

### Обґрунтування

#### до проєкту постанови НКРЕКП

#### «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання»

#### та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «КІЇВОБЛГАЗ»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови від 19 вересня 2023 року № 1716 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «КІЇВОБЛГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 вересня 2023 року № 434 та від 26 вересня 2023 року № 468, Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін з 12 вересня 2023 року по 09 жовтня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІЇВОБЛГАЗ» (далі – АТ «КІЇВОБЛГАЗ», Товариство, Ліцензіат) (ЄДРПОУ 20578072) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01 січня по 31 грудня 2022 року.

За результатами планової перевірки АТ «КІЇВОБЛГАЗ» складено Акт від 09 жовтня 2023 року № 418 (далі – Акт № 418). Пояснення та обґрунтування до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 16 жовтня 2023 року № 810-Сл-25634-1023 (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:	
1.1	<b>підпункту 1 пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</b> у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01.01.2016, тільки для приготування їжі – до 01.01.2023	Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариство не забезпечило встановлення лічильників газу у споживачів, які використовують газ комплексно, у т.ч. для опалення та для приготування їжі та підігріву води, та у споживачів, які використовуються тільки для приготування їжі (стор. 83 Акта).
1.2	<b>пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи,</b> затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»	Комісією отримано в електронному вигляді інформацію, що подавалась Товариством через Інформаційну платформу, щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» протягом 2022 року. Вибірковою перевіркою отриманих матеріалів встановлено про відсутність інформації, а саме номеру будинку (стор. 89- 90 Акта).



1.3	<p><b>пункту 1 глави 1 розділ у XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом</b></p>	<p>АТ «КІЇВОБЛГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування, та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2022 року в загальному обсязі <u>тис. куб. м</u> (стор. 80 Акта).</p>
1.4	<p><b>абзацу першого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), за яким, якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань, Оператор ГРМ повинен протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання направити замовнику письмовий запит щодо уточнення цих даних</b></p>	<p>Вибірковою перевіркою журналів реєстрації заяв замовників на приєднання до газових мереж зафіксовано порушення Ліцензіатом термінів видачі технічних умов на приєднання протягом 2022 року <u>по 12 замовникам, терміни перевищено від 2 до 8 робочих днів.</u></p> <p><i>Згідно із поясненнями Ліцензіата:</i></p> <p><i>по 7 замовникам в журналі помилково не вірно вказана дата підготовки технічних умов;</i></p> <p><i>по 1 замовнику – в журналі помилково вказана дата підготовки технічних умов, яка відноситься до іншої заяви цього самого замовника;</i></p> <p><i>по 3 замовникам – терміни надання послуги з видачі технічних умов були перевищені в зв'язку з необхідністю отримання від замовника додаткових документів.</i></p> <p><i>Перевіркою встановлено, що по 1 замовнику на заяву від 29.09.2022 Товариство направило письмовий запит щодо уточнення даних листом від 06.10.2022 з перевищенням встановленого терміну на 1 робочий день</i></p> <p>(стор. 115 Акта).</p>
1.5	<p><b>абзацу восьмого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, за яким, за відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання визначає тип приєднання замовника та у цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати</b></p>	<p>Вибірковою перевіркою журналів реєстрації заяв замовників на приєднання до газових мереж зафіксовано по замовнику Дайнека О. Л. терміни надання послуги з видачі технічних умов <b>на 4 робочих дні</b> були <b>перевищені</b> в зв'язку з частими відключеннями світла, пов'язаними з постійними атаками російської федерації на Україну.</p> <p><i>Разом з тим, комісія з проведення перевірки зазначила, що форс-мажорні обставини, повинні підтверджуватись відповідною довідкою Торгово-промислової палати.</i></p> <p><i>При цьому, у разі необхідності, сторона, яка порушила свої зобов'язання в період дії форс-мажорних обставин, також має право звертатися до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП за отриманням відповідного Сертифіката дотримуючись порядку встановленого Регламентом засвідчення Торгово-промисловою палатою України та регіональними торгово-промисловими палатами форс-мажорних обставин, який затверджено Рішенням Президії ТПП України від 18.12. 2014 за №44(5), за кожним зобов'язанням окремо.</i></p> <p><i>Варто зазначити, що при засвідченні форс-</i></p>

		<p><i>мажорних обставин ТПП України надані заявником документи мають свідчити, зокрема, <u>про причинно-наслідковий зв'язок між обставиною/подією і неможливістю виконання заявником своїх конкретних зобов'язань</u></i></p> <p><i>(стор. 116 Акта).</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 30.10.2023 № 1086/16-23, гр. Дайнеку О. Л. необхідно виплатити компенсацію відповідно до пунктів 2,3, 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог, у подвійному розмірі.</i></p>
1.6	<p><b>абзацу сьомого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>, у частині погодження проекту зовнішнього газопостачання, яке здійснюється Оператором ГРМ у строк, що не перевищує 15 календарних днів, якщо інше не передбачено законодавством</p>	<p>Комісією з проведення перевірки, було проведено вибірково перевірку журналів погодження проектно-кошторисної документації, в ході якої виявлено <b>перевищення встановлених термінів</b> погодження проектно-кошторисної документації по 3 замовниках <b>від 43 до 54 днів.</b></p> <p><i>Відповідно до пояснень Товариства, терміни надання послуги з погодження проектно-кошторисної документації для замовників Ткачук А.А., Кравчук Д.О. та Титенко І.С. перевищено в зв'язку із повномасштабним вторгненням російської федерації</i></p> <p><i>(стор. 113 – 114 Акта).</i></p>
1.7	<p><b>пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b> у частині здійснення Оператором ГРМ в установленому законодавством порядку пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) протягом п'яти робочих днів у міській місцевості та десяти робочих днів у сільській місцевості</p>	<p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Дергалюка І. В. від 26.12.2022 № 26/12/22-2</i></p> <p>Представник замовника звернувся до Товариства листом від 28.11.2022 щодо надання рахунку на оплату послуг та проведення пуску газу в мережі внутрішнього газопостачання за адресою Замовника.</p> <p>Відповідно до відомості на пуск газу Товариством здійснено пуск газу на газові прилади об'єкту за адресою Замовника – 06.01.2023. Таким чином, Товариством не дотримано встановлений термін пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання <b>на 20 робочих днів</b></p> <p><i>(стор. 101 Акта).</i></p> <p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Ліхтнер Т.Г. від 26.12.2022 № 26/12/22-1</i></p> <p>Представник замовника звернувся до Товариства листом від 28.11.2022 щодо надання рахунку на оплату послуг та проведення пуску газу в мережі внутрішнього газопостачання за адресою Замовника.</p> <p>Відповідно до відомості на пуск газу, Товариства здійснено пуск газу на газові прилади об'єкту за адресою Замовника – 02.01.2023. Таким чином, Товариством не дотримано встановлений термін пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання <b>на 16 робочих днів</b></p> <p><i>(стор. 103 Акта).</i></p> <p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Пожидаєва А.М. від 26.12.2022</i></p>

		<p>№ 26/12/22-4</p> <p>Представник замовника звернувся до Товариства листом від 01.12.2022 щодо надання рахунку на оплату послуг та проведення пуску газу в мережі внутрішнього газопостачання за адресою Замовник.</p> <p>Відповідно до відомості на пуск газу, Товариством здійснено пуск газу на газові прилади об'єкту за адресою 10.01.2023. Таким чином, Товариством не дотримано встановлений термін пуску газу в газовій мережі внутрішнього газопостачання <b>на 18 робочих днів</b></p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 105 Акта).</i></p> <p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П.С. в інтересах гр. Шалєва А.Г. від 26.12.2022 № 26/12/22-3</i></p> <p>Представник замовника звернувся до Товариства листом від 02.12.2022 щодо надання рахунку на оплату послуг та проведення пуску газу в мережі внутрішнього газопостачання за адресою Замовника.</p> <p>Відповідно до відомості на пуск газу. Товариством здійснено пуск газу на газові прилади об'єкту за адресою Замовника – 03.01.2023. Таким чином, Товариством не дотримано встановлений термін пуску газу в газовій мережі внутрішнього газопостачання <b>на 13 робочих днів</b></p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 107 – 108 Акта).</i></p>
1.8	<p><b>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b> у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання</p>	<p>Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 87 Акта).</i></p>
1.9	<p><b>пункту 3 глави 3 розділу VI Кодексу ГРМ</b> у частині обов'язку Оператора ГРМ, зокрема, на головній сторінці свого вебсайту розмістити редакцію договору розподілу природного газу</p>	<p>Відсутність у Договорі розподілу природного газу, що розміщений на офіційному вебсайті Товариства, змін відповідно до постанови НКРЕКП від 03.05.2022 № 416 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до Кодексу газорозподільних систем і Типового договору розподілу природного газу» (діє з 06 травня 2022 року) (далі – Постанова НКРЕКП № 416)</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 128 Акта).</i></p>
1.10	<p><b>пункту 4 глави 5 розділу VI Кодексу ГРМ</b> у частині обов'язку Оператора ГРМ щомісячно публікувати на своєму вебсайті інформацію про ціну закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ та про період її дії (в розрізі місяців) за 2022 рік</p>	<p>На вебсайті Товариства не розміщена інформація про ціну закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ та про період її дії (в розрізі місяців) за 2022 рік</p>

	витрат природного газу в ГРМ у відповідний період та період її дії	(стор. 84 – 85 Акта).
1.11	<b>пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ</b> , яким визначено, що у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи	<p><i>Щодо виконання рекомендацій, наданих листом від 01.05.2023 № 4632/16.3.2/7-23 (ТОВ «Прайд А»)</i></p> <p>Акт про відключення об'єкту (газових приладів) від 27.01.2023 не підписано представником Споживача, не підписано однією незаінтересованою особою, а також Оператором ГРМ не надано відеозйомку, яка підтверджує відмову представника Споживача від підписання зазначеного акта.</p> <p><i>НКРЕКП листом від 01.05.2023 № 4632/16.3.2/7-23 рекомендувала Товариству привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства, скасувати акт про порушення від 31.01.2023.</i></p> <p><i>Під час проведення перевірки Товариство, повідомило, що правовідносини зі споживачем врегульовані, укладено договір реструктуризації заборгованості (довідка додається).</i></p> <p><i>Таким чином, Товариство не виконало рекомендації, надані листом НКРЕКП від 01.05.2023 № 4632/16.3.2/7-23, у частині скасування акта про порушення від 31.01.2023 № 272</i></p> <p>(стор. 99 Акта).</p>
1.12	<b>пункту 4 глави 3 розділу IX Кодексу ГРМ</b> у частині направлення споживачу письмових пояснень про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий місяць	<p><i>Щодо виконання рекомендацій, наданих листом від 20.06.2022 № 5225/16.3.1/7-22 (ФОП Лолуа Г.С.)</i></p> <p>Товариством <b>не надано</b> до НКРЕКП підтвердження направлення Споживачу повідомлення про зміну режиму нарахування</p> <p>(стор. 93 Акта).</p>
1.13	<b>пункту 2 глави 10 розділу X Кодексу ГРМ</b> у частині пакування (у присутності сторін) демонтованого ЗВТ у пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу (або в транспортну тару, що передбачена заводом-виробником та зазначена в паспорті на ЗВТ), який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером і складання протоколу щодо направлення ЗВТ на експертизу	<p><i>Щодо виконання рекомендацій, наданих листом НКРЕКП від 15.06.2023 № 6294/16.3.2/7-23 (ТОВ «Теплобудсервіс ЛТД»)</i></p> <p>Товариством не надано документального підтвердження щодо пакування лічильника природного газу в пакет з поліетилену (в присутності споживача), з подальшим опломбуванням пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером та, за бажанням, пломбою споживача, з метою направлення ЗВТ для проведення експертизи.</p> <p>Лічильник природного газу Споживача було доставлено на періодичну повірку від 11.07.2019, а експертиза була проведена 17.07.2019.</p> <p><i>Під час проведення перевірки Товариство, повідомило, що у зв'язку з зупиненням дії ліцензії АТ «КІЇВОБЛГАЗ» та відсутності повноважень у комісії з розгляду актів про порушення Товариство не мало можливості належним чином здійснити заходи по врегулюванню питання із споживачем.</i></p> <p><i>Таким чином, АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не виконало рекомендації, надані листом НКРЕКП від 15.06.2023 № 6294/16.3.2/7-23, у частині скасування акта про порушення від 11.07.2019 № 2900 та акта-розрахунку необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості від 28.03.2023</i></p>

	<p>у частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу</p>	<p style="text-align: right;"><i>(стор. 96 Акта).</i></p> <p><i>Щодо виконання рекомендацій, наданих листом від 01.05.2023 № 4632/16.3.2/7-23 (ТОВ «Прайд А»)</i></p> <p><u>За результатами проведеної експертизи втручання у роботу ЗВГ не виявлено.</u> Представником ДП «Укрметртестстандарт» за результатами проведення позачергової повірки лічильника природного газу GMS було видано довідку про непридатність законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 17.01.2023.</p> <p>Слід зазначити, що за інформацією, зазначеною у <u>протоколі щодо направлення ЗВТ на позачергову чи експертну повірку</u> від 12.01.2023, лічильник природного газу GMS <u>було демонтовано з метою проведення експертизи і позачергової повірки.</u></p> <p><i>Відповідно до пояснень, наданих Товариством, акт про порушення від 16.12.2022 № 3086 було розглянуто на комісії з розгляду актів про порушення Оператора ГРМ та прийнято рішення про необхідність додаткового вивчення та перевірки матеріалів.</i></p> <p><i>На момент розгляду листів ТОВ «Прайд А» від 09.03.2023 і від 10.03.2023 рішення не було прийнято</i> <i>(стор. 98 – 99 Акта).</i></p>
1.14	<p><b>пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії)</p>	<p><i>Щодо виконання рекомендацій, наданих листом НКРЕКП від 15.06.2023 № 6294/16.3.2/7-23 (ТОВ «Теплобудсервіс ЛТД»)</i></p> <p>В акті про порушення від 11.07.2019 № 2900 не зазначено: місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дата та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення; контактний телефон особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії), що свідчить про порушення АТ «КИЇВОБЛГАЗ» <i>(стор. 95 Акта).</i></p>
1.15	<p><b>пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії»</b>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501 (далі – Типовий договір постачання природного газу), у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу</p>	<p>За даними бухгалтерського обліку Товариства, станом на 31.12.2022 по договорам купівлі-продажу/постачання природного газу, зокрема обліковується:</p> <p>перед ТОВ «ГК «Нафтогаз України», в рамках виконання функцій постачальника на якого покладено спеціальні обов'язки – <u>заборгованість в сумі тис. грн;</u></p> <p>перед ТОВ «ГК «Нафтогаз України», в рамках виконання функцій постачальника «останньої надії» – <u>заборгованість в сумі тис. грн.</u></p> <p><i>На момент проведення перевірки Товариство не погасило наявну заборгованість перед ТОВ «ГК «Нафтогаз України», як постачальником «останньої надії».</i></p> <p><i>Крім того, АТ «КИЇВОБЛГАЗ» у період з березня по грудень 2022 року закуповував природний газ у ТОВ «ГК «Нафтогаз України» в обсязі тис. куб. м на загальну суму тис. грн (без ПДВ), впродовж</i></p>

		<p>2022 року фактично оплачено постачальнику тис. грн, рівень оплати склав 82,94%, станом на 01.01.2023 поточна заборгованість Товариства складала тис. грн, а станом на 01.09.2023 переплата Оператора ГРМ складає тис. грн (без урахування поточної заборгованості за договорами, які діють у 2023 році, та станом на 01.09.2023 складає тис. грн).</p> <p>Крім того Товариство отримувало природний газ від ТОВ «ГК «Нафтогаз України» відповідно до договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», згідно якого у січні – лютому 2022 року отримано тис. куб. м на загальну суму тис. грн, оплати не здійснювались.</p> <p>Окремо комісія з проведення перевірки зазначила, що станом на 31.12.2021 Товариство мало заборгованість перед АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» за отриманий природний газ у сумі тис. грн (з ПДВ), що відображено в Акті № 371.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року Товариство не здійснювало оплати на користь НАК «Нафтогаз України». Станом на 31.12.2022 заборгованість Товариства перед НАК «Нафтогаз України» становила тис. грн (з ПДВ) (стор. 75 – 76 Акта).</p>
1.16	<p><b>пункту 11 розділу IV Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої постановою НКРЕКП від 24.12.2015 № 3054 (далі – Методологія встановлення плати), у частині публікації на вебсайті оператора газорозподільної системи вартості виконання окремих робіт (послуг)</b></p>	<p>Інформація щодо вартості послуг Товариства, які діяли починаючи з 02.05.2022, на вебсайті Товариства відсутня (стор. 113 Акта).</p>
2	<p><b>підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині провадження ліцензованої діяльності 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)</b></p>	<p>Наявність неукладених Товариством у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2022.</p> <p>Так, станом на 31.12.2022 на території здійснення діяльності Товариства <u>обліковувалося безгосподарних газопроводів</u> протяжністю км, зокрема по відділенням:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>в Броварському відділенні - км;</li> <li>в Васильківському відділенні - км;</li> <li>в Києво-Святошинському відділенні - км.</li> </ul> <p>(стор. 9 - 10 Акта).</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата, Товариство неодноразово надсидало листи в територіальні громади, повідомлення в пресу тощо. У разі прийняття позитивних рішень від територіальних громад, Товариство до кінця 2023 року будуть прийняті безгосподарні газопроводи на баланс</p>
3	<p><b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та</b></p>	<p>Ліцензіат подав до НКРЕКП звітність за формою № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 86-НКРЕКП) за II та III квартал</p>

	<p>подання її до НКРЕКП у встановленому порядку</p>	<p>2022 року із <b>порушенням термінів на 9 та 8 днів</b> відповідно <i>(стор. 14 Акта).</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що співставлення даних наведених Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» в розділі V. «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» в стовпці 3 «Вартість послуг розподілу природного газу, наданих у звітному періоді» (помісячно) та даних наведених у формах звітності № 8б-НКРЕКП (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП) рядку 4.4 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього» <u>виявило розбіжність</u> щодо вартості послуг розподілу природного газу <i>(стор. 14 Акта).</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що форму № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (далі – форма №20-НКРЕКП) Товариство подало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з <b>порушенням термінів</b> в електронному вигляді за II та IV квартал 2022 року – на <b>36 та 12 днів</b> відповідно, <b>не подало</b> в паперовому вигляді – за II, III та IV квартал 2022 року, в електронному вигляді – за I квартал 2022 року.</p> <p>Перевіркою встановлено, що у формі №20-НКРЕКП за II квартал 2022 року Товариством <b>не вірно</b> зазначено розмір чистого доходу.</p> <p><i>Разом з тим, зазначене не вплинуло на розрахунок внеску на регулювання оскільки ставка внеску на регулювання на II квартал 2022 року становила 0,00%</i> <i>(стор. 15 Акта).</i></p>
4	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині використання коштів, отриманих за рахунок 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»</p>	<p>У 2022 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу <b>не відповідає</b> складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2752 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «КІЇВОБЛГАЗ».</p> <p>Тарифна виручка: передбачена тарифом – тис. грн, скоригована на факт – тис. грн (відхилення – тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – тис. грн. (відхилення – тис. грн) <i>(стор. 33, 40 Акта).</i></p>
5	<p><b>підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуватися будівлі та/або</p>	<p>Протягом 2022 року прийом та обслуговування споживачів Товариство здійснювало у 34 об'єктах розміщених на території Київської області та 1 об'єкті</p>



	<p>приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів</p>	<p>розміщеному у м. Києві. Перевіркою встановлено, що по 4-ом об'єктам <b>відсутні</b> документи, що підтверджують право власності/користування, що за поясненнями Ліцензіата зумовлено оформленням правовстановлюючих документів на будівлі <i>(стор. 44 – 45 Акта).</i></p>
6	<p><b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема, Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «КІЇВОВАЛГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2791 (далі – План розвитку)</p>	<p>Станом на <u>31.12.2022</u> при запланованому фінансуванні в сумі _____ тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі _____ тис. грн, фактичне фінансування заходів склало _____ тис. грн, фактичне виконання заходів, закрито документами первинного обліку на суму _____ тис. грн, що становить 80,33% профінансованих коштів та <u>63,5%</u> запланованого рівня. Станом на <u>12.09.2023</u> при запланованому фінансуванні в сумі _____ тис. грн, фактичне фінансування заходів склало _____ тис. грн, фактично закрито документами первинного обліку на суму _____ тис. грн або <u>94,24%</u> запланованого рівня <i>(стор.24 – 29 Акта).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата, основною причиною не повного виконання Інвестиційної програми в 2022 році, є, зокрема ведення бойових дій на території ліцензованої діяльності Товариства в період з 24.02.2022 по квітень 2022 року включно, що унеможливило виконання робіт працівниками відповідних служб. А також ліквідація наслідків ведення цих бойових дій по відновленню газопостачання споживачам із проведенням ремонтів та будівництва газорозподільних мереж і споруд на них, де були задіяні працівники відповідних служб в період з квітня по травень 2022 року включно. Отримання основних ТМЦ для реконструкції газорозподільних мереж розпочато в кінці II кварталу 2022 року, через повномасштабне вторгнення рф на територію України та ведення бойових дій.</i></p>
7	<p><b>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення ліцензіатом розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p>	<p>За даними бухгалтерського обліку Товариства станом на 31.12.2022 загальна заборгованість Товариства перед <u>ТОВ «Оператор ГТС України»</u> по Договору складає _____ тис. грн, а саме: - за послуги замовленої (договірної) потужності/ перевищення замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи – _____ тис. грн (<u>у т.ч. за 2022 рік у сумі _____ тис. грн, яка сплачена у січні 2023 року у сумі _____ тис. грн);</u> - за отримані щодобові небаланси природного газу – _____ тис. грн. (<u>у т.ч. за 2022 рік у сумі _____ тис. грн, яка не сплачена).</u>  Разом з тим, відповідно до акта звірки розрахунків за період з 01.10.2022 по 31.12.2022 по Договору сальдо на користь ТОВ «Оператор ГТС України» складає _____ тис. грн.</p>

		<p>тис. грн (з урахуванням штрафних санкцій на суму тис. грн).</p> <p><i>Окремо комісія з проведення перевірки зазначила, що станом на 31.12.2021 Товариство мало заборгованість перед АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги врегулювання щодобових небалансів на загальну суму тис. грн (з ПДВ), що відображено в Акті від 26.12.2022 № 371.</i></p> <p><i>Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року Товариство не здійснювало оплати на користь АТ «Укртрансгаз», станом на 31.12.2022 заборгованість Товариства перед АТ «Укртрансгаз» становила тис. грн (з ПДВ).</i></p> <p><i>Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2022 року тривав розгляд судових справ за позовами АТ «Укртрансгаз» до Товариства (стор. 48 – 52 Акта).</i></p>
8	<p><b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку ліцензіата, дотримуватись мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу</b>, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги), у частині забезпечення мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг з розподілу природного газу споживачу, або замовнику (у випадках недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж);</p> <p><b>пункту 2.3 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Мінімальних стандартів та вимог;</p> <p><b>пункту 4.4 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині формування реєстру письмових звернень споживачів Оператора ГРМ та/або постачальника згідно з додатком 7 до Мінімальних стандартів та вимог;</p> <p><b>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9 до Мінімальних стандартів та вимог.</p>	<p>Мінімальні стандарти та вимоги в розрізі послуг:</p> <p>- <u>SI.1.1 «Надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати без необхідності їх узгодження з власником»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по замовнику Литус Л. П. дата початку та завершення надання послуги підтверджено первинними документами, при цьому термін надання послуги <u>не дотримано</u> (перевищення складає 2 робочих дні). Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог замовнику <u>не сплачена</u>.</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, по замовнику Литус Л. П. було здійснено підготовку та видачу відповідних первинних документів, але у зв'язку із повномасштабною збройною агресією російської федерації, зокрема, по об'єктам критичної інфраструктури, постійними відключеннями електроенергії були перевищені терміни у 2 робочих дні.</i></p> <p>- <u>SI.1.2 «Надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати у разі необхідності їх узгодження з власником газових мереж»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по замовнику Лісова О. М. дата початку та завершення надання послуги підтверджено первинними документами, при цьому термін надання послуги <u>не дотримано</u> (перевищення складає 7 робочих дні). Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог замовнику <u>не сплачена</u>.</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, Замовник Лісова О. М. зверталася із заявою два рази: 26.08.2022 – про надання послуг з приєднання до ГРМ та 19.09.2022 – повторно з проханням відкоригувати технічні умови</i></p>

	<p>(з додатковим встановленням поверхні газової потужністю 7,5 КвТ). Товариством були підготовлені та видані технічні умови (кориговані) від 20.09.2022 на приєднання до газорозподільної системи об'єкта Замовника.</p> <p>- <u>S1.2 «Погодження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини у разі його розробки замовником»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по замовникам Кравчук Д. О., Титенко І. С., Ткачук А. А., терміни надання послуг <u>не дотримано</u>. Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог замовникам <u>не сплачена</u>.</p> <p>- <u>S1.6.1 «Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період, у міській місцевості»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по замовнику Деркач Ю. О. дата початку надання послуги відповідно до первинних документів <u>не відповідає</u> даті початку надання послуги, зазначеними у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог за II квартал 2022 року.</p> <p>- <u>S1.6.2 «Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період, у сільській місцевості»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по замовнику Гниленко М. Р. дата початку надання послуги відповідно до первинних документів <u>не відповідає</u> даті початку надання послуги, зазначеними у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог за II квартали 2022 року.</p> <p>- <u>S5.1 «Тимчасове припинення розподілу природного газу з дня реєстрації відповідної заяви споживача, у тому числі у міській місцевості»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по споживачу Скиба .В. П. дата початку надання послуги, зазначена у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог за III квартал 2022 року, <u>не відповідає</u> даті початку надання послуги відповідно до первинних документів, при цьому термін надання послуги – дотримано.</p> <p>- <u>S5.2 «Тимчасове припинення розподілу природного газу з дня реєстрації відповідної заяви споживача, у тому числі у сільській місцевості»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по споживачу Мартинов Е. А. дата початку надання послуги, зазначена у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I квартал 2022 року, <u>не відповідає</u> даті початку надання послуги відповідно до первинних документів, при цьому термін надання послуги – дотримано.</p> <p>Перевіркою встановлено, що споживачу Семашков О. В. послуга по коду S1.1.1 була надана після отримання всіх належних документів – <u>з порушенням терміну на 3 робочих дні</u>. Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог вищевказаному споживачу <u>не сплачена</u></p> <p>За поясненням Ліцензіата, терміни надання послуги S1.1.1 по вищезазначеному споживачу були перевищені (мовою документу): «в зв'язку з частими відключеннями світла, пов'язаними з постійними атаками РФ на Україну»</p> <p style="text-align: right;">(стор. 55 – 63 Акта).</p> <p>Крім того, як зазначалося в пункті 1.5 цього Обґрунтування, відповідно до СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 30.10.2023 № 1086/16-23, гр. Дайнеку О. Л. необхідно виплатити компенсацію відповідно до пунктів 2,3, 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог, у подвійному розмірі.</p>	
9	<p><b>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині 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))</p>	<p>Товариством відображено в Звіті з виконання Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку на 2022 – 2031 роки станом на 31.12.2022 по розділу I «Розподільчі газопроводи» по трьом заходах кошти фінансування проектних робіт в сумі тис. грн, які фактично були виконані в 2021 році</p> <p style="text-align: right;">(стор. 26 Акта).</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата, в звіті з виконання Інвестиційної програми на 2022 рік станом на 31.12.2022 інформація надана відповідно форми ОЗ-1, в якій зазначена фактична сума заходу, з врахуванням суми проектних робіт, що було помилково відображено</p>

в звіті про виконання.

Перевіркою встановлено, що по замовнику Войцех Д. П. комісія з проведення перевірки не може зробити висновок щодо відповідності даних, зазначених у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог (послуга S1.1.1) за I квартал 2022 року даним відповідно до первинних документів, та щодо дотримання терміну надання послуги, оскільки Товариством під час проведення перевірки не надано комісії з проведення перевірки первинні документи щодо зазначеного споживача

*(стор. 56 Акта).*

*Ліцензіат надав копії первинних документів щодо замовника Войцех Д.П. у вигляді додатків до своїх Пояснень.*

По замовнику Кузько О. В. Товариство не підтвердило первинними документами дату початку надання послуги. S1.6.2 зазначеної у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог за II квартал 2022 року

*(стор. 58 Акта).*

Перевіркою встановлено, що по споживачам Чередніченко В. П., Ковеня Т. Я., Порхун О. О., Білоцерківський В. О., Поліщук В. П., Гуржин А. С., Соколов В. В. комісія з проведення перевірки не може зробити висновок щодо відповідності даних, зазначених у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог (послуга S4.1 «Відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу), у тому числі у міській місцевості»), даним відповідно до первинних документів, та щодо дотримання терміну надання послуги (із зазначенням підтверджуючих документів), оскільки Товариством під час проведення перевірки не надано комісії з проведення перевірки первинні документи щодо зазначених споживачів

*(стор. 59 Акта).*

Перевіркою встановлено, що по споживачам Синько О. І., Мереженюк Г. Д., Морозюк Я. І., Золотарьова Є. А., Сторожук С. О., Ярута С. П. комісія з проведення перевірки не може зробити висновок щодо відповідності даних, зазначених у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог (послуга S4.2 «Відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень

		<p>(за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу), у тому числі у сільській місцевості») даним відповідно до первинних документів, та щодо дотримання терміну надання послуги (із зазначенням підтверджуючих документів), оскільки Товариством під час проведення перевірки <u>не надано</u> комісії з проведення перевірки первинні документи щодо зазначених споживачів (стор. 60 Акта).</p> <p>Перевіркою встановлено, що споживач Боярчук В. В. двічі зазначена у додатку 7 до Мінімальних стандартів та вимог за II квартал 2022 року з однаковими датами початку (24.06.2022) та завершення надання послуг (01.07.2022), при цьому комісія з проведення перевірки не може зробити висновок щодо відповідності даних, зазначених у додатку 9 до Мінімальних стандартів та вимог (послуга S8 «Письмове звернення побутового споживача») даним відповідно до первинних документів, та щодо дотримання терміну надання послуги (із зазначенням підтверджуючих документів) по зазначеному споживачу, оскільки Товариством під час проведення перевірки <u>не надано</u> комісії з проведення перевірки первинні документи щодо споживача споживач Боярчук В.В.) (стор. 62 Акта).</p> <p>Перевіркою встановлено, що інформація, наведена у Додатках 5 (квартальні) та Додатку 15 (річний) до Мінімальних стандартів та вимог містить нульові показники, що суперечить інформації, наведеній у Додатках 9 (квартальні) до Мінімальних стандартів та вимог, зокрема відображено затримки в наданні послуг (стор. 63 Акта).</p> <p>Під час проведення перевірки, Товариством на запит комісії з проведення перевірки від 13.09.2023 №38/380-23 не надано інформації та підтверджуючих документів щодо виконання рекомендації, наданих листом НКРЕКП від 20.06.2022 № 5225/16.3.1/7-22 у частині проведення тристоронньої звірки та врегулювання взаємовідносин зі споживачем ФОП Лолуа Г. С. (стор. 93 Акта).</p>
10	<p><b>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством</p> <p>Товариство <b>не виконало</b> вимоги <u>пункту 2</u> постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22.02.2022 № 330.37 «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», а саме інформація щодо врегулювання відносин із споживачами (гр. Ляшенко О.С. та ФОП Сосюра В.Ф.) на момент проведення перевірки відсутня (стор. 67 Акта).</p> <p>Товариство <b>не виконало</b> вимоги <u>пункту 2</u> постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22.02.2022 № 330.38 «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та</p>	

	<p>Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», а саме інформація щодо врегулювання відносин з гр. Дмитрієвим В.Є., гр. Омецинською Т.В., гр. Єрошкіною О.О., гр. Лиманським В.А., гр. М'ягоїною О. Д., гр. Шалєвим А. Г., гр. Шостак В. В. та гр. Івченко Л.В. відповідно до вимог чинного законодавства на момент проведення перевірки відсутня</p> <p style="text-align: right;">(стор. 68 Акта).</p> <p>Товариство <b>не виконало</b> вимоги <u>пункту 2</u> постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2791 «Про затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «КІЇВОБЛГАЗ», а саме Товариством до надання експертних висновків до НКРЕКП (від 14.12.2022) здійснено використання коштів на виконання заходу «Реконструкція – заміна ШРП на ШРП – ШГРП –10050161 – роботи виконано з 06 по 08 грудня 2022 року.</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата, для забезпечення населення безперебійним та безаварійним постачанням газу, Товариство було вимушено виконати зазначений перелік робіт по об'єкту до надання експертних висновків</p> <p style="text-align: right;">(стор. 68 Акта).</p> <p>Товариство <b>не виконало</b> вимоги постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» у частині подання до НКРЕКП операторами газорозподільної системи інформації, відповідно до форм, визначених додатками до цієї постанови, а саме інформацію щодо тарифної виручки від надання послуг розподілу природного газу, визначену додатком 4 (з урахуванням змін – додатком 3) за жовтень 2022 року, яку Товариство подало до НКРЕКП з порушенням терміну на 1 день (подано 16.11.2022)</p> <p style="text-align: right;">(стор. 69 Акта).</p> <p>Товариство <b>порушило</b> вимоги пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033, у частині подання до НКРЕКП щороку до 25 лютого Операторами ГРМ подають до звітної інформації щодо технічного стану газорозподільної системи станом на початок року згідно з додатками 46 – 48 до цієї Методики, а саме в термін до 25.02.2022 Товариство не надало інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022.</p> <p>Товариство, листом від 22.02.2023 (вх. НКРЕКП від 27.02.2023) надало до НКРЕКП інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2023</p> <p style="text-align: right;">(стор. 69 Акта).</p>	
11	<p><b>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами</p>	<p>Станом на 31.12.2022 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості _____ у т.ч. у категорії споживачів «Приватний сектор» не укладено актів розмежування</p> <p style="text-align: right;">(стор. 124 Акта).</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата, причинами не виконання повного об'єму по укладанню актів розмежування, зокрема ,були відмови споживачів від укладання актів розмежування, не допуски працівників Товариства, неukoмплектованість працівниками експлуатаційних служб Товариства, так як це є додаткова робота і вона не передбачена в тарифі та промфінплані Товариства</p>
12	<p><b>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які</p>	<p>Станом на 01.01.2022 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по Товариству становила _____ шт. Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести</p>

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	повірку побутових лічильників у 2022 році становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт. або 8,2%. Станом на <u>31.12.2022 залишились не повіреними</u> шт. побутових лічильника <i>(стор. 125 – 126 Акта).</i>
---	---

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 16 жовтня 2023 року № 810-Сл-25634-1023 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **1 685 295,00 (один мільйон шістсот вісімдесят п'ять тисяч двісті дев'яносто п'ять) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>99 135,00</b> Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	<b>1 685 295,00 грн</b>
---	--	-------------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, неоподаткованих мінімумів доходів громадян	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн.	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ	12 285,00	<b>208 845,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>1</sup>	(23 205,0) <sup>1</sup>	-	-	-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ	9 000,00	<b>153 000,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	-	(17 000,00) <sup>2</sup>	-	-	-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи	9 000,00	<b>153 000,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	-	(17 000,00) <sup>3</sup>	-	-	-	-

ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 4 глави 3 розділу IX Кодексу ГРМ										
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 2 глави 10 розділу X Кодексу ГРМ	9 000,00	<b>153 000,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	-	(17 000,00) <sup>4</sup>	-	-	-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ	9 000,00	<b>153 000,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	-	(17 000,00) <sup>5</sup>	-	-	-	-
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу	17 010,00	<b>289 170,00</b>	1 700 000,00	214 200,00	107 100,00 <sup>6</sup>	(32 130) <sup>6</sup>	-	-	-	-
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, порушення щодо, а саме підпункту 27 пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	7 560,00	<b>128 520,00</b>	1 700 000,00	142 800,00	71 400,00 <sup>7</sup>	(85 680,00) <sup>7</sup>	-	-	-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів, а саме підпункту 29 пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	9 900,00	<b>168 300,00</b>	1 700 000,00	187 000,00	-	(18 700,00) <sup>8</sup>	-	-	-	-



порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункту 6 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>9</sup>	(92 820,00) <sup>9</sup>	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункту 8 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>10</sup>	(92 820,00) <sup>10</sup>	-	-	-	-

<sup>1</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37, враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>2</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>3</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>4</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>5</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>6</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50; відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,8; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>7</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50; враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,2; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>8</sup> коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,10; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>9</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує*

державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;

<sup>10</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10.

Щодо розрахунку штрафних санкцій за порушення, зазначених в Акті, а саме:

- 1.2 щодо недотримання підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.15, 1.29 та 1.32 щодо недотримання підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.7 щодо недотримання підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.15 щодо недотримання підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.17 щодо недотримання підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.21 щодо недотримання підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.31 щодо недотримання підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,
  - 1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме підпункту 1 пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,
  - 1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,
  - 1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування,
  - 1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,
  - 1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 4 глави 5 розділу VI Кодексу ГРМ,
  - 4.1 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме абзацу першого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,
  - 4.1 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме абзацу восьмого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,
  - 4.1. щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме абзацу сьомого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,
  - 4.1 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 11 розділу IV Методології встановлення плати,
  - 4.11 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 3 глави 3 розділу VI Кодексу ГРМ
- розрахована сума балів по кожному з перелічених вище порушень не перевищує 12 балів, тому штраф за ці порушення не застосовується.

**Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 30.10.2023 № 1086/16-23 Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

**1. постанову, якою відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу»**

1) накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КИЇВОБЛГАЗ» у розмірі **1 685 295 (один мільйон шістсот вісімдесят п'ять тисяч двісті дев'яносто п'ять) грн** порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 4 глави 7 розділу VI у частині підтвердження відеозйомкою фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях), у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи;

пункту 4 глави 3 розділу IX у частині направлення споживачу письмових пояснень про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий місяць;

пункту 2 глави 10 розділу X у частині пакування (у присутності сторін) демонтованого ЗВТ у пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу (або в транспортну тару, що передбачена заводом-виробником та зазначена в паспорті на ЗВТ), який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером і складання протоколу щодо направлення ЗВТ на експертизу, та у частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу;

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договорами транспортування природного газу,

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами;

підпункту 8 у частині 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.

2) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», з урахуванням вимог

пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1594 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «КІЇВОБЛГАЗ», врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 76 376,7 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 56 614,5 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму 2 212,8 тис. грн (без ПДВ) разом з результатами планової перевірки АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за 2023 рік після її здійснення.

## **2. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІЇВОБЛГАЗ», з урахуванням підпункту 4 пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 31.08.2023 № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26.12.2022 № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу», усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року;

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

розділу VI, а саме:

пункту 3 глави 3 у частині обов'язку Оператора ГРМ, зокрема, на головній сторінці свого вебсайту розмістити редакцію договору розподілу природного газу,

пункту 4 глави 5 (у редакції, що діяла з 23 вересня 2021 року) у частині обов'язку Оператора ГРМ щомісячно публікувати на своєму вебсайті інформацію про ціну природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період та період її дії,

пункту 4 глави 7 у частині підтвердження відеозйомкою фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях), у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи;

пункту 4 глави 3 розділу IX у частині направлення споживачу письмових пояснень про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий

місяць;

пункту 2 глави 10 розділу X у частині пакування (у присутності сторін) демонтованого ЗВТ у пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу (або в транспортну тару, що передбачена заводом-виробником та зазначена в паспорті на ЗВТ), який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером та у частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу;

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 11 розділу IV Методології встановлення плати у частині публікації на вебсайті оператора газорозподільної системи вартості виконання окремих робіт (послуг);

пункту 2.2, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності 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),

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договорами транспортування природного газу,

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами;

підпункту 8 у частині 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, для чого у строк:

1) до 08 грудня 2023 року:

опублікувати на своєму вебсайті щомісячну інформацію про ціну закупівлі природного газу для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ за 2022 рік, вартість виконання окремих робіт (послуг) з 02 травня 2022 року та розмістити редакцію договору розподілу природного газу (зі змінами);

врегулювати взаємовідносини із споживачами природного газу ФОП Лолуа Г. С., ТОВ «Прайд А» та ТОВ «Теплобудсервіс ЛТД» відповідно до рекомендацій НКРЕКП наданих листами

від 20.06.2022 № 5225/16.3.1/7-22, від 01.05.2023 № 4632/16.3.2/7-23 та від 15.06.2023 № 6294/16.3.2/7-23 відповідно;

надати до НКРЕКП:

інформацію щодо виплати компенсації 6 споживачам (гр. Литус Л. П., гр. Дейнека О. Л., гр. Семашков О. В., гр. Кравчук Д. О., гр. Титенко І. С., гр. Ткачук А. А.) у подвійному розмірі, за недотримання Мінімальних стандартів та вимог,

інформацію та підтверджувальні документи щодо виконання пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22.02.2022 № 330.37 «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22.02.2022 № 330.38 «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постанови НКРЕКП від 06 листопада 2020 року № 2033, у частині надання до НКРЕКП інформації щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01 січня 2022 року,

пояснення щодо розбіжностей даних, у частині вартості послуг розподілу природного газу, наведених Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) та даними наведених у формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік. У разі необхідності надати уточнені форми звітності,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 418, у частині стану розрахунків Товариства з ТОВ «ІЕ Енергія» та ТОВ «ГК Нафтогаз України» за закуплений природний газ для ВТВ та власних потреб у 2022 році, та стану розрахунків споживачів з Товариством за послуги природного газу у 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року. У разі необхідності надати уточнені форми звітності,

виправлені додатки 9 (за I – III квартали 2022 року), 5 (квартальні) та 15 (річний) до Мінімальних стандартів та вимог;

надати підтверджувальні первинні документи по замовникам/споживачам (Кузько О. В., Чередніченко В. П., Ковеня Т. Я., Порхун О. О., Білоцерківський В. О., Поліщук В. П., Гуржин А. С., Соколов В. В., Синько О. І., Мереженюк Г. Д., Морозюк Я. І., Золотарьова Є. А., Сторожук С. О., Ярута С. П. та Боярчук В. В.), які не були надані комісії під час проведення перевірки

подати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II – IV квартали 2022 року в паперовому вигляді, за I квартал 2022 року в електронному вигляді та уточнюючу форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за II квартал 2022 року в електронному вигляді;

2) до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо розширення території провадження

ліцензованої діяльності,

надати документи, що підтверджують право власності/користування на будівлі для здійснення прийому та обслуговування споживачів природного газу, а саме документи по об'єктам які були відсутні під час проведення планової перевірки,

здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

забезпечити укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами,

забезпечити проведення 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.

**Заступник директора Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Олексій РОМАНЕНКО**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на АТ «КИЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ листопада 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу природного газу, від 09 жовтня 2023 року № 418, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови від 19 вересня 2023 року № 1716 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «КИЇВОБЛГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 вересня 2023 року № 434 та від 26 вересня 2023 року № 468, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КИЇВОБЛГАЗ» (далі – АТ «КИЇВОБЛГАЗ») (код ЄДРПОУ 20578072) порушило вимоги законодавства та главу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 2.1 у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових



актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року;

пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»,

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування;

Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), а саме:

глави 2 розділу V, а саме:

абзацу першого пункту 2 у частині обов'язку Оператора ГРМ протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання направити замовнику письмовий запит щодо уточнення даних, якщо ці дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань,

абзацу восьмого пункту 2 у частині визначення Оператором ГРМ за відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення типу приєднання замовника протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання та у цей самий строк надання йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) дозволу на приєднання, проєкту договору на приєднання, проєкту технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати,

пункту 4 у частині погодження проєкту зовнішнього газопостачання, яке здійснюється Оператором ГРМ у строк, що не перевищує 15 календарних днів, якщо інше не передбачено законодавством,

пункту 9 у частині здійснення Оператором ГРМ в установленому законодавством порядку пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) протягом п'яти робочих днів у міській місцевості та десяти робочих днів у сільській місцевості,

пункту 15 у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

розділу VI, а саме:

пункту 3 глави 3 у частині обов'язку Оператора ГРМ, зокрема, на головній сторінці свого вебсайту розмістити редакцію договору розподілу природного газу,

пункту 4 глави 5 (у редакції, що діяла з 23 вересня 2021 року) у частині обов'язку Оператора ГРМ щомісячно публікувати на своєму вебсайті інформацію про ціну закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період та період її дії,

пункту 4 глави 7 у частині підтвердження відеозйомкою фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях), у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи;

пункту 4 глави 3 розділу IX у частині направлення споживачу письмових пояснень про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий місяць;

пункту 2 глави 10 розділу X у частині пакування (у присутності сторін) демонтованого ЗВТ у пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу (або в транспортну тару, що передбачена заводом-виробником та зазначена в паспорті на ЗВТ), який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером і складання протоколу щодо направлення ЗВТ на експертизу, та у частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу;

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501 (далі – Типовий договір постачання природного газу), у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 11 розділу IV Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої постановою НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3054 (далі – Методологія встановлення плати), у частині публікації на вебсайті оператора газорозподільної системи вартості виконання окремих робіт (послуг);

пункт 2.2, а саме:

підпункт 1 у частині провадження ліцензованої діяльності 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 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

підпункт 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням,

підпункт 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема, Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «КІЇВОБЛГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2791 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

підпункт 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договорами транспортування природного газу,

підпункт 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

підпункт 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

пункт 2.5, а саме:

підпункт 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами;

підпункт 8 у частині 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.

Відповідно до статей 17, 19 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КИЇВОБЛГАЗ» у розмірі 1 685 295 (один мільйон шістсот вісімдесят п'ять тисяч двісті дев'яносто п'ять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 4 глави 7 розділу VI у частині підтвердження відеозйомкою фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім

випадків відключень при аварійних ситуаціях), у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи;

пункту 4 глави 3 розділу IX у частині направлення споживачу письмових пояснень про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий місяць;

пункту 2 глави 10 розділу X у частині пакування (у присутності сторін) демонтованого ЗВТ у пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу (або в транспортну тару, що передбачена заводом-виробником та зазначена в паспорті на ЗВТ), який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером і складання протоколу щодо направлення ЗВТ на експертизу, та у частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу;

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договорами транспортування природного газу,

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами;

підпункту 8 у частині 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.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії постанови (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», з урахуванням вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1594 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «КИЇВОБЛГАЗ», врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 76 376,7 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 56 614,5 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму 2 212,8 тис. грн (без ПДВ) разом з результатами планової перевірки АТ «КИЇВОБЛГАЗ» за 2023 рік після її здійснення.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)



ПРОЄКТ

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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «КИЇВОБЛГАЗ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 418 (далі – Акт № 418), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КИЇВОБЛГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 20578072), з урахуванням підпункту 4 пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу», усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем,

інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року;

Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

розділу VI, а саме:

пункту 3 глави 3 у частині обов'язку Оператора ГРМ, зокрема, на головній сторінці свого вебсайту розмістити редакцію договору розподілу природного газу,

пункту 4 глави 5 (у редакції, що діяла з 23 вересня 2021 року) у частині обов'язку Оператора ГРМ щомісячно публікувати на своєму вебсайті інформацію про ціну природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період та період її дії,

пункту 4 глави 7 у частині підтвердження відеозйомкою фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях), у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи;

пункту 4 глави 3 розділу IX у частині направлення споживачу письмових пояснень про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий місяць;

пункту 2 глави 10 розділу X у частині пакування (у присутності сторін) демонтованого ЗВТ у пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу (або



в транспортну тару, що передбачена заводом-виробником та зазначена в паспорті на ЗВТ), який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером та у частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу;

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501, у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 11 розділу IV Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої постановою НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3054, у частині публікації на вебсайті оператора газорозподільної системи вартості виконання окремих робіт (послуг);

пункту 2.2, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності 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),

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договорами транспортування природного газу,

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами;

підпункту 8 у частині 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, для чого у строк:

1) до 08 грудня 2023 року:

опублікувати на своєму вебсайті щомісячну інформацію про ціну закупівлі природного газу для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ за 2022 рік, вартість виконання окремих робіт (послуг) з 02 травня 2022 року та розмістити редакцію договору розподілу природного газу (зі змінами);

врегулювати взаємовідносини із споживачами природного газу ФОП Лолуа Г. С., ТОВ «Прайд А» та ТОВ «Теплобудсервіс ЛТД» відповідно до рекомендацій НКРЕКП наданих листами від 20 червня 2022 року № 5225/16.3.1/7-22, від 01 травня 2023 року № 4632/16.3.2/7-23 та від 15 червня 2023 року № 6294/16.3.2/7-23 відповідно;

надати до НКРЕКП:

інформацію щодо виплати компенсації 6 споживачам (гр. Литус Л. П., гр. Дейнека О. Л., гр. Семашков О. В., гр. Кравчук Д. О., гр. Титенко І. С., гр. Ткачук А. А.) у подвійному розмірі, за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги),

інформацію та підтверджувальні документи щодо виконання пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22 лютого 2022 року № 330.37 «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 22 лютого 2022 року № 330.38 «Про накладення штрафу на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постанови НКРЕКП від 06 листопада 2020 року № 2033, у частині надання до

НКРЕКП інформації щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01 січня 2022 року,

пояснення щодо розбіжностей даних, у частині вартості послуг розподілу природного газу, наведених Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) та даними наведених у формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік. У разі необхідності надати уточнені форми звітності,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 418, у частині стану розрахунків Товариства з ТОВ «ЙЕ Енергія» та ТОВ «ГК Нафтогаз України» за закуплений природний газ для ВТВ та власних потреб у 2022 році, та стану розрахунків споживачів з Товариством за послуги природного газу у 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року. У разі необхідності надати уточнені форми звітності,

виправлені додатки 9 (за I – III квартали 2022 року), 5 (квартальні) та 15 (річний) до Мінімальних стандартів та вимог;

надати підтверджувальні первинні документи по замовникам/споживачам (Кузько О. В., Чередніченко В. П., Ковеня Т. Я., Порхун О. О., Білоцерківський В. О., Поліщук В. П., Гуржин А. С., Соколов В. В., Синько О. І., Мереженюк Г. Д., Морозюк Я. І., Золотарьова Є. А., Сторожук С. О., Ярута С. П. та Боярчук В. В.), які не були надані комісії під час проведення перевірки

подати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II – IV квартали 2022 року в паперовому вигляді, за I квартал 2022 року в електронному вигляді та уточнюючу форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за II квартал 2022 року в електронному вигляді;

2) до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та

забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо розширення території провадження ліцензованої діяльності,

надати документи, що підтверджують право власності/користування на будівлі для здійснення прийому та обслуговування споживачів природного газу, а саме документи по об'єктам які були відсутні під час проведення планової перевірки,

здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

забезпечити укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами,

забезпечити проведення 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.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ