

ПОГОДЖЕНО:

Член НКРЕКП _____

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » вересня 2021 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

ОБґРУНТУВАННЯ

до проєкту рішення НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428», що має ознаки регуляторного акта

Відповідно до статті 1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон) Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), є постійно діючим незалежним державним колегіальним органом, метою діяльності якого є державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Відповідно до статті 3 Закону НКРЕКП здійснює державне регулювання, зокрема, шляхом державного контролю та застосування заходів впливу.

Відповідно до частини першої статті 19 Закону НКРЕКП здійснює державний контроль за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок відповідно до затверджених нею порядків контролю.

З огляду на вищенаведене, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг постановою від 14.06.2018 № 428, затверджено Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (далі – Порядок контролю).

У зв'язку зі змінами законодавства та змінами ліцензійних вимог провадження господарської діяльності виникла потреба в доопрацюванні Порядку контролю.

Також, у зв'язку з набранням чинності Закону України «Про ринок електричної енергії» та згідно із Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», потребують приведення у відповідність до законодавства визначення в Порядку контролю сфер діяльності за якими здійснює контроль НКРЕКП.

Таким чином, з метою приведення Порядку контролю до положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», НКРЕКП розроблено проєкт рішення «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428», яким буде удосконалено існуючий Порядок контролю.

З огляду на зазначене, Департамент пропонує схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428» та розмістити його на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.dov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428

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:

1. Внести до Порядку 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 зміни, що додаються.

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗМІНИ**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**

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

1) в абзаці 2 підпункту 2 пункту 1.1 глави 1 слова та знаки «, транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії» виключити;

2) пункт 2.8 глави 2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неможливості представника інших державних органів, органів місцевого самоврядування, якого включено до складу комісії з перевірки взяти/продовжити участь у цій перевірці та за умови забезпечення мінімально необхідного складу комісії нове посвідчення не оформляється, а перевірка розпочинається/продовжується.»;

3) після абзацу шостого пункт 7.1 глави 7 доповнити новими абзацами такого змісту:

«У випадку якщо отримані від уповноважених осіб ліцензіата в ході перевірки копії документів, письмові пояснення та обґрунтування містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат не пізніше останнього дня для перевірки надає комісії з перевірки чіткий перелік такої інформації з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не копії документів, письмові пояснення, обґрунтування чи акт перевірки у цілому.

НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо:

– ліцензіат не надав до закінчення строку перевірки перелік інформації та/або даних, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю.

– відповідно до внутрішніх положень ліцензіата наданий перелік інформації та/або даних не віднесений до інформації, що має конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю;

– віднесення інформації та/або даних до конфіденційної суперечить чинному законодавству.»;

4) у пункті 10.5 глави 10 слова «такого акта» замінити на слова «такого рішення»;

5) пункт 11.2 глави 11 доповнити новим абзацом такого змісту:
«Постанова складається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу.»;

б) після пункту 11.2 глави доповнити новим пунктом такого змісту:
«11.3 Рішення про накладення штрафу за несплату внесків на регулювання має містити:

1) назву і дату видачі документа, найменування органу, прізвище, ім'я, по батькові та посада посадової особи, яка його видала;

2) дата прийняття і номер рішення, згідно з яким видано документ;

3) повне найменування (для юридичних осіб) або прізвище, ім'я та, за наявності, по батькові (для фізичних осіб) стягувача та боржника, їх місцезнаходження (для юридичних осіб) або адреса місця проживання чи перебування (для фізичних осіб), дата народження боржника - фізичної особи;

4) ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань стягувача та боржника (для юридичних осіб - за наявності);

реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання в установленому порядку відмовилися від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті) боржника (для фізичних осіб - платників податків);

5) резолютивна частина рішення, що передбачає заходи примусового виконання рішень;

6) дата набрання рішенням законної сили (крім рішень, що підлягають негайному виконанню);

7) строк пред'явлення рішення до виконання.

Рішення про накладення штрафу за несплату внесків на регулювання підписується уповноваженою посадовою особою із зазначенням її прізвища та ініціалів і скріплюється печаткою.»

у зв'язку з чим пункти 11.3 та 11.4 вважати пунктами 11.4 та 11.5 відповідно;

7) у додатку 10:

у рядку 1.5 графу «Нормативне обґрунтування» викласти в такій редакції:

«підпункт 1 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ № 1540-VIII); підпункти 7, 20 пункту 2.3, підпункт 3 пункту 2.5 ЛУ № 932; підпункти 7, 49, 50 пункту 2.2 ЛУ № 1470, постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» № 374 від 12 червня 2018 (далі Постанова НКРЕКП 12.06.2018 № 374), постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» 28 лютого 2019 року № 282, постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» № 450 від 29 березня 2019 року, постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» №254 від 17 лютого 2021 року.»;

у рядку 3.20 графу «Нормативне обґрунтування» викласти в такій редакції:

«пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 21 пункту 2.3 ЛУ № 932; підпункт 23 пункту 2.2 ЛУ № 1470, постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 374»;

8) додатки 11 - 16 викласти в такій редакції:

«

Додаток 11
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 з транспортування нафти, нафтопродуктів магістральним трубопроводом

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом	Позиція суб'єкта господарювання	Відповіді на питання	Нормативне обґрунтування
-------	-----------------------------------	---------------------------------	----------------------	--------------------------

	господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	так	ні	не розглядалося	
1. Загальні питання						
1.1	Забезпечено (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу					підпункт 6 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови)
1.2	Ліцензіатом забезпечено зберігання протягом строку дії ліцензії документів, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України					підпункт 1 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.3	Повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги транспортування природного газу), у строк не пізніше одного місяця з дня настання таких змін					підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.4	Провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та за місцем провадження діяльності ліцензіата, зазначеним у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП)					підпункт 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.5	Виконання правил про безпеку постачання природного газу, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, у тому числі безаварійної та безперебійної роботи газотранспортної системи					підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.6	У разі планового або позапланового припинення (у зв'язку з неможливістю використання матеріально-технічної бази) провадження ліцензованої діяльності загалом або за певним місцем провадження ліцензованої діяльності ліцензіат повідомляє сторону, з якою укладено договір транспортування природного газу, у встановлений договором строк про дату і причини припинення ліцензованої діяльності із визначенням приблизної дати відновлення її провадження					підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.7	Виконання Національного плану дій, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, та погодженого з НКРЕКП				підпункт 7 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.8	Ліцензіатом забезпечено за зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) його доступ до газотранспортної системи, крім випадків, визначених нормативно-правовими актами, що регулюють діяльність на ринку природного газу. Ліцензіат зобов'язаний повідомити про відмову в доступі до газотранспортної системи (із зазначенням причин відмови) суб'єкта ринку природного газу та НКРЕКП протягом п'яти робочих днів				підпункт 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.9	Забезпечення за зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) його приєднання до газотранспортної системи за наявності технічної можливості в порядку, встановленому чинним Кодексом газотранспортної системи				підпункт 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.10	Ліцензіат не допускає дискримінацію замовників				підпункт 10 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.11	Надання оператору газорозподільної системи, оператору газосховища, оператору установки LNG інформацію, необхідну				підпункт 11 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	для забезпечення безпечного та економного руху природного газу між об'єктами газової інфраструктури, операторами яких вони є, на підставі нормативно-правових актів, визначених Законом України «Про ринок природного газу», або відповідних договорів					
1.12	Ліцензіатом сплачуються щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП					підпункт 12 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.13	Забезпечення замовників інформацією, необхідною для швидкого та економного доступу до газотранспортної системи відповідно до законодавства, у зрозумілій і чіткій формі та у недискримінаційний спосіб					підпункт 13 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.14	Забезпечення конфіденційності інформації, що містить комерційну цінність, яка була отримана ліцензіатом у процесі провадження господарської діяльності					підпункт 14 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.15	Ліцензіат вживає заходів до запобігання розголошенню інформації про власну господарську діяльність, що може становити комерційну цінність для інших осіб					підпункт 15 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.16	Ліцензіат розміщує на своєму вебсайті у недискримінаційний спосіб інформацію, що стимулюватиме розвиток ринку природного газу					підпункт 16 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.17	Надання послуги транспортування природного газу за тарифами, встановленими НКРЕКП згідно з методологією визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу					підпункт 17 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.18	Використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з транспортування природного газу, за цільовим призначенням та при здійсненні закупівель товарів, робіт чи послуг забезпечити дотримання принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»					підпункт 18 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.19	Визначення плати за приєднання до газотранспортної системи згідно з договором між замовником і оператором газотранспортної системи на підставі Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортної системи, затвердженої НКРЕКП					підпункт 19 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.20	Ліцензіат відповідає за надійну та безпечну експлуатацію, підтримання в					підпункт 20 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	належному стані та розвитку, включаючи нове будівництво та реконструкцію, газотранспортної системи з метою задоволення очікуваного попиту суб'єктів ринку природного газу на послуги транспортування природного газу, урахувачи поступовий розвиток ринку природного газу					
1.21	Ліцензіат подав до НКРЕКП запит на проведення сертифікації відповідно до порядку здійснення процедури сертифікації, встановленого НКРЕКП					підпункт 21 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.22	Ліцензіат дотримується вимог чинного Кодексу газотранспортної системи, а також виконує умови укладених із замовниками договорів транспортування природного газу відповідно до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого НКРЕКП					підпункт 22 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.23	Ліцензіат вживає необхідні заходи з метою забезпечення безпеки транспортування природного газу, у тому числі безаварійної та безперебійної роботи газотранспортної системи					підпункт 23 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.24	Здійснення балансування та функцій оперативно-диспетчерського управління газотранспортною					підпункт 24 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	системою в економний, прозорий та недискримінаційний спосіб				
1.25	Ліцензіат співпрацює з іншими операторами газотранспортних систем України та операторами газотранспортних систем інших держав, зокрема держав - сторін Енергетичного Співтовариства, у тому числі шляхом досягнення операційних домовленостей, з метою створення регіональних (міжнародних) ринків природного газу, співпрацює з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та, за потреби, національними регуляторами енергетики інших держав				підпункт 25 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.26	Ліцензіат вживає заходи до підвищення раціонального використання енергоресурсів та охорони довкілля під час здійснення господарської діяльності				підпункт 26 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.27	У разі прийняття НКРЕКП рішення про усунення порушень вимог Ліцензійних умов ліцензіат повідомив в установленій у рішенні строк до НКРЕКП інформацію про усунення зазначених у такому рішенні порушень				підпункт 27 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.28	Ліцензіат вживає інші заходи, необхідні для безпечної та стабільної роботи газотранспортної системи, що передбачені				підпункт 28 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	Законом України "Про ринок природного газу" або не суперечать законодавству					
1.29	Ліцензіат вживає всіх обґрунтованих і можливих заходів для забезпечення належного рівня сполучення газотранспортних систем ліцензіата з газотранспортними системами інших держав, зокрема держав - сторін Енергетичного Співтовариства з урахуванням прогнозних показників попиту на послуги транспортування природного газу і технічних можливостей газотранспортної системи					підпункт 29 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.30	Співпраця з іншими операторами газотранспортних систем України, а також з операторами газотранспортних систем інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства з метою гармонізації правил балансування та усунення перешкод для транскордонної торгівлі природним газом, а також створення передумов для проведення біржових торгів природним газом					підпункт 30 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.31	Ліцензіат придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний і прозорий спосіб та на ринкових умовах					підпункт 31 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.32	Забезпечення здійснення функцій, передбачених частиною першою статті 20 Закону України «Про ринок природного газу», за рахунок своїх фінансових, матеріально-технічних, людських та інших ресурсів, або за рахунок третіх осіб у випадках не заборонених законодавством					підпункт 32 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.33	Повідомлення НКРЕКП про будь-яку заплановану операцію, що може призвести до недотримання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, передбачених Законом України "Про ринок природного газу"					підпункт 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.34	Повідомлення НКРЕКП про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором газотранспортної системи до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства					підпункт 34 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.35	Ліцензіат розробляє і щорічно до 31 жовтня подає—на затвердження до НКРЕКП та виконує план розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги транспортування					підпункт 35 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	природного газу, та звітує про його виконання у встановленому НКРЕКП порядку					
1.36	Розроблення, надання на затвердження до НКРЕКП і запровадження програми відповідності, в якій визначаються заходи для уникнення дискримінаційних дій з боку ліцензіата та моніторингу виконання таких заходів					підпункт 36 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.37	Повідомлення НКРЕКП про кандидатуру контролера та надання на затвердження до НКРЕКП запропонованих умов договору між контролером та ліцензіатом, у тому числі умови про початок, строки та підстави припинення виконання обов'язків контролера, умови оплати послуг контролера, матеріальних та інших прав контролера					підпункт 37 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.38	Здійснення діяльності з транспортування природного газу на підставі та умовах Типового договору транспортування природного газу в порядку, передбаченому Кодексом газотранспортної системи та іншими нормативно-правовими актами					підпункт 38 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.39	Забезпечення додержання принципу недискримінації під час укладення договорів транспортування					підпункт 39 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	природного газу із замовниками					
1.40	Забезпечення надання послуги транспортування природного газу з гарантією / без гарантії реалізації права користування потужністю, послуги транспортування природного газу на різні періоди тривалості тощо					підпункт 40 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.41	Ліцензіат вживає всіх можливих і обґрунтованих заходів для забезпечення максимального обсягу потужності газотранспортної системи для потреб замовників					підпункт 41 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.42	Здійснення регулярного моніторингу попиту на послуги транспортування природного газу серед суб'єктів ринку природного газу та врахування результатів такого моніторингу під час розроблення та прийняття плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років					підпункт 42 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.43	Визначення розміру плати за небаланси замовників, виходячи із обґрунтованих та реальних витрат ліцензіата, пов'язаних із здійсненням балансування, відповідно до правил щодо балансування, прийнятих згідно з вимогами, встановленими Законом України «Про ринок природного газу». При					підпункт 43 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	визначенні розміру плати за небаланси замовників не допускається перехресне субсидіювання між замовниками, у тому числі шляхом збільшення вартості приєднання нових об'єктів замовників до газотранспортної системи				
1.44	Забезпечення замовників безкоштовною, достатньою, своєчасною та достовірною інформацією про статус балансування в межах інформації, що знаходиться в розпорядженні оператора газотранспортної системи у відповідний момент часу. Така інформація має надаватися відповідному замовнику в електронному форматі				підпункт 44 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.45	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті: перелік послуг, що надаються ліцензіатом, інформацію про тарифи та умови надання таких послуг, включаючи технічні умови для отримання доступу та приєднання до газотранспортної системи; методологію визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу; Методологію визначення плати за приєднання до газотранспортної				підпункт 45 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

<p>системи, затверджену НКРЕКП; кількісні показники обсягів технічної потужності, потужності, право користування якою було надано замовникам згідно з чинними договорами транспортування природного газу, та вільної потужності газотранспортної системи в розрізі точок входу та точок виходу та іншої відповідної інформації щодо потужності газотранспортної системи - на періодичній основі відповідно до вимог чинного Кодексу газотранспортної системи; дані про плановані та фактичні обсяги природного газу, що переміщуються газотранспортною системою, що знаходиться в розпорядженні такого оператора; Кодекс газотранспортної системи та Типовий договір транспортування природного газу, затверджені НКРЕКП; річну звітність за видами господарської діяльності у встановленому законодавством порядку; схему газотранспортної системи та перелік точок входу і точок виходу; щороку до 01 листопада інформацію про час та місце проведення робіт, запланованих у</p>				
--	--	--	--	--

	<p>наступному календарному році, які можуть викликати зміни в умовах функціонування газотранспортної системи, що призводять до обмеження транспортування природного газу, із зазначенням списку точок входу і точок виходу, в яких можуть відбутися такі обмеження, а також очікуваного часу тривалості цих обмежень;</p> <p>програму відповідності, інформацію та документи стосовно завдань оператора газотранспортної системи та основ його роботи, органів управління оператора газотранспортної системи, організаційної структури оператора газотранспортної системи, прізвище, ім'я по батькові контролера та його контактну інформацію, у тому числі електронну адресу. У випадку призначення контролером юридичної особи оператор газотранспортної системи розміщує на своєму вебсайті назву, реєстраційні дані такої юридичної особи та прізвище, ім'я по батькові, контактну інформацію, у тому числі електронну адресу особи, яка діє від імені такої юридичної особи</p>					
1.46	Ліцензіатом зберігається інформація, передбачена частиною першою статті					підпункт 46 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	36 Закону України «Про ринок природного газу», протягом п'яти років з дня її розміщення та надається на запит суб'єктів владних повноважень або Секретаріату Енергетичного Співтовариства					
1.47	Ведення обліку ліцензованого виду діяльності окремо від інших видів діяльності та затвердження правил розподілу активів і зобов'язань, доходів та витрат між різними видами господарської діяльності					підпункт 47 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.48	Складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з транспортування природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку					підпункт 48 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.49	Подання НКРЕКП копій фінансової звітності у встановленому законодавством порядку. Річна фінансова звітність ліцензіата, яка відповідно до законодавства підлягає обов'язковій перевірці аудитором, вимоги до якого встановлені Законом України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», має бути розміщена на вебсайті ліцензіата у порядку, встановленому Законом України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»					підпункт 49 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов постанова НКРЕКП від 17.02.2021 № 254

1.50	Виконання обов'язків суб'єктів природних монополій, визначених статтею 10 Закону України «Про природні монополії»					підпункт 50 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.51	Надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))					підпункт 51 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.52	Ліцензіат інформує НКРЕКП про намір розірвати договір між оператором газотранспортної системи та контролером не пізніше ніж за два тижні до дати його розірвання					підпункт 52 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.53	Подання НКРЕКП щорічно до 01 березня звіту про виконання програми відповідності за попередній календарний рік					підпункт 53 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.54	Виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством					підпункт 54 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.55	Господарська діяльність з транспортування природного газу здійснюється з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, Кодексу газорозподільних					пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	систем, Правил постачання природного газу, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють ринок природного газу					
2. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності						
2.1	При провадженні господарської діяльності з транспортування природного газу ліцензіат повинен дотримуватися технологічних вимог щодо здійснення транспортування природного газу за умови наявності вузлів обліку природного газу, крім випадків, установлених нормативно-правовими актами, що регулюють діяльність на ринку природного газу					пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
3. Кадрові вимоги до провадження господарської діяльності						
3.1	Штатна чисельність працівників включає мінімальну кількість працівників за окремими посадами, необхідних для виконання покладених на ліцензіата функцій, які мають відповідну освіту та кваліфікацію залежно від видів виконуваних робіт					підпункт 1 пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов
3.2	Провадження ліцензованої діяльності здійснюється під керівництвом посадових осіб, які мають ступінь вищої освіти достатній для успішного виконання професійних обов'язків					підпункт 2, 3 пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов
3.3	Трудові відносини з персоналом оформлені шляхом укладення					підпункт 4 пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов;

	трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України					Кодекс законів про працю України
4. Спеціальні вимоги до провадження господарської діяльності						
4.1	Ліцензіатом забезпечено виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, встановлених Законом України «Про ринок природного газу»					підпункт 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов
4.2	Відповідність вимогам щодо особливості реалізації права власності держави на газотранспортну систему, встановленим статтею 21 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 2 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов
4.3	Ліцензіат не допускає здійснення над ним контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					підпункт 3 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов

Додаток 12
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 з транспортування природного газу

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
1. Загальні питання						
1.1	Забезпечено (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу					підпункт 6 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови)
1.2	Ліцензіатом забезпечено зберігання протягом строку дії ліцензії документів, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України					підпункт 1 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.3	Повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім					підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги транспортування природного газу), у строк не пізніше одного місяця з дня настання таких змін					
1.4	Провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та за місцем провадження діяльності ліцензіата, зазначеним у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП)					підпункт 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.5	Виконання правил про безпеку постачання природного газу, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, у тому числі безаварійної та безперебійної роботи газотранспортної системи					підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.6	У разі планового або позапланового припинення (у зв'язку з неможливістю використання матеріально-технічної бази) провадження ліцензованої діяльності загалом або за певним місцем провадження ліцензованої діяльності ліцензіат повідомляє сторону, з якою укладено договір транспортування природного газу, у					підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	встановлений договором строк про дату і причини припинення ліцензованої діяльності із визначенням приблизної дати відновлення її провадження				
1.7	Виконання Національного плану дій, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, та погодженого з НКРЕКП				підпункт 7 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.8	Ліцензіатом забезпечено за зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) його доступ до газотранспортної системи, крім випадків, визначених нормативно-правовими актами, що регулюють діяльність на ринку природного газу. Ліцензіат зобов'язаний повідомити про відмову в доступі до газотранспортної системи (із зазначенням причин відмови) суб'єкта ринку природного газу та НКРЕКП протягом п'яти робочих днів				підпункт 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.9	Забезпечення за зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) його приєднання до газотранспортної системи за наявності технічної можливості в порядку, встановленому чинним Кодексом газотранспортної системи				підпункт 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.10	Ліцензіат не допускає дискримінацію замовників					підпункт 10 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.11	Надання оператору газорозподільної системи, оператору газосховища, оператору установки LNG інформацію, необхідну для забезпечення безпечного та економного руху природного газу між об'єктами газової інфраструктури, операторами яких вони є, на підставі нормативно-правових актів, визначених Законом України «Про ринок природного газу», або відповідних договорів					підпункт 11 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.12	Ліцензіатом сплачуються щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП					підпункт 12 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.13	Забезпечення замовників інформацією, необхідною для швидкого та економного доступу до газотранспортної системи відповідно до законодавства, у зрозумілій і чіткій формі та у недискримінаційний спосіб					підпункт 13 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.14	Забезпечення конфіденційності інформації, що містить комерційну цінність, яка була отримана ліцензіатом у процесі провадження господарської діяльності					підпункт 14 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.15	Ліцензіат вживає заходів до запобігання розголошенню інформації про власну господарську діяльність, що може становити комерційну цінність для інших осіб				підпункт 15 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.16	Ліцензіат розміщує на своєму вебсайті у недискримінаційний спосіб інформацію, що стимулюватиме розвиток ринку природного газу				підпункт 16 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.17	Надання послуги транспортування природного газу за тарифами, встановленими НКРЕКП згідно з методологією визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу				підпункт 17 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.18	Використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з транспортування природного газу, за цільовим призначенням та при здійсненні закупівель товарів, робіт чи послуг забезпечити дотримання принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»				підпункт 18 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.19	Визначення плати за приєднання до газотранспортної системи згідно з договором між замовником і оператором газотранспортної системи на підставі Методології встановлення плати за				підпункт 19 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	приєднання до газотранспортної системи, затвердженої НКРЕКП					
1.20	Ліцензіат відповідає за надійну та безпечну експлуатацію, підтримання в належному стані та розвиток, включаючи нове будівництво та реконструкцію, газотранспортної системи з метою задоволення очікуваного попиту суб'єктів ринку природного газу на послуги транспортування природного газу, урахувавши поступовий розвиток ринку природного газу					підпункт 20 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.21	Ліцензіат подав до НКРЕКП запит на проведення сертифікації відповідно до порядку здійснення процедури сертифікації, встановленого НКРЕКП					підпункт 21 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.22	Ліцензіат дотримується вимог чинного Кодексу газотранспортної системи, а також виконує умови укладених із замовниками договорів транспортування природного газу відповідно до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого НКРЕКП					підпункт 22 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.23	Ліцензіат вживає необхідні заходи з метою забезпечення безпеки транспортування природного газу, у тому числі безаварійної та безперебійної роботи					підпункт 23 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	газотранспортної системи					
1.24	Здійснення балансування та функцій оперативного диспетчерського управління газотранспортною системою в економний, прозорий та недискримінаційний спосіб					підпункт 24 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.25	Ліцензіат співпрацює з іншими операторами газотранспортних систем України та операторами газотранспортних систем інших держав, зокрема держав - сторін Енергетичного Співтовариства, у тому числі шляхом досягнення операційних домовленостей, з метою створення регіональних (міжнародних) ринків природного газу, співпрацює з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та, за потреби, національними регуляторами енергетики інших держав					підпункт 25 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.26	Ліцензіат вживає заходи до підвищення раціонального використання енергоресурсів та охорони довкілля під час здійснення господарської діяльності					підпункт 26 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.27	У разі прийняття НКРЕКП рішення про усунення порушень вимог Ліцензійних умов ліцензіат повідомив в установлений у рішенні строк до НКРЕКП інформацію про					підпункт 27 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	усунення зазначених у такому рішенні порушень				
1.28	Ліцензіат вживає інші заходи, необхідні для безпечної та стабільної роботи газотранспортної системи, що передбачені Законом України "Про ринок природного газу" або не суперечать законодавству				підпункт 28 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.29	Ліцензіат вживає всіх обґрунтованих і можливих заходів для забезпечення належного рівня сполучення газотранспортних систем ліцензіата з газотранспортними системами інших держав, зокрема держав - сторін Енергетичного Співтовариства з урахуванням прогнозних показників попиту на послуги транспортування природного газу і технічних можливостей газотранспортної системи				підпункт 29 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.30	Співпраця з іншими операторами газотранспортних систем України, а також з операторами газотранспортних систем інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства з метою гармонізації правил балансування та усунення перешкод для транскордонної торгівлі природним газом, а також створення передумов для проведення біржових торгів природним газом				підпункт 30 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

1.31	Ліцензіат придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний і прозорий спосіб та на ринкових умовах				підпункт 31 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.32	Забезпечення здійснення функцій, передбачених частиною першою статті 20 Закону України «Про ринок природного газу», за рахунок своїх фінансових, матеріально-технічних, людських та інших ресурсів, або за рахунок третіх осіб у випадках не заборонених законодавством				підпункт 32 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.33	Повідомлення НКРЕКП про будь-яку заплановану операцію, що може призвести до недотримання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, передбачених Законом України "Про ринок природного газу"				підпункт 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.34	Повідомлення НКРЕКП про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором газотранспортної системи до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства				підпункт 34 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.35	Ліцензіат розробляє і щорічно до 31 жовтня подає—на затвердження до НКРЕКП та виконує план розвитку				підпункт 35 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	газотранспортної системи на наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги транспортування природного газу, та звітує про його виконання у встановленому НКРЕКП порядку				
1.36	Розроблення, надання на затвердження до НКРЕКП і запровадження програми відповідності, в якій визначаються заходи для уникнення дискримінаційних дій з боку ліцензіата та моніторингу виконання таких заходів				підпункт 36 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.37	Повідомлення НКРЕКП про кандидатуру контролера та надання на затвердження до НКРЕКП запропонованих умов договору між контролером та ліцензіатом, у тому числі умови про початок, строки та підстави припинення виконання обов'язків контролера, умови оплати послуг контролера, матеріальних та інших прав контролера				підпункт 37 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.38	Здійснення діяльності з транспортування природного газу на підставі та умовах Типового договору транспортування природного газу в порядку, передбаченому Кодексом газотранспортної системи та іншими				підпункт 38 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	нормативно-правовими актами				
1.39	Забезпечення додержання принципу недискримінації під час укладення договорів транспортування природного газу із замовниками				підпункт 39 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.40	Забезпечення надання послуги транспортування природного газу з гарантією / без гарантії реалізації права користування потужністю, послуги транспортування природного газу на різні періоди тривалості тощо				підпункт 40 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.41	Ліцензіат вживає всіх можливих і обґрунтованих заходів для забезпечення максимального обсягу потужності газотранспортної системи для потреб замовників				підпункт 41 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.42	Здійснення регулярного моніторингу попиту на послуги транспортування природного газу серед суб'єктів ринку природного газу та врахування результатів такого моніторингу під час розроблення та прийняття плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років				підпункт 42 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.43	Визначення розміру плати за небаланси замовників, виходячи із обґрунтованих та реальних витрат ліцензіата, пов'язаних із здійсненням балансування,				підпункт 43 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	<p>відповідно до правил щодо балансування, прийнятих згідно з вимогами, встановленими Законом України «Про ринок природного газу». При визначенні розміру плати за небаланси замовників не допускається перехресне субсидіювання між замовниками, у тому числі шляхом збільшення вартості приєднання нових об'єктів замовників до газотранспортної системи</p>				
1.44	<p>Забезпечення замовників безкоштовною, достатньою, своєчасною та достовірною інформацією про статус балансування в межах інформації, що знаходиться в розпорядженні оператора газотранспортної системи у відповідний момент часу. Така інформація має надаватися відповідному замовнику в електронному форматі</p>				<p>підпункт 44 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов</p>
1.45	<p>Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті: перелік послуг, що надаються ліцензіатом, інформацію про тарифи та умови надання таких послуг, включаючи технічні умови для отримання доступу та приєднання до газотранспортної системи; методологію визначення тарифів на послуги транспортування</p>				<p>підпункт 45 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов</p>

<p>природного газу для точок входу і точок виходу; Методологію визначення плати за приєднання до газотранспортної системи, затверджену НКРЕКП; кількісні показники обсягів технічної потужності, потужності, право користування якою було надано замовникам згідно з чинними договорами транспортування природного газу, та вільної потужності газотранспортної системи в розрізі точок входу та точок виходу та іншої відповідної інформації щодо потужності газотранспортної системи - на періодичній основі відповідно до вимог чинного Кодексу газотранспортної системи; дані про плановані та фактичні обсяги природного газу, що переміщуються газотранспортною системою, що знаходиться в розпорядженні такого оператора; Кодекс газотранспортної системи та Типовий договір транспортування природного газу, затверджені НКРЕКП; річну звітність за видами господарської діяльності у встановленому законодавством порядку;</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>схему газотранспортної системи та перелік точок входу і точок виходу; щороку до 01 листопада інформацію про час та місце проведення робіт, запланованих у наступному календарному році, які можуть викликати зміни в умовах функціонування газотранспортної системи, що призводять до обмеження транспортування природного газу, із зазначенням списку точок входу і точок виходу, в яких можуть відбутися такі обмеження, а також очікуваного часу тривалості цих обмежень;</p> <p>програму відповідності, інформацію та документи стосовно завдань оператора газотранспортної системи та основ його роботи, органів управління оператора газотранспортної системи, організаційної структури оператора газотранспортної системи, прізвище, ім'я по батькові контролера та його контактну інформацію, у тому числі електронну адресу. У випадку призначення контролером юридичної особи оператор газотранспортної системи розміщує на своєму вебсайті назву, реєстраційні дані такої юридичної особи та прізвище, ім'я по батькові, контактну</p>					
--	--	--	--	--	--

	інформацію, у тому числі електронну адресу особи, яка діє від імені такої юридичної особи				
1.46	Ліцензіатом зберігається інформація, передбачена частиною першою статті 36 Закону України «Про ринок природного газу», протягом п'яти років з дня її розміщення та надається на запит суб'єктів владних повноважень або Секретаріату Енергетичного Співтовариства				підпункт 46 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.47	Ведення обліку ліцензованого виду діяльності окремо від інших видів діяльності та затвердження правил розподілу активів і зобов'язань, доходів та витрат між різними видами господарської діяльності				підпункт 47 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.48	Складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з транспортування природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку				підпункт 48 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.49	Подання НКРЕКП копій фінансової звітності у встановленому законодавством порядку. Річна фінансова звітність ліцензіата, яка відповідно до законодавства підлягає обов'язковій перевірці аудитором, вимоги до якого встановлені Законом України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», має бути розміщена на вебсайті				підпункт 49 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов постанова НКРЕКП від 17.02.2021 № 254

	ліцензіата у порядку, встановленому Законом України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»				
1.50	Виконання обов'язків суб'єктів природних монополій, визначених статтею 10 Закону України «Про природні монополії»				підпункт 50 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.51	Надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))				підпункт 51 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.52	Ліцензіат інформує НКРЕКП про намір розірвати договір між оператором газотранспортної системи та контролером не пізніше ніж за два тижні до дати його розірвання				підпункт 52 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.53	Подання НКРЕКП щорічно до 01 березня звіту про виконання програми відповідності за попередній календарний рік				підпункт 53 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.54	Виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством				підпункт 54 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
1.55	Господарська діяльність з транспортування природного газу здійснюється з дотриманням вимог Закону України «Про				пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	<p>ринку природного газу», чинних Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, Кодексу газорозподільних систем, Правил постачання природного газу, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють ринок природного газу</p>					
2. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності						
2.1	<p>При провадженні господарської діяльності з транспортування природного газу ліцензіат повинен дотримуватися технологічних вимог щодо здійснення транспортування природного газу за умови наявності вузлів обліку природного газу, крім випадків, установлених нормативно-правовими актами, що регулюють діяльність на ринку природного газу</p>					пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
3. Кадрові вимоги до провадження господарської діяльності						
3.1	<p>Штатна чисельність працівників включає мінімальну кількість працівників за окремими посадами, необхідних для виконання покладених на ліцензіата функцій, які мають відповідну освіту та кваліфікацію залежно від видів виконуваних робіт</p>					підпункт 1 пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов
3.2	<p>Провадження ліцензованої діяльності здійснюється під керівництвом посадових осіб, які мають ступінь вищої освіти достатній</p>					підпункт 2, 3 пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов

	для успішного виконання професійних обов'язків				
3.3	Трудові відносини з персоналом оформлені шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України				підпункт 4 пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс законів про працю України
4. Спеціальні вимоги до провадження господарської діяльності					
4.1	Ліцензіатом забезпечено виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, встановлених Законом України «Про ринок природного газу»				підпункт 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов
4.2	Відповідність вимогам щодо особливості реалізації права власності держави на газотранспортну систему, встановленим статтею 21 Закону України «Про ринок природного газу»				підпункт 2 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов

Додаток 13
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 із зберігання (закачування, відбору) природного газу

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом	Позиція суб'єкта господарювання	Відповіді на питання	Нормативне обґрунтування
-------	-----------------------------------	---------------------------------	----------------------	--------------------------

	господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	так	ні	не розглядалося	
1. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності						
1.1	Ліцензіатом забезпечено (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу					підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП, від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови)
1.2	Ліцензіатом забезпечено зберігання протягом строку дії ліцензії документів, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України					підпункт 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.3	Ліцензіат повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів щодо встановлення тарифу на послуги із зберігання природного газу), не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін					підпункт 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.4	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність лише за місцем провадження діяльності					підпункт 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	ліцензіата, зазначеним у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії, та виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП)					
1.5	Ліцензіатом забезпечено складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо кожного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню, та подання її до НКРЕКП					підпункт 4 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.6	Ліцензіатом забезпечено подання НКРЕКП копій фінансової звітності у встановленому законодавством порядку. Річна фінансова звітність ліцензіата, яка відповідно до законодавства підлягає обов'язковій перевірці аудитором, вимоги до якого встановлені Законом України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», розміщена на вебсайті ліцензіата у порядку, встановленому Законом України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»					підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов постанова НКРЕКП «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 17.02.2021 № 254
1.7	У разі планового або позапланового припинення (у зв'язку з неможливістю використання матеріально-технічної бази) провадження ліцензованої діяльності загалом або за певним місцем провадження					підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	ліцензованої діяльності ліцензіатом повідомлено сторону, з якою укладено договір із зберігання (закачування, відбору) природного газу, у встановлений договором строк про дату і причини припинення ліцензованої діяльності із визначенням приблизної дати відновлення її провадження					
1.8	Ліцензіатом виконуються обов'язки суб'єктів природних монополій, визначені статтею 10 Закону України «Про природні монополії»					підпункт 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.9	У разі прийняття НКРЕКП рішення про усунення порушень вимог Ліцензійних умов ліцензіатом подано в установлений у рішенні строк до НКРЕКП інформацію про усунення зазначених у такому рішенні порушень із наданням копій підтвердних документів					підпункт 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.10	Ведення обліку ліцензованого виду діяльності окремо від інших видів діяльності та затвердження правил розподілу активів і зобов'язань, доходів та витрат між ліцензованим та іншими видами господарської діяльності					підпункт 10 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.11	За зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) ліцензіатом надається доступ до газосховища (газосховищ) у порядку, установленому нормативно-правовими актами, що регулюють					підпункт 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	діяльність на ринку природного газу					
1.12	Ліцензіатом відмовлено суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газосховища лише за наявності підстав, визначених частиною третьою статті 19 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.13	Ліцензіатом повідомляється протягом п'яти робочих днів про відмову в доступі до газосховища (із зазначенням причин відмови) суб'єкта ринку природного газу та НКРЕКП					підпункт 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.14	Надання оператору газотранспортної системи, оператору газорозподільної системи інформації, необхідної для забезпечення безпечного та економного руху природного газу між об'єктами газової інфраструктури, операторами яких вони є, на підставі нормативно-правових актів, визначених Законом України «Про ринок природного газу», або відповідних договорів					підпункт 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.15	Забезпечення замовників інформацією, необхідною для швидкого та економного доступу до газосховища, відповідно до законодавства, у зрозумілій і чіткій формі та у недискримінаційний спосіб					підпункт 15 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.16	Забезпечено конфіденційність інформації, що містить					підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	комерційну цінність, яка була отримана ліцензіатом у процесі провадження ліцензованої діяльності, а також вживати заходів до запобігання розголошенню інформації про власну господарську діяльність, що може становити комерційну цінність для інших осіб, у дискримінаційний спосіб					
1.17	Розміщення на своєму вебсайті у недискримінаційний спосіб інформації, що стимулюватиме розвиток ринку природного газу					підпункт 17 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.18	Надання послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу за тарифами, що встановлюються НКРЕКП відповідно до чинної методології визначення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу (у разі режиму регульованого доступу), або за договірною вартістю, що визначається за згодою між оператором газосховища і замовником (у разі режиму договірного доступу)					підпункт 18 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.19	Використання коштів, отриманих від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням					підпункт 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»					
1.20	Ліцензіат відповідає за надійну та безпечну експлуатацію, підтримання в належному стані та розвиток (включаючи нове будівництво та реконструкцію) газосховищ, якими він користується на законних підставах					підпункт 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.21	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність, ураховуючи особливості реалізації права власності держави на підземні газосховища, визначені статтею 45 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.22	Ліцензіат виконує вимоги до оператора газосховища відповідно до Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, а також Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу					підпункт 22 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.23	Ліцензіатом забезпечено додержання принципу недискримінації під час укладення договорів зберігання (закачування, відбору) із замовниками					підпункт 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.24	Ліцензіатом пропонуються послуги, що відповідають потребам ринку природного газу, відповідно до Кодексу газосховищ. Для цього оператор газосховища зобов'язаний співпрацювати з					підпункт 24 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	оператором газотранспортної системи					
1.25	Ліцензіат вживає заходів з метою забезпечення безпеки постачання природного газу, у тому числі безаварійної та безперебійної роботи газосховищ					підпункт 25 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.26	Ліцензіат вживає заходів для підвищення раціонального використання енергоресурсів та охорони довкілля під час провадження господарської діяльності					підпункт 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.27	Ліцензіатом не здійснюється перехресне субсидювання за рахунок господарської діяльності із зберігання газу					підпункт 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.28	Ліцензіат надає інформацію, необхідну для забезпечення функціонування газотранспортної системи у встановленому законодавством порядку					підпункт 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.29	Ліцензіатом розроблено і впроваджено програму відповідності згідно із вимогами статті 47 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.30	Ліцензіатом узгоджено систему управління та обміну даними, необхідними для безпечної експлуатації газосховищ, з оператором газотранспортної системи					підпункт 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.31	Ліцензіат вживає інших заходів, необхідних для безпечної та стабільної роботи газосховищ, що передбачені Законом					підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	України «Про ринок природного газу»					
1.32	Ліцензіат сплачує щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП					підпункт 32 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.33	Ліцензіат придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення ліцензованої діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб					підпункт 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.34	Ліцензіат розміщує на своєму вебсайті та регулярно, але не рідше одного разу на рік, оновлює інформацію про основні комерційні умови доступу до газосховищ, до яких застосовується режим договірної доступу. Під час розроблення таких умов оператор газосховища зобов'язаний проводити консультації із зацікавленими суб'єктами ринку природного газу					підпункт 34 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.35	Ліцензіат на підставі критеріїв, згідно з якими до певного газосховища застосовує режим договірної доступу або режим регульованого доступу, у прозорий і недискримінаційний спосіб визначає режим доступу, що застосовується до кожного газосховища, та розміщує цю інформацію на своєму вебсайті					підпункт 35 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.36	Ліцензіат розробляє та щорічно до 31 жовтня подає на затвердження до НКРЕКП та виконує план розвитку газосховищ на					підпункт 36 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, та звітує про його виконання у встановленому НКРЕКП порядку				
1.37	Ліцензіат вживає всіх можливих і обґрунтованих заходів для забезпечення максимального обсягу потужності газосховища для потреб замовників				підпункт 37 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.38	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті: чинний Кодекс газосховищ; перелік послуг, що надаються ліцензіатом, а саме інформацію про ціну або тарифи та інші умови надання таких послуг; кількісні показники обсягів потужності газосховищ, право користування якими було надане замовникам згідно з чинними договорами зберігання (закачування, відбору) природного газу, та вільної потужності газосховищ; інформацію про обсяги природного газу, наявного у кожному газосховищі, обсяги закачування та відбору, а також обсяги вільної потужності газосховищ - щоденно; звітність за ліцензованим видом діяльності у встановленому законодавством порядку;				підпункт 38 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	Типовий договір зберігання (закачування, відбору) природного газу; річну фінансову звітність ліцензіата у встановленому законодавством порядку;				
1.39	Ліцензіат надає послуги зберігання природного газу на підставі укладеного із замовником договору відповідно до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого НКРЕКП				підпункт 39 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.40	У строки, передбачені Порядком ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року N 548, ліцензіат звертається із письмовою заявою до НКРЕКП щодо проведення перевірки додержання ним ліцензійних умов та законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо: ліцензіат має намір передати цілісний майновий комплекс іншому суб'єкту господарювання (якщо статутними документами не передбачено, що до суб'єкта господарювання, якому передається цілісний				підпункт 40 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	майновий комплекс, переходять усі права і обов'язки попереднього ліцензіата); ліцензіат, що здійснює господарську діяльність на цілісному майновому комплексі, має намір анулювати ліцензію					
1.41	Ліцензіат надає НКРЕКП документи, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))					підпункт 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.42	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством					підпункт 42 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.43	Господарська діяльність із зберігання природного газу здійснюється з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють ринок природного газу					пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов
2. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності						
2.1	Наявність у власності, господарському віданні чи користуванні ліцензіата сховищ природного газу, зазначених у відомостях про місця провадження господарської діяльності					підпункт 1 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

	із зберігання природного газу					
2.2	При здійсненні ліцензованої діяльності ліцензіат забезпечує наявність відповідної технічної та ремонтної бази, необхідної для надійної експлуатації сховищ природного газу, та проведення планово-попереджувальних ремонтів					підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
3. Кадрові вимоги до провадження господарської діяльності						
3.1	Штатна чисельність працівників включає мінімальну кількість працівників за окремими посадами, необхідних для виконання покладених на ліцензіата функцій, які мають відповідну освіту та кваліфікацію залежно від видів виконуваних робіт					підпункт 1 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
3.2	Провадження ліцензованої діяльності здійснюється під керівництвом посадових осіб, які мають ступінь вищої освіти достатній для успішного виконання професійних обов'язків					підпункт 2, 3 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
3.3	Ліцензіатом забезпечено оформлення трудових відносин з персоналом шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України					підпункт 4 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов; стаття 24 Кодексу законів про працю України
4. Спеціальні вимоги до провадження господарської діяльності						
4.1	Діяльність ліцензіата відповідає вимогам про відокремлення і незалежність оператора газосховища, установленим статтею 47 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов

4.2	Діяльність ліцензіата відповідає вимогам щодо особливості реалізації права власності держави на підземні газосховища, установленим статтею 45 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 2 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов
4.3	Ліцензіат не допускає здійснення над ним контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					підпункт 3 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов

Додаток 14
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 з розподілу природного газу

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не	

		(від 1 до 4 балів)*				
1. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності						
1.1	Забезпечено (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови в проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу					підпункт 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП)					підпункт 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.3	Наявна затверджена організаційна структура суб'єкта господарювання відповідно до переліку робіт та затверджені положення про відповідні структурні підрозділи та посадові інструкції працівників згідно з розподілом обов'язків, повноважень та відповідальності осіб штатного розпису					підпункт 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

1.4	Наявність в організаційній структурі суб'єкта господарювання підрозділів та/або спеціалістів, які забезпечують виконання адміністративно-керівних, виробничо-технічних, планово-договірних, виробничих, юридичних функцій та функцій з контролю якості, промислової безпеки та охорони праці, ведення та збереження національних стандартів, будівельних норм та нормативно-правових актів у сфері нафтогазового комплексу та виконавчої документації					підпункт 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.5	Забезпечено зберігання протягом дії ліцензії документи, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України					підпункт 4 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.6	Ліцензіат повідомляв НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року					підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов; Закон України «Про ліцензування видів господарської діяльності»
1.7	Ліцензіатом забезпечено складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу					підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку				
1.8	Подання НКРЕКП копій фінансової звітності у встановленому законодавством порядку. Річна фінансова звітність ліцензіата, яка відповідно до законодавства підлягає обов'язковій перевірці аудитором, вимоги до якого встановлені Законом України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», має бути розміщена на вебсайті ліцензіата у порядку, встановленому Законом України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»				підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов постанова НКРЕКП від 17.02.2021 № 254
1.9	Ліцензіатом повідомлено сторону, з якою укладено договір щодо розподілу природного газу, у встановлений договором строк про дату і причини припинення ліцензованої діяльності із визначенням приблизної дати відновлення її провадження у разі планового або позапланового припинення (у зв'язку з неможливістю використання матеріально-технічної бази) провадження ліцензованої діяльності загалом або за певним місцем провадження ліцензованої діяльності				підпункт 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.10	Ведення окремого обліку за кожним видом діяльності та затвердження правил розподілу активів і зобов'язань, доходів та витрат між різними видами господарської діяльності з урахуванням статті 39 Закону України «Про ринок природного газу» у разі здійснення одночасно				підпункт 10 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	декількох видів господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягають ліцензуванню					
1.11	Забезпечено функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру					підпункт 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов;
1.12	Забезпечено функціонування та підтримання на належному рівні персонального вебсайту в мережі Інтернет					підпункт 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов;
1.13	Забезпечено належну організацію та функціонування особистого кабінету споживача в мережі Інтернет					підпункт 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.14	Дотримання вимог чинного Кодексу газорозподільних систем, а також виконувати умови укладених із споживачами договорів розподілу природного газу відповідно до Типового договору розподілу природного газу, затвердженого НКРЕКП					підпункт 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс ГРМ; Типовий договір розподілу природного газу, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498 (далі – Типовий договір)
1.15	Ліцензіатом розроблено та щороку до 31 липня подано на затвердження до НКРЕКП та виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років					підпункт 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.16	Надання послуг розподілу природного газу за тарифами, що встановлені НКРЕКП					підпункт 15 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.17	Використання коштів, отриманих за рахунок					підпункт 16 пункту 2.2 глави

	надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»					2 Ліцензійних умов
1.18	Створення на підприємстві комісії з експертизи засобів вимірювальної техніки та з розгляду актів про порушення та забезпечення їх роботи в порядку та відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем					підпункт 17 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.19	Організовано та забезпечено вільний доступ до свого структурного підрозділу, що здійснює реєстрацію вхідної кореспонденції, з можливістю отримання вхідного номера на момент подання вхідної кореспонденції. Реєстрація вхідної та вихідної кореспонденції здійснюється ліцензіатом в окремому журналі					підпункт 18 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.20	Ліцензіатом забезпечено надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата					підпункт 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.21	Наявність у власності чи користуванні ліцензіата будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів					підпункт 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.22	Ліцензіатом розроблено і запроваджено програму відповідності згідно із					підпункт 22 пункту 2.2 глави

	статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу»					2 Ліцензійних умов
1.23	Ліцензіатом щорічно подається до НКРЕКП звіт про виконання програми відповідності					підпункт 24 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.24	Ліцензіатом сплачуються щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП					підпункт 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.25	Ліцензіатом забезпечено конфіденційність інформації, одержаної під час здійснення ліцензованої діяльності, а також розміщено на своєму вебсайті у недискримінаційний спосіб інформацію, яка стимулюватиме розвиток ринку природного газу					підпункт 25 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.26	Наявність укладеного з оператором газотранспортної системи договору транспортування природного газу відповідно до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого НКРЕКП					підпункт 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.27	Здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу					підпункт 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.28	Ліцензіат звернувся із письмовою заявою до НКРЕКП щодо проведення перевірки додержання ним ліцензійних умов та законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг у строки, передбачені Порядком ліцензування видів господарської діяльності, державне					підпункт 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548					
1.29	Ліцензіатом дотримуються мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП					підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов; постанова НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 «Про затвердження Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу»
1.30	Ліцензіатом надаються НКРЕКП документи, інформація та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))					підпункт 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.31	Виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством					підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.32	Господарська діяльність з розподілу природного газу здійснюється з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та					пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов

	нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу					
2. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності						
2.1	Ліцензіатом забезпечено наявність підрозділів аварійно-диспетчерської служби (АДС) з цілодобовим режимом роботи, включаючи вихідні та святкові дні. Забезпечення підрозділів АДС зв'язком екстреного виклику, спеціальними аварійними автомобілями, зв'язком екстреного виклику з відповідними спецслужбами (надзвичайних ситуацій, швидкої допомоги тощо), засобами радіозв'язку і апаратурою для запису переговорів					підпункт 1 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
2.2	Наявний номер екстреного виклику, що зазначається в договорі розподілу природного газу					підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
2.3	Наявні дозволи на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів (устаткування) підвищеної небезпеки, необхідних для провадження господарської діяльності з розподілу природного газу					підпункт 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
2.4	Наявна у власності чи користуванні матеріально-технічна база (виробничі будівлі та споруди, складські приміщення, майстерні, гаражі та/або стоянки для зберігання транспортних засобів), необхідна для забезпечення оперативного диспетчерського управління газорозподільною системою та планово-профілактичних і аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах газорозподільної системи з урахуванням вимог охорони праці та техніки безпеки					підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

2.5	Наявні у власності чи користуванні транспортні засоби, у тому числі спеціалізованого призначення					підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов
3. Кадрові вимоги до провадження господарської діяльності						
3.1	Штатна чисельність працівників включає мінімальну кількість працівників за окремими посадами, необхідних для виконання покладених на ліцензіата функцій, які мають відповідну освіту та кваліфікацію залежно від видів виконуваних робіт					підпункт 1 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
3.2	Провадження ліцензованої діяльності здійснюється під керівництвом посадових осіб, які мають ступінь вищої освіти достатній для успішного виконання професійних обов'язків					підпункт 2, 3 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
3.3	Ліцензіатом оформлено трудові відносини з персоналом шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України					підпункт 4 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс законів про працю України
4. Спеціальні вимоги до провадження господарської діяльності						
4.1	Ліцензіатом забезпечено доступ замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів					підпункт 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов;
4.2	Ліцензіатом забезпечено доступ суб'єктів ринку природного газу до газорозподільної системи для фактичної передачі (розподілу/споживання) належного їм природного газу до/з газорозподільної системи					підпункт 2 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов;
4.3	Отримано персональний ЄІС-код як суб'єкта ринку природного газу					підпункт 3 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов;

4.4	Присвоєно всім споживачам та/або, у передбачених Кодексом газорозподільних систем випадках, точкам комерційного обліку, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата, персональні ЕІС-коди як суб'єктам ринку природного газу (за необхідності ЕІС-коди їх точок комерційного обліку) та проінформовано споживачів та Оператора ГТС про присвоєні ЕІС-коди					підпункт 4 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов;
4.5	Ліцензіатом здійснено заходи із забезпечення комерційного, у тому числі приладового, обліку природного газу в газорозподільній системі та визначення його об'ємів і обсягів передачі до/з газорозподільної системи, у тому числі в розрізі суб'єктів ринку природного газу					підпункт 5 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс ГРМ
4.6	Ліцензіатом укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами					підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс ГРМ
4.7	Ліцензіатом забезпечено розподіл (переміщення) природного газу від місць його надходження в газорозподільну систему з газотранспортної системи чи з інших джерел (від видобувачів, виробників газу або суміжних газорозподільних систем, підключених до газорозподільної системи ліцензіата) до споживачів природного газу з урахуванням його якісних і фізико-хімічних характеристик та потреб цих споживачів					підпункт 7 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс ГРМ

4.8	Ліцензіатом здійснено забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника					підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов; Кодекс ГРМ
4.9	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті технічні та комерційні умови доступу (приєднання) до газорозподільної системи ліцензіата, а також Методологію визначення плати за приєднання до газорозподільної системи, затверджену НКРЕКП					підпункт 1 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.10	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті величини технічної та вільної потужності, у тому числі величину резервної потужності, необхідної для забезпечення нових приєднань, у розрізі кожної ГРП, що на законних підставах перебуває в його власності або користуванні					підпункт 2 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.11	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті Кодекс газорозподільних систем та Типовий договір розподілу природного газу, затверджені НКРЕКП					підпункт 3 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.12	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, затверджений НКРЕКП					підпункт 4 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.13	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті перелік послуг, що надаються ліцензіатом, інформацію про тарифи та інші умови					підпункт 5 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов

	надання послуг розподілу природного газу, включаючи технічні умови для отримання доступу та приєднання до газорозподільної системи					
4.14	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті річну фінансову звітність ліцензіата у встановленому законом порядку					підпункт 6 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.15	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті методологію визначення тарифів на послуги розподілу природного газу					підпункт 7 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.16	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті дані про плановані та фактичні обсяги природного газу, що переміщуються газорозподільною системою в обсязі, що знаходиться в розпорядженні ліцензіата					підпункт 8 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.17	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті фактичні дані щодо величини середньозваженої вищої теплоти згорання природного газу за кожним маршрутом переміщення газу з однаковими фізико-хімічними показниками у строк, передбачений нормативно-правовими актами					підпункт 9 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.18	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів					підпункт 10 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.19	Ліцензіатом забезпечено виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу»					підпункт 1 пункту 2.7 глави 2 Ліцензійних умов
4.20	Ліцензіат не допускає здійснення над ним контролю у значенні,					підпункт 2 пункту 2.7 глави

	наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					2 Ліцензійних умов
--	---	--	--	--	--	--------------------

Додаток 15

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 з постачання природного газу

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
1. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності						
1.1	Забезпечено (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих					підпункт 10 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного

	Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу					газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови)
1.2	Забезпечення функціонування та підтримання на належному рівні персонального вебсайту у мережі Інтернет					підпункт 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.3	Ліцензіатом створено точки контакту (які можуть знаходитись за місцезнаходженням ліцензіата) для надання інформації споживачам стосовно, зокрема, їх прав, чинного законодавства та наявних способів для вирішення спорів. Контактні дані і режим роботи кожної контактної точки повинні бути передбачені у договорі постачання природного газу і на сайті ліцензіата					підпункт 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.4	Ліцензіатом у разі укладання договору постачання природного газу із побутовим споживачем забезпечується наявність особистого кабінету споживача на власному вебсайті, що має містити і персоніфіковані дані споживача, статистичні дані про ціни та нарахування, і сплату за договором постачання природного газу та іншу інформацію, пов'язану з виконанням зазначеного договору					підпункт 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.5	Ліцензіатом організовано та забезпечено доступ до точки контакту для здійснення реєстрації вхідної кореспонденції, з можливістю отримання вхідного					підпункт 4 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	номера на момент подання вхідної кореспонденції					
1.6	Ліцензіатом зберігаються документи, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України					підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.7	Повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії. У разі виникнення таких змін протягом одного місяця з дня їх настання подати до НКРЕКП відповідне повідомлення в письмовій формі					підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.8	Провадження ліцензованої діяльності виключно з використанням засобів провадження господарської діяльності, що зазначені у відомостях про них, які подані до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов					підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.9	Ліцензіатом забезпечено якість комерційних послуг, які надаються споживачам, що передбачає вчасне та повне інформування споживача про умови постачання, ціни на природний газ та вартість надаваних послуг, роз'яснення значення актів законодавства, якими регулюються відносини між постачальником і споживачем, ведення точних та прозорих розрахунків із споживачем, докладання всіх можливих зусиль для вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання					підпункт 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.10	Ліцензіат у разі планового або позапланового припинення провадження ліцензованої діяльності загалом або за певним місцем провадження ліцензованої діяльності повідомляє сторону, з якою укладено договір постачання природного газу, у встановлений договором строк про дату і причини припинення ліцензованої діяльності із визначенням приблизної дати відновлення її провадження					підпункт 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

1.11	Здійснення постачання природного газу на підставі договорів постачання природного газу, що укладаються зі споживачами, у тому числі побутовими споживачами відповідно до вимог статті 12 Закону України «Про ринок природного газу» та чинних Правил постачання природного газу					підпункт 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.12	Здійснення постачання природного газу за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем, крім випадків, передбачених законодавством України					підпункт 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.13	Виконання умов (вимог) чинних Правил постачання природного газу, що затверджуються НКРЕКП, а також договорів постачання природного газу					підпункт 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.14	Ліцензіатом у разі прийняття НКРЕКП рішення про усунення порушень вимог Ліцензійних умов подано в установленій у рішенні строк до НКРЕКП інформацію про усунення зазначених у такому рішенні порушень із наданням копій підтвердних документів					підпункт 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.15	Дотримання вимог статті 14 Закону України «Про ринок природного газу» щодо реалізації права споживачів на зміну постачальника та порядку зміни постачальника, встановленого Правилами постачання природного газу					підпункт 15 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.16	Здійснення постачання природного газу споживачам за умови наявності у споживача договору розподілу природного газу (якщо об'єкт споживача підключений до газорозподільної системи) або договору транспортування природного газу (якщо об'єкт споживача підключений до газотранспортної системи), укладеного в установленому порядку між споживачем та Оператором					підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

	газорозподільної/газотранспортної системи					
1.17	Ведення окремого обліку за ліцензованим видом діяльності та затвердження правил розподілу активів і зобов'язань, доходів та витрат між ліцензованим та іншими видами господарської діяльності					підпункт 17 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.18	Складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з постачання природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку					підпункт 18 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.19	Подання НКРЕКП копій річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку					підпункт 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.20	Сплата щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП					підпункт 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.21	Виконання рішень НКРЕКП, прийнятих відповідно до порядку розгляду скарг на дії суб'єктів ринку природного газу (крім споживачів) і вирішення спорів між суб'єктами ринку природного газу, що затверджується НКРЕКП					підпункт 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.22	Здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу					підпункт 22 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.23	Надання НКРЕКП документів, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідних—для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлених НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))					підпункт 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.24	Виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством					підпункт 24 пункту 2.2 глави 2

						Ліцензійних умов
1.25	Дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП					підпункт 25 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов
1.26	Господарська діяльність з постачання природного газу здійснюється з дотриманням вимог Правил постачання природного газу, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють ринок природного газу					пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов
2. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності						
2.1	У ліцензіата наявні у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано точки контакту для прийому та обслуговування споживачів					підпункт 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов
2.2	Створення страхового запасу природного газу відповідно до чинного законодавства України					підпункт 2 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов
3. Кадрові вимоги до провадження господарської діяльності						
3.1	Провадження ліцензованої діяльності здійснюється під керівництвом посадових осіб, які мають ступінь вищої освіти, достатній для успішного виконання професійних обов'язків					підпункт 1 пункту 2.7 глави 2 Ліцензійних умов
3.2	Ліцензіатом оформлено трудові відносини з персоналом шляхом укладення трудових договорів відповідно до вимог Кодексу законів про працю України					підпункт 2 пункту 2.7 глави 2 Ліцензійних умов
4. Спеціальні вимоги до провадження господарської діяльності						
4.1	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті чинну редакцію Правил постачання природного газу та договір постачання природного газу, який пропонується споживачам					підпункт 1 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.2	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті ціни на природний газ, спосіб та умови оплати за використаний природний газ, іншу інформацію, що вимагається					підпункт 2 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов

	чинними нормативно-правовими актами					
4.3	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті загальні умови постачання, права та обов'язки постачальника та споживача, зазначення актів законодавства, якими регулюються відносини між постачальником та споживачем, наявні способи досудового вирішення спорів з постачальником, типові договори на постачання природного газу побутовим споживачам (у разі наміру постачати природний газ побутовим споживачам), затверджені НКРЕКП					підпункт 3 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.4	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті процедуру вирішення спорів постачальником і контактну інформацію підрозділів ліцензіата, відповідальних за розв'язання спорів (телефони, e-mail, режим роботи, адреса, прізвище, ім'я та по батькові відповідальних працівників тощо)					підпункт 4 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.5	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті річну звітність у встановленому законодавством порядку					підпункт 5 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.6	Ліцензіатом розміщено на своєму вебсайті мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу					підпункт 6 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов
4.7	Постачальник природного газу, на якого покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім вимог, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, повинен також дотримуватися вимог статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» та інших нормативно-правових актів, що регулюють діяльність постачальників природного газу, на яких покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів					пункт 2.3 глави 2 Ліцензійних умов

4.8	Створено особистий кабінет споживача на власному вебсайті, що містить персоніфіковані дані споживача, статистичні дані про ціни та нарахування і сплату за договором постачання природного газу та іншу інформацію, пов'язану з виконанням зазначеного договору (у разі постачання природного газу побутовим споживачам)				абзац другий пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов, статті 12 та 15 Закону України "Про ринок природного газу", Правила постачання природного газу, які визначені для постачальника "останньої надії"
4.9	Забезпечення відповідно до законодавства обов'язкову перевірку річної фінансової звітності ліцензіата аудитором, вимоги до якого встановлені Законом України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», та розміщення її на вебсайті ліцензіата у порядку, встановленому Законом України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»				абзац третій пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов
4.10	Ліцензіат не допускає здійснення над ним контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України				пункту 2.8 глави 2 Ліцензійних умов

Додаток 16
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 з виробництва теплової енергії

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
1. Загальні питання						
1.1	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 видачу ліцензії					пункт 1.7, підпункти 1 та 2 пункту 1.8 глави 1, підпункт 3 пункту 3.2 глави 3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 308 (далі – ЛУ ВРТ)
1.2	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					підпункт 4 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
2. Кадрові вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії						
2.1	Ліцензіатом забезпечено					Кодекс законів про працю України; глава 2 ЛУ ВРТ

	оформлення трудових відносини з персоналом шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України					
3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії						
3.1	Ліцензіат дотримується вимог законодавства, яким регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері тепlopостачання					пункт 3.1 глави 3 ЛУ ВРТ
3.2	Ліцензіатом забезпечено зберігання документів, копії яких подавалися до НКРЕКП					підпункт 1 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.3	Про всі зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви про видачу ліцензії, ліцензіат повідомляє вчасно та в установленому порядку					підпункт 2 та 28 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.4	Ліцензіат виконує рішення (постанови, розпорядження) органу контролю відповідно до встановлених строків (у разі їх встановлення) та подає інформацію про усунення порушень вимог ліцензійних					Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП); підпункти 5 та 6 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ

	умов у строк, установлений у рішенні НКРЕКП				
3.5	Бухгалтерський облік господарської діяльності з виробництва теплової енергії ведеться відповідно до вимог чинного законодавства				Закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» (далі – Закон про б/о); Порядок ведення окремого обліку доходів і витрат на підприємствах, які здійснюють виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та надають послуги з централізованого водопостачання та водовідведення, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 01 червня 2011 року № 584 (далі – Порядок № 584); П(С)БО або МСФЗ; Порядок (правила) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, затверджені постановою НКРЕКП від 10 жовтня 2017 року № 1223 (далі – Порядок № 1223); підпункт 7 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.6	Ліцензіатом відкрито в уповноваженому банку поточні рахунки зі спеціальним режимом використання для зарахування та/або перерахування коштів на ці рахунки				Закон про теплопостачання; Порядок розподілу коштів, що надходять на поточні рахунки із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків з постачальником природного газу, на якого покладено спеціальні обов'язки, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 18 червня 2014 року № 217; підпункт 8 та 29 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ

3.7	При здійсненні продажу теплової енергії Ліцензіат застосовує тариф на вироблену теплову енергію, що встановлюються НКРЕКП				Закон про НКРЕКП; Закон про теплопостачання; підпункт 9 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.8	Ліцензіат дотримується структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії				Закон про НКРЕКП; Закон про теплопостачання; підпункт 10 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.9	Ліцензіатом забезпечено облік теплової енергії, яка відпускається з генеруючих джерел, з використанням приладів обліку теплової енергії				Закон про теплопостачання; Правила № 71; підпункт 11 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.10	Ліцензіатом забезпечено облік енергоносіїв та води, які використовуються для виробництва теплової енергії				Закон про теплопостачання; Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Правила користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України, затверджені наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 27 червня 2008 року № 190; Кодекс газорозподільних систем, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494; підпункт 12 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.11	Ліцензіатом забезпечено виробництво та				Правила № 71; підпункт 13 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ

	відпуск теплової енергії з джерел теплової енергії відповідно до Правил № 71				
3.12	Ліцензіат дотримується 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				Закон про теплопостачання; Правила користування тепловою енергією, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198 (далі – Правила № 1198); підпункти 14, 15 та 16 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.13	Внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі				Закон про НКРЕКП; Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491), підпункт 17 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.14	Ліцензіат оприлюднює на власному вебсайті та в засобах масової інформації в порядку, установленому законодавством, інформацію щодо: встановлення тарифу на виробництво теплової енергії та його зміни; формування та виконання				Закон про тепло; Закон України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення» (далі – Закон про особливості доступу до інформації),

	інвестиційної програми з виробництва теплової енергії; іншу інформацію відповідно до Закону про особливості доступу до інформації				<p>Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні;</p> <p>Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затверджений постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585 (далі – Порядок № 2585);</p> <p>Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затверджений постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972 (далі – Порядок № 1972);</p> <p>підпункт 18 та 31 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ</p>
3.15	Ліцензіатом забезпечено виконання інвестиційної програми, затвердженої в установленому порядку, у визначених об'ємах за відповідними напрямками				<p>Закон про тепlopостачання;</p> <p>Порядок № 2585;</p> <p>Порядок № 1972</p> <p>підпункт 19 та 30 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ</p>
3.16	Ліцензіат використовує кошти, отримані за рахунок діяльності з виробництва теплової енергії, за цільовим призначенням та з				<p>Закон України «Про публічні закупівлі»;</p> <p>підпункти 21 та 26 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ</p>

	дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України "Про публічні закупівлі" та здійснює ліцензовану діяльність за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості				
3.17	Ліцензіат не допускає перехресного субсидювання інших видів діяльності за рахунок господарської діяльності з виробництва теплової енергії				Порядок № 584; Порядок № 1223; підпункт 22 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.18	Ліцензіат надає до органу ліцензування документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування				Закон про НКРЕКП; постанова НКРЕКП від 17.02.2021 №254 ; Порядок № 491; постанова НКРЕКП від 15 лютого 2019 року № 209 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП № 15-НКРЕКП-теплопостачання (річна) «Звіт щодо показників безперервності теплопостачання та якості теплової енергії» та № 16-НКРЕКП-теплопостачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг у сфері теплопостачання» та інструкцій щодо їх заповнення»; Постанова НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»; підпункт 23 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ

3.19	Ліцензіатом створено відповідальні підрозділи та системи захисту від зовнішнього втручання в інформаційні мережі та систему управління				Стратегія кібербезпеки України, затверджена Указом Президента України від 15 березня 2016 року № 96; Закон України «Про основні засади забезпечення кібербезпеки України»; підпункт 24 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
3.20	Ліцензіат дотримується заходів для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об'єктів критичної інфраструктури, передбачених законодавством				Стратегія кібербезпеки України, затверджена Указом Президента України від 15 березня 2016 року № 96; Закон України «Про основні засади забезпечення кібербезпеки України»; підпункт 25 пункту 3.2 глави 3 ЛУ ВРТ
4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії					
4.1	У ліцензіата наявні документи, що підтверджують право власності, користування або концесії на теплогенеруючі установки, призначені для виробництва теплової енергії				Закон про теплопостачання; пункт 1 глави 4 ЛУ ВРТ
4.2	У ліцензіата наявні: акти про перевірку технічного стану димовідвідних та вентиляційних пристроїв; технічні паспорти теплогенеруючих установок (або інші документи, що підтверджують їх технічні характеристики), документи щодо їх реконструкції (модернізації); режимні карти				Правила безпеки систем газопостачання, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року № 285, Правила № 71; пункт 2 глави 4 ЛУ ВРТ

	<p>теплогенеруючих установок; інструкції з експлуатації джерел теплової енергії; журнали ремонту основного обладнання, допоміжного обладнання, електрообладнання, обходу газового обладнання; графіки планово-попереджувальних ремонтів; температурні графіки центрального регулювання систем тепlopостачання, приєднаних до кожного з джерел теплової енергії ліцензіата</p>					
<p>5. Спеціальні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії</p>						
5.1	<p>Ліцензіат не допускає здійснення під час провадження ліцензованої діяльності контролю над собою у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України</p>					<p>Закон про тепlopостачання; Закон України «Про оборону України»; Закон України «Про захист економічної конкуренції»; підпункт 7 пункту 1.8 та глава 5 ЛУ ВРТ</p>

9) додатки 17 та 18 виключити;

10) у додатку 20 таблицю «Дані про останню проведену перевірку:» викласти в такій редакції:

Планова	Позапланова виїзна	Позапланова невиїзна
<input type="checkbox"/> не було	<input type="checkbox"/> не було	<input type="checkbox"/> не було
<input type="checkbox"/> була з □□.□□.□□□□ по □□.□□.□□□□	<input type="checkbox"/> була з □□.□□.□□□□ по □□.□□.□□□□	<input type="checkbox"/> була з □□.□□.□□□□ по □□.□□.□□□□
Акт перевірки № □□□□□□□□□□	Акт перевірки № □□□□□□□□□□	Акт перевірки № □□□□□□□□□□
Рішення за результатами перевірки:	Рішення за результатами перевірки:	Рішення за результатами перевірки:
<input type="checkbox"/> не видавалось;	<input type="checkbox"/> не видавалось;	<input type="checkbox"/> не видавалось;
<input type="checkbox"/> видавалось;	<input type="checkbox"/> видавалось;	<input type="checkbox"/> видавалось;
його вимоги: <input type="checkbox"/> виконано; <input type="checkbox"/> не виконано; <input type="checkbox"/> не вимагалось виконання	його вимоги: <input type="checkbox"/> виконано; <input type="checkbox"/> не виконано; <input type="checkbox"/> не вимагалось виконання	його вимоги: <input type="checkbox"/> виконано; <input type="checkbox"/> не виконано; <input type="checkbox"/> не вимагалось виконання

»;

11) у додатку 22 таблицю «Опис виявлених порушень вимог ліцензійних умов та законодавства, які є підставою для складання акта» викласти в такій редакції:

1	Опис фактичних обставин та відповідних доказів (письмових, речових, електронних або інших), що підтверджують невиконання рішення про усунення порушень / повторне порушення ліцензіатом ліцензійних умов та законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг / неусунення ліцензіатом протягом строку зупинення дії ліцензії підстав, що стали причиною для її зупинення / недостовірність даних у документах, поданих суб'єктом господарювання разом із заявою про отримання ліцензії / відмову ліцензіата у проведенні перевірки / встановлення факту контролю (вирішального впливу) за діяльністю ліцензіата осіб інших держав, що здійснюють збройну агресію проти України
2	

»;

12) у додатку 24:

пункт 4 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«10) обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами Острів Бурштинської ТЕС та ОЕС України, визначені на підставі даних ОСП та ОСР у звітному році.»;

підпункти 3 пункту 6 викласти в такій редакції:

«3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами Острів Бурштинської ТЕС та ОЕС України, у звітному році.»;

підпункт 4 пункту 6 виключити;

13) у додатку 26:

у пункті 4:

підпункти 9 та 10 викласти в такій редакції:

«9) фактичний дохід від управління обмеженнями з розподілу пропускну́ї спроможності міждержавного перетину у звітному році (у тому числі дохід у вигляді банківських відсотків);

10) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускну́ї спроможності міждержавного перетину у звітному році;»;

підпункти 32 та 33 викласти в такій редакції:

«32) фінансові витрати на сплату відсотків по залучених кредитних коштах від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, з урахуванням капіталізованих витрат;

33) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків по доходах, отриманих від управління обмеженнями з розподілу пропускну́ї спроможності міждержавного перетину).»

підпункти 4 та 5 пункту 5 викласти в такій редакції:

«4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускну́ї спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;

5) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i}$$

де

i – місяць;

n – кількість місяців

$D_{TBE\ T}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифі на звітний рік, тис. грн.

$D_{TBE\ нф\ i}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у і-му місяці звітного, тис. грн, що розраховується за формулою

$$D_{TBE\ нф\ i} = O_{TBE\ ф\ i} \times C_{TBE\ i}$$

де $O_{TBE\ ф\ i}$ – обсяг купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, у і-му місяці звітного року, відповідно до даних за формами звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;

$C_{TBE\ i}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та купівлю частки електричної енергії на балансуєчому ринку, грн/МВт·год., та розраховується за формулою

$$C_{TBE\ i} = C_{PДН\ ф\ i} \times (1 - K^{BP}_W) + C_{PДН\ ф\ i} \times K^{BP}_W \times (1 + K^{BP}_Ц)$$

де $C_{PДН\ ф\ i}$ – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год.,

K^{BP}_W – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;

$K^{BP}_Ц$ – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;»;

пункт 5 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків по доходах, отриманих від управління обмеженнями з розподілу пропускнуї спроможності міждержавного перетину);»;

після пункту 10 доповнити новим пунктом такого змісту:

«11. Сума недофінансування/перефінансування статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» підлягає вилученню/включенню до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.»

пункти 11 та 12 вважати пунктами 12 та 13 відповідно;

14) у додатку 27

абзаци п'ятий та шостий підпункту 5 пункту 4 виключити;

підпункти 21 та 22 пункту 4 викласти в такій редакції:

«21) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат;

22) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;»;

підпункт 3 пункту 5 викласти в такій редакції:

«3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком.»;

пункт 5 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;»;

після пункту 11 доповнити новим пунктом такого зміст:

«12. Позитивна/негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється, підлягає включенню/вилученню до/зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.»

пункт 12 вважати пунктом 13 відповідно;

15) додаток 28 викласти в такій редакції:

«

Додаток 28
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов

МЕТОДИКА

визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної

енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

1. Положення цієї глави застосовуються членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок ліцензіатів НКРЕКП з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу які перейшли на стимулююче регулювання.

2. Інформація щодо вартісних показників в акті перевірки має бути відображена в тис. грн, з точністю до двох цифр після коми, без податку на додану вартість (обсягу розподілу електричної енергії – у МВт·год з округленням до цілого числа, показників тарифів та цін – у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми).

3. Звітний рік - період діяльності ліцензіата з розподілу електричної енергії, який перевіряється та який дорівнює календарному року.

4 З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;

2) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг в звітну році, визначена відповідно до пункта 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок від 05.10.2018 № 1175);

3) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) в звітному році;

4) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) в звітному році;

5) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання в звітному році;

6) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання в звітному році;

7) уточнений розмір витрат по статті «податок на прибуток» на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання, та на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання в звітному році;

8) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду;

9) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду;

10) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми);

11) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %, що розраховується за формулами

до 5 %:

$$\sum_{n} \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл}) + \sum_{m} \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} * 0,05)$$

де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості в межах 5 %,

m - кількість заходів інвестиційної програми (далі - ІІ), по яких допущено перевищення вартості понад 5 %,

Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ,

Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ,

Ц од пл. - планова ціна одиниці заходу ІІ;

від 5 % до 10 %:

$$\sum_{n} \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл} * 1,05) + \sum_{m} \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} * 1,1 - \text{Ц од пл} * 1,05)$$

де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості понад 5 % та в межах 10 %,

m - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості понад 10 %,

Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ,

Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ,

Ц од пл. - планова ціна одиниці заходу ІІ;
 понад 10 %:

$$\sum^n \text{Обс ф} * (\text{Ц од ф} - \text{Ц од пл} * 1,1)$$

де n - кількість заходів ІІ, по яких допущено перевищення вартості в понад 10 %,

Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ,

Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ,

Ц од пл. - планова ціна одиниці заходу ІІ;

12) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році, що розраховується за формулою

$$\sum^n \text{Обс ф} * (\text{Ц од пл} - \text{Ц од ф}) + \sum^m \text{Обс пл} * (\text{Ц од пл} - \text{Ц од ф}),$$

де n - кількість заходів ІІ, по яких отримано економію та які виконані в межах планових обсягів,

m - кількість заходів ІІ, по яких отримано економію та які виконані в обсягах, що перевищують планові,

Обс ф - фактично виконаний фізичний обсяг по заходу ІІ,

Обс пл - плановий фізичний обсяг по заходу ІІ,

Ц од ф - фактична ціна одиниці заходу ІІ,

Ц од пл. - планова ціна одиниці заходу ІІ.

Фактичні фізичні обсяги виконаних заходів мають відповідати плановим показникам, а у разі перевищення фізичних обсягів розрахунок економії здійснюється, виходячи з планового показника. Для лінійних об'єктів електричних мереж 0,4 - 20 кВ допустимі випадки відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.

Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу;

13) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня року, наступного за звітним;

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної (Др), який розраховується за формулою

$$\text{Др} = \text{Др (факт)} - \text{Др ІІ},$$

де Др (факт) - сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії).

Др III - розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми;

15) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;

16) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року);

17) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;

18) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;

19) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

20) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

21) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

22) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку від 05.10.2018 № 1175.

23) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ).

24) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік;

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної (Др);

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i}$$

де i – місяць,

n – кількість місяців,

ДТВЕ т – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,

ДТВЕ нф і – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою

$$\text{ДТВЕ нф і} = \text{ОТВЕ нф і} \times \text{ЦТВЕ і}$$

де ОТВЕ нф і – нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, у і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою

$$\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right),$$

де W_{1i} , – фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;

W_{2i} – фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;

K_1, K_2 – економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці;

ЦТВЕ і – середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та купівлю частки електричної енергії на балансуєчому ринку, грн/МВт·год., та розраховується за формулою

$$\text{ЦТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБРВ}) + \text{Ц РДН ф і} \times \text{КБРВ} \times (1 + \text{КБРЦ})$$

де Ц РДН ф і – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год.,

КБРВ – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;

КБРЦ – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ.

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) тис грн, що визначається за формулою

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_t - \text{ОКВ}_y$$

ОКВ т – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн,

ОКВ у – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії в звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку від 05.10.2018 № 1175 тис. грн,

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) тис грн, що визначається за формулою

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ т} - \text{ОНВ у}$$

ОНВ т – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн,

ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії в звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку від 05.10.2018 № 1175, тис. грн.

8) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta \text{Пст} = \text{П т ст} - \text{П уточ ст}$$

П т ст – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн,

П уточ ст – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст} = \text{РБА0уточ} \times \text{РНД0}$$

де РБА0уточ – уточнена регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується з урахуванням фактичних даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пп.2.5 та 2.6 постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн,

РНД0 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}}$$

$\Pi_{\text{т нов}}$ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн,

$\Pi_{\text{уточ нов}}$ – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів в межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів на початок звітного року, вилучення коштів, надлишково врахованих при нарахуванні прибутку на регуляторну базу активів, тис. грн, розрахована за формулою

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}}$$

$\text{РБА}_{\text{уточ нов}}$ – уточнена регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів в межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів на початок звітного року, вилучення коштів, надлишково врахованих при нарахуванні прибутку на регуляторну базу активів, тис. грн.

$\text{РНД}_{\text{нов}}$ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

10) $\Delta\Pi\Pi$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pi\Pi = \Pi\Pi_{\text{т}} - \Pi\Pi_{\text{уточ}}$$

$\Pi\Pi_{\text{т}}$ – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік, тис. грн,

$\Pi\Pi_{\text{уточ}}$ – уточнена сума коштів за статтею «податок на прибуток», тис. грн, розраховується за формулою

ПП уточ = ПП уточ ст + ПП уточ нов

де ПП уточ ст – уточнена сума коштів податку на прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована з урахуванням уточненої суми коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» та ставки податку на прибуток підприємств у звітному році, тис. грн,

ПП уточ нов– уточнена сума коштів податку на прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована з урахуванням уточненої суми коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» та ставки податку на прибуток підприємств у звітному році, тис. грн;

11) сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо;

12) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

Недоотриманий дохід враховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід враховується зі знаком «+» у п'ятикратному розмірі.

6. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 14.5 цієї глави, та розміром об'єктивного чинника недофінансування ліцензованої діяльності – сплаченої у звітному році суми частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року.

7. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 14.6 цієї глави, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

8. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 14.6 цієї глави, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

9. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата.

10. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.

11. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.

на 50 % від позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).» .

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк