений термін письмових пояснень та обґрунтування з підтвердними документами, що доводять факт того, що строк, визначений ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, не вплив на момент здійснення перевірки, перевірка вважається такою, що не відбулась.</p> <p>У разі доведення ліцензіатом протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого акта факту дотримання ним строку, визначеного ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, на момент початку перевірки, акт про відмову у проведенні перевірки не вноситься на засідання НКРЕКП та долучається до ліцензійної справи.</p> <p>НКРЕКП проводить перевірку такого ліцензіата за новим місцезнаходженням протягом трьох місяців з дня отримання письмових пояснень та обґрунтувань</p>	<p>Положення запропонованого абзацу 6 пункту 7.5 дублює положення попереднього абзацу 5 чинної редакції Порядку контролю.</p>

ліцензіата з наданими підтвердними документами.	ліцензіата з наданими підтвердними документами.	
10. Усунення порушень законодавства та ліцензійних умов, виявлених під час проведення перевірок, та порядок застосування санкцій до ліцензіатів		
10.8. За даними звіту ліцензіата щодо усунення порушень та наданих належним чином завірених копій підтверджуючих документів, на підставі доповідної записки, погодженої членом НКРЕКП, відповідно до розподілу функціональних обов'язків, усі матеріали та документи долучаються до справи ліцензіата, про що НКРЕКП повідомляє ліцензіата відповідним листом.	10.8. За даними звіту ліцензіата щодо усунення порушень та наданих належним чином завірених копій підтверджуючих документів, на підставі доповідної записки, погодженої членом НКРЕКП, відповідно до розподілу функціональних обов'язків, усі матеріали та документи долучаються до справи ліцензіата, про що НКРЕКП повідомляє ліцензіата відповідним листом. 10.8. Ліцензіат має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.	Пропонуємо залишити чинну редакцію пункту 10.8, адже вона передбачає можливість продовження строку усунення порушень з об'єктивних причин, які не залежать від ліцензіата.

"22". 02. 2022 року


(підпис)


(прізвище, ім'я та по батькові)

Дата «23» лютого 2022 р.

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

Курмаз Андрія, члена Громадської ради Міненерго
067 311 67 07, energy-ua@ukr.net

Відповідно до оприлюдненого «14» лютого 2022 року оголошення на сайті НКРЕКП про опублікуванні проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «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», надаю свої зауваження і пропозиції у вигляді порівняльної таблиці.

Частина пропозицій пов'язана із необхідністю удосконалення роботи НКРЕКП, зокрема: - зменшення невинуватених обтяжень і процедур та витрати людських і матеріальних ресурсів при заходах державного контролю, їх оптимізації; - усунення поширеної практики посилення на порушення норм загального законодавства (цілої статті закону чи нормативно-правового акту в цілому); - дотримання принципів прогнозованості, недискримінації, відкритості та об'єктивності; - підвищення кваліфікації персоналу, що здійснює перевірки.

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Пропозиція до проекту рішення	Обґрунтування
Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами законодавства		
1.4. У цьому Порядку терміни вживаються в такому значенні: <i>відмова ліцензіата у проведенні перевірки</i> - недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для <u>цього законом</u> підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом при провадженні діяльності, що підлягає ліцензуванню, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у справі ліцензіата, відсутність <u>уповноваженої особи</u> ліцензіата за місцезнаходженням ліцензіата протягом першого та/або останнього дня перевірки);	1.4. У цьому Порядку терміни вживаються в такому значенні: <i>відмова ліцензіата у проведенні перевірки</i> - недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на обґрунтованому вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом при провадженні діяльності, що підлягає ліцензуванню, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться <u>у ліцензійній справі</u> , відсутність <u>уповноважених осіб</u> ліцензіата <u>за місцезнаходженням</u> ліцензіата протягом першого та/або останнього дня перевірки);	<p>Посилання на Закон – не доречне, оскільки в Порядку не міститься такого скорочення для певного Закону. Тому не зрозуміло про який закон іде мова.</p> <p>Пропонується визначати представників ліцензіата у множинному значенні (обґрунтування див. нижче).</p>

<p>Визначення відсутні</p>	<p>ліцензійна справа – набір даних по ліцензіату, що обліковується НКРЕКП, які були офіційно надані ліцензіатом під час здобуття ліцензії та під час її дії, а також ті що обліковуються в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (ЄДР) та інших відкритих джерелах (крім місцезнаходження ліцензіата; місцезнаходження ліцензіата – це юридична/поштова адреса ліцензіата та адреси будівель/приміщень, визначених як засіб впровадження господарської, які були офіційно змінені ним у встановленому порядку протягом дії ліцензії (за наявності таких змін);</p>	<p>В тексті Порядку застосовуються поняття «ліцензійна справа», «місцезнаходження», але не завжди зрозумілий їх підтекст.</p> <p>«Ліцензійна справа» згідно Закону про ліцензування, це документи, які зберігаються в НКРЕКП. Натомість згідно Порядку та під час перевірок, це поняття часто трактується - як документи, які зберігаються у ліцензіата.</p> <p>«Місцезнаходження» це як правило адреса реєстрації ліцензіата. Натомість для незалежних постачальників за такою адресою може не бути вивіски, його присутності або можливості прийняти комісію з перевірки. При цьому постачальник повинен бути присутнім за адресами, зазначеними як засіб провадження ліцензованої діяльності. Тому більш об'єктивно оцінювати його з точки зору не допуску саме до цих адрес (точок контакту).</p>
<p>2.3. Для проведення перевірки ліцензіата НКРЕКП створює комісію з числа працівників центрального апарату та/або територіального органу НКРЕКП (далі - ТО НКРЕКП) і призначає голову комісії з перевірки.</p> <p>...</p> <p>У випадках та порядку, передбачених законом, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП або її територіального органу.</p>	<p>2.3. Для проведення перевірки ліцензіата НКРЕКП створює комісію з числа працівників центрального апарату та/або територіального органу НКРЕКП (далі - ТО НКРЕКП) і призначає голову комісії з перевірки.</p> <p>...</p> <p>У випадках та порядку, передбачених законом, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП або її територіального органу.</p>	<p>Згідно ліцензійних умов, наприклад, для <u>незалежних постачальників</u> (газ/ ЕЕ) «місце провадження господарської діяльності» - це вся територія України, а для розподільних компаній (газ/ ЕЕ) - це адміністративна територія де розміщені мережі ліцензіата.</p> <p>Постійна присутність постачальників має забезпечуватися ними за адресами будівель/приміщень, що визначені – як засіб провадження господарської діяльності, натомість як за юр.адресою у постачальника фізично не має можливості прийняти комісію з перевірки. Отже врахування вищенаведеної пропозиції про введення поняття «місцезнаходження» і включення до нього адрес будівель/ приміщень які є засобами провадження господарської діяльності, є об'єктивним, і за таких умов посилання в цьому абзаці на «місцезнаходження», буде достатнім.</p>

<p>2.5. Уповноваженою особою ліцензіата є керівник <u>або особа</u>, уповноважена керівником представляти ліцензіата під час перевірки (далі - уповноважена особа ліцензіата).</p>	<p>2.5. Уповноваженою особою ліцензіата є керівник <u>та/або особи</u>, уповноважені керівником представляти ліцензіата під час перевірки (далі – уповноважена особа ліцензіата).</p>	<p>Пропонується визначати представників ліцензіата у множинному значенні. З об'єктивних причин, не завжди фізично можна забезпечити присутність одного працівника/керівника у весь період перевірки, яка може становити 20 і більше днів. Для аналогічної ситуації з членами комісії передбачений п.2.8 Порядку.</p>
<p><i>Пункт і норми - відсутні</i></p>	<p>2.12. При проведенні планових та позапланових перевірок враховується наступне:</p> <p>1) Якщо за період перевірки ліцензіат не здійснював торгові операції на відповідному ринку (операцій з купівлю-продажу та/або постачання електроенергії/ газу/ тепла/ води), що підтверджується даними його обов'язкової звітності в НКРЕКП та/або ТО НКРЕКП, та за відсутності зворотних даних від інших учасників ринку, перевірка ліцензіата проводиться за формою невиїзної перевірки в приміщенні НКРЕКП або ТО НКРЕКП. Виключенням є виїзд для перевірки місцезнаходження ліцензіата (в тому числі наявності будівель і приміщень, зазначених ліцензіатом як засоби провадження господарської діяльності, та даних щодо них) та перевірки доступності будівель та приміщень для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (за необхідності).</p> <p>Також від таких ліцензіатів не вимагається наявність укладених договорів/ ЕІС-кодів, обов'язковість яких передбачена при здійсненні торгових операцій на відповідному ринку (операцій з купівлю-продажу та/або постачання електроенергії/ газу/ тепла/ води).</p>	<p>1) Для зменшення невиправданих обтяжень і процедур та витрати людських і матеріальних ресурсів як НКРЕКП, так і ліцензіата.</p> <p>Наявність ліцензії це право, а не обов'язок ліцензіата здійснювати постачання.</p>

	<p>2) До запровадження НКРЕКП особистих електронних кабінетів ліцензіатів, які будуть забезпечувати можливість передачі всієї звітності через такі кабінети, факти прострочення паперової звітності в НКРЕКП та ТО НКРЕКП до 10 календарних днів, не враховуються при складанні акту перевірки.</p> <p>3) При перевірці дотримання кадрових вимог, перевірка здійснюється відносно персоналу ліцензіата, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, а не по ліцензіату в цілому (штатний розпис, освіта тощо).</p> <p>4) При перевірці торгових операцій, розрахунків через поточні рахунки із спеціальним режимом використання, комісія з перевірки не може вимагати від ліцензіата надання банківських виписок <u>в паперовому вигляді</u> за період, що в загальній кількості перевищує 30 днів.</p> <p>Перевірка дотримання розрахунків через поточні рахунки із спеціальним режимом використання, має бути вибірковою. При цьому перевіряється чинність поточних рахунків із спеціальним режимом використання, які затверджені НКРЕКП по ліцензіату, а не перелік таких рахунків, які відкрив ліцензіат.</p> <p>5) При перевірці розрахунку розміру внесків на регулювання по ліцензіату який здійснює більше одного виду ліцензованої діяльності, розрахунок чистого доходу та фінансові результати перевіряються в тій частині діяльності, яка підлягає перевірці.</p>	<p>2) Наявність паперової звітності та необхідність її подання одночасно в дві структури НКРЕКП, є не виправданими заходами і вказує на неефективну організацію цього процесу. Акти перевірки перенасичені випадками порушення звітності на 1-5 днів, хоча зрозуміло, що на термін доставки пошти впливає робота третьої сторони (кур'єри, поштова доставка), а на фактичну дату реєстрації – належна робота канцелярії.</p> <p>3) Є випадки, коли перевіряючи вимагають надати штатний розпис на певні дати в цілому по підприємству.</p> <p>4) Є випадки, коли комісія з перевірки вимагає надати в друкованому вигляді виписки більше ніж за рік. Це не виправдано в 21 столітті.</p> <p>5) Є випадки, коли в актах перевірки, наприклад діяльності з постачання електричної енергії, комісія зазначає про невірний обрахунок внеску, оскільки ліцензіат не врахував доходну частину від операцій з перепродажу.</p>
--	---	---

	<p>6) Якщо частина неправомірних дій ліцензіата (заходи, ігнорування вимог, торгові операції тощо) припадає на період до прийняття норми законодавства або рішення НКРЕКП, що порушує ліцензіат, в цій частині такі дії ліцензіата не враховуються при визначенні порушення (застосуванні санкції).</p> <p>7) Якщо ліцензіат з постачання електричної енергії споживачу, природного газу, теплової енергії, централізованого водопостачання/ водовідведення не співпрацює з побутовими споживачами, про що зазначено на його офіційному веб-сайті, та по такому ліцензіату в НКРЕКП відсутні скарги побутових споживачів, комісія з перевірки не перевіряє дотримання ним вимог щодо наповнення веб-сайту та необхідних заходів, які висувуються нормативно-правовими актами при здійсненні постачання електроенергії/ газу/ тепла/ води населенню.</p>	<p>6) Згідно п.3, ст.2 Закону про ринок газу, та п.12, ст.2 Закону про ринок ЕЕ, рішення (заходи) НКРЕКП мають бути повідомлені суб'єктам, яких вони стосуються, у належний строк до набрання ними чинності або введення в дію.</p> <p>7) Якщо аналізувати Акти порушень, масовим є обвинувачення ліцензіатів з постачання в тому, що вони не дотримуються вимог, які висувуються при комунікаціях із населенням (сайт, кол-центр, деталі рахунку, тощо). В той же час, 90% постачальників не збираються працювати з населенням. А, наприклад на ринку електроенергії, конкурувати з ПУП на зараз не можливо. Для об'єктивності і зменшення невинуватених обтяжень і процедур та витрати людських і матеріальних ресурсів як НКРЕКП, так і ліцензіата, пропонується така норма.</p>
<p>3.4. Планова перевірка проводиться за умови надання ліцензіату письмового повідомлення про проведення планової перевірки за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку, не пізніше як за 10 днів до її початку.</p> <p>Повідомлення надсилається рекомендованим листом (за місцезнаходженням ліцензіата згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню) або вручається особисто уповноваженій особі ліцензіата під розписку з реєстрацією в журналі вхідної кореспонденції.</p>	<p>3.4. Планова перевірка проводиться за умови надання ліцензіату письмового повідомлення про проведення планової перевірки за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку, не пізніше як за 10 днів до її початку.</p> <p>Повідомлення надсилається рекомендованим листом (за місцезнаходженням ліцензіата згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі, <u>або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню</u>) або вручається особисто уповноваженій особі ліцензіата під розписку з реєстрацією в журналі вхідної кореспонденції.</p>	<p>Згідно ліцензійних умов, наприклад, <u>для незалежних постачальників (газ/ ЕЕ) «місце провадження господарської діяльності» - це вся територія України, а для розподільних компаній (газ/ ЕЕ) - це адміністративна територія де розміщені мережі ліцензіата.</u></p> <p>Постійна присутність постачальників має забезпечуватися ними за адресами будівель, що визначені – як засіб провадження господарської діяльності, натомість як за юр.адресою у постачальника фізично не має можливості прийняти комісію з перевірки. <i>Отже врахування вищенаведеної пропозиції про введення поняття «місцезнаходження» і включення до нього адрес будівель, які є засобами провадження господарської діяльності, є об'єктивним, і достатнім.</i></p>

3.5. Після письмового повідомлення ліцензіата про проведення планової перевірки або одночасно з ним комісія з перевірки може направити ліцензіату запити з переліком інформації та документів, які необхідно надати для підтвердження дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до питань перевірки.

Абзац відсутній

Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк.

3.5. Разом з письмовим повідомленням ліцензіата про проведення планової перевірки комісія з перевірки **направляє** ліцензіату запити з переліком інформації та документів, які необхідно надати для **перевірки** дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до питань перевірки.

Якщо в НКРЕКП/ ТО НКРЕКП відсутні факти порушення ліцензіатом певних норм законодавства та/або ліцензійних умов, запит з переліком інформації не може містити формулювання, що ліцензіат має довести/ підтвердити дотримання ним цих норм (крім вимог які потребують ідентифікації наявних у ліцензіата засобів, інформації, необхідних для здійснення ліцензованої діяльності).

Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк (але не менше як протягом 10 робочих днів).

Запит комісії з перевірки під час самої перевірки про уточнення інформації по питаннях перевірки та/або вже наданої ліцензіатом інформації, не може становити строк, менший трьох робочих днів, а якщо відповідна інформація ліцензіата має великий обсяг, не менше як протягом 10 робочих днів.

1) В додатках до Порядку вже визначений перелік питань для планових перевірок, і вони згідно п.3.17 Порядку проводяться з їх дотриманням. Отже не зрозуміло, чому ці питання мають бути направлені в догонку до повідомлення про перевірку, а не одразу. Норма, що «комісія може направити», а «може і не направити», тільки створює певні не визначеності для ліцензіата (починати готувати відповіді на питання після повідомлення про перевірку, чи чогось чекати, але потім можливо втратити час на їх підготовку).

2) В правовій і демократичній державі має діяти принцип – «презумпція невинуватості». Натомість питання, які формулюються при перевірках, дуже часто або просто цитують норму законодавства (і розумій як хочеш), або ставляться від зворотного, а саме, що ліцензіат має щось доводити за відсутності фактів порушення. Наприклад:

- підтвердити надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними своїх функцій;
- підтвердити факти надання споживачам інформації про істотні умови договору;
- підтвердити продаж за вільними цінами (якщо ліцензіат не підпадає під регульовані, то це до чого?);
- підтвердити дотримання певної норми, яка одночасно містить цілий перелік вимоги, тощо.

3) Пропозиція про заміну слова «дотримання» на «перевірку» продиктовано принципом – презумпції невинуватості.

4) Згідно пп.4, п.2, ст.17 Закону про НКРЕКП, НКРЕКП не може вимагати від ліцензіатів документів/ інформацію у строк, менший 10 робочих днів.

<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки ліцензіата, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації;</p> <p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установлений НКРЕКП строк або в інших документах;</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки ліцензіата, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації на запит НКРЕКП або необхідність перевірки достовірності такої інформації;</p> <p>2) неподання, несвоєчасне подання звітності в установлений НКРЕКП строк, або необхідність перевірки достовірності даних у звітності ліцензіата;</p>	<p>1) Уточнення про суб'єктність сторони, яка запитує інформацію, є необхідним.</p> <p>2) Діюча норма пп.2, є складною щодо її розуміння.</p>
<p>5.3. Позапланова невиїзна перевірка ліцензіата може проводитися без попередження заздалегідь.</p>	<p>5.3. Позапланова невиїзна перевірка ліцензіата може проводитися <u>без попередження заздалегідь</u>. При цьому, якщо позапланова перевірки здійснюється за наслідками обґрунтованого звернення суб'єктів, визначений в підпунктах 4 та/або 5 пункту 5.1 цього Положення, НКРЕКП одночасно із прийняттям рішення про проведення позапланової перевірки має направити ліцензіату зазначене звернення для ознайомлення та надання письмових пояснень.</p>	<p>Засади державної політики гуртуються на принципах прогнозованості, відкритості, прозорості, та об'єктивності.</p> <p>Згідно п.12, ст.2 Закону про ринок ЕЕ, рішення (заходи) НКРЕКП мають прийматися з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення.</p>
<p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>В акті планової перевірки відображається інформація за результатами перевірки питань, визначених переліками питань для відповідних сфер енергетики та комунальних послуг (додатки 4 - 17).</p>	<p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>В акті планової перевірки відображається інформація за результатами перевірки питань, визначених переліками питань для відповідних сфер енергетики та комунальних послуг (додатки 4 - 17), а в разі виявлення порушення – його детальний опис з посиланням на відповідну норму законодавства та/або ліцензійних умов (крім посилання на статтю закону та/або нормативно-</p>	<p>1) Пропонується і для планових перевірок визначити порядок оформлення порушень за аналогією як для позапланових (див. абзац 3 цього пункту).</p>

<p>В акті позапланової перевірки відображається інформація за результатами перевірки питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення такої перевірки, а в разі виявлення порушення - його детальний опис з посиланням на відповідну норму законодавства та/або ліцензійних умов.</p>	<p>правовий акт в цілому). При цьому в прикінцевому розділі - «Опис виявлених порушень законодавства та ліцензійних умов» акту перевірки, має бути зазначено короткий зміст суті порушення (<i>прострочення подачі звіту, не відповідність інформації на сайті, тощо</i>), а не текст самої норми, яка може вимагати від ліцензіата більших обов'язків, ніж він порушив.</p> <p>В акті позапланової перевірки відображається інформація за результатами перевірки питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення такої перевірки, а в разі виявлення порушення – його детальний опис з посиланням на відповідну норму законодавства та/або ліцензійних умов (крім посилання на статтю закону та/або нормативно-правовий акт в цілому). При цьому в прикінцевому розділі - «Опис виявлених порушень законодавства та ліцензійних умов» акту перевірки, має бути зазначено короткий зміст суті порушення (<i>прострочення подачі звіту, не відповідність інформації на сайті, тощо</i>), а не текст самої норми, яка може вимагати від ліцензіата більших обов'язків, ніж він порушив.</p>	<p>2) Згідно п.10 ст.9 Закону про ліцензування видів господарської діяльності, до ліцензійних умов не можуть бути включені вимоги щодо додержання законодавства України у відповідній сфері та/або окремих законів у цілому.</p> <p>3) Громадськість, експерти, як правило проглядають результуючу частину актів порушень, через брак часу читати весь текст акту порушення (якій може складати 50 і більше сторінок). Натомість прикінцевий розділ, де наводиться перелік порушень, як правило повністю цитує норму із нормативного документу. При цьому дуже часто сама норма стосується цілого переліку обов'язків ліцензіата (наприклад: - повідомляти про умови договору, - надавати інформацію про ціни, - публікувати, і т.д). В такому разі громадськість не розуміє самої суті порушення, а відповідно не може орієнтуватися в ступені тяжкості порушення.</p>
<p>7.8. У разі виявлення порушень законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності ліцензіата, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до ліцензіата санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи ліцензіата.</p> <p>...</p> <p>Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням ліцензіата,</p>	<p>7.8. У разі виявлення порушень законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності ліцензіата, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до ліцензіата санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи ліцензіата.</p> <p>...</p> <p>Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням ліцензіата,</p>	<p>Згідно п.12, ст.2 Закону про ринок ЕЕ, рішення (заходи) НКРЕКП мають прийматися з урахуванням права особи на участь у процесі</p>

<p>діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.</p> <p>Якщо в матеріалах попереднього рішення НКРЕКП, опублікованого на сайті НКРЕКП в розділі «Матеріали до засідань», ліцензіат вбачає не врахування (інше трактування) НКРЕКП його обґрунтувань/ пояснень до виявлених порушень, він має право ініціювати проведення наради з представниками НКРЕКП щодо уточнення його обґрунтувань (більш детального пояснення), для забезпечення права ліцензіата на участь у процесі прийняття рішення та його об'єктивності і справедливості.</p>	<p>прийняття рішення.</p> <p>Працівники НКРЕКП розглядають пояснення ліцензіатів – одноосібно. Це не виключає не точності в тлумаченні того, що пояснює ліцензіат. В знаки і брак часу працівників з перевірки, які обмежені часовими рамками щодо перевірки.</p> <p>Для об'єктивності і справедливості ліцензіат повинен мати право очно пояснити/ уточнити свою позицію, адже ціна питання може становити сотні тисяч штрафів для ліцензіата. Щодо можливості виступу ліцензіата на засіданні НКРЕКП, то в період Covid ліцензіати не допускаються в приміщення НКРЕКП, а участь дистанційно дуже часто – не надається.</p>
<p>8.2. Голова та члени комісії з перевірки зобов'язані:</p> <p>повно, об'єктивно та неупереджено проводити перевірку в межах повноважень, передбачених <u>законом</u>;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із ліцензіатами;</p> <p>...</p> <p>ознайомити уповноважену особу ліцензіата з результатами перевірки у строки, передбачені <u>законом</u>;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p> <p>...</p> <p>9.1. Уповноважена особа ліцензіата має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>...</p> <p>4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо:</p>	<p>8.2. Голова та члени комісії з перевірки зобов'язані:</p> <p>повно, об'єктивно та неупереджено проводити перевірку в межах повноважень, передбачених цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із ліцензіатами;</p> <p>...</p> <p>ознайомити уповноважену особу ліцензіата з результатами перевірки у строки, передбачені цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p> <p>...</p> <p>9.1. Уповноважена особа ліцензіата має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>...</p> <p>4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо:</p>	<p>Посилання на Закон – не доречне, оскільки в Порядку не міститься такого скорочення для певного Закону. Тому не зрозуміло про який закон іде мова.</p>

<p>...</p> <p>голова та члени комісії не надали копію посвідчення на проведення перевірки або якщо таке посвідчення не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення;</p> <p>ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком;</p> <p>...</p> <p>тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену <u>законом</u>;</p> <p>...</p> <p>9) оскаржувати в установленому законом порядку неправомірні дії НКРЕКП, голови та членів комісії з перевірки;</p> <p>...</p> <p>12) вимагати припинення перевірки у разі: перевищення головою та членами комісії з перевірки визначеного законом та цим Порядком максимального строку здійснення перевірки;</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>голова та члени комісії не надали копію посвідчення на проведення перевірки або якщо таке посвідчення не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення;</p> <p>ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в—порядку, передбаченому законом та цим відповідно до цього Порядку;</p> <p>...</p> <p>тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену цим Порядком;</p> <p>...</p> <p>9) оскаржувати в установленому законодавством порядку неправомірні дії НКРЕКП, голови та членів комісії з перевірки;</p> <p>...</p> <p>12) вимагати припинення перевірки у разі: перевищення головою та членами комісії з перевірки визначеного законом та цим Порядком максимального строку здійснення перевірки;</p> <p>...</p>	
<p>9.1. Уповноважена особа ліцензіата має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>...</p> <p>14) фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>9.1. Уповноважена особа ліцензіата має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>...</p> <p>14) фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки.</p> <p>15) не надавати підтвердження дотримання ним певних норм законодавства та/або ліцензійних умов, якщо щодо їх дотримання перевіркою сформульоване питання від</p>	<p>В правовій і демократичній державі має діяти принцип – «презумпція невинуватості». Натомість питання, які формулюються при перевірках, дуже часто або просто цитують норму законодавства (і розумій як хочеш), або ставляться від зворотного, а саме, що ліцензіат має щось доводити за відсутності фактів порушення. Наприклад:</p> <ul style="list-style-type: none"> - підтвердити надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними своїх функцій; - підтвердити факти надання споживачам інформації про істотні умови договору;

	зворотного, відповідно до якого ліцензіат має довести, що дотримується певних норм законодавства та/або ліцензійних умов за відсутності в НКРЕКП фактів порушення ним таких норм.	<ul style="list-style-type: none"> - підтвердити продаж за вільними цінами (якщо ліцензіат не підпадає під регульовані, то це до чого?); - підтвердити дотримання певної норми, яка одночасно містить цілий перелік вимоги, тощо.
<p>9.2. Уповноважена особа ліцензіата зобов'язана: бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки;</p> <p>...</p> <p>надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;</p>	<p>9.2. Уповноважена особа ліцензіата зобов'язана: бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки;</p> <p>...</p> <p>надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що визначені в переліку питань до повідомлення про проведення перевірки та під час перевірки (з урахуванням вимог цього Порядку), у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;</p>	<p>Уточнення необхідні для уникнення різного трактування прав та обов'язків.</p>
<p>10.2. При застосуванні санкцій НКРЕКП має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив.</p> <p>У разі повного або часткового усунення ліцензіатом порушень ліцензійних умов, вимог законодавства, виявлених під час перевірки, до моменту прийняття рішення на засіданні НКРЕКП, що обов'язково підтверджується відповідними документами, факт усунення враховується при прийнятті рішення щодо застосування до ліцензіата</p>	<p>10.2. При застосуванні санкцій, рішення НКРЕКП має бути обґрунтованим, неупередженим і об'єктивним, та відповідати принципам розсудливості, справедливості, недискримінації, пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив. Не допускається встановлення планових показників чи будь-якого іншого планування щодо притягнення ліцензіатів до відповідальності та застосування до них санкцій.</p> <p>У разі повного або часткового усунення ліцензіатом порушень ліцензійних умов, вимог законодавства, виявлених під час перевірки, до моменту прийняття рішення на засіданні НКРЕКП, що обов'язково підтверджується відповідними документами/ письмовими поясненнями, факт усунення враховується при прийнятті рішення щодо</p>	<p>1) З урахуванням ст.4 і 22 Закону про НКРЕКП, п.3, ст.2 Закону про ринок газу, п.12, ст.2 Закону про ринок ЕЕ.</p> <p>2) Встановлення планових показників щодо кількості виявлення порушень та/або накладених штрафів, є порушенням базових принципів засад державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності. Через звільнення НКРЕКП від поширення на неї Закону про засади державного нагляду, така норма не відображена в жодному законодавчому акті щодо поширення її на НКРЕКП.</p>

<p>санкцій та/або заходів регуляторного впливу.</p> <p>При визначенні санкцій за порушення, передбачені Законами України "Про ринок електричної енергії" та "Про ринок природного газу", НКРЕКП враховує серйозність і тривалість правопорушення, наслідки правопорушення для інтересів ринку та учасників ринку, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.</p> <p>Поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, негайне припинення правопорушення після його виявлення, сприяння виявленню правопорушення НКРЕКП під час перевірки вважаються пом'якшуючими обставинами.</p> <p>Поведінка правопорушника, спрямована на приховування правопорушення та його негативних наслідків, продовження вчинення правопорушення, а також повторне вчинення правопорушення вважаються обтяжуючими обставинами.</p>	<p>застосування до ліцензіата санкцій та/або заходів регуляторного впливу.</p> <p>При визначенні санкцій за порушення, передбачені Законами України "Про ринок електричної енергії" та "Про ринок природного газу", НКРЕКП враховує серйозність /ступень тяжкості і тривалість правопорушення, наслідки правопорушення для інтересів ринку та учасників ринку, значимість прибутку, отриманого порушником в результаті порушення, заходи, вжиті порушником з метою запобігання його вчиненню, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.</p> <p>Поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, негайне припинення правопорушення після його виявлення, сприяння виявленню правопорушення НКРЕКП під час перевірки вважаються пом'якшуючими обставинами.</p> <p>Поведінка правопорушника, спрямована на приховування правопорушення та його негативних наслідків, продовження вчинення правопорушення, а також повторне вчинення правопорушення вважаються обтяжуючими обставинами.</p> <p>Якщо частина неправомірних дії ліцензіата (заходи, ігнорування вимог, торгові операції тощо) припадає на період до прийняття норми законодавства або рішення НКРЕКП, що порушує ліцензіат, в цій частині такі дії ліцензіата не враховуються при застосуванні санкцій (визначенні порушення).</p>	<p>3) З урахуванням норм Регламентів (ЄС) № 596/2014, № 1227/2011 (REMIT).</p> <p>4) Згідно п.3, ст.2 Закону про ринок газу, та п.12, ст.2 Закону про ринок ЕЕ, рішення (заходи) НКРЕКП мають бути повідомлені суб'єктам, яких вони стосуються, у належний строк до набрання ними чинності або введення в дію.</p>
<p><i>Розділ та пункт – відсутні в проекті</i></p>	<p>14. Моніторинг результатів державного нагляду (контролю).</p> <p>14.1. За результатами перевірок та складених актів, відповідальні підрозділи НКРЕКП з заходів</p>	<p>Регулятор в тому числі має постійно вдосконалювати регуляторне середовище, робити висновки, зменшувати невиправдані</p>

	<p>державного нагляду (контролю) та/або члени комісій з перевірки, мають здійснювати пошук і виявлення вузьких місць та проблем діючих нормативно-правових актів НКРЕКП, в тому числі але невиключно: - взаємовідносини між суб'єктами, конкурентне середовище, симетричність, пропорційність та прозорість взаємовідносин у ланцюгу «виробництво-продаж-передача-розподіл-постачання», складність бізнес процесів, взаємні скарги та претензії, тощо.</p> <p>При цьому за результатами моніторингу і аналізу готувати пропозиції по вдосконаленню регуляторного середовища задля покращення конкуренції, здешевлення вартості бізнес процесів і як наслідок здешевлення вартості енергоресурсів/ послуг для кінцевого споживача.</p>	обтяження і процедури та витрати людських і матеріальних ресурсів, а не бути лише органом покарання, який користується легкими шляхами виявлення порушень та/або перевантаженими бюрократичними процедурами.
<p>Додаток 17 до Порядку</p> <p>Щодо обов'язку ліцензіата з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення - забезпечити функціонування кол-центру за умови наявності споживачів (населення) <u>чисельністю більше ніж 100 тисяч осіб.</u></p>	<p>Додаток 17 до Порядку</p> <p>Щодо обов'язку ліцензіата з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення - забезпечити функціонування кол-центру за умови наявності споживачів (населення) чисельністю більше ніж 100 тисяч осіб.</p>	<p>Ініціатива НКРЕКП щодо встановлення мінімальної кількості споживачів води для необхідності створення відповідним ліцензіатом кол-центру, ставить в не рівні умови їх з ліцензіатами з розподілу та постачання природного газу, для яких вимога щодо створення кол-центру визначається НКРЕКП від 1 споживача.</p> <p>Це подвійні стандарти регулювання від НКРЕКП.</p>

"23" лютого 2022 року

Курмаз Андрій



067 311 67 07, energy-ua@ukr.net



ГРОМАДСЬКА СПІЛКА
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ
УКРАЇНИ**
(ГС «ПЕАУ»)

Україна, 03057 м. Київ, просп. Перемоги, 39, офіс 118, тел. (044) 222-53-87,
e-mail: office@eau.org.ua, www.eau.org.ua

23.02.2022 № 04-39/1

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

В. Тарасюку

Зауваження та пропозиції до проекту
Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін
до Порядку контролю...»

Шановний Валерію Володимировичу !

ГС «Перша Енергетична Асоціація України» розглянула розміщений на сайті Комісії 14.02.2022 проект Постанови НКРЕКП «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» (далі – Проект) та надає до них зауваження та пропозиції, що додаються.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на 3 арк. в 1 екз.

З повагою,

Президент

В. Котко

**Зауваження та пропозиції ГС «ПЕАУ» до проекту Постанови НКРЕКП
«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»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>7. Порядок оформлення результатів перевірок</p> <p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>...</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>...</p>	<p>7. Порядок оформлення результатів перевірок</p> <p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>...</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>...</p>	<p>7. Порядок оформлення результатів перевірок</p> <p>7.1. За результатами проведених планових та позапланових перевірок складається акт перевірки за формою, наведеною в додатку 18 до цього Порядку, у двох примірниках.</p> <p>...</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:</p> <p>ліцензіат не надав під час перевірки або разом з поясненнями до акта перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;</p> <p>...</p>	<p>Принципове зауваження.</p> <p>Пропонується залишити чинну редакцію, оскільки пояснення і обґрунтування до акта перевірки можуть містити конфіденційну інформацію, яку не можна передбачити під час перевірки.</p>
Додаток 21	Додаток 21	Додаток 21	

<p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>...</p> <p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>...</p> <p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>...</p> <p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>У разі, якщо рівень зростання фактичних цін за відповідними заходами інвестиційної програми обґрунтовано перевищує рівень цін, закладених в інвестиційній програмі, більш ніж в 1,15 раз (на 15%) внаслідок інфляційних факторів, визначення граничної вартості по цьому заходу розраховується з урахуванням фактичного коефіцієнта такого зростання.</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>Принципове доповнення. Внаслідок інфляційних факторів, по окремих важливих позиціях інвестпрограм, обґрунтоване перевищення вартості заходів інвестпрограм може суттєво перевищувати 10%, що має бути враховано в Методиці.</p>
---	---	---	---

<p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p> <p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.</p>	<p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p> <p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.</p>	<p>Вилучити.</p> <p>11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого прибутку, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого прибутку, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % прибутку, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.</p>	<p>Принципове зауваження. Пропонується вилучити п.11, оскільки за чинного надзорського визначення суми необґрунтованого невиконання інвест-програми, що знімається з тарифу, він насправді дестимулює ліцензіатів від отримання економії при виконанні окремих заходів, де ця економія досяжна.</p> <p>Принципове уточнення. За переліченими видами доходу, ліцензіати мають і відповідні витрати, тому коректно враховувати не доходи, а прибуток.</p>
--	---	---	---