

### Обґрунтування

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

Сектором НКРЕКП у Полтавській області відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2020 № 2134, на підставі постанови НКРЕКП від 16.12.2020 № 2448 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у I кварталі 2021 року та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 вересня 2020 року № 1815» та посвідчення на проведення планової перевірки від 17.02.2021 № 135, проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ПОЛТАВАГАЗ» (код ЄДРПОУ 03351912) (далі – АТ «ПОЛТАВАГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16.02.2017 № 201 (далі – Ліцензійні умови) за період діяльності з 01 січня 2019 року по 31 грудня 2020 року, за результатами якої складено Акт від 07 квітня 2021 року № 194 (далі – Акт перевірки), який разом з поясненнями АТ «ПОЛТАВАГАЗ» наданими листом від 13.04.2021 № 4517 та доповненнями до цих пояснень від 21.04.21 № 13/4886 (далі – Пояснення), розміщено на офіційному сайті НКРЕКП. Актом перевірки зафіксовано наступні порушення Ліцензійних умов:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року.	Інформація щодо зміни даних стосовно кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази за 2020 рік була Товариством до НКРЕКП з порушенням терміну на 9 днів.  (стор. 11 Акта перевірки)
2.	<b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.	АТ «ПОЛТАВАГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема: не виконано Розділ I (2019 рік) Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ПОЛТАВАГАЗ» на 2019-2028 роки (далі – План розвитку за 2019 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1988. Станом на 31.12.2019 при запланованому фінансуванні в сумі 39 054 тис. грн, фактичного фінансування заходів на суму 25 314,0 тис. грн, освоєно заходів на суму 17 457,0 тис. грн. Станом на 31.12.2020 та 28.02.2021 при запланованому фінансуванні в сумі 39 054,3 тис.

		<p>грн, фактичного фінансування заходів на суму 33 627,0 тис. грн, освоєно заходів на суму 33 627,0 тис. грн.</p> <p>(стор. 27-30 Акта перевірки)</p> <p>не виконано Розділ I (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ПОЛТАВАГАЗ» на 2020-2029 роки (далі – План розвитку за 2020 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3081.</p> <p>Станом на 31.12.2020 при запланованому фінансуванні в сумі 76 915,3 тис. грн, фактичного фінансування заходів на суму 47 166,0 тис. грн, освоєно заходів на суму 43 962,0 тис. грн.</p> <p>Станом на 28.02.2021 при запланованому фінансуванні в сумі 76 915,3 тис. грн, фактичного фінансування заходів на суму 48 726,8 тис. грн, освоєно заходів на суму 45 240,0 тис. грн.</p> <p>(стор. 30-39 Акта перевірки)</p>
3.	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 розділу II Ліцензійних умов</b> у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p><b>019 рік</b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 465 895,8 тис. грн, скоригована на факт – 355 685,3 тис. грн (відхилення – 110 210,5 тис. грн), фактична відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 355 686,17 тис. грн. (відхилення – 110 209,6 тис. грн)</p> <p>(стор. 41 Акта перевірки)</p> <p><b>2020 рік</b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 659 040,7 тис. грн, скоригована на факт – 569 825,4 тис. грн (відхилення – 89 215,2 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг – 570 209,6 тис. грн. (відхилення – 88 831,0 тис. грн)</p> <p>(стор. 48 Акта перевірки)</p>
<p>Комісією з перевірки було надано до АТ «ПОЛТАВАГАЗ» запит від 25.03.2021 № 44/66-21 щодо надання інформації про фактичні обсяги розподілу природного газу побутовим споживачам, у т. ч. обсяг природного газу, приведений до стандартних умов, отриманих коштів за встановленими формами у розрізі місяців за 2019-2020 років.</p> <p>На зазначений запит, АТ «ПОЛТАВАГАЗ» надало інформацію в табличній формі, згідно якої Товариство не здійснювало донарахувань побутовим споживачам обсягів природного газу, які враховують різницю у приведенні до стандартних умов.</p> <p>Вибірковою перевіркою особових рахунків побутових споживачів та рахунків – фактур за послуги розподілу природного газу, що виставлялися побутовим споживачам, встановлено, що в</p>		

періоді, який перевірявся АТ «ПОЛТАВАГАЗ» не здійснювало донарахувань побутовим споживачам обсягів природного газу, які враховують різницю у приведенні до стандартних умов.

(стор. 73 Акта перевірки)

4.	<p><b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку.</p>	<p>Ліцензіатом подана форма звітності щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу <u>до НКРЕКП</u> (на паперових носіях) з порушенням встановлених термінів, а саме: за 2020 рік форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг <b>від 1 до 3 днів</b>, за 2019-2020 рр. форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг від <b>1 до 8 днів</b>. Крім того форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за грудень 2020 року <b>не подана до НКРЕКП</b>. (стор. 57 Акта перевірки)</p>
5.	<p><b>пункту 2.1. глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині 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:</p> <p>пункту 9 статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не виконано у повному обсязі вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.09.2019 № 1970 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» у частині: завершення, у строк до 31 грудня 2019 року: - виконання (фінансування та освоєння) заходів Інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ПОЛТАВАГАЗ» на 2018 рік – розділу I (2018 рік) Плану розвитку у сумі 3 938,3 тис.грн (без ПДВ) та надання копій актів виконаних робіт до НКРЕКП на зазначену суму, а також надання копій актів виконаних робіт до НКРЕКП на суму 8 565,0 тис.грн (без ПДВ) по заходах Інвестиційної програми, які були профінансовані та не освоєні (станом на <u>31.12.2019 не завершено виконання (фінансування та освоєння) заходів Інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ПОЛТАВАГАЗ» на 2018 рік – розділу I (2018 рік) Плану розвитку на суму 123,30 тис.грн (без ПДВ) та із профінансованих та не освоєних заходів Інвестиційної програми (2018 рік) на суму 8 565,0 тис.грн не освоєно заходів на суму 1 711,00 тис.грн (без ПДВ) – вузли обліку, що знаходяться на складі Товариства</u>), - встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі, відповідно до абзацу третього підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного</p>

	<p>підпункту 1 пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, - з 1 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі - з 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі - з 1 січня 2021 року</p> <p>пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (далі – Мінімальні стандарти), у частині подання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p>	<p>обліку природного газу» (станом на 31.12.2019 кількість споживачів, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі становила 23 581, з яких у 910 споживачів або 4,0% не встановлені лічильники газу);</p> <p>- укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами (Станом на 31.12.2019 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами в кількості 81 399 од., в тому числі: гуртожитки – 26 од., багатоповерхові будинки – 7 037 од. та приватний сектор – 74 336 од.).</p> <p>(стор. 66-69 Акта перевірки)</p> <p>Станом на 31.12.2020 АТ «ПОЛТАВАГАЗ» не було забезпечено встановлення лічильників газу у 30 643 споживачів, у тому числі: у 29 757 споживачів, які використовують газ тільки для приготування їжі, у 886 споживачів, які використовують газ для підігріву води та приготування їжі.</p> <p>(стор. 74-75 Акта перевірки)</p> <p>Ліцензіатом надіслано до НКРЕКП додатки 5,6,7 та 9 до Мінімальних стандартів за III квартал 2020 року з порушенням терміну на 1 день.</p> <p>(стор. 76 Акта перевірки)</p>
6.	<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 31.12.2019 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами (населення) у кількості 70 758 од.</p> <p>Станом на 31.12.2020 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності</p>

		сторін із споживачами (населення) у кількості 65 215 од. (стор.84 Акта перевірки)
7.	<b>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до вимог Кодексу ГРМ забезпечити періодичну повірку (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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 (підпункту 3 пункту 2 глави 8 розділу X Кодексу ГРМ щодо забезпечення періодичної повірки лічильників газу протягом міжповірочного інтервалу).	Станом на 31.12.2019 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 247 одиниць. Станом на 31.12.2020 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 2303 одиниць. (стор.85-86 Акта перевірки)
8.	<b>підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.	<b>Станом на 31.12.2019 заборгованість</b> АТ «ПОЛТАВАГАЗ» перед АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги відповідно до: - договору від 28.09.2011 № 1109011162/ПЗ4 - <u>відсутня</u> , - договору від 17.12.2015 № 1512000727 – <u>180 803,43 тис. грн</u> , - договору від 19.09.2018 № 1807000403 – <u>156 981,83 тис. грн</u> . <b>Станом на 31.12.2020 заборгованість</b> АТ «ПОЛТАВАГАЗ» перед: АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги відповідно до: - договору від 17.12.2015 № 1512000727 – <u>180 803,43 тис. грн</u> , - договору від 19.09.2018 № 1807000403 – <u>156 981,83 тис. грн</u> ; ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за отримані послуги відповідно до договору від 11.02.2020 № 1910000194 – 1 890,9 тис. грн. <b>Станом на 01.03.2020 заборгованість</b> АТ «ПОЛТАВАГАЗ» перед ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за отримані послуги відповідно до договору від 11.02.2020 № 1910000194 - <u>відсутня</u> . (стор. 89-90 Акта перевірки)

**Враховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою**

1. 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» накласти штраф на АТ «ПОЛТАВАГАЗ» у розмірі **51,00 тис. грн** за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ПОЛТАВАГАЗ» забезпечити:

1) у строк до 01 грудня 2021 року:

довиконання заходів з заміни 399 одиниць індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2019 рік без джерел фінансування,

довиконання заходів з придбання 670 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2019 рік без джерел фінансування,

довиконання заходів з заміни 1 554 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 2 048,5 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки,

довиконання заходів з придбання 550 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2020 рік без джерел фінансування,

довиконання заходів з придбання 7 одиниць регуляторів для обмінного фонду за Інвестиційною програмою на 2020 рік без джерел фінансування,

довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 20 095,2 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

надання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) за заходами Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАГАЗ» на 2020 рік на загальну суму 3 486,8 тис. грн (без ПДВ) відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

2) у строк до 31 грудня 2021 року:

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

проведення періодичної повірки (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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;

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

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги, визначені відповідно до договорів транспортування природного газу;

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ПОЛТАВАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

зменшення в разі не підтвердження фактичного виконання та/або ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт на суму коштів, зазначену підпункті 1 пункту 2 цієї постанови;

зменшення на загальну суму 1 834,0 тис. грн. (без ПДВ) у зв'язку із невиконанням та/або ненаданням АТ «ПОЛТАВАГАЗ» до НКРЕКП копій актів виконаних робіт відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17 вересня 2019 року № 1970;

в сторону збільшення на суму 31 776,3 тис. грн (без ПДВ), яка складається з:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на суму 43 471,6 тис. грн

(без ПДВ) (недоотримання тарифної виручки з урахуванням компенсацій витрат, передбачених діючим тарифом),

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму 5 525,3 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2028 роки)),

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму 6 170,0 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати, виконання незатвердженого заходу та невиконання Інвестиційної програми на 2020 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки)).

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на  
АТ «ПОЛТАВАГАЗ» 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 05 травня 2021 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 провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, від 07 квітня 2021 року № 194, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, на підставі постанови НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2448 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у I кварталі 2021 року та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 вересня 2020 року № 1815» та посвідчення про проведення планової перевірки від 17 лютого 2021 року № 135, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ПОЛТАВАГАЗ» (далі – АТ «ПОЛТАВАГАЗ») (код ЄДРПОУ 03351912) порушило вимоги законодавства та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 2.1 глави 2 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:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі, – до 01 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 01 січня 2021 року,

частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, рішень Регулятора,

пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти), у частині подання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року;

підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки газорозподільного підприємства ПАТ «ПОЛТАВАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1988 (далі – розділ I (2019 рік) Плану розвитку), та розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «ПОЛТАВАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 24 грудня 2019 року № 3081 (далі – розділ I (2020 рік) Плану розвитку);

підпункт 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ПОЛТАВАГАЗ» у розмірі 51 000 (п'ятдесят одна тисяча) гривень за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 глави 2 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:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі, – до 01 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 01 січня 2021 року,

частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, рішень Регулятора,

пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Мінімальних стандартів у частині подання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів

за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року;

підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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;

підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2019 рік) Плану розвитку та розділу I (2020 рік) Плану розвитку;

підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ПОЛТАВАГАЗ» забезпечити у строк:

1) до 01 грудня 2021 року:

довиконання заходів з заміни 399 одиниць індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2019 рік без джерел фінансування;

довиконання заходів з придбання 670 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2019 рік без джерел фінансування;

довиконання заходів з заміни 1 554 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 2 048,5 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

довиконання заходів з придбання 550 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2020 рік без джерел фінансування;

довиконання заходів з придбання 7 одиниць регуляторів для обмінного фонду за Інвестиційною програмою на 2020 рік без джерел фінансування;

довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 20 095,2 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

надання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) за заходами Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАГАЗ» на 2020 рік на загальну суму 3 486,8 тис. грн (без ПДВ) відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

2) до 31 грудня 2021 року:

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

проведення періодичної повірки (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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;

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

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги, визначені відповідно до договорів транспортування природного газу;

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу

природного газу для АТ «ПОЛТАВАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

зменшення в разі не підтвердження фактичного виконання та/або ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт на суму коштів, зазначену підпункті 1 пункту 2 цієї постанови;

зменшення на загальну суму 1 834,0 тис. грн. (без ПДВ) у зв'язку із невиконанням та/або ненадання АТ «ПОЛТАВАГАЗ» до НКРЕКП копій актів виконаних робіт відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17 вересня 2019 року № 1970;

в сторону збільшення на суму 31 776,3 тис. грн (без ПДВ), яка складається з коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

збільшення на суму 43 471,6 тис. грн (без ПДВ) (недоотримання тарифної виручки з урахуванням компенсацій витрат, передбачених діючим тарифом),

зменшення на суму 5 525,3 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2028 роки)),

зменшення на суму 6 170,0 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати, виконання незатвердженого заходу та невиконання Інвестиційної програми на 2020 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки)).

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 року

\_\_\_\_\_ (підпис)

### Обґрунтування

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

Сектором НКРЕКП у Житомирській області відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2020 № 2134, на підставі постанови НКРЕКП від 16.12.2020 № 2448 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у I кварталі 2021 року та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 вересня 2020 року № 1815» та посвідчення на проведення планової перевірки від 18.02.2021 № 139, проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16.02.2017 № 201 (далі – Ліцензійні умови) за період діяльності з 01 січня 2017 року по 31 грудня 2020 року, за результатами якої складено Акт від 09 квітня 2021 року № 199 (далі – Акт перевірки), який разом з поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» наданими листом від 15.04.2021 № 10005-Сл-5847-0421 та доповненнями до цих пояснень від 16.04.2021 № 100-Сл-5625-0421 (далі – Пояснення), розміщено на офіційному сайті НКРЕКП. Актом перевірки зафіксовано наступні порушення Ліцензійних умов:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року	Ліцензіат не надсилав протягом 30 днів після закінчення кожного календарного року (за результатами 2017, 2018 років) до НКРЕКП інформації щодо зміни кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи Ліцензіата, кількості персоналу Ліцензіата та його матеріально-технічної бази. Також АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не було повідомлено НКРЕКП, що у 2018 та 2019 роках відбулися зміни у відповідних відомостях у частині зміни договорів, що підтверджують право користування приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів. (стор. 11-12 Акта перевірки)
2	<b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку	Невідповідність даних щодо доходу та витрат з стандартного приєднання, приєднання, що не є стандартним, наведених Товариством у ф. № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2017-2020 роки, даним бухгалтерського обліку. Під час перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» листом від 09.04.2021 № 100-Сл-5597-0421 надіслано до НКРЕКП виправлені форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2017 - 2020 роки. (стор. 24 Акта перевірки)

		<p><u>У перевіряємому періоді Ліцензіат надав звітність НКРЕКП (на паперових носіях) з порушенням встановлених термінів:</u></p> <p>додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу – <b>від 1 до 27 днів,</b>  форма № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу – <b>від 1 до 3 днів,</b>  форма № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг – <b>від 1 до 14 днів,</b>  форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг – <b>від 1 до 12 днів,</b>  форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг – <b>від 1 до 25 днів.</b></p> <p>(стор. 86-88 Акта перевірки)</p>
3	<p><b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <p>не виконано Розділ I (2017 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2017-2026 роки (далі – План розвитку за 2017 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2017 №1600.</p> <p>Станом на 31.12.2017 при запланованому фінансуванні в сумі 21 353,4 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 22 419,0 тис. грн, профінансовано заходи на суму 7 168,78 тис. грн, закрито актами (освоєно профінансовані заходи) на суму 5 703,22 тис. грн.</p> <p>Станом на 15.03.2021 при запланованому фінансуванні в сумі 21 353,4 тис. грн, закрито актами виконаних робіт на загальну суму 22 205,05 тис. грн.</p> <p>(стор. 30-35 Акта перевірки)</p> <p>не виконано Розділ I (2018 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2018-2027 роки (далі – План розвитку за 2018 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 06.11.2018 № 1353.</p> <p>Станом на 31.12.2018 при запланованому фінансуванні в сумі 21 353,4 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 21 952,8 тис. грн, профінансовано заходів на суму 16 082,87 тис. грн, закрито актами виконаних робіт на суму 13 321,5 тис. грн.</p> <p>Станом на 15.03.2021 при запланованому фінансуванні в сумі 21 353,4 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 16 341,38 тис. грн, профінансовано заходів на суму 16 341,38 тис. грн, закрито актами виконаних робіт (освоєно) – на суму 13 580,01 тис. грн..</p> <p>(стор. 36-41 Акта перевірки)</p>

		<p>не виконано Розділ I (2019 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2019-2028 роки (далі – План розвитку за 2019 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 04.12.2018 № 1602.</p> <p>Станом на 31.12.2019 при запланованому фінансуванні в сумі 21 353,4 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 17 315,9 тис. грн, профінансовано заходів на суму 21 392,9 тис. грн, закрито актами виконаних робіт на суму 19 523,6 тис. грн.</p> <p>Станом на 15.03.2021 при запланованому фінансуванні в сумі 21 353,4 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 21 601,3 тис. грн, профінансовано заходів на суму 21 601,3 тис. грн, закрито актами виконаних робіт (освоєно) – на суму 21 077,7 тис. грн.</p> <p>(стор. 41-46 Акта перевірки)</p> <p>не виконано Розділ I (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2020-2029 роки (далі – План розвитку за 2020 рік), затвердженого постановою НКРЕКП 24.12.2019 № 3064.</p> <p>Станом на <u>31.12.2020</u> при запланованому фінансуванні в сумі 39 357,1 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 34 243,6 тис. грн, профінансовано заходів на суму 25 997,15 тис. грн, закрито актами виконаних робіт (освоєно) – на суму 22 821,6 тис. грн.</p> <p>Станом на 15.03.2021 при запланованому фінансуванні в сумі 39 357,1 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 26 091,9 тис. грн, профінансовано заходів на суму 26 091,9 тис. грн, закрито актами виконаних робіт (освоєно) – на суму 22 916,5 тис. грн.</p> <p>(стор. 46-52 Акта перевірки)</p>
4	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 розділу II Ліцензійних умов</b> у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p><b>2017 рік</b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка:</p> <p>передбачена тарифом – 359 677,2 тис. грн, скоригована на факт – 377 626,1 тис. грн (відхилення – 17 948,9 тис. грн), фактична, відповідно до форми 4-НКРЕКП розподіл – 377 638,7 тис. грн. (відхилення 17 961,5 тис. грн).</p> <p>(стор. 55-61 Акта перевірки)</p> <p><b>2018 рік</b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка:</p> <p>передбачена тарифом – 359 677,2 тис. грн,</p>



		<p>скорегована на факт – 369 772,7 тис. грн (відхилення – 10 095,5 тис. грн), фактична, відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 369 808,65 тис. грн. (відхилення – 10 131,4 тис. грн) (стор. 61-67 Акта перевірки)</p> <p><b>2019 рік</b> <b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 359 677,2 тис. грн, скоригована на факт – 291 669,4 тис. грн (відхилення – 68 007,8 тис. грн), фактична відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 291 753,43 тис. грн (відхилення – 67 923,8 тис. грн). (стор. 67-73 Акта перевірки)</p> <p><b>2020 рік</b> <b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 547 083,6 тис. грн, скоригована на факт – 483 426,5 тис. грн (відхилення – 63 657,1 тис. грн), фактична, відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 483 551,3 тис. грн. (відхилення – 63 532,3 тис. грн) (стор. 73-80 Акта перевірки)</p>
<p>В Акті перевірки № 199 зазначено, що Комісією з проведення перевірки було надано до АТ «ЖИТОМИРГАЗ» запити від 25.03.2021 № 105/34-ТП-21 та від 29.03.2021 № 106/34-ТП-21 щодо надання, зокрема інформації про фактичні обсяги розподілу природного газу побутовим споживачам, у т. ч. обсяг/об'єм природного газу, приведений до стандартних умов, отриманих коштів за встановленими формами у розрізі місяців 2017 - 2020 років.</p> <p>На зазначені запити АТ «ЖИТОМИРГАЗ» надано інформацію не в повному обсязі, зокрема не надано інформацію щодо обсягу/об'єму природного газу, приведеного до стандартних умов, отриманих коштів за надані послуги (детальну інформацію наведено у <i>Додатку 1.18.1 до Акта</i>).</p>		
5	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині подання річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку, а саме постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 (із змінами) «Про подання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у частині подання до НКРЕКП до 28 лютого наступного за звітним року</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що фінансова звітність за 2017-2018 роки подана до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 3 днів, зокрема: за I квартал 2017 року до НКРЕКП – 3 дні; за II квартал 2017 року до НКРЕКП – 2 дні; за I квартал 2017 року до НКРЕКП – 1 день; за I квартал 2018 року до ТО НКРЕКП – 1 день.  (стор. 88-90 Акта перевірки)</p>

	річної фінансової звітності (у редакції, що діяла з 23.06.2017 постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624).	
	<b>пункту 2.1. глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу 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:	
6-7	<p><b>абзацу четвертого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>, 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) дозвіл на приєднання, проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати,</p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156</b> (далі – Стандарти та вимоги), в 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>Перевищення терміну надання технічного доступу до газорозподільної системи, у тому числі без необхідності їх узгодження з власником мереж (<i>послуга за кодом SI.1.1</i>) по <b>3 замовникам</b> ТОВ «АВ Фармтрейд», гр. Черна Є.В., Шкуринська О.П. <b>Термін перевищено від 2 до 5 днів</b>.</p> <p>Також в Акті перевірки зазначено, що вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 7 «Реєстр письмових звернень споживачів Оператора ГРМ» та Додатка 9 «Реєстр надання послуг Оператора ГРМ» з первинними документами встановлено внесення недостовірних даних щодо зазначення дат завершення послуг, інформація наведена в таблицях 4.1.14 – 4.1.18.</p> <p>Під час перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» листом від 09.04.2021 № 100-Сл-5617-0421 надіслано до НКРЕКП виправлені Додатки 7 та 9 за 2017 - 2019 роки.</p> <p>(стор. 25, 113-118 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями, наданими АТ «ЖИТОМИРГАЗ»: по зазначеним замовникам відбулось призупинення надання послуг з видачі ТУ, у зв'язку з неповним наданням документів замовниками, після надання необхідних документів ТУ виданні у встановлені законодавством терміни.</i></p> <p><i>Слід зазначити, що Комісії з перевірки зазначені документи під час перевірки надані не були.</i></p> <p><i>В той же час було встановлено, що <u>Ліцензіат нарахував вищезазначеним замовникам компенсацію за недотримання стандартів якісного обслуговування клієнтів, яка була зарахована споживачам в погашення вартості оплати послуг</u>, про що було повідомлено Комісією з перевірки та надано підтверджуючі документи.</i></p>
8	<b>постанови НКРЕКП від 23.12.2016 № 2361 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2017-2026 роки»</b> щодо заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження	<p>Товариство розпочало фінансування Плану розвитку на 2017 рік з тарифних джерел до дати затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2017-2026 роки.</p> <p>(стор. 98 Акта перевірки)</p>

	відповідного Плану розвитку	
9	<b>постанови НКРЕКП від 29.12.2017 № 1615 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2018-2027 роки»</b> щодо заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку	Товариство розпочало фінансування Плану розвитку на 2018 рік з тарифних джерел до дати затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2018-2027 роки. (стор. 98 Акта перевірки)
10	<b>підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</b> в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: комплексно, у тому для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі - до 1 січня 2021 року	Перевіркою встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 31.12.2020 не було забезпечено встановлення лічильників газу у 3 339 споживачів, які використовують газ для підігріву води та приготування їжі та тільки для приготування їжі. (стор. 110-112 Акта перевірки)
11	<b>пункту 9 статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</b> в частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання рішень Регулятора	АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не виконало вимоги абзацу другого та третього пункту 3 постанови НКРЕКП від 07 грудня 2018 року № 1673, зокрема: - станом на 01.06.2019 було проведено періодичну повірку 5617 побутових лічильників газу або 7,5% від загальної кількості побутових лічильників газу із простроченим терміном державної повірки - 74720 одиниць, зафіксованих станом на 28.10.2018; - станом на 01.12.2020 залишок невстановлених лічильників для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі споживачів становить 2413 од. або 39,1 %. (стор. 100-101 Акта перевірки)
12	<b>пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Стандартів та вимог</b> , у частині подання Оператором ГРМ інформації, щодо показників комерційної якості надання послуг оператора газорозподільної системи, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду	До НКРЕКП інформація за додатками 5, 6, 7, 9 до Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу за період, що перевірявся надавалася АТ «ЖИТОМИРГАЗ» з <b>порушенням термінів</b> , а саме: за III квартал 2020 року - <b>18 днів</b> . (стор. 112-113 Акта перевірки)

13	<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>В категорії споживачів «Приватний сектор» станом на 31.12.2020 року не укладено 90 486 актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін за наступними причинами, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 9 252 споживачів відключено від газопостачання;</li> <li>- 8 452 споживачів тимчасово не проживають;</li> <li>- по 72 782 споживачах акти розмежування балансової належності в процесі підписання.</li> </ul> <p>Комісії з перевірки Ліцензіатом надано листи, що підтверджують звернення Товариства до уповноважених органів місцевого самоврядування щодо складання актів-розмежування та укладання договорів на технічне обслуговування - 1 641 абонентів тимчасово не проживають.</p> <p style="text-align: right;">(стор.121-122 Акта перевірки)</p>
14	<p><b>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до вимог Кодексу ГРМ забезпечити періодичну повірку (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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 (підпункту 3 пункту 2 глави 8 розділу X Кодексу ГРМ щодо забезпечення періодичної повірки лічильників газу протягом міжповірного інтервалу)</p>	<p>Станом на 31.12.2017 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 89 151 одиниць.</p> <p>Станом на 31.12.2018 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 95 428 одиниць</p> <p>Станом на 31.12.2019 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 113 101 одиниць.</p> <p>Станом на 31.12.2020 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 122 536 одиниць.</p> <p style="text-align: right;">(стор.124-125 Акта перевірки)</p>
15	<p><b>підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p>	<p><b>Станом на 31.12.2020 заборгованість</b> АТ «ЖИТОМИРГАЗ» перед:</p> <p>АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги відповідно до договору від 17.12.2015 № 1512000704 – <u>620 313,99 тис. грн.</u></p> <p>ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за отримані послуги відповідно до договору від 04.02.2020 № 2002000100 – 12 548,42 тис. грн.</p> <p><b>Станом на 01.03.2021 заборгованість</b> АТ «ЖИТОМИРГАЗ» перед:</p> <p>АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги відповідно до договору від 17.12.2015 № 1512000704 - 620 313,99 тис. грн.</p> <p>ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за отримані послуги відповідно до договору від 04.02.2020 № 2002000100 - 12 543,36 тис. грн.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 128-129 Акта перевірки)</p>

**Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 26.04.2021 № 679/16-21, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою:**

1. 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» накладити штраф на АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі **51,00 тис. грн** за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ЖИТОМИРГАЗ» забезпечити:

1) у строк до 01 липня 2021 року подання до НКРЕКП:

пояснень щодо невідповідності інформації у додатку 6 до форми № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу «Звітні та розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу» за 2017 року, в частині послуг балансування;

пояснень щодо невідповідності інформації, зазначеної АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у додатку 2 до форми звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2020 рік, в частині витрат на оплату праці та відрахування на соціальні заходи;

інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази за 2017-2020 роки та укладені договори на право користування приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

інформації (помісячно у розрізі 2017 - 2020 років) щодо фактичного обсягу розподілу (потужності) побутовим споживачам з урахуванням приведення АТ «ЖИТОМИРГАЗ» обсягів до стандартних умов (донарахування), у тому числі обсягів/об'ємів природного газу, приведених до стандартних умов (різниця між обсягами /об'ємом природного газу в стандартних та робочих умовах), отриманих грошових коштів за надані послуги з розподілу природного газу, із зазначенням коштів, отриманих щодо обсягу розподілу природного газу побутовим споживачам з урахуванням приведення Оператором ГРМ обсягів до стандартних умов;

2) у строк до 01 грудня 2021 року:

довиконання заходів із встановлення 30 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2017 рік без джерел фінансування;

довиконання заходів із встановлення 3862 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2018 рік на загальну суму 4 905,54 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки;

довиконання заходів з придбання 3 одиниці ШРП за Інвестиційною програмою на 2019 рік на загальну суму 152,94 тис. грн (без ПДВ);

довиконання заходів з придбання 727 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 618,45 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 12 596,73 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

подання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) за заходами Інвестиційних програм АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2020 рік на загальну суму 6 460,33 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затверджених Планів розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

3) у строк до 31 грудня 2021 року:

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

проведення періодичної повірки (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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,

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

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування, визначені договорами транспортування природного газу.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ЖИТОМИРГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

зменшення в разі непідтвердження фактичного виконання та/або ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) на суму коштів, зазначених в підпункті 2 пункту 2 цієї постанови;

збільшення на суму 18 616,26 тис. грн (без ПДВ), яка складається з коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

збільшення на суму 20 400,0 тис. грн (без ПДВ) (недоотримання тарифної виручки з урахуванням компенсації витрат, передбачених діючим тарифом),

зменшення на суму 515,14 тис. грн. (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2017 рік) (розділ I (2017 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2017 – 2026 роки)),

зменшення на суму 164,12 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та економія Інвестиційної програми на 2018 рік (розділ I (2018 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки)),

зменшення на суму 351,08 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I (2019 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки)),

зменшення на суму 753,40 тис. грн. (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми за 2020 рік) (розділ I (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки)).

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРГАЗ» 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 05 травня 2021 року на засіданні, яке провадилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, від 09 квітня 2021 року № 199, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, на підставі постанови НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2448 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у I кварталі 2021 року та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 вересня 2020 року № 1815» та посвідчення про проведення планової перевірки від 18 лютого 2021 року № 139, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ») (код ЄДРПОУ 03344071) порушило вимоги законодавства та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 2.1 глави 2 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:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: комплексно, у тому числі для підігріву води та приготування їжі, – до 01 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 01 січня 2021 року,

частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, рішень Регулятора,

абзацу четвертого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, відповідно до якого 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 в цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) дозвіл на приєднання, проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати,

постанови НКРЕКП від 23 грудня 2016 року № 2361 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2017 – 2026 роки» (далі – Постанова № 2361) у частині заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку,

пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти), 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),

пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Мінімальних стандартів у частині подання Оператором ГРМ інформації, щодо показників комерційної якості надання послуг оператора газорозподільної системи, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду,

постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1615 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2018 – 2027 роки» (далі – Постанова № 1615) у частині



заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку;

підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року;

підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині подання річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку, а саме постанови № 624, у частині подання до НКРЕКП до 28 лютого наступного за звітним року річної фінансової звітності (у редакції, що діяла з 23 червня 2017 року);

підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2017 – 2026 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2017 року № 1600 (далі – розділ I (2017 рік) Плану розвитку), розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки газорозподільного підприємства ПАТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 06 листопада 2018 року № 1353 (далі – розділ I (2018 рік) Плану розвитку), розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки газорозподільного підприємства ПАТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 04 грудня 2018 року № 1602 (далі – розділ I (2019 рік) Плану розвитку), та розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 24 грудня 2019 року № 3064 (далі – розділ I (2020 рік) Плану розвитку);

підпункт 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 51 000 (п'ятдесят одна тисяча) гривень за порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 глави 2 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:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: комплексно, у тому числі для підігріву води та приготування їжі, – до 01 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 01 січня 2021 року,

частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» в частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг рішення Регулятора,

Постанови № 2361 у частині заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку,

Постанова № 1615 у частині заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку,

пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів 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),

пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Мінімальних стандартів у частині подання Оператором ГРМ інформації, щодо показників комерційної якості надання послуг оператора газорозподільної системи, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду,

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року;

підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2017 – 2026 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2017 року № 1600 (далі – розділ I (2017 рік) Плану розвитку), розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки газорозподільного підприємства ПАТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 06 листопада 2018 року № 1353 (далі – розділ I (2018 рік) Плану розвитку), розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки газорозподільного підприємства ПАТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 04 грудня 2018 року № 1602 (далі – розділ I (2019 рік) Плану розвитку), та розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 24 грудня 2019 року № 3064 (далі – розділ I (2020 рік) Плану розвитку);

підпункт 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ЖИТОМИРГАЗ» забезпечити:

1) у строк до 01 липня 2021 року подання до НКРЕКП:

пояснень щодо виявлених невідповідностей інформації у додатку 6 до форми звітності № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу «Звітні та розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу» за 2017 року,

пояснень щодо виявлених невідповідностей інформації у додатку 2 до форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2020 рік,

інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази за 2017-2020 роки та укладених договорів на право користування приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

інформації (помісячно у розрізі 2017 - 2020 років) щодо фактичного обсягу розподілу (потужності) побутовим споживачам з урахуванням приведення АТ «ЖИТОМИРГАЗ» обсягів до стандартних умов (донарахування), у тому числі обсягів/об'ємів природного газу, приведених до стандартних умов (різниця між обсягами /об'ємом природного газу в стандартних та робочих умовах), отриманих грошових коштів за надані послуги з розподілу природного газу, із зазначенням коштів, отриманих щодо обсягу розподілу природного газу побутовим споживачам з урахуванням приведення Оператором ГРМ обсягів до стандартних умов;

2) у строк до 01 грудня 2021 року:

довиконання заходів із встановлення 30 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2017 рік без джерел фінансування,

довиконання заходів із встановлення 3862 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2018 рік на загальну суму 4 905,54 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки,

довиконання заходів з придбання 3 одиниці ШРП за Інвестиційною програмою на 2019 рік на загальну суму 152,94 тис. грн (без ПДВ),

довиконання заходів з придбання 727 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 618,45 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки,

довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 12 596,73 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки,

надання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) за заходами Інвестиційної програми на 2020 рік на загальну суму 6 460,33 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки,

3) у строк до 31 грудня 2021 року:

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

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,

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

здійснення розрахунків з оператором газотранспортної системи за надані послуги, визначені відповідно до договорів транспортування природного газу.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ЖИТОМИРГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

зменшення в разі непідтвердження фактичного виконання та/або ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджених документів) на суму коштів, зазначених в підпункті 2 пункту 2 цієї постанови;

збільшення на суму 18 616,26 тис. грн (без ПДВ), яка складається з коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

збільшення на суму 20 400,0 тис. грн (без ПДВ) (недоотримання тарифної виручки з урахуванням компенсації витрат, передбачених діючим тарифом),

зменшення на суму 515,14 тис. грн. (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2017 рік (розділ I (2017 рік) Плану розвитку),

зменшення на суму 164,12 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та економія Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I (2018 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки)),

зменшення на суму 351,08 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I (2019 рік) Плану розвитку),

зменшення на суму 753,40 тис. грн. (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми за 2020 рік (розділ I (2020 рік) Плану розвитку).

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 року

\_\_\_\_\_ (підпис)

### Обґрунтування

#### до проєкту рішення НКРЕКП «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»

НКРЕКП відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2020 № 2134, на підставі постанови НКРЕКП від 16.12.2020 № 2448 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у I кварталі 2021 року та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 вересня 2020 року № 1815» і постанови НКРЕКП від 17.03.2021 № 472 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «КИЇВОБЛГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01.03.2021 № 156, від 29.03.2021 № 230 проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КИЇВОБЛГАЗ» (код ЄДРПОУ 20578072) (далі – АТ «КИЇВОБЛГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16.02.2017 № 201 (далі – Ліцензійні умови) за період діяльності з 01 січня 2017 року по 31 грудня 2020 року, за результатами якої складено Акт від 05 квітня 2021 року № 193 (далі – Акт перевірки), який разом з поясненнями АТ «КИЇВОБЛГАЗ» наданими листом від 09.04.2021 № 81001-Сл-4378-0421 та доповненнями до цих пояснень від 20.04.2021 № 8578/1-21 (далі – Пояснення), розміщено на офіційному сайті НКРЕКП. Актом перевірки зафіксовано наступні порушення Ліцензійних умов:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>підпункт 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП).	Перевіркою встановлена наявність неукладених АТ «КИЇВОБЛГАЗ» в повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31 грудня 2017 року, на 31 грудня 2018 року, на 31 грудня 2019 року, на 31 грудня 2020 року. Загальна протяжність безгосподарних мереж станом на 31.12.2020 склала 99,551 км. Між АТ «КИЇВОБЛГАЗ» та АТ НАК «Нафтогаз України» відсутні договірні відносини, що врегульовують використання газорозподільних мереж, власником яких є НАК «Нафтогаз України». АТ «КИЇВОБЛГАЗ» у 2017-2020 роках неодноразово звертались з листами в територіальні громади по прийняттю безгосподарних газопроводів в комунальну власність даних громад з подальшою передачею їх на баланс товариства. (стор. 8-13, 158 Акта перевірки)
2	<b>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавались до	У ході перевірки встановлено, що АТ «КИЇВОБЛГАЗ» не подавало протягом 30 днів після закінчення кожного календарного року (за результатами 2017, 2018, 2019 та 2020 років) до НКРЕКП оновлену інформацію щодо

	заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року	кількості точок приєднання (споживачів), об'єктів газорозподільної системи ліцензіата (Відомості про міська та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу), наявної матеріально-технічної бази (Відомості про матеріально-технічне оснащення, необхідне для провадження господарської діяльності з розподілу природного газу) та кількості персоналу ліцензіата (Відомості про наявний персонал задіяний у розподілі природного газу). (стор. 16 Акта перевірки)
3	<b>підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку ліцензіата на письмову вимогу постачальника надати йому в десятиденний термін договір на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата.	Протягом 2017, 2018, 2019, 2020 рр. Товариством допущено 31 випадок перевищення десятиденного терміну надання постачальникам договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання споживачам. (стор. 36-37 Акта перевірки)
4	<b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.	АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема: не виконано Розділ I (2017 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2017-2026 роки (далі – План розвитку за 2017 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2017 № 1593. Станом на <u>31.12.2017</u> при запланованому фінансуванні в сумі 47 797,10 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування та наявних джерелах в сумі 42 303,37 тис. грн, профінансовано та закрито актами виконаних робіт на суму 24 629,10 тис. грн. При цьому, під час перевірки, Ліцензіат повідомив, що для здійснення операцій обліку та акумуляції коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування Плану розвитку на 2017, Товариством було використано поточні рахунки, відкриті в попередні роки в наступних банківських установах: № UA183226690000000260053002236, в АТ «Державний Ощадний банк України, на підставі договору від 02 жовтня 2015 року № 3; № UA683006470000000002600015760, в АБ «Кліринговий дім» на підставі договору від 27 січня 2015 року №576оП. Перевіркою встановлено невідповідність даних, зазначених Ліцензіатом в звітній інформації щодо виконання Плану розвитку на 2017 рік та даними Ліцензіата про фактичний рух грошових коштів



(профінансовано - 24 629,10 тис. грн, фактичний рух грошових коштів по рахункам (по 20.01.2018) склав 5 638,91 тис. грн).

Станом на 01.10.2019 при запланованому фінансуванні в сумі 47 797,10 тис. грн, профінансовано на суму 37 193,28 тис. грн., закрито актами виконаних робіт на суму 37 193,28 тис. грн.

(стор. 39-47 Акта перевірки)

не виконано Розділ I (2018 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «КІЇВОВАЛГАЗ» на 2018-2027 роки (далі – План розвитку за 2018 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 06.11.2018 № 1357

Станом на 31.12.2018 при запланованому фінансуванні в сумі 46 187,70 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 43 619,32 тис. грн, профінансовано та закрито актами виконаних робіт на суму 13 844,34 тис. грн.

Перевіркою встановлено невідповідність даних, зазначених Ліцензіатом в звітній інформації щодо виконання Плану розвитку на 2018 рік та даними Ліцензіата про фактичний рух грошових коштів (профінансовано - 4 876,34 тис. грн, фактичний рух грошових коштів по рахункам (по 20.01.2019) склав 8 232,92 тис. грн.).

Станом на 01.01.2020 при запланованому фінансуванні в сумі 46 187,70 тис. грн профінансовано та закрито актами виконаних робіт на суму 38 614,10 тис. грн.

(стор. 48-56 Акта перевірки)

не виконано Розділ I (2019 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «КІЇВОВАЛГАЗ» на 2019-2028 роки (далі – План розвитку за 2019 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1984.

Станом на 31.12.2019 при запланованому фінансуванні в сумі 46 187,70 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 37 811,91 тис. грн, фактично закрито актами виконаних робіт на суму 23 127,07 тис. грн.

Станом на 01.10.2020 при запланованому фінансуванні в сумі 46 187,70 тис. грн фактично профінансовано та закрито актами виконаних робіт на суму 34 664,87 тис. грн.

(стор. 57-63 Акта перевірки)

не виконано Розділ I (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «КІЇВОВАЛГАЗ» на 2020-2029 роки (далі – План розвитку за 2020 рік),

		<p>затвердженого постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3069.</p> <p>Станом на <u>31.12.2020</u> (та на дату проведення перевірки) при запланованому фінансуванні в сумі 90 827,80 тис. грн та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 79 045,67 тис. грн, фактично профінансовано на загальну суму 37 496,36 тис. грн, закрито актами виконаних робіт на суму 32 378,29 тис. грн (з урахуванням додатків до Акта перевірки та таблиці 1.16.26 – 27 143,32 тис. грн).</p> <p style="text-align: right;">(стор. 63-71 Акта перевірки)</p>
5	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 розділу II Ліцензійних умов</b> у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p><b><u>2017</u></b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 1 029 967,1 тис. грн, скоригована на факт – 907 458,9 тис. грн (відхилення – 122 508,2 тис. грн), фактична відповідно до форми 4-НКРЕКП розподіл – 907 466,9 тис. грн. (відхилення 122 500,2 тис. грн) (стор. 73-79 Акта перевірки)</p> <p><b><u>2018</u></b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 1 029 967,1 тис. грн, скоригована на факт – 972 693,2 тис. грн (відхилення – 57 273,9 тис. грн), фактична відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 972 703,90 тис. грн. (відхилення – 57 263,2 тис. грн) (стор. 80-86 Акта перевірки)</p> <p><b><u>2019</u></b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка: передбачена тарифом – 1 029 967,1 тис. грн, скоригована на факт – 843 190,2 тис. грн (відхилення – (186 776,9 тис. грн), фактична відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 843 199,75 тис. грн. (відхилення – 186 767,35 тис. грн) (стор. 86-92 Акта перевірки)</p> <p><b><u>2020</u></b></p> <p><b>Виявлено відхилення</b> фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка:</p>

		передбачена тарифом – 1 363 478,90 тис. грн, скоригована на факт – 1 239 235,34 тис. грн (відхилення – 124 243,56 тис. грн), фактична відповідно до форми 86-НКРЕКП-газ-моніторинг – 1 239 430 тис. грн. (відхилення – 124 048,88 тис. грн) (стор. 92-100 Акта перевірки)
	Крім того слід зазначити, що комісією з проведення перевірки було надано до АТ «КИЇВОБЛГАЗ» запит від 12 березня 2021 року № 38/108-21 щодо надання, зокрема інформації щодо обсягу розподілу природного газу в розрізі років із зазначенням окремо донарахувань побутовим споживачам обсягів природного газу, які враховують різницю у приведенні до стандартних умов. Також комісією з проведення перевірки було надано до АТ «КИЇВОБЛГАЗ» запит від 29 березня 2021 року № 38/125-21 щодо надання, зокрема узагальнену інформацію щодо фактичних обсягів розподілу природного газу, обсягів приведених до стандартних умов, обсягів природного газу, переданих постачальнику у розрізі місяців та детальну інформація щодо фактичних обсягів розподілу природного газу, обсягів приведених до стандартних умов, обсягів природного газу, переданих постачальнику за 2017-2020 роки. На зазначений запит АТ «КИЇВОБЛГАЗ» надано інформацію не в повному обсязі, зокрема не надано інформацію щодо обсягу/об'єму природного газу, приведенного до стандартних умов (донарахування), отриманих коштів за надані послуги. (стор. 100 Акта перевірки)	
6	<b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку	У ході перевірки встановлено, що у 2017-2018 роках звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу за формами, затвердженими Постановою № 1258 та Постановою № 1234, Ліцензіатом було надано до НКРЕКП в паперовому вигляді з <b>перевищенням встановлених термінів від 1 до 32 днів.</b> (стор. 103-105 Акта перевірки)
7	<b>підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині подання річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку, а саме постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (зі змінами), у частині подання до НКРЕКП до 28 лютого наступного за звітним року річної фінансової звітності (із змінами)	Комісією з перевірки встановлено, що річна фінансова звітність за 2017 рік подана до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з <b>порушенням терміну на 3 дні</b> (стор. 105-107 Акта перевірки)
8	<b>підпункт 9 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині недотримання строків розміщення на своєму вебсайті фактичних даних щодо величини середньозваженої вищої теплоти згорання природного	За квітень 2017 року, березень, серпень-грудень 2018 року, січень, квітень-грудень 2019 та січень-грудень 2020 років АТ «КИЇВОБЛГАЗ» недотримані строки розміщення на вебсайті інформації щодо фактичних даних стосовно величини середньозваженої вищої теплоти

	газу за кожним маршрутом переміщення газу з однаковими фізико-хімічними показниками у строк, передбачений нормативно-правовими актами	згорання природного газу за кожним маршрутом переміщення газу з однаковими фізико-хімічними показниками у строк, передбачений нормативно-правовими актами, а за березень 2019 року не розміщено взагалі.  (стор. 112-113 Акта перевірки)
9	<b>підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов</b> в частині обов'язку ліцензіата мати номер екстреного виклику, що зазначається у договорі розподілу природного газу.	Вибіркова перевірка укладених договорів розподілу природного газу та заяв-приєднань засвідчила відсутність в них інформації про номер екстреного виклику. Типовий договір розподілу природного газу, який розміщено на вебсайті Товариства, також не містить інформації про номер екстреного виклику.  (стор. 116 Акта перевірки)
	<b>пункту 2.1. глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині 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:	
10	<b>підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6</b> Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, - з 1 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі - з 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі - з 1 січня 2021 року	Перевіркою встановлено, що АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не було забезпечено встановлення лічильників газу у 35 020 споживачів, які використовують газ для опалення, для підігріву води та приготування їжі, тільки для приготування їжі  (стор. 121-123 Акта перевірки)
	<b>частини дев'ятої статті 14</b> Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» в частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання рішень Регулятора	АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на сьогодні не виконано зокрема абзац третій пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 квітня 2017 року № 529, постанов НКРЕКП від 23 листопада 2018 року № 1498, від 22 березня 2019 року № 388, від 25 липня 2019 року № 1570, від 30 липня 2019 року № 1596, від 20 грудня 2019 року № 2995, від 20 грудня 2019 року № 2996, від 20 грудня 2019 року № 2997, від 07 лютого 2020 року № 330.  (стор. 129-130 Акта перевірки)
		АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не дотримано граничного рівня плати за приєднання, що є стандартним, до газорозподільних систем, встановленого постановами НКРЕКП від 28 грудня 2017 року № 1590, від 14 грудня 2018 року № 1917 та від 24 грудня 2019 року № 3105.  (стор. 121-123 Акта перевірки)
11		<i>Слід зазначити, що з урахуванням аналізу наданих пояснень Товариства до Акту перевірки,</i>

		<p><i>вартість по договорам стандартного приєднання відповідає граничній вартості, визначеній у вищевказаних постановвах НКРЕКП (по 10 замовникам послуг)</i></p> <p>АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не виконало вимоги постанови НКРЕКП від 23.12.2016 № 2361 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2017-2026 роки» щодо заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку. Товариство розпочало фінансування Плану розвитку 2017 р. з тарифних джерел до дати затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2017-2026 роки.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 42-43 Акта перевірки)</p> <p>АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не виконало вимоги постанови НКРЕКП від 29.12.2017 № 1615 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2018-2027 роки» щодо заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку. Товариство розпочало фінансування Плану розвитку 2018 р. з тарифних джерел до дати затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2018-2027 роки.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 50-51 Акта перевірки)</p>
12	<p><b>пункту 9.2 Порядку контролю</b> за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 у частині обов'язку Ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації</p>	<p>Товариство не надало на запит Комісії з перевірки:</p> <p>детального реєстру (із зазначенням №, дати та суми платіжного доручення) профінансованих заходів передбачених Планами розвитку на 2017, 2018 , 2019 та 2020 роки;</p> <p style="text-align: right;">(стор. 70-71 Акта перевірки)</p> <p>документа, який засвідчує підключення об'єкта замовника до ГРМ (фізичне з'єднання газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання). (За зверненням адвоката П. Прокопенко за заявою гр. Ю. Доценко).</p> <p style="text-align: right;">(стор. 148-149 Акта перевірки)</p>
13	<p><b>пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог</b> в частині забезпечення мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг з розподілу природного газу споживачу, або</p>	<p>Перевіркою встановлено, що по 7 замовниках послуг компенсація за недотримання Стандартів та вимог <b>не сплачена</b> (послуга за кодом S1.6.1 – пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем</p>

	замовнику (у випадках недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж).	(суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період (у міській місцевості - у строк до 5 робочих днів);  (стор. 134-135 Акта перевірки)
14	<b>пункту 4.4 Стандартів та вимог</b> у частині відображення дати отримання звернення у відповідному джерелі інформації (журнали обліку, електронній базі даних тощо) та дати надання відповіді на звернення громадянина у відповідному джерелі інформації (журнали обліку, електронній базі даних тощо).	Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 7 із електронними журналами реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, та погодження ПКД встановлено, що Товариством у Додатку 7 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, а саме зазначено виконання послуги у визначений законодавством термін. Так, зокрема, за кодом послуги S1.1.1. не вірно зазначено дату початку надання послуги: замовник Ніконець Т.Л. у додатку 9 за IV квартал 2018 року; Єсманський В.А., Білецький О.Л., Вороніна А.С. у Додатку 7 за III квартал 2019 року; Климчук В.С., Мельник О.Л., Танцюра В.С., Симоненко Я.А. у Додатку 9 за IV квартал 2019 року; Дробик В.О., Кузьменко І.В., Залевська А.В. у Додатку 7 за III квартал 2020 року, Гончарук С.І., Циганенко Є.В., Кнечунас Т.П., Войтов Д.О. у Додатку 7 за IV квартал 2020 року. за кодом послуги S1.2 не вірно зазначено дату початку надання послуги: замовники Бортнік Я.А., Третиниченко М.Г., ТОВ «АРТ ТАРТ» у Додатку 7 за II-IV квартали 2018 року; Виконавчий комітет Ірпінської міської Ради, ТОВ «Алмет Плюс» у Додатку 7 за II-IV квартали 2019 року.  (стор. 135-136 Акта перевірки)
15	<b>пункту 4.9 глави 4 Стандартів та вимог</b> , у частині подання інформації, визначеної у пунктах 4.1, 4.6 та 4.8 цієї глави, направляється Оператором ГРМ або постачальником до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника.	Перевіркою встановлено, що Товариством подано до НКРЕКП в паперовому та в електронному вигляді з порушенням термінів: - додатки 5, 6, 7, 9: за IV квартал 2017 року - <b>на 63 та 57 днів</b> відповідно, за I квартал 2018 року - <b>на 5 та 3 дні</b> відповідно, за III- IV квартали 2018 року в паперовому вигляді – <b>від 1 до 4 днів</b> , за I, II та IV квартали 2019 року в паперовому вигляді - <b>від 1 до 5 днів</b> , за I-IV квартали 2020 року в паперовому вигляді <b>від 4 до 7 днів</b> , - додаток 15: за 2017 рік в паперовому та електронному вигляді - <b>на 53 та 47 днів</b> відповідно; за 2018 рік в паперовому вигляді – <b>на 1 день</b> . додатки 5, 6, 7, 9 за IV квартал 2018 року та додаток 15 за 2018 рік в паперовому вигляді до НКРЕКП <b>не надано</b> . Інформація, зазначена у пунктах 4.6 та 4.8 розділу 4 Стандартів та вимог до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області Товариством <b>не надавалась</b> .  (стор. 131-132 Акта перевірки)

16	<p><b>абзацу четвертого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>, 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) дозвіл на приєднання, проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати.</p>	<p>Вибірковою перевіркою зафіксовано порушення термінів видачі технічних умов на приєднання за весь перевіряємий період по 17 замовникам. Терміни перевищено від 1 до 84 робочих днів. (стор. 21-22 Акта перевірки)</p> <p>Під час розгляду звернення гр. Ляшенко О.С. (звернулась до Товариства із заявою від 17.11.2020) про надання послуг з приєднання до ГРМ комплексу відпочинку та розваг «LEX».</p> <p>Гр. Ляшенко О.С. видано технічні умови приєднання комплексу відпочинку та розваг «LEX» до газорозподільної системи від 21.12.2020 № 81012-Туп-2583-1220. Взаємовідносини між АТ «КІІВОБЛГАЗ» та гр. Ляшенко О.С. у частині видачі Оператором ГРМ технічних умов на стандартне приєднання, врегульовані. (не дотримання строку видачі технічних умов приєднання до газорозподільної системи) (стор. 142-143 Акта перевірки)</p>
17	<p><b>абзацу четвертого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>, за яким, якщо розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечував замовник, зазначений проект та його кошторисна частина мають бути погоджені Оператором ГРМ, при цьому один екземпляр проекту після його погодження передається (залишається) Оператору ГРМ. Погодження проекту зовнішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ у строк, що не перевищує 15 днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.</p>	<p>Перевіркою реєстру погодження проєктно-кошторисної документації на приєднання із зазначенням дати надходження, дати погодження та дати видачі, наданого Товариством, встановлено порушення термінів, які перевищують 15 днів, між датою подачі проекту газопостачання, коли розробку проекту забезпечував замовник, та датою погодження проекту АТ «КІІВОБЛГАЗ», а також порушення термінів надання зауважень. (стор. 136-137 Акта перевірки)</p>
18	<p><b>пункту 6 глави 7 розділу VI Кодексу</b> у частині відновлення газопостачання (розподілу природного газу) протягом двох робочих днів у містах 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).</p>	<p>Перевіркою встановлено, що відновлення газопостачання ТОВ «МЛП-Чайка» (звернення до Оператора ГРМ від 18.09.2020, до НКРЕКП від 18.09.2020) проведено Оператором ГРМ з недотриманням терміну, визначеного Кодексом.</p> <p>25 лютого 2021 року працівниками АТ «КІІВОБЛГАЗ» проведено планове обстеження вузла обліку на об'єкті ТОВ «МЛП-Чайка», про що складено акт перевірки технічного стану комерційного ВОГ від 25 лютого 2021 року б/н. За результатами обстеження встановлено, що охоронні пломби цілі, витоків на ВОГ не виявлено, модемний зв'язок працює. Акт містить рекомендацію щодо необхідності проведення ревізії байпасної лінії під відеофіксацію. (стор. 144 Акта перевірки)</p>

19	<p><b>пункту 2 глави 2 розділу VII Кодексу ГРМ</b> у частині обов'язку Оператора ГРМ на своєму вебсайті в мережі Інтернет оприлюднювати інформацію, яка має містити величини технічної та вільної (резервної) потужності в розрізі календарних місяців, включаючи дані попередніх трьох років, та щомісяця оновлюватися;</p>	<p>Перевіркою встановлено, що на вебсайті Товариства, за посиланням <a href="https://kv.dsoua.com/ua/for-clients/potuzhnosti-grp">https://kv.dsoua.com/ua/for-clients/potuzhnosti-grp</a> розміщена інформація, яка містить номер ГРП з прив'язкою до населеного пункту та величини технічної, вільної та розподіленої потужності по кожній ГРП.</p> <p>Дана інформація оновлювалася станом на 01 число в розрізі місяців 2017 року, на 01 січня 2018 року та на 01 грудня 2020 року.</p> <p>(стор. 124 Акта перевірки)</p>
20	<p><b>пункту 1 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> в частині складання акту про порушення за формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу у разі виявлення у споживача або несанкціонованого споживача порушень, визначених у главі 2 цього розділу, на місці їх виявлення представником Оператора ГРМ.</p>	<p>АТ «КІЇВОБЛГАЗ» здійснено нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу без виявлення порушень визначених положеннями Кодексу ГРМ та здійснення їх фіксації за умови дотримання порядку, визначеного главою 5 розділу XI Кодексу ГРМ.</p> <p>НКРЕКП листом від 02 березня 2020 року № 2485/16.2/7-20 рекомендувала АТ «КІЇВОБЛГАЗ» привести свої дії у відповідність до вимог законодавства України та скасувати здійснений перерахунок об'єму розподіленого природного газу ТОВ «АЛ-КО КОБЕР», оскільки здійснення перерахунку об'єму розподіленого природного газу без складання акту про порушення та розгляду останнього на комісії з розгляду актів про порушення, є неправомірним.</p> <p>АТ «КІЇВОБЛГАЗ» не виконало рекомендації НКРЕКП та листом від 23 січня 2020 року № 810-Лв-4431-0420 повідомило, що на думку Товариства, здійснення перерахунку об'єму розподіленого природного газу ТОВ «АЛ-КО КОБЕР» відповідає вимогам Кодексу.</p> <p>(стор. 143 Акта перевірки)</p>
21	<p><b>пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> в 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.</p>	<p>16.12.2016 представниками ПАТ «КІЇВОБЛГАЗ» під час перевірки вузла обліку газу, який знаходиться у власності ФОП Сущенко О.І., було виявлено, що вимірювальний комплекс КВР, яким обладнано ВОГ, працює в позаштатному режимі в зв'язку з виходом з ладу датчика температури, про що складено акт перевірки стану обліку природного газу від 16 грудня 2016 року № 11066 та акт про порушення від 16 грудня 2016 року № 464. Проте в вищезазначених актах не зазначено дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення, а також у матеріалах, наданих ПАТ «КІЇВОБЛГАЗ» відсутня інформація про повідомлення споживача про розгляду акта про порушення (На сьогодні акт про порушення скасовано після рішення суду).</p> <p>(стор. 138-140 Акта перевірки)</p>



		<p>04.03.2019 під час проведення представниками АТ «КІІВОБЛГАЗ» перевірки стану обліку природного газу на об'єкті ТОВ «Нафторесурс» було виявлено, що на відліковому механізмі лічильника газу Metrix G10 встановлено, предмет схожий на магніт, який блокує роботу лічильника, про що складено акт про порушення від 04.03.2019 № 1121. Лічильник було демонтовано для проведення експертизи, газопостачання до об'єкта було припинено. В акті відсутня інформація про дату, час та місце його розгляду на засіданні комісії з розгляду актів про порушення Оператора ГРМ (стор. 140-141 Акта перевірки)</p>
22	<p><b>пункту 4 глави 11 розділу X Кодексу ГРМ</b> в частині складання протоколу щодо направлення ЗВТ на позачергову чи експертну повірку.</p>	<p>За інформацією, наданою АТ «КІІВОБЛГАЗ», ТОВ «Омакс Інтернешнл» звернулось до Товариства із заявою про направлення представника АТ «КІІВОБЛГАЗ» на їх адресу.</p> <p>25.06.2018 представниками АТ «КІІВОБЛГАЗ» було проведено роботи по розпломбуванню та демонтажу засобів вимірювальної техніки, а саме: лічильник природного газу – для проходження чергової повірки, обчислювач, датчики температури та тиску – для проведення позачергової повірки. Було складено акт перевірки технічного стану комерційного ВОГ.</p> <p>Під час перевірки було виявлено непрацездатність датчиків тиску та температури, про що складено акт про порушення від 25 червня 2018 року № 2544, після чого прилади було запаковано та зобов'язано споживача направити їх на позачергову повірку. Під час перевірки ЗВТ працівниками АТ «КІІВОБЛГАЗ» не було дотримано порядку направлення комерційного вузла обліку на позачергову повірку, зокрема не було складено протокол щодо направлення ЗВТ на позачергову повірку. АТ «КІІВОБЛГАЗ» не виконало рекомендації НКРЕКП та повідомило, що на думку Товариства, здійснення перерахунку об'єму розподіленого газу ТОВ «Омакс Інтернешнл» відповідає вимогам Кодексу ГРМ, оскільки в акті перевірки технічного стану комерційного ВОГ від 25.06.2018 було зазначено номер пломби, якою опломбовано пакет, та зазначено про необхідність направлення запакованих та опломбованих ЗВТ на позачергову повірку. <i>За інформацією, наданою Товариством, сторони до суду на момент проведення перевірки не зверталися.</i></p> <p>(стор. 145 Акта перевірки)</p> <p>16.12.2016 представниками ПАТ «КІІВОБЛГАЗ» під час здійснення перевірки вузла обліку газу, який знаходиться у власності ФОП</p>

		<p>Сущенко О.І. було виявлено, що вимірювальний комплекс КВР, яким обладнано ВОГ було розпломбовано та направлено на позачергову перевірку, що підтверджується актом перевірки обліку природного газу від 28.12.2016 б/н. При цьому, ПАТ «КИЇВОБЛГАЗ» не було складено протокол щодо направлення ЗВТ на позачергову чи експертну перевірку, в якому зазначається найменування та адреса спеціально уповноваженого органу, де буде проводитись позачергова перевірка ЗВТ та сторона, яка відповідає за доставку ЗВТ до спеціально уповноваженого органу. <i>(На сьогодні акт про порушення скасовано після рішення суду).</i></p> <p>(стор. 138-139 Акта перевірки)</p>
23	<p><b>абзацу другого пункту 7 Порядку № 491</b> в частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати.</p>	<p>Відповідно до даних таблиці 4.1.10, Звіт про сплату внеску на регулювання за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) надано Товариством до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області за III квартал 2019 року із перевищенням встановленого абзацом другим пункту 7 Порядку № 491 <u>терміну надання на 1 день.</u></p>
24	<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 31.12.2020 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості 474 656 од.</p> <p>У тому числі в категорії споживачів «Приватний сектор» не укладено 465 894 актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін</p> <p>Разом з тим, із НАК «Нафтогаз України» не укладені акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу.</p> <p>(стор.156-159 Акта перевірки)</p> <p>НКРЕКП листом від 23.08.2019 № 9006/16.2/7-19 рекомендувала Ліцензіату привести свої дії у відповідність до вимог законодавства України, зокрема, у частині укладання актів розмежування балансової належності сторін та здійснити усі можливі заходи щодо прийняття зазначеного газопроводу у власність, господарське відання, користування чи експлуатацію.</p> <p>Під час перевірки, АТ «КИЇВОБЛГАЗ» надано копію листа від 08.07.2019 № 81012-сл-10760-0719 адресованого ДС «Лісова поляна», яким надіслано примірник Акта розмежування балансової належності газових мереж та споруд на них і експлуатаційної відповідальності сторін та 2 примірника Акта № 411 розмежування балансової належності газових мереж та споруд на них і</p>

		експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та споживачем. Згідно пояснення ліцензіата, на теперішній час ДС «ЛІСОВА ПОЛЯНА» Акт розмежування не підписано. (стор.141-142 Акта перевірки)
25	<b>підпункт 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 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	Станом на 31.12.2017 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 306 706 одиниць. Станом на 31.12.2018 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 338 174 одиниць Станом на 31.12.2019 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 370 552 одиниць. Станом на 31.12.2020 кількість лічильників із простроченим терміном періодичної повірки складала 400 862 одиниць. (стор.160-161 Акта перевірки)
26	<b>підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.	Заборгованість АТ «КІЇВОБЛГАЗ» перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» за отримані послуги відповідно до договору від 17.12.2015 № 1512000723 станом на: 31.12.2019 - 2 321 688,87 тис. грн, Заборгованість Товариства перед ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за отримані послуги відповідно до договору від 04.02.2020 № 2002000108 станом на: 31.12.2020 – 61 462,85 тис. грн, (стор. 162-170 Акта перевірки)

**З огляду на зазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 21.04.2021 № 649/16-21, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою:**

1. 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» накладити штраф на АТ «КІЇВОБЛГАЗ» у розмірі **850 тис. грн** за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «КІЇВОБЛГАЗ» забезпечити подання до НКРЕКП у строк:

1) до 01 липня 2021 року:

пояснень щодо виявлених невідповідностей у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень-грудень та додатку 3 до форми № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу «Звітні та розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу» за січень-грудень 2017 року;

пояснення щодо невідповідності даних, зазначених в звітній інформації про виконання Інвестиційних програм АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2017 та 2018 роки – Планів розвитку газорозподільної системи на 2017 – 2026 роки та на 2018 – 2027 роки відповідно, та даними про фактичний рух грошових коштів по поточних рахунках у банківських установах;

детального реєстру (із зазначенням №, дати та суми платіжного доручення) профінансованих заходів передбачених Планами розвитку на 2017, 2018, 2019 та 2020 роки;

документа, який засвідчує підключення об'єкта замовника гр. Ю. Доценко до ГРМ (фізичне з'єднання газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання);

інформації щодо виплати компенсації 7 споживачам за недотримання мінімальних стандартів та вимог до обслуговування споживачів при наданні послуги розподілу природного газу з питання пуску 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 – у строк до 5 робочих днів);

уточненої інформації, наведеної у Додатку 7 до Мінімальних стандартів;

інформації щодо завершення робіт з розмежування балансової належності газових мереж та споруд на них і експлуатаційної відповідальності сторін між АТ «КІЇВОБЛГАЗ» та ДС «ЛІСОВА ПОЛЯНА»;

змін до Інвестиційної програми АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2021 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2021 – 2030 роки), якими передбачити додаткові заходи на загальну суму 3 064,81 тис. грн (без ПДВ) за рахунок економії коштів, що виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2019 та 2020 роки – Планів розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки; на 2020 – 2029 роки відповідно;

інформації про зазначення у договорі розподілу природного газу номеру екстреного виклику;

інформації щодо приведення своїх дій у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом скасування рішення, прийнятого за результатами розгляду акта про порушення від 25 червня 2018 року № 2544, у частині дотримання положень пункту 4 глави 11 розділу X Кодексу ГРМ;

інформації щодо приведення своїх дій у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом скасування здійсненого перерахунку об'єму розподіленого природного газу ТОВ «АЛ-КО КОБЕР» без складання акта про порушення та розгляду останнього на комісії з розгляду актів про порушення, відповідно до положень пункту 1 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ;

інформації (помісячно у розрізі 2018-2020 років) щодо фактичного обсягу розподілу (потужність) побутовим споживачам з урахуванням приведення АТ «КІЇВОБЛГАЗ» обсягів до стандартних умов (донарахування), у тому числі обсяг/об'єм природного газу, приведений до стандартних умов (різниця між обсягами /об'ємом природного газу в стандартних та робочих умовах), отриманих грошових коштів за надані послуги з розподілу природного газу, із зазначенням коштів, отриманих щодо обсягу розподілу природного газу побутовим споживачам з урахуванням приведення Оператором ГРМ обсягів до стандартних умов.

2) до 01 грудня 2021 року:

довстановлення 5 204 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2017 рік на загальну суму 8 846,84 тис. грн (без ПДВ);

довиконання заходів зі встановлення 3 723 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2018 рік на загальну суму 7 389,58 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки;

довиконання заходів із заміни 6 135 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2019 рік на загальну суму 9 999,51 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки;

довиконання заходів із заміни 15 238 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 19 749,72 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

довиконання заходів з придбання 3 541 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 3 009,98 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 28 836,14 тис.

грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

подання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) за заходами Інвестиційної програми АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2020 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки на загальну суму 10 353,04 тис. грн (без ПДВ);

3) до 31 грудня 2021 року:

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

проведення періодичної повірки (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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,

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

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги, визначені відповідно до договорів транспортування природного газу,

врегулювання питання щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «КІЇВОБЛГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

зменшення в разі непідтвердження фактичного виконання та/або ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) на суму коштів, зазначену в підпункті 2 пункту 2 цієї постанови;

збільшення на суму 83 556 тис. грн (без ПДВ), яка складається з коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

збільшення на суму 88 997,1 тис. грн (без ПДВ) (недоотримання тарифної виручки, з урахуванням компенсації витрат передбачених діючим тарифом),

зменшення на суму 1 818,4 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2017 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2017 – 2026 роки)),

зменшення на суму 2 076,6 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати, незатверджені заходи та невиконання Інвестиційної програми на 2018 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки)).

зменшення на суму 347,0 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки)),

зменшення на суму 1 199 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати Інвестиційної програми на 2020 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки)).

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на  
АТ «КИЇВОБЛГАЗ» за порушення  
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 05 травня 2021 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 провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, від 05 квітня 2021 року № 193, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, на підставі постанов НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2448 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у I кварталі 2021 року та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 вересня 2020 року № 1815» і від 17 березня 2021 року № 472 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «КИЇВОБЛГАЗ» та посвідчення про проведення планової перевірки від 01 березня 2021 року № 156, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КИЇВОБЛГАЗ» (далі – АТ «КИЇВОБЛГАЗ») (код ЄДРПОУ 20578072) порушило законодавство та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 2.1 глави 2 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:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі, – до 01 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 01 січня 2021 року,

частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання рішень Регулятора, а саме постанови НКРЕКП від 23 грудня 2016 року № 2361 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2017 – 2026 роки» (далі – постанова № 2361) у частині заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку,

постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1615 «Про джерела фінансування Планів розвитку газорозподільної системи, газотранспортної системи та газосховищ на 2018 – 2027 роки» (далі – постанова № 1615) у частині заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку,

пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти), 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),

пункту 4.4 Мінімальних стандартів у частині відображення дати отримання звернення у відповідному джерелі інформації (журналі обліку, електронній базі даних тощо) та дати надання відповіді на звернення громадянина у відповідному джерелі інформації (журналі обліку, електронній базі даних тощо),

пункту 4.9 глави 4 Мінімальних стандартів, у частині подання інформації, визначеної у пунктах 4.1, 4.6 та 4.8 цієї глави, направляється Оператором ГРМ або постачальником до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника,

абзацу четвертого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), відповідно до якого 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 в цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) дозвіл на приєднання, проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати,

абзацу четвертого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, за яким, якщо розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечував замовник, зазначений проект та його кошторисна частина мають бути погоджені Оператором ГРМ, при цьому один екземпляр проекту після його погодження передається (залишається) Оператору ГРМ. Погодження проекту зовнішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ у строк, що не перевищує 15 днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень,

пункту 6 глави 7 розділу VI Кодексу у частині відновлення газопостачання (розподілу природного газу) протягом двох робочих днів у містах 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),

пункту 2 глави 2 розділу VII Кодексу ГРМ у частині обов'язку Оператора ГРМ на своєму вебсайті в мережі Інтернет оприлюднювати інформацію, яка має містити величини технічної та вільної (резервної) потужності в розрізі календарних місяців, включаючи дані попередніх трьох років, та щомісяця оновлюватися,

пункту 4 глави 11 розділу X Кодексу ГРМ у частині складання протоколу щодо направлення засобу вимірювальної техніки на позачергову чи експертну перевірку,

пункту 1 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ у частині складання акту про порушення за формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу у разі виявлення у споживача або несанкціонованого споживача порушень, визначених у главі 2 цього розділу, на місці їх виявлення представником Оператора ГРМ,

пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ 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,

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – порядок № 491) у частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати,

пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю), у частині обов'язку Ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді наведеному в



запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

підпункт 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);

підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року;

підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині подання річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку, а саме постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (зі змінами), у частині подання до НКРЕКП до 28 лютого наступного за звітним року річної фінансової звітності (із змінами) у частині подання до НКРЕКП до 28 лютого наступного за звітним року річної фінансової звітності (у редакції, що діяла з 23 червня 2017 року) (далі – постанова № 624);

підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата на письмову вимогу постачальника надати йому в десятиденний термін договір на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата;

підпункт 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2017 – 2026 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2017 року № 1593 (далі – розділ I (2017 рік) Плану розвитку), розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки газорозподільного підприємства ПАТ «КІЇВОБЛГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 06 листопада 2018 року № 1357 (далі – розділ I (2018 рік) Плану розвитку), розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки газорозподільного

підприємства ПАТ «КИЇВОБЛГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1984 (далі – розділ I (2019 рік) Плану розвитку), та розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «КИЇВОБЛГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 24 грудня 2019 року № 3069 (далі – розділ I (2020 рік) Плану розвитку);

підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов в частині обов'язку ліцензіата мати номер екстреного виклику, що зазначається у договорі розподілу природного газу;

підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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» 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 850 000 (вісімсот п'ятдесят тисяч) гривень за порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункт 2.1 глави 2 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:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі, – до 01 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 01 січня 2021 року,

частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині обов'язкового виконання суб'єктами господарювання рішень Регулятора, а саме постанови № 2361 та постанови № 1615 у частині заборони фінансування Плану розвитку до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку,

пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів 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),

пункту 4.4 Мінімальних стандартів у частині відображення дати отримання звернення у відповідному джерелі інформації (журналі обліку, електронній базі даних тощо) та дати надання відповіді на звернення громадянина у відповідному джерелі інформації (журналі обліку, електронній базі даних тощо),

пункту 4.9 глави 4 Мінімальних стандартів, у частині подання інформації, визначеної у пунктах 4.1, 4.6 та 4.8 цієї глави, направляється Оператором ГРМ або постачальником до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника,

абзацу четвертого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, відповідно до якого 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 в цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) дозвіл на приєднання, проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати,

абзацу четвертого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, за яким, якщо розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечував замовник, зазначений проект та його кошторисна частина мають бути погоджені Оператором ГРМ, при цьому один екземпляр проекту після його погодження передається (залишається) Оператору ГРМ. Погодження проекту зовнішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ у строк, що не перевищує 15 днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень,

пункту 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ у частині відновлення газопостачання (розподілу природного газу) протягом двох робочих днів у містах 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),

пункту 2 глави 2 розділу VII Кодексу ГРМ у частині обов'язку Оператора ГРМ на своєму вебсайті в мережі Інтернет оприлюднювати інформацію, яка має містити

величини технічної та вільної (резервної) потужності в розрізі календарних місяців, включаючи дані попередніх трьох років, та щомісяця оновлюватися,

пункту 4 глави 11 розділу X Кодексу ГРМ у частині складання протоколу щодо направлення засобу виміррювальної техніки на позачергову чи експертну повірку,

пункту 1 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ у частині складання акту про порушення за формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу у разі виявлення у споживача або несанкціонованого споживача порушень, визначених у главі 2 цього розділу, на місці їх виявлення представником Оператора ГРМ,

пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ 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,

абзацу другого пункту 7 порядку № 491 у частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати,

підпункт 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року;

підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині подання річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку, а саме постанови № 624;

підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата на письмову вимогу постачальника надати йому в десятиденний термін договір на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата;

підпункт 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання розділу I (2017 рік) Плану розвитку, розділу I (2018 рік) Плану розвитку, розділу I (2019 рік) Плану розвитку, та розділу I (2020 рік) Плану розвитку;

підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов в частині обов'язку ліцензіата мати номер екстреного виклику, що зазначається у договорі розподілу природного газу;

підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «КІЇВОБЛГАЗ» забезпечити у строк:

1) до 01 липня 2021 року:

пояснень щодо виявлених невідповідностей у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень-грудень та додатку 3 до форми № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу «Звітні та розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу» за січень-грудень 2017 року;

пояснення щодо невідповідності даних, зазначених в звітній інформації про виконання Інвестиційних програм АТ «КІЇВОБЛГАЗ» на 2017 та 2018 роки – Планів розвитку газорозподільної системи на 2017 – 2026 роки та на 2018 – 2027 роки відповідно, та даними про фактичний рух грошових коштів по поточних рахунках у банківських установах;

детального реєстру (із зазначенням №, дати та суми платіжного доручення) профінансованих заходів передбачених Планами розвитку на 2017, 2018, 2019 та 2020 роки;

документа, який засвідчує підключення об'єкта замовника гр. Ю. Доценко до ГРМ (фізичне з'єднання газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання);

інформації щодо виплати компенсації 7 споживачам за недотримання мінімальних стандартів та вимог до обслуговування споживачів при наданні послуги розподілу природного газу з питання пуску 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 – у строк до 5 робочих днів);

уточненої інформації, наведеної у Додатку 7 до Мінімальних стандартів; інформації щодо завершення робіт з розмежування балансової належності газових мереж та споруд на них і експлуатаційної відповідальності сторін між АТ «КИЇВОБЛГАЗ» та ДС «ЛІСОВА ПОЛЯНА»;

змін до Інвестиційної програми АТ «КИЇВОБЛГАЗ» на 2021 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи АТ «КИЇВОБЛГАЗ» на 2021 – 2030 роки), якими передбачити додаткові заходи на загальну суму 3 064,81 тис. грн (без ПДВ) за рахунок економії коштів, що виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми АТ «КИЇВОБЛГАЗ» на 2019 та 2020 роки – Планів розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки; на 2020 – 2029 роки відповідно;

інформації про зазначення у договорі розподілу природного газу номеру екстреного виклику;

інформації щодо приведення своїх дій у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом скасування рішення, прийнятого за результатами розгляду акта про порушення від 25 червня 2018 року № 2544, у частині дотримання положень пункту 4 глави 11 розділу X Кодексу ГРМ;

інформації щодо приведення своїх дій у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом скасування здійсненого перерахунку об'єму розподіленого природного газу ТОВ «АЛ-КО КОБЕР» без складання акта про порушення та розгляду останнього на комісії з розгляду актів про порушення, відповідно до положень пункту 1 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ;

інформації (помісячно у розрізі 2018-2020 років) щодо фактичного обсягу розподілу (потужність) побутовим споживачам з урахуванням приведення АТ «КИЇВОБЛГАЗ» обсягів до стандартних умов (донарахування), у тому числі обсяг/об'єм природного газу, приведений до стандартних умов (різниця між обсягами /об'ємом природного газу в стандартних та робочих умовах), отриманих грошових коштів за надані послуги з розподілу природного газу, із зазначенням коштів, отриманих щодо обсягу розподілу природного газу побутовим споживачам з урахуванням приведення Оператором ГРМ обсягів до стандартних умов.

2) до 01 грудня 2021 року:

довстановлення 5 204 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2017 рік на загальну суму 8 846,84 тис. грн (без ПДВ);

довиконання заходів зі встановлення 3 723 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2018 рік на загальну суму 7 389,58 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки;

довиконання заходів із заміни 6 135 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2019 рік на загальну суму

9 999,51 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки;

довиконання заходів із заміни 15 238 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 19 749,72 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

довиконання заходів з придбання 3 541 одиниць обмінного фонду індивідуальних лічильників газу за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 3 009,98 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік на загальну суму 28 836,14 тис. грн (без ПДВ) відповідно до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки;

подання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) за заходами Інвестиційної програми АТ «КИЇВОБЛГАЗ» на 2020 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки на загальну суму 10 353,04 тис. грн (без ПДВ);

3) до 31 грудня 2021 року:

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

проведення періодичної перевірки (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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,

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

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги, визначені відповідно до договорів транспортування природного газу,

врегулювання питання щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «КИЇВОБЛГАЗ» підготувати та винести на засідання

НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

зменшення в разі непідтвердження фактичного виконання та/або ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджуючих документів) на суму коштів, зазначену в підпункті 2 пункту 2 цієї постанови;

збільшення на суму 83 556 тис. грн (без ПДВ), яка складається з коригування річної планованої тарифної виручки в сторону:

збільшення на суму 88 997,1 тис. грн (без ПДВ) (недоотримання тарифної виручки, з урахуванням компенсації витрат передбачених діючим тарифом),

зменшення на суму 1 818,4 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2017 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2017 – 2026 роки)),

зменшення на суму 2 076,6 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати, незатверджені заходи та невиконання Інвестиційної програми на 2018 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 – 2027 роки)).

зменшення на суму 347,0 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати та невиконання Інвестиційної програми на 2019 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 – 2028 роки)),

зменшення на суму 1 199 тис. грн (без ПДВ) (перевитрати Інвестиційної програми на 2020 рік (розділ I Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки)).

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)