

Кабінет Міністрів України

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02
E-mail: kanc-gp@gpcc.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....
На №.....Від.....

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

☐ Щодо надання пропозицій до проекту
рішення НКРЕКП ☐

АТ "Гарантований покупець" надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП", оприлюдненого 04.06.2026 на сайті НКРЕКП.

Надані пропозиції стосуються змін до положень Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 №428, з метою приведення у відповідність до чинної редакції Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 №1471, з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 26.05.2026 № 789.

Додаток: на 6 арк. в 1 прим.

Заступник директора
з перспективних проєктів

Катерина ДАНИЛКОВА



Пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП " Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП"

Діюча редакція					Запропонована редакція					Пропозиції ДП "Гарантований покупець"					Обґрунтування						
Додаток 4 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1) ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця																					
3.6	Ліцензіат купує у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії					стаття 65 ЗУ N 2019-VIII; підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ N 1471	Відсутній в проєкті рішення						3.6	Ліцензіат купує у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), зокрема відпущену з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом усього строку застосування «зеленого» тарифу, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його						стаття 65 ЗУ N 2019-VIII; підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ N 1471	Приведення у відповідність до нової редакції підпункту 12 пункту 2.2 ЛУ N 1471

	надбавки до нього на підставі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, форма якого затверджена НКРЕКП, з виробником, якому встановлено "зелений" тариф, у порядку та відповідно до правил, визначених НКРЕКП, а також здійснює оплату електричної енергії, купленої у виробників за "зеленим" тарифом, за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) , на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії, у порядку та строки, визначені відповідними договорами					2.2 ЛУ N 1471		надбавки до нього на підставі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, форма якого затверджена НКРЕКП, з виробником, якому встановлено "зелений" тариф, у порядку та відповідно до правил, визначених НКРЕКП, а також здійснює оплату електричної енергії, купленої у виробників за "зеленим" тарифом, за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) , зокрема відпущену з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії, у порядку та строки, визначені відповідними договорами Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії					пункту 2.2 ЛУ N 1471		
3.9	Одночасно з виконанням зобов'язань з купівлі електричної					підпункт 17 пункту 2.2 ЛУ N 1471	Відсутній в проєкті рішення	3.9	Одночасно з виконанням зобов'язань з купівлі електричної					підпункт 17 пункту 2.2 ЛУ N 1471	Приведення у відповідність до нової редакції підпункту 17 пункту 2.2 ЛУ N 1471

[illegible]

		продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за "зеленим" тарифом							продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом, а також забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії					походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ЛУ № 1471							
5.1	Організаційно-правовою формою ліцензіата є державне підприємство, визначене Кабінетом Міністрів України					підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ N 1471	Відсутній в проєкті рішення							5.1	Організаційно-правовою формою ліцензіата є державне підприємство, визначене Кабінетом Міністрів України Ліцензіат є суб’єктом господарювання державного сектору економіки, визначеним Кабінетом Міністрів України для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії					підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ N 1471	Приведення у відповідність до норм чинного законодавства

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 04 червня 2026 року.

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

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

Олег БОВА

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов			
<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведених розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведених розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведених розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>	<p>Відповідно до статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», вичерпно визначено підстави для проведення НКРЕКП позапланових виїзних та невиїзних перевірок, які не підлягають розширеному тлумаченню або додатковому уточненню на рівні підзаконних нормативно-правових актів.</p> <p>Крім того, постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 затверджено порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, яким, зокрема пунктом 5.7, передбачено право НКРЕКП запитувати уточнення (пояснення) поданої інформації, а також отримувати копії документів та іншу додаткову інформацію.</p> <p>З огляду на викладене, встановлення додаткових або уточнюючих підстав/повноважень щодо запиту інформації та проведення контрольних заходів у пунктах 4.1 та 5.1 проекту акта не відповідає принципу правової</p>
<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведених розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведених розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведених розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі</p>	

<p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій НКРЕКП строк або в інших документах;</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП;</p>	<p>проведенні дослідження);</p> <p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій НКРЕКП строк або в інших документах, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	<p>проведенні дослідження);</p> <p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій НКРЕКП строк або в інших документах, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	<p>визначеності та може призводити до дублювання чинного нормативного регулювання.</p> <p>у зв'язку з цим пропонується залишити пункти 4.1 та 5.1 у чинній редакції.</p>
---	---	---	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Місцезнаходження:
02094, м. Київ, Україна,
вул. Гната Хоткевича, 20
ЄДРПОУ 37739041

Тел.: (044) 277-68-00
Факс: (044) 277-68-03
Ел.пошта: darntec4@gmail.com
Сайт: tec4.kiev.ua

19.06.2026 № 10/1820

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057
tulenko@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Про надання пропозицій та зауважень
до проекту рішення, що має ознаки
регуляторного акта – проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розглянуло проект рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Постанови), який опубліковано на сайті НКРЕКП 04.06.2026 року, та надає свої пропозиції та зауваження з відповідними обґрунтуваннями, відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року за № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» повідомляє, що в додатку до листа від 18.06.2026 року № 10/1797 було допущено технічну помилку, правильна назва додатку «ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Проект Постанови розроблено з метою приведення положень Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю), Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджена постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 до положень Закону України від 10.02.2026 № 4777-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості».

Проектом Постанови передбачено внесення змін до Порядку контролю щодо регулювання сфери теплопостачання та уточнення інших окремих його положень. Крім того, пропонується уточнити окремі положення Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання (додаток 33 до Порядку контролю).

Приймаючи до уваги особливості технологічного процесу комбінованого виробництва ліцензіата в умовах роботи ТЕЦ в режимі ринку електричної енергії та виробництва теплової енергії для споживачів категорій населення, релігійні організації, бюджетні організації та інші споживачі **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»** звертається з проханням розглянути та врахувати зауваження та пропозиції з відповідними обґрунтуваннями до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», який опублікований НКРЕКП.

Дякуємо за розуміння та сподіваємось на подальшу плідну співпрацю.

Додаток: 1) ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»- 1 екз. на 33 аркушах

З повагою,
Генеральний директор

Олексій СИДОРЕНКО

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»
ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції ліцензіата ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»			
<p>Відповідно до законів України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності", "Про ліцензування видів господарської діяльності" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, що додається.</p>	<p>Відповідно до законів України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності", "Про ліцензування видів господарської діяльності" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, що додається.</p> <p>2. Установити, що з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10 лютого 2026 року № 4777-ІХ, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України</p>		

<p>2. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого відбулося впровадження повномасштабного ринку електричної енергії) аналіз діяльності оператора системи передачі здійснюється в цілому за рік за видами діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p><...></p>	<p>від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, та протягом дванадцяти місяців після його припинення чи скасування дія абзацу третього підпункту 2 пункту 1.1 глави 1 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов не застосовується.</p> <p>3. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого відбулося впровадження повномасштабного ринку електричної енергії) аналіз діяльності оператора системи передачі здійснюється в цілому за рік за видами діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p><...></p>		
--	--	--	--

Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов

<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення.</p> <p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p> <p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення (або копію наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірену в установленому порядку).</p> <p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p> <p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень (або копію наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завіреної в установленому порядку) не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення.</p> <p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p> <p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>Відповідно до п. 5 ст.7 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» Перед початком здійснення заходу посадові особи органу державного нагляду (контролю) зобов'язані пред'явити керівнику суб'єкта господарювання - юридичної особи, її відокремленого підрозділу або уповноваженій ним особі (фізичній особі - підприємцю або уповноваженій ним особі) посвідчення (направлення) та службове посвідчення, що засвідчує посадову особу органу державного нагляду (контролю), і надати суб'єкту господарювання копію посвідчення (направлення).</p> <p>Посадова особа органу державного нагляду (контролю) без посвідчення (направлення) на здійснення заходу та службового посвідчення не має права здійснювати державний нагляд (контроль) суб'єкта господарювання.</p> <p>Суб'єкт господарювання має право не допускати посадових осіб органу державного нагляду (контролю) до здійснення заходу, якщо вони не пред'явили</p>
---	--	---	---

			документів, передбачених цією статтею. Таким чином запропонована редакція протирічить законодавству.
<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>		
<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації;</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</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>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП;</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, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>		
<p>5.7. Про результати позапланової невідзної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка, повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невідзної перевірки з надсиланням йому відповідного акта перевірки. Суб'єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня</p>	<p>5.7. Про результати позапланової невідзної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та/або ліцензійних умов та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка, повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невідзної перевірки з надсиланням йому відповідного акта перевірки. Суб'єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p>		

<p>отримання акта про результати перевірки.</p> <p>Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником суб'єкта, діяльність якого перевірялась, що підтверджується підписом одержувача, або п'ятий 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 суб'єкта, діяльність якого перевірялась, що підтверджується підписом одержувача, або п'ятий календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.</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 суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка.</p> <p>Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки.</p> <p>Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням</p>	<p>7.8. У разі виявлення порушень законодавства та/або ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка.</p> <p>Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки.</p> <p>Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті</p>		

суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.	НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.		
<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертизи, одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p>	<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертизи, одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p> <p>ініціювати призначення експертизи із залученням фахівців (експертів) з числа осіб, які володіють необхідними знаннями для надання експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p>	<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертизи, одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p> <p>ініціювати призначення експертизи із залученням фахівців (експертів) з числа осіб, які володіють необхідними знаннями для надання експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</p>

		<p>проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p> <p>Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) становить чотирнадцять робочих днів з дня прийняття рішення про призначення експертизи (випробування).</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (випробування) передбачається більш тривалий час.</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 законодавством та цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із суб'єктами, діяльність яких перевіряється;</p> <p>не втручатися і не перешкоджати здійсненню господарської діяльності суб'єкта під час проведення перевірок,</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 законодавством та цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із суб'єктами, діяльність яких перевіряється;</p> <p>не втручатися і не перешкоджати здійсненню господарської діяльності суб'єкта під</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</p>

<p>якщо це не загрожує життю та здоров'ю людей, не спричиняє небезпеки виникнення техногенних ситуацій і пожеж;</p> <p>забезпечувати нерозголошення комерційної таємниці та конфіденційної інформації, що стає доступною працівникам НКРЕКП під час здійснення перевірок;</p> <p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з результатами перевірки у строки, передбачені законодавством та цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p>		<p>час проведення перевірок, якщо це не загрожує життю та здоров'ю людей, не спричиняє небезпеки виникнення техногенних ситуацій і пожеж;</p> <p>забезпечувати нерозголошення комерційної таємниці та конфіденційної інформації, що стає доступною працівникам НКРЕКП під час здійснення перевірок;</p> <p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з результатами перевірки у строки, передбачені законодавством та цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p> <p>ознайомити суб'єкта господарювання з рішенням про призначення експертизи (випробування), а після її закінчення - з висновком експертизи (випробування).</p> <p>3. Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p> <p>4. Строк проведення експертизи (випробування) становить чотирнадцять робочих днів з дня</p>	
---	--	---	--

		<p>прийняття рішення про призначення експертизи (випробування).</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (випробування) передбачається більш тривалий час.</p>	
<p>9.1. Уповноважена особа суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>2) вимагати від голови та членів комісії з перевірки дотримання вимог законодавства;</p> <p>3) перевіряти наявність у голови та членів комісії з перевірки службового посвідчення та посвідчення на проведення перевірки;</p> <p>4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо:</p> <p>перевірка проводиться з порушенням передбачених законодавством вимог щодо періодичності проведення таких заходів, під час дії мораторію на їх здійснення чи інших законодавчих обмежень;</p> <p>якщо посвідчення на проведення перевірки не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення;</p>	<p>9.1. Уповноважена особа суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>2) вимагати від голови та членів комісії з перевірки дотримання вимог законодавства;</p> <p>3) перевіряти наявність у голови та членів комісії з перевірки службового посвідчення (або копії наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завіреної в установленому порядку) та посвідчення на проведення перевірки;</p> <p>4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо:</p> <p>перевірка проводиться з порушенням передбачених законодавством вимог щодо періодичності проведення таких заходів, під час дії мораторію на їх здійснення чи інших законодавчих обмежень;</p> <p>якщо посвідчення на проведення перевірки не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення (або копія наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірена в установленому порядку);</p>		

<p>ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком;</p> <p>голова або член комісії з перевірки не внесли запис про проведення перевірки до журналу реєстрації заходів державного контролю (за наявності такого журналу);</p> <p>тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену законом;</p> <p>НКРЕКП проводить повторну позапланову перевірку за той самий період та з тих самих питань, що були підставою для раніше проведеної позапланової перевірки за той самий період, крім випадків, передбачених пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку;</p> <p><...></p>	<p>ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком;</p> <p>голова або член комісії з перевірки не внесли запис про проведення перевірки до журналу реєстрації заходів державного контролю (за наявності такого журналу);</p> <p>тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену законом;</p> <p>НКРЕКП проводить повторну позапланову перевірку за той самий період та з тих самих питань, що були підставою для раніше проведеної позапланової перевірки за той самий період, крім випадків, передбачених пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку;</p> <p><...></p>		
<p>10.10. Якщо суб'єкт не виконав рішення НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства, видане за результатами проведення перевірки, у визначений рішенням строк, НКРЕКП приймає рішення про проведення позапланової виїзної перевірки.</p>	<p>10.10. Якщо суб'єкт не виконав рішення НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, видане за результатами проведення перевірки, у визначений рішенням строк, НКРЕКП приймає рішення про проведення позапланової виїзної перевірки.</p>		
	<p>У тексті Порядку слово «ліцензіат» у всіх відмінках та числах замінити словами та знаком «суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка».</p>		

ДОДАТОК 4 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця

<...>		<...>			
3.23	Ліцензіат продає гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) та спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із	стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ЛУ № 1471	3.23	Ліцензіат продає гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) та спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних	стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; стаття 9 ⁷ Закону України «Про альтернативні джерела енергії»; Порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затверджений постановою Кабінету Міністрів

забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом	джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом, а також забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії	України від 27 лютого 2024 року у № 227; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ЛІУ № 1471		
<...>	<...>			
ДОДАТОК 7 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії				
<...>	<...>			

<p>відсутній</p> <p><...></p>	<p>3.34</p> <p>Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</p> <p><...></p>		
-------------------------------------	---	--	--

ДОДАТОК 8
ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії споживачу

<p><...></p> <p>4.13 У разі функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат: реєструє у зазначеному реєстрі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом; здійснює заходи щодо продажу гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом. Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на</p>	<p><...></p> <p>4.13 У разі функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат: реєструє у зазначеному реєстрі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом; здійснює заходи щодо продажу гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом. Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на</p>		
---	---	--	--

<p>покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p><...></p>	<p>покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</p> <p><...></p>	<p>України від 27 лютого 2024 року № 227; підпункти 18, 19 пункту 2.3 ЛУ № 1469</p>	
---	---	--	--

**ДОДАТОК 19
ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії

<p><...></p> <p>Місцезнаходження (місце проживання, прізвище, ім'я, по батькові), місця провадження та заявлені засоби провадження господарської діяльності, найменування ліцензіата відповідають даним, зазначеним у документах, які додавались до заяви про отримання ліцензії</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>Місцезнаходження (місце проживання, прізвище, ім'я, по батькові), місця провадження та заявлені засоби провадження господарської діяльності, найменування ліцензіата відповідають даним, зазначеним у документах, які додавались до заяви про отримання ліцензії</p> <p><...></p>		
<p><...></p> <p>Ліцензіат дотримується умов, встановлених договором купівлі-продажу теплової енергії, та не допускає припинення або зменшення обсягів виробництва теплової</p>	<p><...></p> <p>Ліцензіат дотримується умов, встановлених договором купівлі-продажу теплової енергії, та не допускає припинення або зменшення обсягів виробництва теплової</p>		

<p>енергії з метою створення дефіциту теплової енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України</p> <p><...></p>	<p>енергії з метою створення дефіциту теплової енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України</p> <p><...></p>		
<p><...></p> <p>3.16</p> <p>Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті в порядку, установленому законодавством: інформацію щодо формування та виконання інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; річну фінансову звітність (у повному обсязі) з аудиторським висновком до неї</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>3.16</p> <p>Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті в порядку, установленому законодавством: інформацію щодо формування та виконання інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; річну фінансову звітність (у повному обсязі) з аудиторським висновком до неї</p> <p><...></p>		
<p><...></p> <p>3.18</p> <p>Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених обсягах за відповідними напрямками</p>	<p><...></p> <p>3.18</p> <p>Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених обсягах за відповідними напрямками</p>		

<...>	<...>		
<p data-bbox="383 405 450 432"><...></p> <p data-bbox="181 743 226 770">3.22</p> <p data-bbox="264 539 584 979">Ліцензіат повідомив Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цілісних майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки</p> <p data-bbox="181 1155 226 1182">3.23</p> <p data-bbox="264 995 584 1347">Ліцензіат забезпечив наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника</p> <p data-bbox="181 1390 226 1417">3.24</p> <p data-bbox="264 1362 584 1449">Ліцензіатом забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог,</p>	<p data-bbox="943 405 1010 432"><...></p> <p data-bbox="707 727 752 754">3.22</p> <p data-bbox="790 507 1055 979">Ліцензіат повідомив Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цілісних майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки</p> <p data-bbox="707 1182 752 1209">3.23</p> <p data-bbox="790 995 1055 1406">Ліцензіат забезпечив наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника</p>		

<p>визначених Законом України "Про енергетичну ефективність"</p> <p>Відсутній</p> <p><...></p>	<p>Ліцензіатом забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України "Про енергетичну ефективність"</p> <p>3.24</p> <p>3.25 Ліцензіат повідомляв орган ліцензування та споживачів, з якими існують чинні договірні зобов'язання, про прийняття рішення згідно із Законом України «Про санкції» про застосування, скасування та внесення змін до санкцій щодо ліцензіата або щодо кінцевого бенефіціарного власника ліцензіата та забезпечив виконання/дотримання обмежувальних заходів (санкцій)</p> <p><...></p>	<p>підпункт 32 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ</p> <p>Закон України «Про санкції»;</p> <p>підпункт 33 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ</p>	
--	---	---	--

ДОДАТОК 26
МЕТОДИКА

визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках

<p>2. Інформація щодо вартісних показників в акті перевірки має бути відображена в тис. грн без податку на додану вартість.</p> <p>Інформація щодо обсягу виробництва теплової енергії в акті перевірки має бути відображена в тис. Гкал з трьома знаками після коми.</p>	<p>2. Інформація щодо вартісних показників в акті перевірки має бути відображена в тис. грн з точністю до двох знаків після коми без податку на додану вартість.</p> <p>Інформація щодо обсягу виробництва теплової енергії в акті перевірки має бути відображена в тис. Гкал з трьома знаками після коми.</p>		
<p>5. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>Відсутні</p>	<p>5. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>35) сума коштів, нарахованих як плата за теплову енергію, у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу, що використовується для виробництва теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів;</p> <p>36) суми коштів зняття за статтею витрат «Зміна товарної продукції» встановленої за рішенням НКРЕКП (у разі наявності).</p>		

7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:

<...>

4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}$$

де $C_{\text{прив.}}$ – значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;

$C_{\text{факт}}$ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою

$$D_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) * Q_{\text{ф}} * C_{\text{пл}}}{1000}$$

де $Q_{\text{ф}}$ – фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;

$b_{\text{пл}}$ – середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:

<...>

4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}$$

де $C_{\text{прив.}}$ – значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;

$C_{\text{факт}}$ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою

$$D_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) * Q_{\text{ф}} * C_{\text{пл}}}{1000}$$

де $Q_{\text{ф}}$ – фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;

$b_{\text{пл}}$ – середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

$b_{\text{факт}}$ – середньозважене значення **фактичних** норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

Вилучити: підпункт 4) пункту 7.

Положеннями чинного законодавства норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, на сьогодні, не визначено. Так, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була скасована Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (zareestrovaniy в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118). Крім того, встановлений Постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1908 тариф на виробництво теплової енергії по населенню на рівні економічно обгрунтованого **1325,22 грн за 1 Гкал (без ПДВ) не діє** протягом воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, а застосовується відповідно до постанови НКРЕКП

$b_{\text{факт}}$ – середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

$\text{Ц}_{\text{пл}}$ – плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.

Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{ціна}} = (-)\Delta\text{Ц}_{\text{ціна}} * K_{\text{у.п}}$$

де $D_{\text{ціна}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;

$K_{\text{у.п}}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.

Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою

$$D_{\text{структ.}} = (-)\Delta\text{Ц}_{\text{структ.}} * K_{\text{у.п}}$$

де $D_{\text{структ.}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива),

$\text{Ц}_{\text{пл}}$ – плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.

Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{ціна}} = (-)\Delta\text{Ц}_{\text{ціна}} * K_{\text{у.п}}$$

де $D_{\text{ціна}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;

$K_{\text{у.п}}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.

Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою

$$D_{\text{структ.}} = (-)\Delta\text{Ц}_{\text{структ.}} * K_{\text{у.п}}$$

де $D_{\text{структ.}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;

від 29 грудня 2021 року № 2975 для потреб населення на рівні **1064,81 грн за 1 Гкал** (без ПДВ). Це унеможливило фінансове наповнення тарифу та його структури.

А тому, здійснення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо, а саме через розрахунок суми економії/перевитрат за рахунок відхилень:

1) **від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів**, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;

2) **від структури використання палива** (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії,

є **економічно недоцільним** та таким, що **не відповідає діючому законодавству**.

<p>що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>К_{у.п.} – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>	<p>К_{у.п.} - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>		
<p>13. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як сума складових за таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>Відсутній</p>	<p>13. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як сума складових за таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>б) сума коштів, отриманих ліцензіатом як плата за теплову енергію у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу, що використовується для виробництва теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів.</p>		
<p>15. До обґрунтованих перевитрат (за умови надання ліцензіатом підтверджуючих розрахунків та (або) інших обґрунтувань) можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>8) фактичні витрати на органічне паливо, спричинені переглядом регульованої ціни на таке паливо, окрім ціни природного газу, що постачається постачальником "останньої надії";</p>	<p>15. До обґрунтованих перевитрат (за умови надання ліцензіатом підтверджуючих розрахунків та (або) інших обґрунтувань) можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>8) фактичні витрати на органічне паливо, спричинені підвищенням ціни на таке паливо, окрім ціни природного газу, що постачається постачальником "останньої надії";</p>		

<p>16. Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу (Д підсумок) від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 13 цієї Методики, та сумою обґрунтованих перевитрат ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 15 цієї Методики.</p>	<p>16. Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу (Д підсумок) від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 13 цієї Методики, сумою обґрунтованих перевитрат ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 15 цієї Методики та сумою перевищення зняття коштів за статтею витрат «Зміна товарної продукції» встановленої за рішенням НКРЕКП (у разі наявності).</p>		
<p>18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, у розмірі більше ніж на 3 %, компенсація таких витрат здійснюється за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, яка обраховується за формулою</p> $\sum K = \sum_{VE \text{ план}} * K, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\sum_{VE \text{ план}}$ - планова сума витрат (товарна продукція) з виробництва електричної енергії, тис. грн;</p> <p>K - відсоток компенсації за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії, %.</p> <p>Розрахунок відсотка компенсації здійснюється за формулою</p>	<p>18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, що призвело до збільшення витрат, віднесених на виробництво теплової енергії у розмірі більше ніж на 5 %, компенсація таких витрат не здійснюється.</p>		

$K = R_{\text{факт}} - (R_{\text{план}} + 3\%), \%$ <p>де $R_{\text{факт}}$ - фактичний відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою</p> $R_{\text{факт}} = \frac{\sum VT_{\text{факт}}}{\sum BZ_{\text{факт}}} * 100$ <p>де $\sum VT_{\text{факт}}$ - фактична сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;</p> <p>$\sum BZ_{\text{факт}}$ - загальна фактична сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн;</p> <p>$R_{\text{план}}$ - плановий відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою</p> $R_{\text{план}} = \frac{\sum VT_{\text{план}}}{\sum BZ_{\text{план}}} * 100$ <p>де $\sum VT_{\text{план}}$ - планова сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;</p> <p>$\sum BZ_{\text{план}}$ - загальна планова сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн.</p>			
<p>19. Фактична сума компенсації, що може бути включена до структури тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіата за умови надання належного обґрунтування перевитрат, що були понесені у звітному періоді (році), розраховується за формулою</p>	<p>Виключити.</p>		

$\Sigma_{\text{тариф}} = \text{від'ємна сума } D_{\text{підсумок}} + \Sigma_k + RT$ <p>де $D_{\text{підсумок}}$ - від'ємне значення підсумкової суми недоотриманого доходу, тис. грн;</p> <p>Σ_k - сума, яка компенсується за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, тис. грн;</p> <p>RT - сума нарахованої різниці в тарифах та трансферів з Державного та місцевих бюджетів, віднесених на виробництво теплової енергії, тис. грн.</p>	, тис. грн,		
<p align="center">ДОДАТОК 28 МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт"</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі</p>		

<p>(фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт";</p> <p>"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи", "витрати на відрядження" та "витрати на паливно-мастильні матеріали" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 "Інше" (фактично);</p>	<p>послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт";</p> <p>"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи", "витрати на відрядження" та "витрати на паливно-мастильні матеріали" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до графи 11 "Інше" (фактично);</p>		
---	---	--	--

ДОДАТОК 33
МЕТОДИКА

визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання

<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу - у грн за 1000 м3 на добу з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на міждержавних з'єднаннях - у євро за 1000 м3 на добу або в іншій валюті з точністю до двох знаків після коми</p>	<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу - у грн за 1000 м3 на добу з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на міждержавних з'єднаннях - у євро за 1000 м3 на добу або в іншій валюті з точністю до двох знаків після коми</p>		
--	--	--	--

<p>іноземній валюті з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>фактичних вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми - у тис. грн без десяткових знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>кількісних показників - в од. або в км з точністю до одного знака після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях - у в. о. з точністю до чотирьох знаків після коми.</p>	<p>та/або у євро за МВт-год на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до чотирьох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>фактичних вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми - у тис. грн без десяткових знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>кількісних показників - в од. або в км з точністю до одного знака після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях - у в. о. з точністю до чотирьох знаків після коми.</p>		
<p>9. До складу регуляторного рахунку відносяться:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затвердженої інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань).</p> <p>За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних</p>	<p>9. До складу регуляторного рахунку відносяться:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затвердженої інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань).</p> <p>За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не</p>		

<p>відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.</p> <p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері</p>	<p>враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.</p> <p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.</p>		
--	---	--	--

промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.

Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, крім економії витрат, направленої відповідно до абзацу сьомого цього підпункту.

У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що

<p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не вище розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Розмір додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу за регуляторний період 2020 - 2024 років визначається за результатами розгляду акта перевірки діяльності за 2024 рік.</p> <p>Під час здійснення перевірки ліцензіата за останній рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років в акті перевірки зазначаються показники, визначені цією Методикою,</p>	<p>визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не вище розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Розмір додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу за регуляторний період 2020 - 2024 років визначається за результатами розгляду акта перевірки діяльності за 2024 рік.</p> <p>Під час здійснення перевірки ліцензіата за останній рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років в акті перевірки зазначаються показники, визначені цією Методикою, окремо за кожен рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років.</p>		
---	---	--	--

окремо за кожен рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років.			
Постанова НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 «Про затвердження Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»			
<p>Відповідно до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок (методику) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додається.</p>	<p>Відповідно до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок (методику) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додається.</p> <p>2. Установити, що з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10 лютого 2026 року № 4777-IX, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженням Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, та протягом дванадцяти місяців після його припинення чи скасування підпункт 1</p>		

пункту 1.1 глави 1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, застосовується в такій редакції:

«1) за порушення суб'єктами господарювання, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, які отримали ліцензії на провадження господарської діяльності та регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

у сфері енергетики:

діяльності з виробництва, передачі, розподілу, розподілу малими системами розподілу електричної енергії, зберігання енергії, агрегації;

постачання електричної енергії споживачу;

трейдерської діяльності на ринку електричної енергії;

здійснення функцій оператора ринку електричної енергії;

здійснення функцій гарантованого покупця на ринку електричної енергії;

діяльності з транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору), надання послуг установки LNG, постачання природного газу;

діяльності з транспортування нафти, нафтопродуктів та інших речовин трубопровідним транспортом;

<p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>у сфері комунальних послуг: діяльності з виробництва теплової енергії на теплогенеруючих установках, включаючи установки для комбінованого виробництва теплової та електричної енергії.».</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>		
--	--	--	--

Генеральний директор ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

«18» червня 2026 року

Олексій СИДОРЕНКО



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

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

Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (далі – Товариство) звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) стосовно такого.

04.06.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено для надання зауважень та пропозицій проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови). Проєктом постанови, серед іншого, пропонується уточнити окремі положення Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання (додаток 33 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428).

На підставі положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Товариство надає пропозиції до Проєкту постанови та просить розглянути і врахувати їх.

Додаток: порівняльна таблиця з пропозиціями Товариства на 6 арк. в 1 прим.

В. о. Генерального директора

Наталія БОЙКО

Бриков Віктор 239-79-26



ТОВ "Оператор ГТС України"
№ТОВВИХ-26-12653 від 19.06.2026
КЕП: Бойко Н. А. 19.06.2026 16:15
04AF212836405D9904000000CC633D00AB49EE00
Сертифікат дійсний з 11.02.2026 16:06 до 11.02.2028 16:06

**Пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ОБґРУНТУВАННЯ
<p style="text-align: center;">ПОРЯДОК</p> <p style="text-align: center;">контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджений постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.</p> <p style="text-align: right;">Додаток 33</p> <p style="text-align: center;">Методика</p> <p style="text-align: center;">визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання</p>		
<p style="text-align: center;">I. Загальні положення</p>		
9. До складу регуляторного рахунку відносяться: <...> 5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затвердженої інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань). За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу. Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.	9. До складу регуляторного рахунку відносяться: <...> 5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затвердженої інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань). За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу. Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.	Пропонуємо виключити положення підпункту 5 пункту 9, що передбачене проєктом Змін до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання, що є додатком до Порядку контролю, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика визначення сум доходу) в частині встановлення окремого механізму використання економії витрат залежно від виду договору або способу закупівлі природного газу та передбачити єдиний підхід до використання економії витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу для забезпечення виробничо-



<p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p><i>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів,</i></p>	<p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для</p>	<p>технологічних витрат та нормованих витрат природного газу.</p> <p>Необхідність такого підходу обумовлена тим, що економія витрат може формуватися у результаті використання різних механізмів закупівлі природного газу, зокрема, довгострокових, середньострокових та короткострокових договорів, закупівлі стандартизованих продуктів на товарних біржах, диверсифікації джерел постачання та ефективного управління портфелем закупівель залежно від ринкової ситуації.</p> <p>Таким чином, джерелом економії є не окремий вид договору чи строк його дії, а загальна ефективність закупівельної діяльності Товариства та прийнятих управлінських рішень. Водночас, запропонована проєктна редакція фактично виокремлює певні способи закупівлі природного газу, що призводить до нерівного підходу до оцінки економії витрат залежно від інструменту закупівлі.</p> <p>Крім того, практичне застосування запропонованої норми є неможливим, оскільки закупівля природного газу здійснюється Оператором одночасно із використанням різних джерел постачання, різних строків контракування та різних продуктів закупівлі. При цьому, у фінансовому обліку природний газ обліковується за середньозваженою вартістю, без відокремлення ресурсу залежно від виду договору чи способу його закупівлі.</p> <p>У зв'язку з цим, технічно та методологічно неможливо достовірно визначити, яка саме частина економії сформована внаслідок укладення окремих довгострокових договорів,</p>
--	--	---

крім економії витрат, направленої відповідно до абзацу сьомого цього підпункту. У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата.

~~фінансування інших заходів, крім економії витрат, направленої відповідно до абзацу сьомого цього підпункту.~~

~~У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата. У разі досягнення показника ефективності для обсягів ВТВ, економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, яка залишилась у~~

або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів. Відсутність об'єктивного механізму такого розподілу створює ризики неоднозначного трактування норм та суб'єктивного підходу під час здійснення заходів державного контролю.

Разом з тим, відповідно до статті 22 Закону України «Про ринок природного газу», Товариство здійснює закупівлю енергоресурсів у недискримінаційний та прозорий спосіб і на ринкових умовах.

Крім того, запропонований Товариством підхід є аналогічним уже застосованому НКРЕКП механізму використання економії операційних контрольованих витрат (ОКВ), відповідно до якого застосовується єдиний підхід до розподілу економії ОКВ незалежно від інструменту або способу її досягнення.

У зв'язку з викладеним, пропонуємо застосувати комплексний підхід з ОКВ до визначення напрямів використання економії витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу для покриття виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, незалежно від причин її виникнення, зокрема строку дії договору чи способу здійснення закупівлі, з урахуванням того, що така економія формується під впливом цінового фактора з урахуванням даних, віднесених на регуляторний рахунок.

...	розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.	
<p style="text-align: center;">Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517</p>		
II. Визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу		
<p>5.</p> <p><...></p> <p><i>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування інших заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, крім економії витрат, направленої відповідно до абзаци дев'ятого цього пункту.</i></p>	<p>5</p> <p><...></p> <p>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, крім економії витрат, направленої відповідно до абзаци дев'ятого цього пункту.</p>	<p>Пропонуємо виключити положення пункту 5 розділу II Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (далі – Методика визначення та розрахунку тарифів) у частині врегулювання порядку використання економії витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, та передбачити відсильну норму до Методики визначення сум доходу по аналогії з підходом по економії ОКВ.</p> <p>Необхідність такого підходу обумовлена тим, що чинна редакція Методики визначення та розрахунку тарифів дублює норми та механізми, які передбачені проектом змін до</p>

У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата.

~~У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата.~~

Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується ліцензіатом відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу

Методики визначення сум доходу, зокрема, в частині використання економії витрат, пов'язаної із закупівлею природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу.

Одночасне врегулювання одного й того самого питання двома нормативно-правовими актами НКРЕКП може призвести до неоднозначного трактування норм, ускладнення їх практичного застосування та необхідності паралельного внесення змін до декількох нормативних актів. Натомість застосування відсильної норми забезпечить узгодженість нормативного регулювання, уникнення дублювання положень та єдиний підхід до регулювання відповідних правовідносин.

Також запропонований підхід є аналогічним уже застосованій НКРЕКП практиці щодо напрямків використання економії ОКВ, коли у Методичі визначення та розрахунку тарифів міститься лише посилання на відповідну Методику визначення сум доходу, якою безпосередньо врегульовано напрями використання відповідної економії витрат.

Такий підхід також дозволить забезпечити концентрацію механізмів визначення та використання економії витрат у межах одного нормативного документа, що сприятиме спрощенню практичного застосування відповідних норм та забезпечить послідовність регуляторного підходу НКРЕКП.

	<p>для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.</p>	
--	--	--



СУМИТЕПЛОЕНЕРГО

ТОВ "Сумитеплоенерго"

Україна, 40024, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10

Ідентифікаційний код: 33698892

т. + 38 (0542) 78-75-16, 78-19-00

e-mail: sumyteploenerho@gmail.com

Вихідний № 2414 від 18.06. 2026 р.
На № _____ від _____ 202__ р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

Про надання пропозицій
до проекту Постанови
НКРЕКП від 14.06.2018 №428

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження 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 04.06.2026 року, та надає свої пропозиції та зауваження.

Директор



Дмитро ВАСЮНІН

Додаток 1

до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції
до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЕКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції ліцензіата ТОВ «Сумителенерго» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»			
Відповідно до законів України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності", "Про ліцензування видів господарської діяльності" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:	Відповідно до законів України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності", "Про ліцензування видів господарської діяльності" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:		
1. Затвердити Порядок контролю за	1. Затвердити Порядок контролю за		

дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, що додається.	дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, що додається.		
2. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого	<p>2. Установити, що з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10 лютого 2026 року № 4777-ІХ, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженням Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, та протягом дванадцяти місяців після його припинення чи скасування дія абзацу третього підпункту 2 пункту 1.1 глави 1 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов не застосовується.</p>		
2. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого	3. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого відбулося		

<p>відбулося впровадження повномасштабного ринку електричної енергії) аналіз діяльності оператора системи передачі здійснюється в цілому за рік за видами діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>впровадження повномасштабного ринку електричної енергії) аналіз діяльності оператора системи передачі здійснюється в цілому за рік за видами діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		
<p>Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p>			
<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення.</p>	<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення (або копію наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірену в установленому порядку).</p>	<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення.</p>	<p>Відповідно до п. 5 ст.7 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» Перед початком здійснення заходу посадові особи органу державного нагляду (контролю) зобов'язані пред'явити керівнику суб'єкта господарювання - юридичної особи, її відокремленого підрозділу або уповноваженій ним особі (фізичній особі - підприємцю або уповноваженій ним особі) посвідчення (направлення) та службове посвідчення, що засвідчує посадову особу органу державного нагляду (контролю), і надати суб'єкту господарювання копію посвідчення (направлення).</p> <p>Посадова особа органу державного нагляду (контролю) без посвідчення (направлення) на здійснення заходу та службового</p>
<p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та</p>	<p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та</p>	<p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та</p>	

<p>- підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p> <p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p> <p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень (або копій наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завіреної в установленому порядку) не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p> <p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>посвідчення не має права здійснювати державний суб'єкта господарювання.</p> <p>Суб'єкт господарювання має право не допускати посадових осіб органу державного нагляду (контролю) до здійснення заходу, якщо вони не пред'явили документів, передбачених цією статтею.</p> <p>Таким чином запропонована редакція протирічить законодавству.</p>
<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>		
<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невідомої перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання,</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невідомої перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання,</p>		

<p>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 установленій НКРЕКП строк або в інших документах;</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП;</p>	<p>подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій НКРЕКП строк або в інших документах, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>		
<p>5.7. Про результати позапланової невідізної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка,</p>	<p>5.7. Про результати позапланової невідізної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та/або ліцензійних умов та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка,</p>		

<p>повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невізної перевірки з надсиланням йому відповідного акта перевірки. Суб'єкт, діяльність якого перевірялась, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p> <p>Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником суб'єкта, діяльність якого перевірялась, що підтверджується підписом одержувача, або п'ятий календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.</p>	<p>повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невізної перевірки з надсиланням йому відповідного акта перевірки. Суб'єкт, діяльність якого перевірялась, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p> <p>Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником суб'єкта, діяльність якого перевірялась, що підтверджується підписом одержувача, або п'ятий календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.</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 суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка.</p> <p>Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта</p>	<p>7.8. У разі виявлення порушень законодавства та/або ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка.</p> <p>Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта</p>		

<p>перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки.</p> <p>Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.</p>	<p>перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки.</p> <p>Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.</p>		
<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожну окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертизи, одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p>	<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожну окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертизи, одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p> <p>ініціювати призначення експертизи із залученням фахівців (експертів) з числа осіб, які володіють необхідними знаннями для надання</p>	<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожну окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертизи, одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p> <p>ініціювати призначення експертизи із залученням фахівців (експертів) з числа осіб, які володіють необхідними знаннями для надання</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</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 законодавством та цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із суб'єктами,</p>	<p>експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p>	<p>експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p> <p>Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) становить чотирнадцять робочих днів з дня прийняття рішення про призначення експертизи (випробування).</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (випробування) передбачається більш тривалий час.</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 законодавством та цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із суб'єктами,</p>	<p>експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p>	<p>експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p> <p>Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) становить чотирнадцять робочих днів з дня прийняття рішення про призначення експертизи (випробування).</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (випробування) передбачається більш тривалий час.</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</p>

<p>діяльність яких перевіряється;</p>	<p>діяльність яких перевіряється;</p>	
<p>не втручатися і не перешкоджати здійсненню господарської діяльності суб'єкта під час проведення перевірок, якщо це не загрожуватиме життю та здоров'ю людей, не спричиняє небезпеки виникнення техногенних ситуацій і пожеж;</p> <p>забезпечувати нерозголошення комерційної таємниці та конфіденційної інформації, що стає доступною працівникам НКРЕКП під час здійснення перевірок;</p>	<p>не втручатися і не перешкоджати здійсненню господарської діяльності суб'єкта під час проведення перевірок, якщо це не загрожуватиме життю та здоров'ю людей, не спричиняє небезпеки виникнення техногенних ситуацій і пожеж;</p> <p>забезпечувати нерозголошення комерційної таємниці та конфіденційної інформації, що стає доступною працівникам НКРЕКП під час здійснення перевірок;</p>	
<p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з результатами перевірки у строки, передбачені законодавством та цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p>	<p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з результатами перевірки у строки, передбачені законодавством та цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p>	
<p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта з рішенням про призначення (випробування), а після її закінчення - з висновком експертизи (випробування).</p>	<p>ознайомити суб'єкта господарювання з рішенням про призначення експертизи (випробування), а після її закінчення - з висновком експертизи (випробування).</p>	
<p>Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p>	<p>Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p>	
<p>Строк проведення експертизи (випробування) становить чотиринадцять робочих днів з дня прийняття рішення</p>	<p>Строк проведення експертизи (випробування) становить чотиринадцять робочих днів з дня прийняття рішення</p>	

		<p>про призначення експертизи (випробування).</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (випробування) передбачається більш тривалий час.</p>	
<p>9.1. Уповноважена особа суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>2) вимагати від голови та членів комісії з перевірки дотримання вимог законодавства;</p> <p>3) перевірити наявність у голови та членів комісії з перевірки службового посвідчення та посвідчення на проведення перевірки;</p> <p>4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо:</p> <p>перевірка проводиться з порушенням передбачених вимог щодо періодичності проведення таких заходів, під час дії мораторію на їх здійснення чи інших законодавчих обмежень;</p> <p>якщо посвідчення на проведення перевірки не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена</p>	<p>9.1. Уповноважена особа суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, має право:</p> <p>1) бути поінформованою про свої права та обов'язки;</p> <p>2) вимагати від голови та членів комісії з перевірки дотримання вимог законодавства;</p> <p>3) перевірити наявність у голови та членів комісії з перевірки службового посвідчення (або копії наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завіреної в установленому порядку) та посвідчення на проведення перевірки;</p> <p>4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо:</p> <p>перевірка проводиться з порушенням передбачених законодавством вимог щодо періодичності проведення таких заходів, під час дії мораторію на їх здійснення чи інших законодавчих обмежень;</p> <p>якщо посвідчення на проведення перевірки не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення (або</p>		

<p>комісії відсутнє службове посвідчення; ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком; голова або член комісії з перевірки не внесли запис про проведення перевірки до журналу реєстрації заходів державного контролю (за наявності такого журналу); тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену законом; НКРЕКП проводить повторну позапланову перевірку за той самий період та з тих самих питань, що були підставою для раніше проведеної позапланової перевірки за той самий період, крім випадків, передбачених пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку;</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	<p>копія наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірена в установленому порядку); ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком; голова або член комісії з перевірки не внесли запис про проведення перевірки до журналу реєстрації заходів державного контролю (за наявності такого журналу); тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену законом; НКРЕКП проводить повторну позапланову перевірку за той самий період та з тих самих питань, що були підставою для раніше проведеної позапланової перевірки за той самий період, крім випадків, передбачених пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку;</p> <p style="text-align: center;"><...></p>		
<p>10.10. Якщо суб'єкт не виконав рішення НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства, видане за результатами проведення перевірки, у визначений рішенням строк, НКРЕКП приймає рішення про проведення позапланової виїзної перевірки.</p>	<p>10.10. Якщо суб'єкт не виконав рішення НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, видане за результатами проведення перевірки, у визначений рішенням строк, НКРЕКП приймає рішення про проведення позапланової виїзної перевірки.</p>		
	<p>У тексті Порядку слово «ліцензіат» у всіх відмінках та числах замінити словами та знаком «суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка».</p>		

ДОДАТОК 4
ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця

<...>			<...>				
3	Ліцензіат	стаття 65 ЗУ № 2019 -VIII; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ЛУ № 1471	3	Ліцензіат	стаття 65 ЗУ № 2019- VIII; стаття 97 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» ; Порядком видачі, облігу та погашення гарантійного походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,		
2	продає гарантії		2	гарантії			
3	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішніми обліковими договорами (контрактами) та спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,		3	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,			

них джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії, а також реструє у рестрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом						енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також реструє у рестрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів - у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом, а також забезпечує внесення	затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ПУ № 1471		
---	--	--	--	--	--	--	---	--	--

<div><...></div>	<table><tr><td>достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <div><...></div>	достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії					
достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії							
ДОДАТОК 7 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ							
для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії							
відсутній	<div><...></div>	<table><tr><td>3.34</td><td>Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</td></tr></table>	3.34	Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії	<div><...></div>		
3.34	Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії						

ДОДАТОК 8 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії

споживачу

<...>		
<...>		
<...>		
4.13	У разі функціонування ресурсу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат: ресурсує у зазначеному ресурсі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом; здійснює заходи щодо продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом. Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.	
4.13	У разі функціонування ресурсу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат: ресурсує у зазначеному ресурсі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом; здійснює заходи щодо продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом. Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до ресурсу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії	

ДОДАТОК 19 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії

<...>		<...>			
<...>		<...>			
<p>1.1</p> <p>Місцезнаходження (місце проживання, прізвище, ім'я, по батькові), місця провадження та заявлені засоби провадження господарської діяльності, найменування ліцензіата відповідають даним, зазначеним у документах, які додавались до заяви про отримання ліцензії</p>		<p>1.1</p> <p>Місцезнаходження (місце проживання, прізвище, ім'я, по батькові), місця провадження та заявлені засоби провадження господарської діяльності, найменування ліцензіата відповідають даним, зазначеним у документах, які додавались до заяви про отримання ліцензії</p>			
<...>		<...>			
<p>3.14</p> <p>Ліцензіат дотримуються умов, встановлених договором купівлі-продажу теплової енергії, та не допускає припинення або зменшення обсягів виробництва теплової енергії з метою створення дефіциту теплової енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України</p>		<p>3.14</p> <p>Ліцензіат дотримуються умов, встановлених договором купівлі-продажу теплової енергії, та не допускає припинення або зменшення обсягів виробництва теплової енергії з метою створення дефіциту теплової енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України</p>			

<...>		<...>			
<...>		<...>			
3.16	Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті в порядку, установленому законодавством: інформацію щодо формування та виконання інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; річну фінансову звітність (у повному обсязі) з аудиторським висновком до неї	3.16	Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті в порядку, установленому законодавством: інформацію щодо формування та виконання інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; річну фінансову звітність (у повному обсязі) з аудиторським висновком до неї		
<...>		<...>			
3.18	Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених обсягах за відповідними напрямками	3.18	Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених обсягах за відповідними напрямками		
<...>		<...>			

<...>		<...>			
3.22	Ліцензіат повідомив Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цільних майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки	3.22	Ліцензіат повідомив Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цільних майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки		
3.23	Ліцензіат забезпечив наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника	3.23	Ліцензіат забезпечив наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника		
3.24	Ліцензіатом забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України "Про енергетичну ефективність"	3.24	Ліцензіатом забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України "Про енергетичну ефективність"		
<...>					

3.25	Ліцензіат повідомляв орган ліцензування та споживачів, з якими існують чинні договірні зобов'язання, про прийняття рішення згідно із Законом України «Про санкції» про застосування, скасування та внесення змін до санкцій щодо ліцензіата або щодо кінцевого бенефіціарного власника ліцензіата та забезпечив виконання/дотримання обмежувальних заходів (санкцій)						Закон України «Про санкції»; підпункт 3.3 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
<...>							

<p>проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових візних, а також невізних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p>	<p>проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових візних, а також невізних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p>		
<p>Відсутні</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	<p style="text-align: center;"><...></p> <p>35) сума коштів, нарахованих як плата за теплову енергію, у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу, що використовується для виробництва теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів;</p> <p>36) суми коштів зняття за статтею витрат «Зміна товарної продукції» встановленої за рішенням НКРЕКП (у разі наявності).</p>		
<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою</p> $Д_{паливо} = C_{сприв.} - C_{факт}$	<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою</p> $Д_{паливо} = C_{сприв.} - C_{факт}$	<p>визначити: підпункт 4) пункту 7.</p>	<p>Положеннями чинного законодавства норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, на сьогодні, не визначено. Так, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була скасована Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021</p>

<p>де $C_{\text{прив}}$ – значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;</p> <p>$C_{\text{факт}}$ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.</p> <p>При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою</p> $A_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) * Q_{\phi} * C_{\text{пл}}}{1000}$ <p>де Q_{ϕ} – фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;</p> <p>$b_{\text{пл}}$ – середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$b_{\text{факт}}$ – середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$C_{\text{пл}}$ – плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою</p> $A_{\text{ціна}} = (-) \Delta C_{\text{ціна}} * K_{\text{у.п}}$ <p>де $\Delta C_{\text{ціна}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{\text{у.п}}$ – фактичне значення витрат</p>	<p>де $C_{\text{прив}}$ - значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;</p> <p>$C_{\text{факт}}$ - фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.</p> <p>При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою</p> $A_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) * Q_{\phi} * C_{\text{пл}}}{1000}$ <p>де Q_{ϕ} - фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;</p> <p>$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$b_{\text{факт}}$ - середньозважене значення фактичних норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$C_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою</p> $A_{\text{ціна}} = (-) \Delta C_{\text{ціна}} * K_{\text{у.п}}$ <p>де $\Delta C_{\text{ціна}}$ - різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;</p>	<p>№35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (зарєстрований в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118).</p> <p>Крім того, встановлений Постановою НКРЕКП від 29 грудня 2021 року № 2976 (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025р. № 1909) тариф на виробництво теплової енергії по населенню на рівні економічно обґрунтованого 1486,10 грн за 1 Гкал (без ПДВ) <u>не застосовується</u> протягом воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, а застосовується відповідно до постанови НКРЕКП від 10 грудня 2018 року № 1692 для потреб населення на рівні 838,22 грн за 1 Гкал (без ПДВ). Це унеможливило фінансове наповнення тарифу та його структури.</p> <p>А тому, здійснення багатofакторного аналізу витрат на органічне паливо, а саме через розрахунок суми економії/перевитрат за рахунок відхилень:</p> <p>1) від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>2) від структури використання</p>
---	--	---

<p>умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $Д_{\text{структ.}} = (-) \Delta \Pi_{\text{структ.}} * K_{\text{уд}}$ <p>де $\Delta \Pi_{\text{структ.}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{\text{уд}}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>	<p>$K_{\text{уд}}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $Д_{\text{структ.}} = (-) \Delta \Pi_{\text{структ.}} * K_{\text{уд}}$ <p>де $\Delta \Pi_{\text{структ.}}$ - різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{\text{уд}}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>		<p>палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, є <u>економічно недоцільним</u> та таким, що <u>не відповідає діючому законодавству</u>.</p>
<p>13. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як сума складових за таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	<p>13. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як сума складових за таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;"><...></p>		

Відсутній	6) сума коштів, отриманих ліцензіатом як плата за теплову енергію у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу, що використовується для виробництва теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів.		
<p>15. До обґрунтованих перевитрат (за умови надання ліцензіатом підтверджуючих розрахунків та (або) інших обґрунтовань) можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>8) фактичні витрати на органічне паливо, спричинені переглядом регульованої ціни на таке паливо, окрім ціни природного газу, що постачається постачальником "останньої надії",</p>	<p>15. До обґрунтованих перевитрат (за умови надання ліцензіатом підтверджуючих розрахунків та (або) інших обґрунтовань) можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>8) фактичні витрати на органічне паливо, спричинені підвищенням ціни на таке паливо, окрім ціни природного газу, що постачається постачальником "останньої надії",</p>		
<p>16. Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу (Д підсумок) від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 13 цієї Методики, та сумою обґрунтованих перевитрат ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 15 цієї Методики.</p>	<p>16. Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу (Д підсумок) від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 13 цієї Методики, сумою обґрунтованих перевитрат ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 15 цієї Методики та сумою перевищення зняття коштів за статтею витрат «Зміна товарної продукції» встановленої за рішенням НКРЕКП (у разі наявності).</p>		

<p>18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, у розмірі більше ніж на 3 %, компенсація таких витрат здійснюється за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, яка обраховується за формулою</p> $\sum K = \sum VE_{\text{план}} * K, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\sum VE_{\text{план}}$ - планова сума витрат (товарна продукція) з виробництва електричної енергії, тис. грн;</p> <p>K - відсоток компенсації за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії, %.</p> <p>Розрахунок відсотка компенсації здійснюється за формулою</p> $K = R_{\text{факт}} - (R_{\text{план}} + 3\%), \%$ <p>де $R_{\text{факт}}$ - фактичний відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою</p> $R_{\text{факт}} = \frac{\sum VT_{\text{факт}}}{\sum BZ_{\text{факт}}} * 100$ <p>де $\sum VT_{\text{факт}}$ - фактична сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;</p> <p>$\sum BZ_{\text{факт}}$ - загальна фактична сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн;</p> <p>$R_{\text{план}}$ - плановий відсоток розподілу</p>	<p>18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, що призвело до збільшення витрат, віднесених на виробництво теплової енергії у розмірі більше ніж на 5 %, компенсація таких витрат не здійснюється.</p>		
--	--	--	--

витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою

$$R_{\text{план}} = \frac{\sum VT_{\text{план}}}{\sum VZ_{\text{план}}} * 100$$

де $\sum VT_{\text{план}}$ - планова сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;

$\sum VZ_{\text{план}}$ - загальна планова сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн.

19. Фактична сума компенсації, що

може бути включена до структури тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіата за умови надання належного обґрунтування перевитрат, що були понесені у звітному періоді (році), розраховується за формулою

$$\sum K_{\text{тариф}} = \text{від'ємна сума } D_{\text{підсумок}} + \sum K + RT$$

де $D_{\text{підсумок}}$ - від'ємне значення підсумкової суми недоотриманого доходу, тис. грн;

$\sum K$ - сума, яка компенсується за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, тис. грн;

RT - сума нарахованої різниці в тарифах та трансферів з Державного та місцевих бюджетів, віднесених на виробництво теплової енергії, тис. грн.

Виключити.

ДОДАТОК 28

МЕТОДИКА

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>		
<p><...></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передана електричної енергії за статтями:</p> <p>"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт";</p> <p>"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи", "витрати на відрядження" та "витрати на паливно-мастильні матеріали" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної</p>	<p><...></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передана електричної енергії за статтями:</p> <p>"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт";</p> <p>"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи", "витрати на відрядження" та "витрати на паливно-мастильні матеріали" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з диспетчерського</p>		
<p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної</p>	<p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з диспетчерського</p>		

енергії відповідно до графі 11 "Інше" (фактично);	(оперативно-технологічного) управління відповідно до графі 11 "Інше" (фактично);	
<p align="center">ДОДАТОК 33 МЕТОДИКА визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання</p>		
<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу - у грн за 1000 м³ на добу з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на міждержавних з'єднаннях - у євро за 1000 м³ на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>фактичних вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми - у тис. грн без десятикових знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>кількісних показників - в од. або в км з точністю до одного знака після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях -</p>	<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу - у грн за 1000 м³ на добу з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на міждержавних з'єднаннях - у євро за 1000 м³ на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до двох знаків після коми та/або у євро за МВт·год на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до чотирьох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>фактичних вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми - у тис. грн без десятикових знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>кількісних показників - в од. або в км з точністю до одного знака після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях - у</p>	

у в. о. з точністю до чотирьох знаків після коми.	в. о. з точністю до чотирьох знаків після коми.		
<p>9. До складу регуляторного рахунку відносяться:</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	<p>9. До складу регуляторного рахунку відносяться:</p> <p style="text-align: center;"><...></p>		
<p>5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затверджені інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань).</p> <p>За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.</p> <p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу</p>	<p>5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затверджені інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань).</p> <p>За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.</p> <p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для</p>		

<p>контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p>	<p>фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p>		
<p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.</p>	<p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.</p>	<p>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для</p>	

	<p>фінансування інших заходів, крім економії витрат, направленої відповідно до абзацу сьомого цього підпункту.</p> <p>У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 %</p>	
--	--	--

<p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не вище розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Розмір додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу за регуляторний період 2020 - 2024 років визначається за результатами розгляду акта перевірки діяльності за 2024 рік.</p> <p>Під час здійснення перевірки ліцензіата за останній рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років в акті перевірки зазначаються показники, визначені цією Методикою, окремо за кожен рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років.</p>	<p>економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не вище розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Розмір додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу за регуляторний період 2020 - 2024 років визначається за результатами розгляду акта перевірки діяльності за 2024 рік.</p> <p>Під час здійснення перевірки ліцензіата за останній рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років в акті перевірки зазначаються показники, визначені цією Методикою, окремо за кожен рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років.</p>		
<p>Постанова НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 «Про затвердження Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</p>			
<p>Відповідно до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах</p>	<p>Відповідно до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах</p>		

<p>енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок (методику) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додається.</p>	<p>енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок (методику) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додається.</p> <p>2. Установити, що з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10 лютого 2026 року № 4777-ІХ, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженням Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, та протягом дванадцяти місяців після його припинення чи скасування підпункт 1 пункту 1.1 глави 1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, застосовується в такій редакції:</p> <p>«1) за порушення суб'єктами господарювання, що провадять</p>	
---	---	--

	<p>діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, які отримали ліцензії на провадження господарської діяльності та регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>у сфері енергетики:</p> <p>діяльності з виробництва, передачі, розподілу, розподілу малими системами розподілу електричної енергії, зберігання енергії, агрегації; постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>трейдерської діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>здійснення функцій оператора ринку електричної енергії;</p> <p>здійснення функцій гарантованого покупця на ринку електричної енергії;</p> <p>діяльності з транспортування, розподілу, зберігання (закучування, відбору), надання послуг установки LNG, постачання природного газу;</p> <p>діяльності з транспортування нафти, нафтопродуктів та інших речовин трубопровідним транспортом;</p> <p>у сфері комунальних послуг:</p> <p>діяльності з виробництва теплової енергії на теплоенергуючих установках, включаючи установки для комбінованого виробництва теплової та електричної енергії».</p>	
--	---	--

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.		
---	---	--	--

Директор ТОВ «Сумителпоенерго»

«18» червня 2026 року



Дмитро ВАСЮНІН



від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання пропозицій до проєкту постанови
НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проєкт постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт постанови), який було оприлюднено 04 червня 2026 р. на офіційному вебсайті НКРЕКП, та надає пропозиції до зазначеного проєкту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене у тексті на 4 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Аліна Каткова +380 (4596) 58 198



Документ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 6-1-2/3093 від 16.06.2026
Підписувач: Сухецький Богдан Леонідович
Сертифікат: 04AF212836405D99040000005B342E000D4FEC00
Дійсний з 29.12.2025 11:35:50 по 29.12.2027 11:35:50

№25499/1-26 від 16.06.2026

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»
(порівняльна таблиця)

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджений постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428			
<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p>...</p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p>...</p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p>...</p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>	<p>Пропонуємо прибрати це твердження, оскільки проведення перевірок та розслідувань Регулятором і підстави для них <u>чітко регламентовані різними за юридично-правовою сутністю нормативно-правовими актами НКРЕКП</u>:</p> <ul style="list-style-type: none"> • постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – Порядок контролю); • постановою НКРЕКП від 26.09.2023 № 1756 «Про затвердження Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку» (далі – Порядок розслідувань). <p>Слід звернути увагу на те, що п. 1.2 Порядку контролю визначає, що цей Порядок застосовується НКРЕКП при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов <u>(крім порушень щодо зловживань на оптовому енергетичному ринку)</u> ліцензіатами,</p>

			<p>суб'єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок.</p> <p>Отже, підставою для здійснення позапланових виїзних перевірок не може бути перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі проведення розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>
<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки 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>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП;</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</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, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невиїзної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</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, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у</p>	<p>Пропонуємо прибрати ці твердження, оскільки проведення перевірок та розслідувань Регулятором і підстави для них <u>чітко регламентовані різними за юридично-правовою сутністю нормативно-правовими актами НКРЕКП:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – Порядок контролю); • постановою НКРЕКП від 26.09.2023 № 1756 «Про затвердження Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку». <p>Слід звернути увагу на те, що п. 1.2 Порядку контролю визначає, що цей Порядок застосовується НКРЕКП</p>

	<p>тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	<p>тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	<p>при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов <u>(крім порушень щодо зловживань на оптовому енергетичному ринку)</u> ліцензіатами, суб'єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок.</p> <p>Варто також додати, що під час проведення <i>розслідування зловживань Регулятор має право: вимагати від учасників оптового енергетичного ринку, суб'єктів розслідування</i>, а також осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, адміністраторів передачі даних та платформ інсайдерської інформації <i>надання копій документів, інформації, даних</i> та пояснень з питань, пов'язаних з об'єктом розслідування; а у випадку ненадання <i>Регулятор може звертатися до правоохоронних органів з метою сприяння у забезпеченні виконання Регулятором повноважень щодо проведення розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку...</i> (п. 1.6 Порядку розслідувань).</p> <p>Отже, підставами для здійснення позапланових невиїзних перевірок не може бути неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при проведенні розслідувань</p>
--	---	---	---

			зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження); неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема при проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження).
--	--	--	--

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"

Проспект Хіміків, 76, м. Черкаси, 18036, Україна
Тел.: (0472) 64-77-20, факс: (0472) 64-00-32
cherk_tec@meta.ua www.khimvolokno.com.ua



PRIVATE JOINT-STOCK COMPANY
"CHERKASY KHMVOLOKNO"

Prospekt Khimikiv, 76, Cherkasy, 18036, Ukraine
Tel.: (0472)64-77-20, fax: (0472) 64-00-32
cherk_tec@meta.ua www.khimvolokno.com.ua

№729 від 19.06.2026 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057

*Про надання пропозицій
до проекту постанови*

ПРАТ «Черкаське хімволокно» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428» та надає свої пропозиції та зауваження. Попередній лист вих. №720 від 17.06.2026 р. просимо не приймати до розгляду.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Постанови НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» - 33 арк.

З повагою,

Голова правління

ПРАТ «Черкаське хімволокно»

 В.В.Олексенко

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Постанови НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції ліцензіата ПРАТ «Черкаське хімволокно» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Постанова НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»</p> <p>Відповідно до законів України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності", "Про ліцензування видів господарської діяльності" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, що додається.</p>	<p>Відповідно до законів України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності", "Про ліцензування видів господарської діяльності" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, що додається.</p> <p>2. Установити, що з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних</p>		<p>що провадять діяльність у відповідних сферах та ліцензійних умов»</p>

<p>2. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого відбулося впровадження повномасштабного ринку електричної енергії) аналіз діяльності оператора системи передачі здійснюється в цілому за рік за видами діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	<p>джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10 лютого 2026 року № 4777-IX, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, та протягом дванадцяти місяців після його припинення чи скасування дія абзацу третього підпункту 2 пункту 1.1 глави 1 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов не застосовується.</p> <p>3. Встановити, що під час здійснення планових або позапланових перевірок за 2019 рік (упродовж якого відбулося впровадження повномасштабного ринку електричної енергії) аналіз діяльності оператора системи передачі здійснюється в цілому за рік за видами діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	
<p>Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p>		
<p>2.6. У перший день здійснення</p>	<p>2.6. У перший день здійснення планової, позапланової виїзної</p>	<p>Відповідно до п. 5 ст.7 Закону України «Про основні</p>

<p>планової, позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службовій паперовій формі та службові посвідчення.</p>	<p>позапланової виїзної перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службовій посвідчення (або копію наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірену в установленому порядку).</p>	<p>перевірки голова та члени комісії з перевірки зобов'язані пред'явити уповноваженій особі ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, оригінал посвідчення на проведення перевірки у візуальній формі подання електронного документа за допомогою електронних засобів або в формі копії електронного документа на папері, засвідченої в установленому порядку або в паперовій формі та службові посвідчення.</p>	<p>засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» Перед початком здійснення заходу посадові особи органу державного нагляду (контролю) зобов'язані пред'явити керівнику суб'єкта господарювання - юридичної особи, її відокремленого підрозділу або уповноваженій ним особі (фізичній особі - підприємцю або уповноваженій ним особі) посвідчення (направлення) та службове посвідчення, що засвідчує посадову особу органу державного нагляду (контролю), і налати суб'єкту господарювання копію посвідчення (направлення).</p>
<p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії до її здійснення.</p>	<p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії до її здійснення.</p>	<p>При цьому, оригінал посвідчення в електронній формі (у разі наявності) надсилається суб'єкту, що перевіряється, на адресу електронної пошти, зазначену в ліцензійному реєстрі або в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (у разі її зазначення). Неотримання посвідчення на адресу електронної пошти не може бути підставою для недопущення голови та членів комісії з перевірки до її здійснення.</p>	<p>Посадова особа органу державного нагляду (контролю) без посвідчення (направлення) на здійснення заходу та службового посвідчення не має права здійснювати державний нагляд (контроль) суб'єкта господарювання.</p>
<p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень (або копії наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завіреної в установленому порядку) не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>Голова та члени комісії з перевірки без посвідчення на проведення перевірки та службових посвідчень не мають права брати участь у перевірці.</p>	<p>Суб'єкт господарювання має право не допускати посадових осіб органу державного нагляду (контролю) до здійснення заходу, якщо вони не</p>

			пред'явили документи, передбачених цією статтею. Таким чином запропонована редакція протирічить законодавству.
<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження).</p>	<p>4.1. Підставами для здійснення позапланових виїзних перевірок є:</p> <p><...></p> <p>4) перевірка виконання рішень НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих НКРЕКП даних у звітності або в інших документах, зокрема, отриманих у процесі здійснення НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведення попереднього дослідження);</p>		
<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невідійної перевірки є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	<p>5.1. Підставою для проведення позапланової невідійної перевірки 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 установленій НКРЕКП строк або в інших документах, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	<p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій НКРЕКП строк або в інших документах, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП, зокрема, при здійсненні НКРЕКП моніторингу, проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку (у тому числі проведенні попереднього дослідження);</p>	
<p>5.7. Про результати позапланової невідійної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка, повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати невідійної перевірки з надсиланням йому відповідного акта перевірки. Суб'єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведення перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p>	<p>5.7. Про результати позапланової невідійної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та/або ліцензійних умов та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка, повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невідійної перевірки з надсиланням йому відповідного акта перевірки. Суб'єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведення перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.</p>	

результати перевірки. Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником суб'єкта, діяльність якого перевірялась, що підтверджується підписом одержувача, або п'ятий календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.	Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником суб'єкта, діяльність якого перевірялась, що підтверджується підписом одержувача, або п'ятий календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.	
7.8. У разі виявлення порушень законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП у 30-денний строк з дня складення перевірки розглядає питання відповідальності суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка. Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки. Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті	7.8. У разі виявлення порушень законодавства та/або ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка. Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки. Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті	
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 суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка. Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки. Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням	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 суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, та приймає рішення про застосування до суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка. Строк внесення на засідання НКРЕКП та/або строк розгляду акта перевірки може бути продовжений за обґрунтованим клопотанням суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з метою дотримання принципів справедливості, об'єктивності та неупередженості під час прийняття рішення за результатами перевірки, але не більше ніж на 30-денний строк з дня складення акта перевірки. Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням	

суб'єкта, діяльність якого перевірялася, підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.	НКРЕКП до розгляду акта на засіданні НКРЕКП.		
<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожну окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертів;</p> <p>одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p>	<p>8.1. Голова та члени комісії з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожну окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертів;</p> <p>одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p> <p>ініціювати призначення експертів із залученням фахівців (експертів) з числа осіб, які володіють необхідними знаннями для надання експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p>	<p>8.1. Голова та члени комісії з перевірки з метою з'ясування обставин, які мають значення для повноти проведення перевірки, у межах повноважень, передбачених законодавством, мають право:</p> <p>фіксувати процес проведення планових та позапланових перевірок чи кожну окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такої перевірки;</p> <p>вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню перевірок;</p> <p>ініціювати призначення експертів;</p> <p>одержувати пояснення, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час здійснення перевірок.</p> <p>ініціювати призначення експертів із залученням фахівців (експертів) з числа осіб, які володіють необхідними знаннями для надання експертного висновку. Передавати таким фахівцям (експертам) матеріали перевірки, необхідні для проведення відповідної експертизи та отримання експертного висновку.</p> <p>Фахівцям (експертам) забороняється розголошувати</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</p>

		<p>інформацію, отриману для проведення відповідної експертизи, крім випадків, передбачених законом.</p> <p>Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p> <p>Строк проведення експертизи (винирубування) становить чотиринадцять робочих днів з дня прийняття рішення про призначення експертизи (винирубування).</p> <p>Строк проведення експертизи (винирубування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (винирубування) передбачається більш тривалий час.</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</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 законодавством та цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із суб'єктами, діяльність яких перевіряється;</p> <p>не втручатися і не перешкоджати здійсненню господарської діяльності</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 законодавством та цим Порядком;</p> <p>дотримуватися ділової етики у взаємовідносинах із суб'єктами, діяльність яких перевіряється;</p> <p>не втручатися і не перешкоджати здійсненню</p>

<p>суб'єкта під час проведення перевірок, якщо це не загрожує життю та здоров'ю людей, не спричиняє небезпеки виникнення техногенних ситуацій і пожеж;</p> <p>забезпечувати нерозголошення комерційної таємниці та конфіденційної інформації, що стає доступною працівникам НКРЕКП під час здійснення перевірок;</p> <p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта, щодо здійснювалася перевірка, з результатами перевірки у строки, передбачені законодавством та цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p>	<p>господарської діяльності суб'єкта під час проведення перевірок, якщо це не загрожує життю та здоров'ю людей, не спричиняє небезпеки виникнення техногенних ситуацій і пожеж;</p> <p>забезпечувати нерозголошення комерційної таємниці та конфіденційної інформації, що стає доступною працівникам НКРЕКП під час здійснення перевірок;</p> <p>ознайомити уповноважену особу суб'єкта, щодо якого здійснювалася перевірка, з результатами перевірки у строки, передбачені законодавством та цим Порядком;</p> <p>виконувати інші вимоги законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та цього Порядку.</p> <p>ознайомити суб'єкта господарювання з рішенням про призначення експертизи (випробування), а після її закінчення - з висновком експертизи (випробування).</p> <p>3. Залучення експертів здійснюється на договірних засадах за рахунок коштів органу державного нагляду (контролю) відповідно до законодавства.</p> <p>4. Строк проведення експертизи (випробування) становить чотиринадцять робочих</p>
--	---

<p>9.1. Уповноважена особа суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) бути поінформованою про свої права та обов'язки; 2) вимагати від голови та членів комісії з перевірки дотримання вимог законодавства; 3) перевіряти наявність у голови та членів комісії з перевірки службового посвідчення та посвідчення на проведення перевірки; 4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо: <ul style="list-style-type: none"> перевірка проводиться з порушенням передбачених вимог щодо періодичності проведення таких заходів, під час дії мораторію на їх здійснення чи інших законодавчих обмежень; якщо посвідчення на проведення перевірки не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення (або копія наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірена в установленому 	<p>9.1. Уповноважена особа суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) бути поінформованою про свої права та обов'язки; 2) вимагати від голови та членів комісії з перевірки дотримання вимог законодавства; 3) перевіряти наявність у голови та членів комісії з перевірки службового посвідчення (або копії наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завіреної в установленому порядку) та посвідчення на проведення перевірки; 4) не допускати голову та членів комісії з перевірки до її здійснення, якщо: <ul style="list-style-type: none"> перевірка проводиться з порушенням передбачених законодавством вимог щодо періодичності проведення таких заходів, під час дії мораторію на їх здійснення чи інших законодавчих обмежень; якщо посвідчення на проведення перевірки не відповідає вимогам закону та цього Порядку або у члена комісії відсутнє службове посвідчення (або копія наказу про призначення на посаду працівника НКРЕКП, завірена в установленому 	<p>днів з дня прийняття рішення про призначення експертизи (випробування).</p> <p>Строк проведення експертизи (випробування) може бути продовжено тільки в разі, якщо методикою проведення такої експертизи (випробування) передбачається більш тривалий час.</p>	

<p>комісії відсутнє службове посвідчення; ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком; голова або член комісії з перевірки не внесли запис про проведення перевірки до журналу реєстрації заходів державного контролю (за наявності такого журналу); тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену законом; НКРЕКП проводить повторну позапланову перевірку за той самий період та з тих самих питань, що були підставою для раніше проведеної позапланової перевірки за той самий період, крім випадків, передбачених пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку;</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	<p>порядку); ліцензіат не одержав повідомлення про проведення планової перевірки в порядку, передбаченому законом та цим Порядком; голова або член комісії з перевірки не внесли запис про проведення перевірки до журналу реєстрації заходів державного контролю (за наявності такого журналу); тривалість планової перевірки перевищує граничну тривалість, встановлену законом; НКРЕКП проводить повторну позапланову перевірку за той самий період та з тих самих питань, що були підставою для раніше проведеної позапланової перевірки за той самий період, крім випадків, передбачених пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку;</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	
<p>10.10. Якщо суб'єкт не виконав рішення НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства, видане за результатами проведення перевірки, у визначений строк, НКРЕКП приймає рішення про проведення позапланової виїзної перевірки.</p>	<p>10.10. Якщо суб'єкт не виконав рішення НКРЕКП щодо усунення порушень вимог законодавства та/або ліцензійних умов, видане за результатами проведення перевірки, у визначений строк, НКРЕКП приймає рішення про проведення позапланової виїзної перевірки.</p>	
	<p>У тексті Порядку слово «ліцензіат» у всіх відмінках та числах замінити словами та знаком «суб'єкт, щодо якого здійснюється перевірка».</p>	
<p style="text-align: center;">ДОДАТОК 4 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ</p>		

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця

<...>			<...>		
3	Ліцензіат продає	стаття 65 ЗУ	3	Ліцензіат продає	стаття 65 ЗУ
2	гарантії	№ 2019- VIII;	2	гарантії	№ 2019- VIII;
3	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) та спрямовує дохід від продажу гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із	підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ЛУ № 1471	3	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) та спрямовує дохід від продажу гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із	стаття 9 ⁷ Закону України «Про альтернативні джерела енергії»; Порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затверджений постановою Кабінету Міністрів України

виплат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбав електричну енергію за «зеленим» тарифом, а також забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної	збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбав електричну енергію за «зеленим» тарифом, а також забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної	від 27 лютого 2024 року у № 227; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2 ЛУ № 1471
--	---	--

	<div>енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</div>		
	<div>ДОДАТОК 7</div> <div>ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ</div> <div>Для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії</div>		
<div><...></div> <div>відсутній</div> <div><...></div>	<div><...></div> <div>3.34</div> <div>Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</div>		
	<div><...></div>		

ДОДАТОК 8 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії споживачу

<...>	<...>	<...>	<...>
<p>4.13 У разі функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат:</p> <p>реєструє у зазначеному реєстрі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом;</p> <p>здійснює заходи щодо продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом.</p> <p>Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>4.13 У разі функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат:</p> <p>реєструє у зазначеному реєстрі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом;</p> <p>здійснює заходи щодо продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом.</p> <p>Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Ліцензіат забезпечує внесення достовірних відомостей (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</p>		
<...>	<...>	<...>	<...>

ДОДАТОК 19 ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії					
<...>	<div>1.1</div> <div>Місцезнаходження (місце проживання, прізвище, ім'я, по батькові), місця провадження та заявлені засоби провадження господарської діяльності, найменування ліцензіата відповідають даним, зазначеним у документах, які додавались до заяви про отримання ліцензії</div>	<...>	<div>1.1</div> <div>Місцезнаходження (місце проживання, прізвище, ім'я, по батькові), місця провадження та заявлені засоби провадження господарської діяльності, найменування ліцензіата відповідають даним, зазначеним у документах, які додавались до заяви про отримання ліцензії</div>	<...>	
<...>	<div>3.14</div> <div>Ліцензіат дотримуються умов, встановлених договором купівлі-продажу теплової енергії, та не допускає припинення або зменшення обсягів виробництва теплової енергії з метою створення дефіциту теплової енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України</div>	<...>	<div>3.14</div> <div>Ліцензіат дотримуються умов, встановлених договором купівлі-продажу теплової енергії, та не допускає припинення або зменшення обсягів виробництва теплової енергії з метою створення дефіциту теплової енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України</div>	<...>	

<...>	<...>	<...>		
<div> <div>3.16</div> <div>Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті в порядку, установленому законодавством: інформацію щодо формування та виконання інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; річну фінансову звітність (у повному обсязі) з аудиторським висновком до неї</div> </div>	<div> <div>3.16</div> <div>Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті в порядку, установленому законодавством: інформацію щодо формування та виконання інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; річну фінансову звітність (у повному обсязі) з аудиторським висновком до неї</div> </div>	<...>		
<...>	<...>	<...>		
<div> <div>3.18</div> <div>Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених обсягах за відповідними напрямками</div> </div>	<div> <div>3.18</div> <div>Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених обсягах за відповідними напрямками</div> </div>	<...>		
<...>	<...>	<...>		

<...>		<...>	
3.22	Ліцензіат повідомив Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цілих майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки	3.22	Ліцензіат повідомив Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цілих майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки
3.23	Ліцензіат забезпечив наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника	3.23	Ліцензіат забезпечив наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної діяльності (у тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника
3.24	Ліцензіатом забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України "Про енергетичну ефективність"	3.24	Ліцензіатом забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України "Про енергетичну ефективність"
<...>		<...>	
	Відсутній		

3.25	Ліцензіат повідомляв орган ліцензування та споживачів, з якими існують чинні договірні зобов'язання, про прийняття рішення згідно із Законом України «Про санкції» про застосування, скасування та внесення змін до санкцій щодо ліцензіата або щодо кінцевого бенефіціарного власника ліцензіата та забезпечив виконання/дотримання обмежувальних заходів (санкцій)	Закон України «Про санкції»; підпункт 33 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРГ				
<...>						
ДОДАТОК 26 МЕТОДИКА						
визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках						
2. Інформація щодо вартісних показників в акті перевірки має бути відображена в тис. грн без податку на додану вартість. Інформація щодо обсягу виробництва теплової енергії в акті перевірки має бути відображена в тис. Гкал з трьома знаками після коми.	2. Інформація щодо вартісних показників в акті перевірки має бути відображена в тис. грн з точністю до двох знаків після коми без податку на додану вартість. Інформація щодо обсягу виробництва теплової енергії в акті перевірки має бути відображена в тис. Гкал з трьома знаками після коми.					
5. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності,	5. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання					

виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових ремонтних робіт, при проведенні планових виїзних, а також невізних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:	інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових виїзних, а також невізних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:		
Відсутні	35) сума коштів, нарахованих як плата за теплову енергію, у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу, що використовується для виробництва теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів;		
	36) суми коштів зняття за статтею витрат «Зміна товарної продукції» встановленої за рішенням НКРЕКП (у разі наявності).		
7. При здійсненні багатofакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:	7. При здійсненні багатofакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:		Положеннями чинного законодавства <u>норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, на сьогодні, не визначено.</u> Так, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була <u>скасована</u> Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а <u>нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-</u>
4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою $D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}$ де $C_{\text{прив.}}$ – значення максимального	4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою $D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}$ де $C_{\text{прив.}}$ - значення максимального	Вилучити: підпункт 4) пункту 7.	

<p>можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;</p> <p>$S_{\text{факт}}$ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.</p> <p>При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою</p>	$D_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) * Q_{\phi} * \Pi_{\text{пл}}}{1000}$ <p>де Q_{ϕ} – фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;</p> <p>$b_{\text{пл}}$ – середньоозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$b_{\text{факт}}$ – середньоозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$\Pi_{\text{пл}}$ – плановане середньоозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою</p>	$D_{\text{ціна}} = (-) \Delta \Pi_{\text{ціна}} * K_{\text{у.п}}$ <p>де $\Delta \Pi_{\text{ціна}}$ – різниця між планованими та фактичними середньоозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{\text{у.п}}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на</p>	<p>можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;</p> <p>$S_{\text{факт}}$ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.</p> <p>При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою</p>	$D_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) * Q_{\phi} * \Pi_{\text{пл}}}{1000}$ <p>де Q_{ϕ} – фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;</p> <p>$b_{\text{пл}}$ – середньоозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$b_{\text{факт}}$ – середньоозважене значення фактичних норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$\Pi_{\text{пл}}$ – плановане середньоозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою</p>	$D_{\text{ціна}} = (-) \Delta \Pi_{\text{ціна}} * K_{\text{у.п}}$ <p>де $\Delta \Pi_{\text{ціна}}$ – різниця між планованими та фактичними середньоозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;</p>	<p>енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (заресстрований в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118). Крім того, встановлений Постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1910 тариф на виробництво теплової енергії по населенню на рівні економічно обгрунтованого 1413,63 грн за 1 Гкал (без ПДВ) <u>не діє</u> протягом воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, а застосовується відповідно до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2021 року № 2978 для потреб населення на рівні 1111,41 грн за 1 Гкал (без ПДВ). Це унеможливило фінансове наповнення тарифу та його структури. А тому, здійснення багатofакторного аналізу витрат на органічне паливо, а саме через розрахунок суми економії/перевитрат за</p>
--	--	---	--	---	--	---

<p>виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $D_{\text{структ.}} = (-) \Delta C_{\text{структ.}} * K_{\text{у.п.}}$ <p>де $D_{\text{структ.}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{\text{у.п.}}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>	<p>$K_{\text{у.п.}}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $D_{\text{структ.}} = (-) \Delta C_{\text{структ.}} * K_{\text{у.п.}}$ <p>де $D_{\text{структ.}}$ - різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{\text{у.п.}}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>	<p>рахунок відхилень:</p> <p>1) <u>від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів</u>, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>2) <u>від структури використання палива</u> (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, <u>с економічно недоцільним</u> та таким, що <u>не відповідає діючому законодавству</u>.</p>
<p>13. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як сума складових за таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>Відсутній</p>	<p>13. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як сума складових за таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;"><...></p>	
	<p>6) сума коштів, отриманих</p>	

	ліцензіатом як плата за теплову енергію у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу, що використовується для виробництва теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів.		
15. До обґрунтованих перевитрат (за умови надання ліцензіатом підтверджуючих розрахунків та (або) інших обґрунтувань) можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат:	15. До обґрунтованих перевитрат (за умови надання ліцензіатом підтверджуючих розрахунків та (або) інших обґрунтувань) можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат:		
8) фактичні витрати на органічне паливо, спричинені переглядом регульованої ціни на таке паливо, окрім ціни природного газу, що постачається постачальником "останньої надії";	8) фактичні витрати на органічне паливо, спричинені підвищенням ціни на таке паливо, окрім ціни природного газу, що постачається постачальником "останньої надії";	<...>	
16. Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу (Д підсумок) від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як різниця між розрахованою відповідно до пункту 13 цієї Методики, та сумою обґрунтованих перевитрат ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 15 цієї Методики.	16. Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу (Д підсумок) від ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у звітному періоді (році) визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 13 цієї Методики, сумою обґрунтованих перевитрат ліцензованої діяльності, перелічених у пункті 15 цієї Методики та сумою перевищення зняття коштів за статтею витрат «Зміна товарної продукції» встановленої за рішенням НКРЕКП (у разі наявності).		
18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та	18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та		

<p>електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, у розмірі більше ніж на 3 %, компенсація таких витрат здійснюється за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, яка обраховується за формулою</p> $\sum K = \sum VE_{\text{план}} * K, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\sum VE_{\text{план}}$ - планова сума витрат (товарна продукція) з виробництва електричної енергії, тис. грн;</p> <p>K - відсоток компенсації за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії, %.</p> <p>Розрахунок відсотка компенсації здійснюється за формулою</p> $K = R_{\text{факт}} - (R_{\text{план}} + 3\%), \%$ <p>де $R_{\text{факт}}$ - фактичний відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою</p> $R_{\text{факт}} = \frac{\sum VT_{\text{факт}}}{\sum BZ_{\text{факт}}} * 100$ <p>де $\sum VT_{\text{факт}}$ - фактична сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;</p> <p>$\sum BZ_{\text{факт}}$ - загальна фактична сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн;</p> <p>$R_{\text{план}}$ - плановий відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою</p>	<p>електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, що призвело до збільшення витрат, віднесених на виробництво теплової енергії у розмірі більше ніж на 5 %, компенсація таких витрат не здійснюється.</p>	
---	---	--

$R_{\text{план}} = \frac{\sum \text{ВТ}_{\text{план}}}{\sum \text{ВЗ}_{\text{план}}} * 100$ <p>де $\sum \text{ВТ}_{\text{план}}$ - планова сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн; $\sum \text{ВЗ}_{\text{план}}$ - загальна планова сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн.</p>	<p>%,</p>		
<p>19. Фактична сума компенсації, що може бути включена до структури тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіата за умови надання належного обґрунтування перевитрат, що були понесені у звітному періоді (році), розраховується за формулою</p> $\sum K_{\text{тариф}} = \text{Від'ємна сума } D_{\text{підсумок}} + \sum K + RT$ <p>де $D_{\text{підсумок}}$ - від'ємне значення підсумкової суми недоотриманого доходу, тис. грн; $\sum K$ - сума, яка компенсується за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, тис. грн; RT - сума нарахованої різниці в тарифах та трансферів з Державного та місцевих бюджетів, віднесених на виробництво теплової енергії, тис. грн.</p>	<p>Виключити.</p>		
<p>ДОДАТОК 28 МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,</p>		

<p>(оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт";</p> <p>"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи", "витрати на відрядження" та "витрати на паливно-мастильні матеріали" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 "Інше" (фактично);</p>	<p>при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт";</p> <p>"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи", "витрати на відрядження" та "витрати на паливно-мастильні матеріали" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>"Сировина і матеріали", "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно", в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до графи 11 "Інше" (фактично);</p>
--	--

ДОДАТОК 33 МЕТОДИКА

визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання

<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу - у грн за 1000 м3 на добу з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на міждержавних з'єднаннях - у євро за 1000 м3 на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>фактичних вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми - у тис. грн без десятих знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>кількісних показників - в од. або в км з точністю до одного знака після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях - у в. о. з точністю до чотирьох знаків після коми.</p>	<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу - у грн за 1000 м3 на добу з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на міждержавних з'єднаннях - у євро за 1000 м3 на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до двох знаків після коми та/або у євро за MBт-год на добу або в іншій іноземній валюті з точністю до чотирьох знаків після коми, без податку на додану вартість;</p> <p>фактичних вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми - у тис. грн без десятих знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>кількісних показників - в од. або в км з точністю до одного знака після коми;</p> <p>показників у відсотковому значенні - у % з точністю до двох знаків після коми;</p> <p>показників у відносних одиницях - у в. о. з точністю до чотирьох знаків після коми.</p>
---	--

9. До складу регуляторного рахунку відносяться:

9. До складу регуляторного рахунку відносяться:

<p>5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затверджені інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань).</p> <p>За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.</p> <p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною</p>	<p>5) різниця між коригованою амортизацією та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затверджені інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі - економія амортизаційних відрахувань).</p> <p>За результатами перевірки за періоди, що передують передостанньому року регуляторного періоду, економія амортизаційних відрахувань не враховується при визначенні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>Підсумкова економія амортизаційних відрахувань за весь регуляторний період визначається при здійсненні перевірки передостаннього року регуляторного періоду.</p> <p>У разі досягнення показника ефективності для операційних контрольованих витрат економія операційних контрольованих витрат, яка залишилась у розпорядженні ліцензіата та встановлена на дату здійснення заходу контролю, використовується Оператором ГТС за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування в обсягах не більше 50 % від такої економії коштів на заходи з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта</p>	<p><...></p>	<p><...></p>
---	---	--------------------	--------------------

<p>програмою, та/або для фінансування інших заходів, решта економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних витрат, понесених ліцензіатом.</p>	<p>економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних витрат, понесених ліцензіатом.</p>	
	<p>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, крім економії витрат, направленої відповідно до абзацу сьомого цього підпункту.</p> <p>У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних</p>	

<p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не вище</p>	<p>витрат та нормованих витрат природного газу, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, або внаслідок закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів, яка здійснюється на товарних біржах, діяльність яких регулюється законом, що визначає правові умови створення та функціонування (діяльності) товарних бірж, та які відповідають вимогам Кодексу газотранспортної системи, така економія витрат використовується оператором газотранспортної системи за рішенням Регулятора у році, наступному після завітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p>Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не</p>
---	--

<p>розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Розмір додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу за регуляторний період 2020 - 2024 років визначається за результатами розгляду акта перевірки діяльності за 2024 рік.</p> <p>Під час здійснення перевірки ліцензіата за останній рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років в акті перевірки зазначаються показники, визначені цією Методикою, окремо за кожен рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років.</p>	<p>вище розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.</p> <p>Розмір додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу за регуляторний період 2020 - 2024 років визначається за результатами розгляду акта перевірки діяльності за 2024 рік.</p> <p>Під час здійснення перевірки ліцензіата за останній рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років в акті перевірки зазначаються показники, визначені цією Методикою, окремо за кожен рік регуляторного періоду 2020 - 2024 років.</p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 «Про затвердження Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</p> <p>Відповідно до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок (методику) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додається.</p>	<p>Відповідно до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:</p> <p>1. Затвердити Порядок (методику) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додається.</p> <p>2. Установити, що з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва</p>	

	<p>електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10 лютого 2026 року № 4777-IX, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженням Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, та протягом дванадцяти місяців після його припинення чи скасування підпункт 1 пункту 1.1 глави 1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, застосовується в такій редакції:</p> <p>«1) за порушення суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, які отримали ліцензії на провадження господарської діяльності та регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>у сфері енергетики:</p> <p>діяльності з виробництва, передачі, розподілу, розподілу малими системами розподілу електричної енергії, зберігання енергії, агрегації;</p> <p>постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>трейдерської діяльності на ринку</p>
--	---

<p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>електричної енергії; здійснення функцій оператора ринку електричної енергії; здійснення функцій гарантованого покупця на ринку електричної енергії; діяльності з транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору), надання послуг установки LNG, постачання природного газу; діяльності з транспортування нафти, нафтопродуктів та інших речовин трубопровідним транспортом;</p> <p>у сфері комунальних послуг: діяльності з виробництва теплової енергії на теплоенергетичних установках, включаючи установки для комбінованого виробництва теплової та електричної енергії».</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>		
--	---	--	--

19 червня 2026 року

Голова правління

ПРАТ «Черкаське хімволокно»



Віктор ОЛЕКСЕНКО