

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за недотримання**  
**вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу»**  
**та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ**  
**МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»**

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі постанов НКРЕКП від 08 листопада 2023 року № 2076 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 14 листопада 2023 року № 2131 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 19 грудня 2023 року № 2473 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 30 січня 2024 року № 216 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 04 березня 2024 року № 419 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 03 квітня 2024 року № 647 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 березня 2024 року № 132, Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін з 21 березня 2024 року по 17 квітня 2024 року проведено позапланову виїзну перевірку щодо дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі - ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме положень розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – *Кодекс ГРМ*), пункту 8 розділу II Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої постановою НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3054 (далі – *Методологія*), у частині встановленої НКРЕКП ставки плати за стандартне приєднання для відповідного оператора газорозподільної системи, яка є обов'язковою та незмінною при визначенні її розміру оператором газорозподільної системи в договорі на приєднання до газорозподільної системи, та підпункту 1 пункту 2.5. розділу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – *Ліцензійні умови*), у частині обов'язку ліцензіата забезпечити доступ замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів.

За результатами позапланової виїзної перевірки складено Акт від 17 квітня 2024 року № 169 (далі – Акт перевірки). Товариством надані Пояснення до Акта перевірки від 24 квітня 2024 року № КОФ/100-1706-24.

Актом перевірки зафіксовано недотримання нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу.



№ з/п	Виявлені порушення	Суть порушення
1	<p><b>абзацу четвертого пункту 4 глави 1 розділу V Кодексу ГРМ у частині визначення у вихідних даних Оператором ГРМ визначених в технічних умовах приєднання точки приєднання, яка не збігається з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника, коли замовник в заяві на приєднання (опитувальному листі Оператора ГРМ) визначив виконавцем будівельних робіт з приєднання іншого (крім Оператора ГРМ) суб'єкта господарювання</b></p>	<p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Шкіндера І. В. (дві зем. діл. кад. № 3222486201:01:029:6343; 6344)</i></p> <p>Перевіркою встановлено наступне.</p> <p>Технічними умовами від 17.10.2023 та договорами на приєднання до газорозподільної системи (для приєднання, що не є стандартним) від 17.10.2023 визначено, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: існуючий газопровід низького тиску, матеріал сталь діаметр 57 мм, по вул. ....;</i></li> <li>- <i>точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на межі території об'єкта;</i></li> <li>- <i>прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку) на межі території об'єкта.</i></li> </ul> <p>Перевіркою встановлено, що відповідно до виданих проєктів технічних умов від 17.10.2023 та договорів від 17.10.2023 відповідні <u>точки приєднання об'єктів Замовника та відповідні прогнозовані точки вимірювання (місця встановлення вузлів обліку) не співпадають з місцями забезпечення потужності відповідних об'єктів Замовника.</u></p> <p><i>(стор. 31, 38 Акта перевірки)</i></p> <p><i>За Поясненнями ліцензіата влаштування вузла обліку у місці забезпечення потужності не було можливим, у зв'язку з чим, прогнозована точка вимірювання та точка приєднання були визначені технічними умовами у найближчій можливій точці, яка відповідає вимогам діючих стандартів, а саме на межі земельної ділянки замовника з врахуванням відступів від опор електропередач, ліній електропередач. З огляду на зазначене, точка приєднання об'єкта замовника та прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку) не співпадає з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника з об'єктивних та законних підстав, оскільки при визначенні параметрів приєднання та видані технічних умов приєднання, Оператор ГРМ керується не тільки вимогами Кодексу ГРМ, а і встановленими нормами законодавства в цілому і по галузі зокрема.</i></p>
2	<p><b>абзацу першого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині направлення замовнику протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання письмового запиту щодо уточнення даних</b></p>	<p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Заблоцької Р. О.</i></p> <p>Відповідно до наданої Ліцензіатом інформації, у зв'язку із зазначенням у заяві від 25.09.2023 некоректної адреси замовника, а саме: зазначення двох населених пунктів, <u>лист не можливо було відправити на адресу замовника.</u> За отриманням документів «нарочно», як зазначено в опитувальному листі, Замовник та його представники не звертались, за вказаним у заяві номером телефону зв'язку не було, електронна адреса у заяві не вказана.</p> <p>Разом з тим, комісія з проведення перевірки зазначає, що у документах що додавались до заяви від 25.09.2023 наявна одна з вищезазначених адрес реєстрації замовника,</p>

		<p>однак Ліцензіат <u>не направляв</u> замовнику письмового запиту щодо уточнення даних.</p> <p>Перевіркою встановлено, що 28.11.2023 представником за довіреністю гр. Удовенко М.В. в інтересах Заблоцької Р.О. подано Товариства заяву від 28.11.2023 з проханням скасувати заяву-приєднання від 25.09.2023</p> <p>(стор. 45 Акта перевірки).</p> <p>За Поясненням Ліцензіата, лист від 29.09.2023 про уточнення даних не було надано до перевірки, однак було направлено на адресу <u>29.09.2023</u>, що вказана в довіреності представника Удовенко. М. В. в інтересах Заблоцької Р. О. Зазначений лист отриманий Удовенко М.В. шляхом поштового відправлення <u>30.10.2023</u>.</p> <p>Під час розгляду Пояснень Ліцензіата встановлено, що штамп Укрпошти, який би підтверджував або спростовував направлення листа 29.09.2023, не містить чіткого відбитку дати на Реєстрі листів.</p>
3	<p><b>абзацу другого пункту 3 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу та графіка оплати замовником за договором</b></p>	<p>Щодо звернення представника Аксьонова Р. А. в інтересах гр. Аксьонова К. Р.</p> <p>Товариством <u>не дотримано термін</u> забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) <u>на 48 днів</u>.</p> <p>Товариством проведені роботи з будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання за адресою Замовника, що підтверджується наступними документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Акт прийняття зовнішньої мережі системи газопостачання від 29.03.2024;</li> <li>- Акт про пломбування пристроїв після приєднання об'єктів до газорозподільних мереж від 29.03.2024</li> </ul> <p>(стор. 74 Акта перевірки).</p>
4	<p><b>пункту 5 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині визначення у вихідних даних Оператором ГРМ визначених в технічних умовах приєднання точки приєднання, яка не збігається з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника, коли замовник в заяві на приєднання (опитувальному листі Оператора ГРМ) визначив виконавцем будівельних робіт з приєднання іншого (крім Оператора ГРМ) суб'єкта господарювання</b></p>	<p>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Шкіндера І. В. (дві зем. діл. кад. № 3222486201:01:029:6343; 6344)</p> <p>Перевіркою встановлено наступне.</p> <p>Технічними умовами від 17.10.2023 та договорами на приєднання до газорозподільної системи (для приєднання, що не є стандартним) від 17.10.2023 визначено, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: існуючий газопровід низького тиску, матеріал сталь діаметр 57 мм, <u>по вул. ....</u></li> <li>- точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на межі території об'єкта;</li> <li>- прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку) на межі території об'єкта.</li> </ul> <p>Перевіркою встановлено, що відповідно до виданих проектів технічних умов від 17.10.2023 та договорів від 17.10.2023 відповідні <u>точки приєднання об'єктів Замовника та відповідні прогнозовані точки вимірювання (місця встановлення вузлів обліку) не співпадають з місцями забезпечення потужності відповідних об'єктів Замовника</u></p>

		<p style="text-align: right;"><i>(стор. 31, 38 Акта перевірки)</i></p> <p><i>За Поясненнями ліцензіата влаштування вузла обліку у місці забезпечення потужності не було можливим, у зв'язку з чим, прогнозована точка вимірювання та точка приєднання були визначені технічними умовами у найближчі можливій точці, яка відповідає вимогам діючих стандартів, а саме на межі земельної ділянки замовника з врахуванням відступів від опор електропередач, ліній електропередач. З огляду на зазначене, точка приєднання об'єкта замовника та прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку) не співпадає з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника з об'єктивних та законних підстав, оскільки при визначенні параметрів приєднання та видані технічних умов приєднання, Оператор ГРМ керується не тільки вимогами Кодексу ГРМ, а і встановленими нормами законодавства в цілому і по галузі зокрема.</i></p>
5	<p><b>абзацу другого пункту 8 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині вимоги Оператора ГРМ щодо погодження ним проектної документації внутрішнього газопостачання, якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) не визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання</b></p>	<p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Карапетян К. В., гр. Недиби М. В, гр. Юценко О. І., гр. Шкіндера І. В. (зем. діл. кад. № 3222486201:01:029:6345), гр. Скаржинець Р. В.</i></p> <p><i>Актом перевірки зафіксовано встановлення Товариством у технічних умовах приєднання додаткових обов'язків до замовника, а саме <u>вимог щодо погодження проектної документації внутрішнього газопостачання</u> (стор. 12, 17, 25, 29, 47 Акта перевірки).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, вказану вимогу та рекомендації було виключено з рекомендованої форми технічних умов приєднання до газорозподільної системи у зв'язку із неоднозначністю їх трактування в технічних умовах. При цьому, у разі необхідності, з відповідною конкретизацією в залежності від ситуації та даних опитувального листа для надання технічних умов до заяви про приєднання, окремими пунктами до окремовиданих технічних умов вказані вимоги будуть зазначені для визначення однозначності трактування відповідних вимог у технічних умовах</i></p>
6	<p><b>пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині встановлення до замовника вимоги щодо передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації внутрішнього газопостачання</b></p>	<p><i>Щодо звернення представника Прокопенко П. С. в інтересах гр. Карапетян К. В., гр. Недиби М. В, гр. Репука В. В., гр. Юценко О. І., гр. Шкіндера І. В. (три зем. діл. кад. № 3222486201:01:029:6343; 6344; 6345), гр. Скаржинець Р. В.</i></p> <p><i>Актом перевірки зафіксовано встановлення Товариством у технічних умовах приєднання додаткових обов'язків до замовника, а саме <u>зобов'язання Замовника передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації на внутрішнє газопостачання</u> (стор. 12, 17, 20, 25, 29, 34, 41, 47 Акта перевірки).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, вказану вимогу та рекомендації було виключено з рекомендованої форми технічних умов приєднання до газорозподільної системи у зв'язку із неоднозначністю їх трактування в технічних умовах. При цьому, у разі необхідності, з відповідною</i></p>

конкретизацією в залежності від ситуації та даних опитувального листа для надання технічних умов до заяви про приєднання, окремими пунктами до окремовиданих технічних умов вказані вимоги будуть зазначені для визначення однозначності трактування відповідних вимог у технічних умовах

ДОВІДКОВО:

Щодо гр. Карапетян К. В. перевіркою встановлено, що Товариством надано Акт надання послуг відповідно до якого Товариство виконало послугу стандартного приєднання об'єкту за адресою Замовника, та який підписаний представником Товариства та Замовником без зауважень.

Також, під час перевірки Товариством надано копію заяви гр. Карапетян К. В. від 26.03.2024 до Товариства у якій зазначено, що до виконання послуги приєднання по договору від 28.09.2023 претензій до Ліцензіата гр. Карапетян К. В. не має

(стор. 14 Акта перевірки).

Щодо Недиви М. В. перевіркою встановлено, що Товариством розроблено та 11.12.2023 погоджено робочий проєкт зовнішнього газопостачання.

Товариством проведені роботи з будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання за адресою: Замовника, що підтверджується наступними документами:

- акт про прийняття зовнішньої мережі системи газопостачання від 22.01.2024;
- акт про опломбування пристроїв після приєднання об'єктів до газорозподільних мереж від 22.11.2024

(стор. 18 Акта перевірки).

Щодо гр. Ретука В. В. перевіркою встановлено, що на виконання вимог додаткової угоди до договору Товариством виконано будівельно-монтажні роботи при зовнішньому газопостачанні житлового будинку Замовника при нестандартному приєднанні, що підтверджується актом прийняття зовнішньої мережі системи газопостачання від 13.03.2024 та актом про опломбування пристроїв після приєднання об'єктів до газорозподільної мережі від 13.03.2024

(стор. 22 Акта перевірки).

Щодо гр. Ющенко О. І. перевіркою встановлено, що Товариством надано Акт надання послуг відповідно до якого Ліцензіатом виконано послугу стандартного приєднання об'єкту за адресою Замовника, який підписаний представником Товариства та Замовником без зауважень.

Також, під час перевірки Товариством надано копію заяви гр. Ющенко О.І. (без дати) до Товариства у якій зазначено, що до виконання послуги приєднання по договору від 28.09.2023 року претензій до Ліцензіата гр. Ющенко О.І. не має

(стор. 27 Акта перевірки).

Щодо гр. Шкіндера І. В. (зем. діл. кад. № 3222486201:01:029:6343) перевіркою встановлено, що листом від 02.02.2024 Товариством надано відповідь на лист від 23.01.2023, яким заявника повідомлено щодо необхідності виконання технічних умов та надання документів, які підтверджують право власності на об'єкт побутового споживача, в тому числі присвоєної адреси (житлового будинку) інформації щодо кількості зареєстрованих осіб, опалювальної площі для формування Оператором ГРМ заяви приєднання до умов договору розподілу природного газу, складення акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності, як передумови виконання робіт з підключення.

Відповідно до наданої Товариством інформації після виконання робіт зі встановлення лічильників газу (12.02.2024) замовник до Товариства з заявою про підключення газу (пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання) до якої додані вищезазначені документи не звертався, відтак Оператор ГРМ не в змозі сформулювати заяви приєднання до умов договору розподілу природного газу, здійснити складення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності та укласти договори розподілу природного газу та відповідно здійснити підключення

(стор. 36 Акта перевірки).

Щодо гр. Шкіндера І. В. (зем. діл. кад. № 3222486201:01:029:6344) перевіркою встановлено, що листом від 02.02.2024 Товариством надано відповідь на лист від 23.01.2023, яким заявника повідомлено щодо необхідності виконання технічних умов та надання документів, які підтверджують право власності на об'єкт побутового споживача, в тому числі присвоєної адреси (житлового будинку) інформації щодо кількості зареєстрованих осіб, опалювальної площі для формування Оператором ГРМ заяви приєднання до умов договору розподілу природного газу, складення акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності, як передумови виконання робіт з підключення.

На сьогоднішній день документів, які б підтверджували присвоєння адреси не надано

*(стор. 43 Акта перевірки).*

7	<p><b>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b> у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання</p>	<p><i>Щодо звернення представника Прокopenко П. С. в інтересах гр. Каранетян К. В., гр. Недиби М. В., гр. Юценко О. І., гр. Скаржинець Р. В., гр. Шевчука О. І., гр. Каширця Д. Є., гр. Смаля Р. П., гр. Оджаклі С. В., гр. Шаміної Г. Ф., гр. Дзуг М. С. та гр. Дерев'яги П. О.</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом <u>не забезпечено</u> функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Додатково розглядається створення програмного забезпечення для автоматизації процесу приєднання споживачів до газорозподільних мереж. Відповідно до наказу від 21.03.2024 створено робочу групу для впровадження відповідного програмного забезпечення.»</i></p> <p><i>(стор. 75 Акта перевірки).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата між гр. Шевчуком О. І., гр. Шаміною Г. Ф., гр. Дзугом М. С. та Товариством не уклалися договори на приєднання за формами, наведеними у додатках 15, 16 до Кодексу ГРМ, тобто вони не є замовниками з приєднання до газорозподільних мереж</i></p>
---	--	---

Щодо здійснення діяльності ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за період діяльності з 01.01.2023 по 31.12.2023: обсяг розподілу природного газу – тис. куб. м (діяло                      договорів із споживачами).

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 206 941 (двісті тридцять вісім тисяч) гривень згідно розрахунку:

<p><b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b></p>	<p><b>12 173,00</b> Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</p>	<p><b>206 941,00 грн</b></p>
--	--	------------------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <b>а саме абзацу четвертого пункту 4 глави 1 розділу V Кодексу ГРМ</b>	-	-	застосовується застереження <sup>1</sup>	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	15 640,00	(40 256,00)	(30 192,00)
2) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <b>а саме абзацу першого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>	-	-	застосовується застереження <sup>2</sup>	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(34 000,00)	(25 500,00)
3) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <b>а саме абзацу другого пункту 3 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>	-	-	застосовується застереження <sup>3</sup>	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	4 080,00	(35 632,00)	(26 724,00)
4) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <b>а саме пункту 5 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>	-	-	застосовується застереження <sup>4</sup>	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	15 640,00	(40 256,00)	(30 192,00)
5) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <b>а саме абзацу другого пункту 8 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b>	3 609,00	61 353,00 <sup>5</sup>	-	-	1 700 000,00	85 000,00	17 255,00	(40 902,00)	-
6) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО),	3 609,00	61 353,00 <sup>6</sup>	-	-	1 700 000,00	85 000,00	17 255,00	(40 902,00)	-

встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <i>а саме пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</i>									
7) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <i>а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</i>	4 955,00	84 235,00 <sup>7</sup>	-	-	1 700 000,00	85 000,00	8 585,00	(9 358,50)	-

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

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

<sup>3</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,05 (48 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; коригування (зменшення) розміру штрафу на 50%;*

<sup>4</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; коригування (зменшення) розміру штрафу на 50%;*

<sup>5</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,20; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

<sup>6</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,20; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

<sup>7</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,10; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10 та округлення 8,50.*

**Враховуючи** вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 06 травня 2024 року № 520/16-24, Пояснень Ліцензіата, та відповідно до статей 17, 19, 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

**І) постанову, якою**

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» щодо недопущення надалі недотримання



вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме розділу V Кодексу ГРМ, а саме:

абзацу четвертого пункту 4 глави 1 та пункту 5 глави 2 у частині визначення Оператором ГРМ у вихідних даних, визначених в технічних умовах приєднання точки приєднання, яка не збігається з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника, коли замовник в заяві на приєднання (опитувальному листі Оператора ГРМ) визначив виконавцем будівельних робіт з приєднання іншого (крім Оператора ГРМ) суб'єкта господарювання,

абзацу першого пункту 2 глави 2 у частині направлення замовнику протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання письмового запиту щодо уточнення даних,

абзацу другого пункту 3 глави 2 у частині забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу та графіка оплати замовником за договором.

**2. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у розмірі 206 941 (двісті шість тисяч дев'ятсот сорок одна) гривня за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, а саме:**

абзацу другого пункту 8 у частині вимоги Оператора ГРМ щодо погодження ним проєктної документації внутрішнього газопостачання, якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) не визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання,

пункту 9 у частині встановлення до замовника вимоги щодо передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації внутрішнього газопостачання,

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

**II) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, а саме:

абзацу другого пункту 8 у частині вимоги Оператора ГРМ щодо погодження ним проєктної документації внутрішнього газопостачання, якщо технічними умовами

приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) не визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання,

пункту 9 у частині встановлення до замовника вимоги щодо передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації внутрішнього газопостачання,

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

1) 10 червня 2024 року повідомити НКРЕКП щодо приведення своїх дій у відповідність до вимог абзацу другого пункту 8 та пункту 9 щодо гр. Шкіндера І. В. та гр. Скаржинця Р. В.;

2) 01 жовтня 2024 року 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.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення позапланової виїзної перевірки від 17 квітня 2024 року № 169, проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 08 листопада 2023 року № 2076 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 14 листопада 2023 року № 2131 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 19 грудня 2023 року № 2473 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 30 січня 2024 року № 216 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 04 березня 2024 року № 419 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 03 квітня 2024 року № 647 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 березня 2024 року № 132, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 44907200) недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме розділ V Кодексу

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

абзац четвертий пункту 4 глави 1 та пункт 5 глави 2 у частині визначення Оператором ГРМ у вихідних даних, визначених в технічних умовах приєднання, точки приєднання, яка не збігається з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника, коли замовник в заяві на приєднання (опитувальному листі Оператора ГРМ) визначив виконавцем будівельних робіт з приєднання іншого (крім Оператора ГРМ) суб'єкта господарювання,

абзац перший пункту 2 глави 2 у частині направлення замовнику протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання письмового запиту щодо уточнення даних,

абзац другий пункту 3 глави 2 у частині забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу та графіка оплати замовником за договором,

абзац другий пункту 8 глави 2 у частині вимоги Оператора ГРМ щодо погодження ним проектної документації внутрішнього газопостачання, якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) не визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання,

пункт 9 глави 2 у частині встановлення до замовника вимоги щодо передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації внутрішнього газопостачання,

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

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» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме розділу V Кодексу ГРМ, а саме:

абзацу четвертого пункту 4 глави 1 та пункту 5 глави 2 у частині визначення Оператором ГРМ у вихідних даних, визначених в технічних умовах приєднання точки приєднання, яка не збігається з місцем забезпечення потужності об'єкта замовника, коли замовник в заяві на приєднання (опитувальному листі Оператора ГРМ) визначив виконавцем будівельних робіт з приєднання іншого (крім Оператора ГРМ) суб'єкта господарювання,

абзацу першого пункту 2 глави 2 у частині направлення замовнику протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання письмового запиту щодо уточнення даних,

абзацу другого пункту 3 глави 2 у частині забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу та графіка оплати замовником за договором.

2. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у розмірі 206 941 (двісті шість тисяч дев'ятсот сорок одна) гривня за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, а саме:

абзацу другого пункту 8 у частині вимоги Оператора ГРМ щодо погодження ним проєктної документації внутрішнього газопостачання, якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) не визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання,

пункту 9 у частині встановлення до замовника вимоги щодо передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації внутрішнього газопостачання,

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

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»).

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)



ПРОЄКТ

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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ  
МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

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 позапланової виїзної перевірки від 17 квітня 2024 року № 169, проведеної відповідно до постанов НКРЕКП від 08 листопада 2023 року № 2076 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 14 листопада 2023 року № 2131 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 19 грудня 2023 року № 2473 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 30 січня 2024 року № 216 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 04 березня 2024 року № 419 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 03 квітня 2024 року № 647 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 березня 2024 року № 132 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 44907200) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, а саме:

абзацу другого пункту 8 у частині вимоги Оператора ГРМ щодо погодження ним проєктної документації внутрішнього газопостачання, якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) не визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання,

пункту 9 у частині встановлення до замовника вимоги щодо передачі до архіву Оператора ГРМ виконавчо-технічної документації внутрішнього газопостачання,

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

1) 10 червня 2024 року повідомити НКРЕКП щодо приведення своїх дій у відповідність до вимог абзацу другого пункту 8 та пункту 9 щодо гр. Шкіндера І. В. та гр. Скаржинця Р. В.;

2) 01 жовтня 2024 року 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.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК