

**Обґрунтування до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладання штрафу на АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ»**

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.11.2021 № 1550, постанови НКРЕКП від 11 квітня 2023 року № 661 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 13 березня 2023 року № 170, Сектором НКРЕКП у Івано-Франківській області (далі – Сектор НКРЕКП) у термін з 28 березня 2023 року по 24 квітня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» (далі – АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2022.

За результатами планової перевірки АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» складено Акт від 24 квітня 2023 року № 207 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки, надані Ліцензіатом листом від 28 квітня 2023 року № 77107-Сл-339-0423 (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<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.	Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу у 2021-2022 роках за формами, затвердженими НКРЕКП: <u>до НКРЕКП</u> (на паперових носіях) з порушенням встановлених термінів, а саме: форма № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2021 рік на <b>7 днів</b> ; форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за I квартал 2021 року на <b>3 дні</b> ; за I та II квартали 2022 року на <b>2 дні</b> .  форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна): <u>у 2021 році</u> за січень-серпень, листопад-грудень з порушенням встановлених термінів <b>від 1 до 9 днів</b> ; за жовтень- <b>не подана</b> ; <u>у 2022 році</u> за січень на <b>148 днів</b> , за лютий-червень на <b>3 дні</b> .

		<p><u>До Сектору НКРЕКП</u> звітність подана на паперових носіях без порушення встановлених термінів.</p> <p>Крім того, Комісією з перевірки встановлено, що у розділі IV «Стан розрахунків оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за період 2021-2022 роки не зазначено інформацію щодо розрахунків Товариства по договору з АТ «УКРТРАНСГАЗ» від 17.12.2015 №1512000742.</p> <p>При аналізі розділу V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» виявлена невідповідність в частині зазначення 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів (графа 3 рядки 1.2.2 та 1.2.3) за листопад і грудень 2022 року.</p> <p>Ліцензіат надав 21.04.2023 та 24.04.2023 за КЕП уточнені форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», в яких скориговано розділ IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» з березня по грудень 2022 року, а також листопад і грудень 2022 року у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» скориговано в частині річної замовленої потужності об'єктів споживачів.</p> <p>За 2021 рік уточнена інформація не надана.</p> <p>(стор. 16-19 Акта перевірки)</p>
2	<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 «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <p>не виконано Розділ I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» на 2021-2030 роки (далі – План розвитку на 2021 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2804.</p> <p><u>Станом на 31.12.2021</u> заходи розділу I (2021 рік) Плану розвитку на 2021 рік, при затверджених джерелах у сумі 2 783,7 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 2 642,5 тис. грн (без ПДВ) або 94,9 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 2 484,8 тис. грн (без ПДВ), що становить 94,0 % профінансованих витрат.</p> <p><i>Відповідно до Пояснень основними причинами</i></p>

		<p>неповного виконання Товариством заходів Плану розвитку у 2021 році є несвоєчасна поставка ТМЦ постачальниками на що вплинула ситуація із впровадженими карантинними заходами, які затримали закупівлю та поставку імпортного обладнання та обмежили роботу з споживачами в зоні обслуговування газорозподільного підприємства АТ «Тисменицягаз», зокрема роботи пов'язані з припиненням та відновленням газопостачання у споживачів.</p> <p><u>Станом на 01.04.2023</u> заходи розділу I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» на 2021-2030 роки при затверджених джерелах у сумі 2 783,7 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 2 873,9 тис. грн (без ПДВ) та закриті актами виконаних робіт заходи на загальну суму 2 873,9 тис. грн (без ПДВ) або 103,2 % до затверджених витрат.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 28-35 Акта перевірки)</p>
4	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p>Виявлено відхилення фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу, саме:</p> <p><u>за 2021 рік</u> Тарифна виручка: передбачена тарифом – 56 204,73 тис. грн, скоригована на факт – 47 337,73 тис. грн (відхилення – 8 867,0 тис. грн), фактична відповідно до форми 8б-НКРЕКП-газ моніторинг – 48 100,15 тис. грн. (відхилення – 8 104,58 тис. грн).</p> <p><u>за 2022 рік</u> Тарифна виручка: передбачена тарифом – 61 939,3 тис. грн, скоригована на факт – 58 078,26 тис. грн (відхилення – 3 861,04 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 58 385,85 тис. грн. (відхилення – 3 553,45 тис. грн).</p> <p style="text-align: right;">(стор. 41-53 Акта перевірки)</p>
5	<p><b>підпункту 27 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.</p>	<p>Станом на <b>31.12.2021</b> заборгованість АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2021 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000116 становила <b>36 193,94 тис. грн</b>, у т.ч.:</p> <p>за послуги балансування – 35 306,15 тис. грн; за послуги перевищення замовленої потужності – 887,79 тис. грн.</p> <p>Станом на <b>31.12.2022</b> заборгованість АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за</p>

		<p>отримані у 2022 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000116 становила <b>4 837,255 тис. грн</b>, у т.ч.:</p> <p>за послуги балансування – 39 006,41 4 325,91 тис. грн;</p> <p>за послуги перевищення замовленої потужності – 511,34 тис. грн.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.10.2022 заборгованість АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ»:</i></p> <p>- перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 04.02.2020 № 2002000116 за 2021 рік становила - <b>40 673,025 тис. грн:</b></p> <p>- перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000742 – <b>73 545,62 тис. грн</b>, у т.ч. за послуги перевищення замовленої потужності 537,2 тис. грн.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 72-74 Акта перевірки)</p>
6	<p><b>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</b></p> <p><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.</p> <p><b>пункту 4.5 глави 4 Стандартів та вимог</b> в частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено <b>порушення</b> термінів надання інформації за додатками 5, 6, 7, 9 до Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та Оператора ГРМ за І квартал 2021 року до НКРЕКП – <b>на 4 дні</b>, до Сектору НКРЕКП – <b>на 6 днів</b>.</p> <p><b>2021 рік</b></p> <p><b>послуга за кодом S1.1.1</b> по заявнику Костишин Г. П. встановлено, що дата початку послуги та дати завершення послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам; по заявниках: Івасюк О.М., Пилипів В. Я., Перелигіна Н. О., Максимів В. І., Дем'яник П. І, Лазоришин М. П., Королик Н. В., Василів Г. В. – дата <u>завершення</u> послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам.</p> <p><b>послуга за кодом S1.4</b> по заявниках: Постоловський В. С., Костишин Г. П., Івасюк О. М. встановлено, що дати <u>завершення</u> послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам. по заявниках: Кукурудз Р. Б., Михайлишин В. М. встановлено, що дати <u>початку</u> послуги та дати <u>завершення</u></p>

		<p>послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам.</p> <p><b>2022 рік</b>  <b>послуга за кодом S1.1.1</b>  по заявнику Ласківська Л. К. встановлено, що дата початку послуги та дати завершення послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам;  по заявниках: Шашевська Г. В., Черепаха В. М. – дата <u>завершення</u> послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам.</p> <p><b>послуга за кодом S1.4</b>  по заявниках: Коростіль А. М., Ласківська Л. К., Павльо М. І., Артимович С. М., Круць Т. М. встановлено, що дати <u>завершення</u> послуги, що відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, не відповідають наданим АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» документам.</p> <p>(стор. 78-85 Акта перевірки)</p>
	<p><b>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що у розділі IV «Стан розрахунків оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за період 2021-2022 роки не зазначено інформацію щодо розрахунків Товариства по договору з АТ «УКРТРАНСГАЗ» від 17.12.2015 №1512000742.</p> <p>При аналізі розділу V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» виявлена невідповідність в частині зазначення 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів (графа 3 рядки 1.2.2 та 1.2.3) за листопад і грудень 2022 року.</p> <p>Ліцензіат надав 21.04.2023 та 24.04.2023 за КЕП уточнені форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», в яких скориговано розділ IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» з березня по грудень 2022 року, а також листопад і грудень 2022 року у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» скориговано в частині річної замовленої потужності об'єктів споживачів.</p> <p>За 2021 рік уточнена інформація не надана.</p> <p>(стор. 88 Акта перевірки)</p>
7	<p><b>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення</p>	<p>Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги:  постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033</p>

	<p>НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>	<p>«Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме <b><u>в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022</u></b>, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.</p> <p>АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» листом від 03.04.2023 № 77102.4-Сл-260-0423 направлено до НКРЕКП інформацію щодо технічного стану газорозподільної системи станом на 01.01.2022</p> <p>- постанови НКРЕКП від 09.09.2021 № 1513 «Про накладення штрафу на АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» а саме:</p> <p>до 01.11.2021 вимоги підпункту 1 пункту 2 (щодо надання інформації на запит НКРЕКП стосовно обсягу природного газу, приведеного до стандартних умов),</p> <p>до 01.12.2021 вимоги підпункту 2 пункту 2 (щодо виконання ІІІ за 2020 рік),</p> <p>до 31.12.2021 вимоги підпункту 3 пункту 2 (щодо проведення періодичної перевірки; укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу; здійснення розрахунків з оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування),</p> <p>постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» у частині <b>надання інформації</b>, визначеної <b>додатком 3</b> не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, а саме додаток 3 за червень, липень, серпень, жовтень, листопад та грудень надано до НКРЕКП з <b>порушенням термінів від 1 до 4 днів.</b></p> <p>(стор. 89 -93 Акта перевірки)</p>
8.	<p><b>пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині щодо 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:</p>	
8.1	<p><b>пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі</b></p>	<p>АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» протягом 2021 та 2022 рів <b>не забезпечувало</b> своєчасної збалансованості свого портфолію балансування та <b>не вчиняло дій щодо вчасного збалансування</b> свого портфолію</p>

	<p>– Кодекс ГТС) та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом;</p>	<p>балансування, що призвело до виникнення <b>негативного небалансу</b> природного газу протягом 2021 року у обсязі 4 625,4 тис. м<sup>3</sup> та 2022 року у обсязі 143,01 тис. м<sup>3</sup>.</p> <p>(стор. 99-100 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата наявність незбалансованості портфоліо обумовлена відсутністю на ринку пропозицій продавців природного газу, які б мали можливість реалізувати АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» природний газ для покриття обсягів технологічних потреб за цінами, що враховані встановленим тарифом на розподіл природного газу для Товариства.</i></p>
	<p><b>підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем (пункт 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ)</p>	<p>При перевірці Комісією з'ясовано, що Ліцензіатом не забезпечено <b>функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання</b>.</p> <p>(стор. 120 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» Товариством розроблено технічне завдання на адаптацію програмного забезпечення згідно з пунктом 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ.</i></p>
9	<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><b>Станом на 31.12.2021</b> Товариством <b>не оформлено</b> акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості <b>173 од</b> або 0,91 %, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- з побутовими споживачами (приватний сектор) – 155 од.;</li> <li>- по багатоквартирних будинках – 18 од.</li> </ul> <p><b>Станом на 31.12.2022</b> Товариством <b>не оформлено</b> акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості <b>157 од</b> або 0,83 %, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- з побутовими споживачами (приватний сектор) – 135 од.;</li> <li>- по багатоквартирних будинках – 22 од.</li> </ul> <p>(стор. 127 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень, наданих Ліцензіатом Акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у 2021-2022 роках не укладені у зв'язку із викликаною епідеміологічною ситуацією, пов'язаною з захворюваністю на COVID-19, а також з початком повномасштабної війни.</i></p>
10	<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</p>	<p><u>Станом на 31.12.2021</u> кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» становила <b>8 039 од.</b> Перевіркою встановлено, що у 2021 році АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» було проведено повірку 2 350 приладів обліку природного газу, або 22,6% від</p>

<p>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.</p>	<p>загальної кількості приладів обліку, по яких у 2021 році настав термін планової повірки.</p> <p>Станом на 31.12.2022 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» становила <b>5 914 од.</b> Перевіркою встановлено, що у 2022 році АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» було проведено повірку 2 535 приладів обліку природного газу, або 30,0% від загальної кількості приладів обліку, по яких у 2022 році настав термін планової повірки.</p> <p>(стор.129-130 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата не забезпечення 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 пов'язано з тим, що АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» не має технологічної можливості щодо повірки всіх лічильників газу.</i></p>
---	--

**Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 08.05.2023 № 392/16-23 Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

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

1) накласти штраф на АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» у розмірі **51 тис. грн** за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 грудня 2020 року № 2804 (далі – розділ I (2021 рік) Плану розвитку),

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

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

підпункт 30 у частині надання документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані,



необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

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

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 1 у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем,

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

2) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму 404, 5 тис. грн (без ПДВ) (кошти економії при 100% виконанні заходів інвестиційних програм на 2021 та 2022 роки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2021 та 2022 роки з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».

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

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 1 у частині забезпечення ліцензіатом доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Операторами газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника для чого у строк:

**1) до 19 червня 2023 року:**

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, зокрема в Інформації щодо фактичних обсягів розподілу природного газу за 2021 рік в розрізі категорій споживачів, а також в Інформації щодо вартості негативних місячних небалансів з даними, зазначеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2021 року та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, зокрема в Інформації щодо стану розрахунків АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» за природний газ, отриманий у 2021 – 2022 роках, стану розрахунків із Оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування та балансування за 2021 – 2022 роки, а також стану розрахунків споживачів за послуги розподілу природного газу з даними, зазначеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2021 – 2022 років та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, зокрема Інформації щодо річної тарифної виручки з даними, зазначеними у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних у звітності за формами № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I – IV квартали 2021 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік, зокрема у розділі I пункту 6 «Капітальні інвестиції, усього», підпункті 6.3 «заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби», та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

**2) до 02 жовтня 2023 року:**

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи, за надані у 2021 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»;

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

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

забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» 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 16 травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, від 24 квітня 2023 року № 207, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 11 квітня 2023 року № 661 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 13 березня 2023 року № 170, установлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» (далі – АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ») (код ЄДРПОУ 20538865) 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 пункту 1 глави 1 розділу

XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 грудня 2020 року № 2804 (далі – розділ I (2021 рік) Плану розвитку),

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

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

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

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

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 1 у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем,

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

підпункт 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

Відповідно до статей 17, 19 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» 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 пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2021 рік) Плану розвитку,

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

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

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

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

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем,

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

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

2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму 404, 5 тис. грн (без ПДВ) (кошти економії при 100 % виконанні заходів інвестиційних програм на 2021 та 2022 роки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2021 та 2022 роки з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)



ПРОЄКТ

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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» (код ЄДРПОУ 20538865) усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині забезпечення ліцензіатом доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Операторами газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника для чого у строк:

1) до 19 червня 2023 року надати до НКРЕКП:

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, зокрема в Інформації щодо фактичних обсягів розподілу природного газу за 2021 рік у розрізі категорій споживачів, а також в Інформації щодо вартості негативних місячних небалансів з даними, зазначеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2021 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, зокрема в Інформації щодо стану розрахунків АТ «ТИСМЕНИЦЯГАЗ» за природний газ, отриманий у 2021 – 2022 роках, стану розрахунків із Оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування та балансування за 2021 – 2022 роки, а також стану розрахунків споживачів за послуги розподілу природного газу з даними, зазначеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2021 – 2022 років, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті перевірки від 24 квітня 2023 року № 207, зокрема Інформації щодо річної тарифної виручки з даними, зазначеними у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про



застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

пояснення щодо розбіжностей даних у звітності за формами № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I – IV квартали 2021 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік, зокрема у розділі I пункту 6 «Капітальні інвестиції, усього», підпункті 6.3 «заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби», та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 02 жовтня 2023 року:

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи, за надані у 2021 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ