

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження
господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного
регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ОДЕСАГАЗ»

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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, та посвідчень на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 202 та від 21 травня 2025 року № 244, Відділом НКРЕКП у Одеській області (далі – Відділ НКРЕКП) у термін з 06 травня 2025 року по 02 червня 2025 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСАГАЗ» (далі – АТ «ОДЕСАГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, 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 01.01.2024 по 31.12.2024.

За результатами планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ» складено Акт від 02 червня 2025 року № 123 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки та доповнення до них надані Ліцензіатом листами від 09 червня 2025 року № і від 25.06.2025 № (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП 2024 року Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки, при плані грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2024 року склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі джерел фінансування ІП склала грн (без ПДВ), у т. ч. економія у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування - грн (без ПДВ), заміна індивідуальних лічильників - грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ); сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), у тому числі – сума перевищення вартості заходів ІП до % включно грн., у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),



УВ
НКРЕКП
№1203-14.1.2/25 від 27.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 26.06.2025 16:56
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		капітальні інвестиції – грн (без ПДВ), сума перевищення вартості заходів ІІ понад % - грн (без ПДВ), у тому числі по джерелам: амортизаційні відрахування – . грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ). – сума коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить . грн (без ПДВ), - сума коштів фінансування заходів, не передбачених ІІ, а також заходів ІІ, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник – . грн (без ПДВ), - сума використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні – грн (без ПДВ). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). (стор. 18 - 24 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Товариства в 2024 році АТ «Одесагаз» було залучено до виконання програми встановлення плавучих електричних станцій в Україні та всі наявні ресурси (трудові та матеріально-технічні) спрямовувало протягом серпня – грудня 2024 року на забезпечення такого завдання (постанова КМУ від 13.09.2024 № 1069 «Деякі питання організації встановлення газопоршневих та/або газотурбінних установок, розташованих на судах технічного флоту (спеціалізованих судах)» (далі – постанова КМУ № 1069). Товариством листом від 10.04.2025 № було повідомлено, що у терміновому порядку виконане проектування будівництва двох газопроводів до місць потенційних локацій плавучих електричних станцій, здійснено будівельні роботи із прокладання більше ніж 7 км газопроводів високого тиску, виготовлено та підготовлено до роботи спеціалізоване обладнання, тощо.</i>
2	підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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.	У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ». Тарифна виручка: передбачена тарифом – тис. грн, скоригована на факт – грн (відхилення – «-») . грн), фактичні дані – грн. (відхилення – грн від скоригованого). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики грн (без ПДВ), з них: недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу – . грн; сума недофінансування статей витрат структури тарифу – грн; загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2024 рік

		– грн (без ПДВ); фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна (якщо не передбачено структурою тарифу) – . грн (без ПДВ). (стор. 34 - 47 Акта перевірки)
3	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.	Станом на 31.12.2024 заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2024 році послуги по Договору транспортування природного газу від № (далі – Договір) становила грн. Відповідно до умов Договору замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до двадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" листом від № повідомив АТ «ОДЕСАГАЗ» про припинення грошових зобов'язань на суму грн. шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог за Договором. Заборгованість – грн. Довідково: станом на 02.06.2025 заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2024 році послуги по Договору – грн. Довідково: загальна заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані послуги по Договору станом на: 31.12.2024 – грн; 02.06.2025 – грн. (стор. 58 – 59) Акта перевірки Відповідно до Пояснень оплата заборгованості за 2024 рік не здійснювалась у зв'язку з відсутністю отриманого рахунку та акту від ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» .
4	підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме: пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Мінімальних стандартів у частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, а саме розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк: до 30 днів. пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що у разі недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу,	Комісією з перевірки встановлено: - по 1 споживачу не дотримано термін надання послуги за кодом S 2.4 у частині повернення суми переоплати споживачу за послугу розподілу природного газу, перевищення – 35 робочих дня, Відповідно до Пояснень Ліцензіата компенсація сплачена споживачу 02.06.2025. - по 6 споживачах не дотримано термін надання послуги за кодом S 5. 1 у частині зобов'язання не пізніше п'ятнадцяти робочих днів з дня отримання звернення, провести звіряння фактично використаних об'єктом споживача об'ємів природного газу та за результатами звіряння підписати відповідний акт Відповідно до листа Товариства від 25.06.2025 № 08/26 АТ «ОДЕСАГАЗ» була сплачена компенсація 6 споживачам за недотримання Стандартів та вимог Товариством, що підтверджується службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 26.06.2025 № 784/16-25. (стор. 59 - 74 Акта перевірки).

	зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ надає споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог; пункту 2.5 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що Оператор ГРМ надає споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж за необхідності реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного до ГРМ об'єкта) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації в рахунку за послуги розподілу природного газу або шляхом перерахування коштів за банківськими реквізитами, наданими споживачем або замовником, у тому числі зазначеними у договорі на приєднання до газорозподільної системи, у строк не більше 45 днів з дня недотримання мінімального стандарту якості (у разі недотримання мінімальних стандартів, визначених підпунктом 8 пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта виконання послуги приєднання, підпунктом 15 пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта про припинення розподілу природного газу); пункту 2.12 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що у разі невиконання Оператором	
--	---	--

	ГРМ вимог пунктів 2.5 та 2.6 цієї глави щодо строків надання компенсацій сума відповідної компенсації подвоюється, а у разі прострочення граничного терміну надання компенсації на понад 90 днів - надається у п'ятикратному розмірі та має бути врахована при розрахунках зі споживачем у найближчому розрахунковому періоді.	
5	підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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));	<i>Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234</i> Комісією з проведення перевірки встановлено розбіжності у звітності за Формою 8г за 2024 рік та Формою 8б за I - IV квартали 2024 року, а саме у розділі I «Фінансово – економічні результати», зокрема у рядках 4.4.2 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів», 4.4.4. «від неврегульованого небалансу», 6 «Капітальні інвестиції», 7 «Витрати на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), усього»; 8 «Інші операційні витрати, усього». <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, листом від 10.06.2025 № 08/13 були направлені до НКРЕКП відкориговані форми звітності з поясненням щодо їх виправлення.</i> <i>Разом з тим, відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, дані виправленої Форми 8г за 2024 рік у частині доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу споживачами не відповідають даним відображенням в Акті перевірки.</i> <i>Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 10.11.2022 № 1416</i> Комісією з проведення перевірки встановлено наступне: <u>невірно внесені дані у Додаток 2 форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>, а саме: - не вірно визначено дату початку надання послуги (код послуги S5.2, S7, S1.8) по 3 споживачам; - не вірно визначено дату завершення надання послуги (код послуги S3.2.1, S5.1, S1.8) по 16 споживачам; - не вірно визначено дату початку та завершення надання послуги (код послуги S5.3, S3.1, S1.8) по 5 споживачам; - не вірно зазначено код послуги (код послуги S2.1) по 1 споживачу; - не відображена в звіті затримка надання послуги (код послуги S5.2, S7, S1.8) по 4 споживачам; - не підтверджено дата початку надання послуги (код послуги S1.10.2, S1.4) по 3 споживачам; Також встановлено, що Ліцензіатом помилково внесено у зазначену вище форму звіту послуги: за кодом S6.3 1 споживач, за кодом S5.3 1 споживач, за кодом S1.4 1 споживач. <i>(стор. 74 - 78 Акта перевірки)</i>

		<i>Відповідно до Пояснень Товариства при складанні форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл були допущені технічні помилки.</i>
6	пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі - Кодекс ГТС), у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір	Товариством не здійснена оплата за несанкціонований відбір природного газу АТ «Одеський припортовий завод» у 2024 році. (стор. 85 - 90 Акта перевірки) Ураховуючи Пояснення, надані до Акта перевірки та інформацію зазначену в Акті перевірки, заяві про проведення позапланової перевірки від № питання несанкціонованого відбору та технічної можливості його припинення потребує додаткового дослідження під час наступного заходу державного контролю.
7	пункту 5.5 розділу 5 Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2498 (далі – Типовий договір), та пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (із змінами) (далі – Кодекс ГРМ) у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу	Комісією з перевірки встановлено, що по 13 споживачах невірно здійснювалось формування об'єму розподілу та споживання природного газу, зокрема Товариством не були враховані фактичні показання лічильника газу, переданого споживачами (стор. 90 - 111 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень, Товариством по побутовим споживачам, по яким проводилась перевірка розрахунків об'ємів спожитого природного газу, були проведені корегування по особовим рахункам у відповідності до вимог пункту 6 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ.</i>
8	пункту 5.6 розділу 5 Типового договору та пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку операторів газорозподільної системи вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання природного газу кожного газового місяця, по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи	Комісією з перевірки встановлено, що по 13 споживачах Товариством невірно передавались на інформаційну платформу Оператора ГТС дані щодо спожитого природного газу, зокрема не були враховані дані щодо фактичних обсягів споживання (стор. 90 - 111 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень, Товариством по побутовим споживачам, по яким проводилась перевірка розрахунків об'ємів спожитого природного газу, були проведені корегування по особовим рахункам у відповідності до вимог пункту 6 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ.</i>
9	пункту 2 глави 6	Комісією з перевірки встановлено, що по 6 споживачу

	розділу X Кодексу ГРМ у частині здійснення контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців	Товариством не дотримано вимоги щодо здійснення контрольного огляду вузла обліку не рідше ніж один раз на шість місяців (стор. 90 - 111 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень, порушення виникло у зв'язку з відсутністю доступу до лічильника природного газу.</i>
10	пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.	Комісією з перевірки встановлено, що по 1 споживачу Ліцензіат, під час визначення річної замовленої потужності об'єкта споживача на розрахунковий календарний 2025 рік не врахував фактичних показань лічильника газу. <i>Під час перевірки Ліцензіатом листом від 22.05.2025 № надано інформацію, що об'єм замовленої потужності на 2025 рік по особовому рахунку № розраховано Товариством з урахуванням показів лічильника на 01.01.2023 – та станом на 01.10.2024 – та складає .</i> <i>Станом на 22.05.2025 по особовому рахунку № наявна переплата в розмірі грн.</i> (стор. 109, 110 Акта перевірки)
11	пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ у частині фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) відеозйомкою, у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією	Комісією з перевірки встановлено, що по 1 споживачу було складено Акт на відключення від 14.08.2024 № 63 (далі – Акт). При цьому, складання зазначеного Акта Товариством було здійснено без фіксації припинення (відеозйомки). (стор. 111 Акта перевірки)

	незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи. Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) у цьому випадку надсилається споживачу рекомендованим поштовим відправленням.	
12	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 із споживачами.	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2024 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами у кількості в т.ч. приватний сектор – ., багатоповерхові будинки – од (стор.125 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, протягом 2024 року по всіх об'єктах підготовлені акти розмежування балансової належності, але власники приватних будинків відмовляються від їх підписання без зазначення причин, або за адресою у будинку немає мешканців.</i>
13	підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до вимог Кодексу ГРМ забезпечити періодичну перевірку (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	Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести перевірку побутових лічильників у 2024 році становила шт., фактично проведено перевірку побутових лічильників у кількості шт. або %. <u>Станом на 31.12.2024</u> залишились не повіреними побутових лічильника. (стор.127 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Товариства не повіреними залишилися побутових лічильника з наступних причин: введення на території України воєнного стану, що спричинило виїзд з місць проживання споживачів природного газу. Службами, що відповідають за проведення робіт із забезпечення своєчасної перевірки лічильників газу, підготовлені листи споживачам щодо забезпечення доступу для зняття лічильників.</i>

	ліцензіат лічильника.	власником	
--	--------------------------	-----------	--

Щодо здійснення діяльності АТ «Одесагаз» за період діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024: обсяг наданих послуг розподілу природного газу – куб. м.

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 1 025 270 (один мільйон двадцять п'ять тисяч двісті сімдесят) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	60 310,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 025 270,00 грн
---	--	-------------------------

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	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1) порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а саме: підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	3825,00	65025,00 ¹	-	-	1 700 000,00	68000,00 ¹	24888,00 ¹	(27866,40) ¹			3,40
2) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	5464,00	92888,00 ²	-	-	1 700 000,00	68 000,00 ²	24888,00 ²				
3) порушення щодо	3790,00	64430,00 ³	-	-	1 700 000,00	85 850,00 ³	6181,20 ³	(27609,36) ³			

тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов											8,16
4) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	3973,00	67541,00 ⁴	-	-	1 700 000,00	85 850,00 ⁴	10645,40 ⁴			(28948.62) ⁴	(5,78)
5) порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	4379,00	74443,00 ⁵	-	-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	21335,00 ⁵	(31900,50) ⁵			8,50
6) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу Кодекс ГТС											
7) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 5.5 розділу 5 Типового договору та пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ	5027,00	85459,00	-	-	1700 000,00	153000,00 ⁷	50490,00 ⁷	(81396,00) ⁷		(36628,20) ⁷	(6,80)
8) порушення законодавства/правил/технічних	5020,00	85340,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00 ⁸	50184,00 ⁸	(81273,60) ⁸			

норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 5.6 розділу 5 Типового договору та пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС										(36573,12) ⁸	2,72
9) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ	5920,00	100640,00	-	-	1700000,00	85000,00 ⁹	15640,00 ⁹⁻				
10) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1700000,00	85000,00 ¹⁰				(42500,00) ¹⁰	
11) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ	5700,00	96900,00	-	-	1700000,00	85000,00 ¹¹	11900,00 ¹¹				
12) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме: підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8606,00	146302,00			1700000,00	153000,00 ¹²	55998,00 ¹²	(62699,40) ¹²			3,40

13) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме: підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8606,00	146302,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00 ⁷	55998,00 ¹³	(62699,40) ¹³		3,40
---	---------	-----------	---	---	--------------	-------------------------	------------------------	--------------------------	--	------

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,07; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

⁴враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,12; враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП 0,30;

⁵враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,25; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33; 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; враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП 0,30;

⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33; 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; враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП 0,30;

⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18;

¹⁰враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки 0,50;

¹¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,14;

¹²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

¹³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 18.06.2025 № 738/16-25, від 26.06.2025 № 784/16-25 і № 785/16-25 та 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 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного

газу, а саме пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» у розмірі 1 025 270 (один мільйон двадцять п'ять тисяч двісті сімдесят) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку Операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи інформацію, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи;

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

положень пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

положень пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців,

положень пункту 5.5 розділу 5 Типового договору у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

положень пункту 5.6 розділу 5 Типового договору у частині обов'язку Оператора ГРМ передавати інформацію про загальний об'єм та обсяг розподіленого Споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для можливості її використання суб'єктами ринку природного газу, у тому числі постачальником Споживача,

та порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.2, а саме:

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 Плану розвитку на 2024 – 2033 роки,

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

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

підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами, підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

3. У межах здійснення заходів державного регулювання, з метою забезпечення безпеки постачання природного газу споживачам, АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 31 грудня 2025 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2024 рік плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області підтвердні документи щодо їх виконання.

4. У межах здійснення заходів державного регулювання АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 01 серпня 2025 року, з метою уникнення несанкціонованого відбору природного газу розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма зацікавленими сторонами та надати його до НКРЕКП.

5. Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих АТ «ОДЕСАГАЗ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкової суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ».

6. Департаменту ліцензійного контролю дослідити питання щодо дій АТ «ОДЕСАГАЗ» при несанкціонованому відборі природного газу АТ «Одеський припортовий завод» за вересень 2024 року, при наступному заході державного контролю.

7. У разі невиконання АТ «ОДЕСАГАЗ» пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати відповідну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

усунути порушення глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.2, а саме:

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

підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

та пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за III квартал 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік,

2) до 31 грудня 2025 року:

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

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із 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 застосування санкцій до
АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання
вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
природного газу, та 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 _____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 749 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 202 та від 21 травня 2025 року № 244, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСАГАЗ» (далі – АТ «ОДЕСАГАЗ») (код ЄДРПОУ 03351208) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи;

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

розділу VI, а саме:

пункту 2 глави 6 у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою,

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

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців;

розділу 5 Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498 (далі – Типовий договір), а саме:

пункту 5.5 у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту Споживача за розрахунковий місяць, у якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника газу, з урахуванням його фактичних показань,

пункту 5.6 у частині обов'язку Оператора ГРМ передавати інформацію про загальний об'єм та обсяг розподіленого Споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для можливості її використання суб'єктами ринку природного газу, у тому числі постачальником Споживача;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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 Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2534 (далі – План розвитку на 2024 – 2033 роки),

підпункт 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором 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 ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункт 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (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 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» у розмірі 1 025 270 (один мільйон двадцять п'ять тисяч двісті сімдесят) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи;

Кодексу ГРМ, а саме:

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

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців;

розділу 5 Типового договору, а саме:

пункту 5.5 у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту Споживача за розрахунковий місяць, у якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника газу, з урахуванням його фактичних показань,

пункту 5.6 у частині обов'язку Оператора ГРМ передавати інформацію про загальний об'єм та обсяг розподіленого Споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для можливості її використання суб'єктами ринку природного газу, у тому числі постачальником Споживача;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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 Плану розвитку на 2024 – 2033 роки,

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором 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 ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (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»).

3. У межах здійснення заходів державного регулювання, з метою забезпечення безпеки постачання природного газу споживачам, АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 31 грудня 2025 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2024 рік Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області підтвердні документи щодо їх виконання.

4. У межах здійснення заходів державного регулювання АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 01 серпня 2025 року, з метою уникнення несанкціонованого відбору природного газу розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма зацікавленими сторонами та надати його до НКРЕКП.

5. Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих АТ «ОДЕСАГАЗ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкової суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

6. Департаменту ліцензійного контролю дослідити питання щодо дій АТ «ОДЕСАГАЗ» при несанкціонованому відборі природного газу АТ «Одеський припортовий завод» за вересень 2024 року, при наступному заході державного контролю.

7. У разі невиконання АТ «ОДЕСАГАЗ» пункту 3 цієї постанови Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати відповідну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

УТОЧНЕНО

ПРОЄКТ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ОДЕСАГАЗ»

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 02 червня 2025 року № 123, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 749 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» (код ЄДРПОУ 03351208) усунути порушення 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, а саме:

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

для чого у термін:

1) до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за III квартал 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік;

2) до 31 грудня 2025 року:

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

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

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження
господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного
регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ОДЕСАГАЗ»

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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, та посвідчень на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 202 та від 21 травня 2025 року № 244, Відділом НКРЕКП у Одеській області (далі – Відділ НКРЕКП) у термін з 06 травня 2025 року по 02 червня 2025 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСАГАЗ» (далі – АТ «ОДЕСАГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, 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 01.01.2024 по 31.12.2024.

За результатами планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ» складено Акт від 02 червня 2025 року № 123 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки та доповнення до них надані Ліцензіатом листами від 09 червня 2025 року № і від 18.06.2025 № (далі – Пояснення) до НКРЕКП. Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП 2024 року Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки, при плані грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2024 року склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі джерел фінансування ІП склала грн (без ПДВ), у т. ч. економія у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування - грн (без ПДВ), заміна індивідуальних лічильників - грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ); сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), у тому числі – сума перевищення вартості заходів ІП до % включно грн. , у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ),



		сума перевищення вартості заходів ІІ понад % - грн (без ПДВ), у тому числі по джерелам: амортизаційні відрахування – . грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ). – сума коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить . грн (без ПДВ), - сума коштів фінансування заходів, не передбачених ІІ, а також заходів ІІ, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник – . грн (без ПДВ), - сума використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні – грн (без ПДВ). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). (стор. 18 - 24 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Товариства в 2024 році АТ «Одесагаз» було залучено до виконання програми встановлення плавучих електричних станцій в Україні та всі наявні ресурси (трудові та матеріально-технічні) спрямовувало протягом серпня – грудня 2024 року на забезпечення такого завдання (постанова КМУ від 13.09.2024 № 1069 «Деякі питання організації встановлення газопоршневих та/або газотурбінних установок, розташованих на судах технічного флоту (спеціалізованих судах)» (далі – постанова КМУ № 1069). Товариством листом від 10.04.2025 № було повідомлено, що у терміновому порядку виконане проектування будівництва двох газопроводів до місць потенційних локацій плавучих електричних станцій, здійснено будівельні роботи із прокладання більше ніж 7 км газопроводів високого тиску, виготовлено та підготовлено до роботи спеціалізоване обладнання, тощо.</i>
2	підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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.	У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ». Тарифна виручка: передбачена тарифом – тис. грн, скоригована на факт – грн (відхилення – «-» . грн), фактичні дані – грн. (відхилення – грн від скоригованого). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики грн (без ПДВ), з них: - недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу – . грн; - сума недофінансування статей витрат структури тарифу – грн; - загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2024 рік – грн (без ПДВ); - фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна (якщо

		не передбачено структурою тарифу) – . грн (без ПДВ). (стор. 34 - 47 Акта перевірки)
3	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.	Станом на 31.12.2024 заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2024 році послуги по Договору транспортування природного газу від № (далі – Договір) становила грн. Відповідно до умов Договору замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до двадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" листом від № повідомив АТ «ОДЕСАГАЗ» про припинення грошових зобов'язань на суму грн. шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог за Договором. Заборгованість – грн. Довідково: станом на 02.06.2025 заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2024 році послуги по Договору – грн. Довідково: загальна заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані послуги по Договору станом на: 31.12.2024 – грн; 02.06.2025 – грн. (стор. 58 – 59) Акта перевірки Відповідно до Пояснень оплата заборгованості за 2024 рік не здійснювалась у зв'язку з відсутністю отриманого рахунку та акту від ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» .
4	підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме: пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Мінімальних стандартів у частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, а саме розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк: до 30 днів. пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що у разі недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ надає	Комісією з перевірки встановлено: - по 1 споживачу не дотримано термін надання послуги за кодом S 2.4 у частині повернення суми переоплати споживачу за послугу розподілу природного газу, перевищення – 35 робочих дня, Відповідно до Пояснень Ліцензіата компенсація сплачена споживачу 02.06.2025. - по 6 споживачах не дотримано термін надання послуги за кодом S 5. 1 у частині зобов'язання не пізніше п'ятнадцяти робочих днів з дня отримання звернення, провести звіряння фактично використаних об'єктом споживача об'ємів природного газу та за результатами звіряння підписати відповідний акт Компенсація споживачам за недотримання Стандартів та вимог Товариством не сплачувалась. (стор. 59 - 74 Акта перевірки).

споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог; пункту 2.5 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що Оператор ГРМ надає споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж за необхідності реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного до ГРМ об'єкта) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації в рахунку за послуги розподілу природного газу або шляхом перерахування коштів за банківськими реквізитами, наданими споживачем або замовником, у тому числі зазначеними у договорі на приєднання до газорозподільної системи, у строк не більше 45 днів з дня недотримання мінімального стандарту якості (у разі недотримання мінімальних стандартів, визначених підпунктом 8 пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта виконання послуги приєднання, підпунктом 15 пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта про припинення розподілу природного газу); пункту 2.12 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пунктів 2.5 та 2.6 цієї глави щодо строків	
---	--

	надання компенсацій сума відповідної компенсації подвоюється, а у разі прострочення граничного терміну надання компенсації на понад 90 днів - надається у п'ятикратному розмірі та має бути врахована при розрахунках зі споживачем у найближчому розрахунковому періоді.	
5	підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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));	<i>Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234</i> Комісією з проведення перевірки встановлено розбіжності у звітності за Формою 8г за 2024 рік та Формою 8б за I - IV квартали 2024 року, а саме у розділі I «Фінансово – економічні результати», зокрема у рядках 4.4.2 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів», 4.4.4. «від не врегульованого небалансу», 6 «Капітальні інвестиції», 7 «Витрати на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), усього»; 8 «Інші операційні витрати, усього». <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, листом від 10.06.2025 № 08/13 були направлені до НКРЕКП відкориговані форми звітності з поясненням щодо їх виправлення.</i> <i>Разом з тим, відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, дані виправленої Форми 8г за 2024 рік у частині доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу споживачами не відповідають даним відображенням в Акті перевірки.</i> <i>Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 10.11.2022 № 1416</i> Комісією з проведення перевірки встановлено наступне: <u>невірно внесені дані у Додаток 2 форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>, а саме: - не вірно визначено дату початку надання послуги (код послуги S5.2, S7, S1.8) по 3 споживачам; - не вірно визначено дату завершення надання послуги (код послуги S3.2.1, S5.1, S1.8) по 16 споживачам; - не вірно визначено дату початку та завершення надання послуги (код послуги S5.3, S3.1, S1.8) по 5 споживачам; - не вірно зазначено код послуги (код послуги S2.1) по 1 споживачу; - не відображена в звіті затримка надання послуги (код послуги S5.2, S7, S1.8) по 4 споживачам; - не підтверджено дата початку надання послуги (код послуги S1.10.2, S1.4) по 3 споживачам; Також встановлено, що Ліцензіатом помилково внесено у зазначену вище форму звіту послуги: за кодом S6.3 1 споживач, за кодом S5.3 1 споживач, за кодом S1.4 1 споживач. <i>(стор. 74 - 78 Акта перевірки)</i> <i>Відповідно до Пояснень Товариства при складанні форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл були допущені технічні</i>

		<i>помилки.</i>
6	пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі - Кодекс ГТС), у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір	Товариством не здійснена оплата за несанкціонований відбір природного газу АТ «Одеський припортовий завод» у 2024 році. (стор. 85 - 90 Акта перевірки) Ураховуючи Пояснення, надані до Акта перевірки та інформацію зазначену в Акті перевірки, заяві про проведення позапланової перевірки від № питання несанкціонованого відбору та технічної можливості його припинення потребує додаткового дослідження під час наступного заходу державного контролю.
7	пункту 5.5 розділу 5 Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2498 (далі – Типовий договір), та пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (із змінами) (далі – Кодекс ГРМ) у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу	Комісією з перевірки встановлено, що по 13 споживачах невірно здійснювалось формування об'єму розподілу та споживання природного газу, зокрема Товариством не були враховані фактичні показання лічильника газу, переданого споживачами (стор. 90 - 111 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень, Товариством по побутовим споживачам, по яким проводилась перевірка розрахунків об'ємів спожитого природного газу, були проведені корегування по особовим рахункам у відповідності до вимог пункту 6 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ.</i>
8	пункту 5.6 розділу 5 Типового договору та пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку операторів газорозподільної системи вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання природного газу кожного газового місяця, по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи	Комісією з перевірки встановлено, що по 13 споживачах Товариством невірно передавались на інформаційну платформу Оператора ГТС дані щодо спожитого природного газу, зокрема не були враховані дані щодо фактичних обсягів споживання (стор. 90 - 111 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень, Товариством по побутовим споживачам, по яким проводилась перевірка розрахунків об'ємів спожитого природного газу, були проведені корегування по особовим рахункам у відповідності до вимог пункту 6 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ.</i>
9	пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ у частині здійснення	Комісією з перевірки встановлено, що по 6 споживачу Товариством не дотримано вимоги щодо здійснення контрольного огляду вузла обліку не рідше ніж один раз на шість місяців

	контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців	(стор. 90 - 111 Акта перевірки) Відповідно до Пояснень, порушення виникло у зв'язку з відсутністю доступу до лічильника природного газу.
10	пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.	Комісією з перевірки встановлено, що по 1 споживачу Ліцензіат, під час визначення річної замовленої потужності об'єкта споживача на розрахунковий календарний 2025 рік не врахував фактичних показань лічильника газу. Під час перевірки Ліцензіатом листом від 22.05.2025 № надано інформацію, що об'єм замовленої потужності на 2025 рік по особовому рахунку № розраховано Товариством з урахуванням показів лічильника на 01.01.2023 – та станом на 01.10.2024 – та складає . Станом на 22.05.2025 по особовому рахунку № наявна переплата в розмірі грн. (стор. 109, 110 Акта перевірки)
11	пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ у частині фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) відеозйомкою, у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник	Комісією з перевірки встановлено, що по 1 споживачу було складено Акт на відключення від 14.08.2024 № 63 (далі – Акт). При цьому, складання зазначеного Акта Товариством було здійснено без фіксації припинення (відеозйомки). (стор. 111 Акта перевірки)

	житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи. Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) у цьому випадку надсилається споживачу рекомендованим поштовим відправленням.	
12	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 із споживачами.	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2024 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами у кількості _____ в т.ч. приватний сектор – _____, багатоповерхові будинки – 3 857 од (стор.125 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, протягом 2024 року по всім об'єктам підготовлені акти розмежування балансової належності, але власники приватних будинків відмовляються від їх підписання без зазначення причин, або за адресою у будинку немає мешканців.</i>
13	підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до вимог Кодексу ГРМ забезпечити періодичну перевірку (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.	Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести перевірку побутових лічильників у 2024 році становила шт., фактично проведено перевірку побутових лічильників у кількості шт. або ____ %. <u>Станом на 31.12.2024</u> залишились не повіреними побутових лічильника. (стор.127 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Товариства не повіреними залишилися побутових лічильника з наступних причин: введення на території України воєнного стану, що спричинило виїзд з місць проживання споживачів природного газу. Службами, що відповідають за проведення робіт із забезпечення своєчасної перевірки лічильників газу, підготовлені листи споживачам щодо забезпечення доступу для зняття лічильників.</i>

Щодо здійснення діяльності АТ «Одесагаз» за період діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024: обсяг наданих послуг розподілу природного газу – куб. м.

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 1 054 221 (один мільйон п'ятдесят чотири тисячі двісті двадцять одна) гривня згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	62 013,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 054 221,00 грн
---	--	-------------------------

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	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1) порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, <i>а саме: підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	3825,00	65025,00 ¹	-	-	1 700 000,00	68000,00 ¹	24888,00 ¹	(27866,40) ¹			3,40
2) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, <i>а саме: підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	5464,00	92888,00 ²	-	-	1 700 000,00	68 000,00 ²	24888,00 ²				
3) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим	3790,00	64430,00 ³	-	-	1 700 000,00	85 850,00 ³	6181,20 ³	(27609,36) ³			

використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов											8,16
4) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	5676,00	96492,00 ⁴	-	-	1 700 000,00	85 850,00 ⁴	10645,40 ⁴				(3,40)
5) порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	4379,00	74443,00 ⁵	-	-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	21335,00 ⁵	(31900,50) ⁵			8,50
6) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС											
7) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 5.5 розділу 5 Типового договору та пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ	5027,00	85459,00	-	-	1700 000,00	153000,00 ⁷	50490,00 ⁷	(81396,00) ⁷		(36628,20) ⁷	(6,80)
8) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених	5020,00	85340,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00 ⁸	50184,00 ⁸	(81273,60) ⁸			

режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 5.6 розділу 5 Типового договору та пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС										(36573,12) ⁸	2,72
9) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ	5920,00	100640,00	-	-	1700000,00	85000,00 ⁹	15640,00 ⁹⁻				
10) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1700000,00	85000,00 ¹⁰				(42500,00) ¹⁰	
11) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ	5700,00	96900,00	-	-	1700000,00	85000,00 ¹¹	11900,00 ¹¹				
12) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме: підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8606,00	146302,00			1700000,00	153000,00 ¹²	55998,00 ¹²	(62699,40) ¹²			3,40
13) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі	8606,00	146302,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00 ⁷	55998,00 ¹³	(62699,40) ¹³			

споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме: підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i>										3,40
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,07; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

⁴враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,12;

⁵враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,25; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33; 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; враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП 0,30;

⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33; 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; враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП 0,30;

⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18;

¹⁰враховано коригування розміру штрафу для забезпечення належного стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки 0,50;

¹¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,14;

¹²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

¹³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 18.06.2025 № 738/16-25 і 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 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» у розмірі 1 054 221 (один мільйон п'ятдесят чотири тисячі двісті двадцять одна) гривня за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку Операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи інформацію, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи;

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

положень пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

положень пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців,

положень пункту 5.5 розділу 5 Типового договору у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

положень пункту 5.6 розділу 5 Типового договору у частині обов'язку Оператора ГРМ передавати інформацію про загальний об'єм та обсяг розподіленого Споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для можливості її використання суб'єктами ринку природного газу, у тому числі постачальником Споживача,

та порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.2, а саме:

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 Плану розвитку на 2024 – 2033 роки,

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

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

підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (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.

3. У межах здійснення заходів державного регулювання, з метою забезпечення безпеки постачання природного газу споживачам, ураховуючи здійснення фінансування, що направлене на модернізацію мереж державної форми власності АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 01 жовтня 2025 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2024 рік плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області підтвердні документи щодо їх виконання.

4. У межах здійснення заходів державного регулювання АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 01 серпня 2025 року, з метою уникнення несанкціонованого відбору природного газу розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма зацікавленими сторонами та надати його до НКРЕКП.

5. Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих АТ «ОДЕСАГАЗ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкової суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ».

6. Департаменту ліцензійного контролю дослідити питання щодо дій АТ «ОДЕСАГАЗ» при несанкціонованому відборі природного газу АТ «Одеський припортовий завод» за вересень 2024 року, при наступному заході державного контролю.

7. У разі невиконання АТ «ОДЕСАГАЗ» пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати відповідну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

усунути порушення глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.2, а саме:

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

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

підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

та пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за III квартал 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік, інформацію щодо надання компенсації 6 споживачам за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156, про що повідомити НКРЕКП;

2) до 31 грудня 2025 року:

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

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

забезпечити проведення періодичної перевірки (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 застосування санкцій до
АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання
вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
природного газу, та 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 _____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 749 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 202 та від 21 травня 2025 року № 244, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСАГАЗ» (далі – АТ «ОДЕСАГАЗ») (код ЄДРПОУ 03351208) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи;

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

розділу VI, а саме:

пункту 2 глави 6 у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою,

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

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців,

розділу 5 Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498 (далі – Типовий договір), а саме:

пункту 5.5 у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача за розрахунковий місяць, у якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника газу, з урахуванням його фактичних показань,

пункту 5.6 у частині обов'язку Оператора ГРМ передавати інформацію про загальний об'єм та обсяг розподіленого Споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для можливості її використання суб'єктами ринку природного газу, у тому числі постачальником Споживача;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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 Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2534 (далі – План розвитку на 2024 – 2033 роки),

підпункт 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором 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 ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункт 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (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 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині визначення Оператором ГРМ річної замовленої потужності (за замовчуванням) об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» у розмірі 1 054 221 (один мільйон п'ятдесят чотири тисячі двісті двадцять одна) гривня за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи;

Кодексу ГРМ, а саме:

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

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача,

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців;

розділу 5 Типового договору, а саме:

пункту 5.5 у частині формування об'єму розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача за розрахунковий місяць, у якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника газу, з урахуванням його фактичних показань,

пункту 5.6 у частині обов'язку Оператора ГРМ передавати інформацію про загальний об'єм та обсяг розподіленого Споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для можливості її використання суб'єктами ринку природного газу, у тому числі постачальником Споживача;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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 Плану розвитку на 2024 – 2033 роки,

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором 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 ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (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»).

3. У межах здійснення заходів державного регулювання, з метою забезпечення безпеки постачання природного газу споживачам, ураховуючи здійснення фінансування, що направлене на модернізацію мереж державної форми власності АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 01 жовтня 2025 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2024 рік Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області підтвердні документи щодо їх виконання.

4. У межах здійснення заходів державного регулювання АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 01 серпня 2025 року, з метою уникнення несанкціонованого відбору природного газу розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма зацікавленими сторонами та надати його до НКРЕКП.

5. Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих АТ «ОДЕСАГАЗ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкової суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

6. Департаменту ліцензійного контролю дослідити питання щодо дій АТ «ОДЕСАГАЗ» при несанкціонованому відборі природного газу АТ «Одеський припортовий завод» за вересень 2024 року, при наступному заході державного контролю.

7. У разі невиконання АТ «ОДЕСАГАЗ» пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати відповідну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ОДЕСАГАЗ»

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 02 червня 2025 року № 123, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 749 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» (код ЄДРПОУ 03351208) усунути порушення 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, а саме:

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором 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 ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));

пункту 2.5, а саме:

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

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

для чого у термін:

1) до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за III квартал 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік;

інформацію щодо надання компенсації 6 споживачам за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156, про що повідомити НКРЕКП;

2) до 31 грудня 2025 року:

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

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

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду.
Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО