

Обґрунтування

до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на АТ «УКРТРАНСГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та здійснення заходів державного регулювання»

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 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 03 серпня 2026 року № 1330 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРТРАНСГАЗ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 липня 2026 року № 347, від 04 серпня 2026 року № 371 та 18 серпня 2026 року № 402, у термін з 22 липня 2026 року по 19 серпня 2026 року, проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРТРАНСГАЗ» (код ЄДРПОУ 30019801) (далі – Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 19 серпня 2025 року № 174 (далі – Акт перевірки).

Пояснення та обґрунтування до Акту перевірки надано Ліцензіатом листом від 26 серпня 2026 року № _____ (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення Ліцензійних умов:

№	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»	У 2025 році виявлено відхилення фактичних витрат від планової зваженої структури тарифів. Тарифна виручка від закачування, зберігання, відбору природного газу: планова зважена структура тарифів: _____ грн; фактична сума нарахованого доходу відповідно до форми №7б – НКРЕКП: _____ грн; відхилення: _____ грн. <i>Слід зазначити, що АТ «УКРТРАНСГАЗ» не зверталось до НКРЕКП із заявою про перегляд рівня тарифу на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу через зміну обсягів надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу у планованому періоді більше ніж на 5 %.</i> Економія за елементами витрат річної тарифної виручки склала _____ грн, у т.ч. : <i>«вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» –</i>



		грн; <i>«вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші)» - грн.</i> Також перевіркою встановлено, що АТ «УКРТРАНСГАЗ», з урахуванням положень пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348 «Про врегулювання окремих питань забезпечення безпеки розподілу, транспортування та зберігання природного газу у період дії воєнного стану в Україні» (зі змінами) (далі – Постанова № 348), за рахунок коштів планованого прибутку, залучених коштів (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетних коштів, коштів, передбачених мобілізаційним завданням (замовленням), коштів, отриманих від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з зберіганням (закачуванням, відбором) природного газу та інших не заборонених законодавством коштів віднесено на загальну суму грн. Крім того, у 2025 році Товариством понесені витрати, щодо надання благодійної допомоги та забезпечення оснащення спеціальним обладнанням відповідно до постанов НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) на загальну суму грн. <i>(стор. 43 – 68 Акта перевірки)</i> <u>Визначення суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка є Додатком 32 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика № 428):</u> Фактична сума нарахованого доходу- _____ грн (без ПДВ); Планована зважена річна тарифна виручка – _____ грн (без ПДВ); Додатково отриманий дохід- _____ грн. (без ПДВ); Економія за елементами витрат структури тарифу <i>(без урахування джерел фінансування інвестиц. програми)</i> – _____ грн (без ПДВ); Дохід, отриманий у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного
--	--	---

		газу – _____ грн (без ПДВ). Фактична сума витрат, понесених у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу – _____ грн (без ПДВ). Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу: (_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ))). Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ за звітний рік – _____ грн (без ПДВ), у. т. ч.: _____ грн (без ПДВ) – суми коштів невиконання заходів ІІІ; _____ грн (без ПДВ) – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІІІ, а також заходів ІІІ, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує планований показник; _____ грн (без ПДВ) – суми коштів фінансування заходами ІІІ у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку; _____ грн (без ПДВ) – суми використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні; Отже, загальна сума додатково отриманого доходу: _____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ) <u>Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності</u> Фактичні суми понесених витрат на оплату податків та зборів (перевитрати податок земля) – _____ грн (без ПДВ). Фактичні витрати, понесені ліцензіатом, відповідно до Постанови № 345 - _____ грн (без ПДВ) та Постанови № 348 - _____ грн (без ПДВ), всього витрат на війну – _____ грн (без ПДВ).
--	--	--

		Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та сплачену до Державного бюджету України у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн (без ПДВ). Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу – _____ грн (без ПДВ). Отже, підсумкова сума додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році: — — = грн (без ПДВ) (стор. 72 – 78 Акта перевірки)
		За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Загальна сума недофінансування (економії) за елементами витрат структури тарифу (без урахування джерел фінансування інвестиційної програми) склала _____ грн (без ПДВ), в тому числі: ▪ Економія витрат на природний газ для ВТВ (сторінка 46 Акта перевірки) на суму _____ грн; ▪ Економія матеріальних витрат (сторінка 49 Акта перевірки) на суму _____ грн. Зазначена економія направлена на фінансування обґрунтованих витрат, що виникли внаслідок військової агресії російської федерації проти України, здійснених Ліцензіатом у 2025 році...». «Загальна сума перевитрат за елементами витрат структури тарифу (без урахування джерел фінансування інвестиційної програми та без урахування витрат на війну) становить _____ грн, в тому числі: ▪ Перевитрати за статтею оплата праці (ВОП) – _____ грн; ▪ Перевитрати за статтею єдиний соціальний внесок (ЄСВ) – _____ грн; ▪ Перевитрати за іншими операційними – _____ грн.». За Поясненнями ліцензіата частина тарифної виручки від закачування, зберігання, відбору природного газу використана Ліцензіатом (мовою документа): «частина додаткової тарифної виручки від діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, у сумі _____ грн, яка була спрямована на покриття дефіциту фінансування витрат на оплату праці та єдиного соціального внеску, у тому числі: • Витрати на оплату праці (ВОП) – _____ грн; • Єдиний соціальний внесок (ЄСВ) – _____ грн.». Крім того, частина тарифної виручки була направлена на збільшення фінансування витрат на послуги з охорони у 2025 році на _____ грн та збільшення сукупних витрат на послугу з охорони до _____ грн. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.
2.	підпункту 36 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата розробляти та щорічно до 31 жовтня подавати на	Постановою НКРЕКП від 25.03.2025 № 432 (зі змінами) внесеними постановою НКРЕКП від 30.12.2025 № 2227) затверджено План розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ» та джерела його фінансування (далі – План розвитку газосховищ на 2025 –

затвердження до НКРЕКП та виконувати план розвитку газосховищ на наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, та звітувати про його виконання у встановленому НКРЕКП порядку	2034 роки). Інвестиційна програма на 2025 рік, <u>при плані _____ грн (без ПДВ) фактично профінансована Ліцензіатом на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ % від планового рівня, що на _____ грн (без ПДВ) менше планового показника.</u> Виконання по заходах Інвестиційної програми 2025 року <u>станом на 31.12.2025</u> згідно із документами первинного обліку становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від плану фінансування. Фактичне виконання по заходах Інвестиційної програми 2025 року (профінансовано та закрито актами) станом на 31.12.2025 згідно із документами первинного обліку становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від плану фінансування. <i>Щодо Сертифікатів Торгово-промислової Палати</i> Комісія з перевірки, зазначила, що Товариством надано три СЕРТИФІКАТА про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) видані ІВАНО-ФРАНКІВСЬКОЮ ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВОЮ ПАЛАТОЮ та ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВОЮ ПАЛАТОЮ УКРАЇНИ яким засвідчуються форс-мажорні обставини (обставини <u>непереборної сили</u>): військова агресія/широкомасштабна збройна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану та загальної мобілізації на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони України Указами Президента України, затвердженими Законами України на території України введений (та згодом неодноразово продовжений) воєнний стан безперервною тривалістю до 02 серпня 2026 року. Оголошена та не оголошена війна російської федерації проти України, постійна загроза обстрілів, пов'язані з нею тривалі повітряні тривоги, обстріли критичної інфраструктури – об'єктивно унеможливило своєчасне виконання зобов'язань за Договором, що стало перешкодою для здійснення будівельних робіт, спричинило сповільнення здійснення господарської діяльності та, як наслідок, зрив термінів виконання робіт за договором. Невиконання на 31.12.2025 (з <u>урахуванням фінансування до 20.01.2026</u>), що підтверджене сертифікатом ТПП на загальну суму _____ грн , а саме: - по заходу «Капітальний ремонт захисної споруди цивільного захисту _____» становить _____ грн (без ПДВ) - по заходу «Реконструкція системи електропостачання з монтажем резервної електростанції дотискувальної компресорної станції _____ виробничого управління підземного зберігання газу» становить _____ грн (без ПДВ). - по заходу «Реконструкція установки регенерації діетиленгліколю _____ підземного сховища газу»
--	--

		становить _____ грн (без ПДВ). Станом на 31.12.2025 (з урахуванням фінансування до 20.01.2026) по заходах ІП на 2025 рік відповідно до Методики встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі економія у розрізі джерел фінансування ІП: - капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ) - інші джерела – _____ грн (без ПДВ); – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала _____ грн (без ПДВ), в тому числі: - амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ) - капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ) - інші джерела – _____ грн (без ПДВ); – сума коштів невиконання заходів ІП (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 ІП, а також заходів ІП, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник, становить _____ грн (без ПДВ); – сума коштів, використаних на виконання заходів ІП в умовах недостатності коштів (понад нараховані джерела фінансування ІП) _____ грн, а також суми коштів, використаних на перевищення вартості заходів ІП до 5% включно, що не покриті економією в розрізі джерел фінансування, становить _____ грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування за заходами ІП у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку становить _____ грн (без ПДВ); – сума використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні становить _____ грн (без ПДВ). Слід зазначити, що Товариством були використані кошти передбачені для фінансування Інвестиційної програми у сумі _____ грн (без ПДВ), в той же час тарифна виручка від діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу у 2025 році становила _____ тис. грн (без ПДВ). При цьому слід зазначити, що АТ «УКРТРАНСГАЗ» не зверталось до НКРЕКП із заявою про перегляд рівня тарифу у зв'язку із зміною обсягів більше ніж на 5 % та не повідомляло про зміну напрямків
--	--	---

		використання коштів передбачених для фінансування заходів Інвестиційної програми. Суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІІ у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІІ до 5 % включно (у межах покриття економією) – грн (без ПДВ)). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2025 рік станом на 31.12.2025 (з урахування фінансування на 20.01.2026) визначається за формулою: + + – + = грн (без ПДВ)) (стор. 128 – 133 Акта перевірки).
	За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «З метою забезпечення ефективного використання джерел фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік, прискорення виконання робіт з реконструкції об'єктів та поставки обладнання по тих заходах, для яких строк виготовлення окремого обладнання перевищує шість місяців, здійснювалися авансові платежі. Станом на 31 грудня 2025 року (з урахуванням фінансування до 20 січня 2026 року) по планових заходах Інвестиційної програми сплачені аванси на суму _____ грн (без ПДВ) та на дату проведення перевірки частково закриті актами, про що повідомлено Регулятора. Однією з причин невиконання окремих заходів Інвестиційної програми на 2025 рік стали форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили): військова агресія російської федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану, ворожі атаки, військові дії, повітряні удари ракет та БПЛА по об'єктах АТ «Укртрансгаз», які підтверджені Сертифікатами Торгово-промислової палати...» «З метою приведення рівня технічної захищеності об'єктів критичної інфраструктури та особливо важливих об'єктів Товариства до стану, який відповідатиме умовам безпеки та оборони об'єктів в умовах воєнного стану, задля запобігання пошкодження та руйнування технологічного обладнання, вузлів та агрегатів, які використовуються для ПСГ, АТ «Укртрансгаз» забезпечувало відповідно до вимог Концепції «Країна – фортеця», що схвалена постановою КМУ від 26.04.2024 № 471 (зі змінами), влаштування таких захисних споруд силами стороннього та власного підряду. Враховуючи зазначене, частково кошти, як плановані тарифні джерела фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік, були використані на вищевказані заходи, що є критично важливими для функціонування газосховищ, на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що підтверджено документами первинного обліку, та профінансовано заходи у 2025 році на суму 506 442 тис грн.» Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	
3	підпункт 40 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).	<u>Щодо надання інформації на запити НКРЕКП</u> Перевіркою встановлено, що на запит від 01.07.2026 № 289-38/26, Товариством не було надано в повному обсязі інформацію із документальним підтвердженням щодо понесених Ліцензіатом витрат внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема щодо документів Товариства, які регламентують дії з оцінки пошкоджень активів, порядок фіксації пошкоджень та подальших дій з відновлення пошкоджених активів, активів пошкодження/знищення майна, переліку об'єктів, дефектних активів, відображення в бухгалтерському обліку після відновлення, щодо виведення об'єктів з експлуатації, розпорядчих документів, які регулюють дії оперативного персоналу АТ «УКРТРАНСГАЗ» в частині стравлення газу на КС та ПСГ під час ракетно-

		дронових ударів, інформацію щодо обліку стравленого газу та відображення зазначених витрат газу в звітах та бухгалтерському обліку Товариства тощо. Також, комісія з перевірки зазначила, що у зв'язку з наданням не в повному обсязі Товариством інформації та документів на додаткові запити від 14.08.2026 № 337-38/26, від 14.08.2026 № 338-38/26, щодо витрат на укріплення споруд та будівель, відновлення пошкоджених активів та ліквідацію наслідків пошкоджень активів, яка має значний обсяг та потребує консолідації, додаткового часу для детального вивчення та аналізу, а також що зазначена інформація надана не в повному обсязі (не по всіх об'єктах надано інформацію щодо активів пошкодження/знищення майна, дефектних активів, відображення в бухгалтерському обліку після відновлення, щодо виведення об'єктів з експлуатації тощо) комісія з перевірки не може зробити належний висновок щодо обґрунтованості понесених витрат за статтями віднесеними до операційних витрат ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, понесених внаслідок військової агресії російської федерації проти України. Питання щодо обґрунтованості понесених вищезазначених витрат Товариством відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» потребують додаткового дослідження. <i>(стор. 57 Акта перевірки).</i> <u>Щодо наповнення та достовірності даних, наведених у формі №7а-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про обсяги зберігання природного газу в газосховищах» (далі – форма № 7а-НКРЕКП) та форму звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу» (далі – форма №7б-НКРЕКП)</u> Комісією з перевірки здійснено співставлення даних наведених у додатку 3 до форми № 7б-НКРЕКП та у формі № 7а-НКРЕКП щодо обсягу природного використаного Товариством на покриття витрат «Виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати (ВТВ)» та «Власні потреби». Слід зазначити, що при заповненні рядків (4 та 4.1-4.2) форми № 7а-НКРЕКП Товариство зазначало обсяги використання природного газу на власні потреби та вартість списання обсягів безпосередньо для діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу. Аналізом Додатку 8 до форми № 7б-НКРЕКП за II та IV квартали 2025 року встановлено, що Товариством не вірно відображено дохід від замовленої потужності. <i>(стор. 142 - 144 Акта перевірки).</i>
--	--	--

Щодо надання інформації на запити НКРЕКП Стосовно запиту від 01.07.2026 № 289 - 38/26 на пункт 1.19.21 за Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «... вказане питання не містило вимог щодо надання того широкого переліку документів, про який вказано в Акті. Водночас, на запит від 01.07.2026 № 289-38/26 по питанню під номером 1.19.21 Ліцензіат надав інформацію в електронній формі обсягом 158 Мегабайт, в тому числі, інформаційну довідку та скан-копії договорів, актів виконаних робіт і платіжних доручень...». Крім того, за Поясненнями Ліцензіата щодо надання не в повному обсязі інформації та документів на додаткові запити від 14.08.2026 № 337-38/26 та від 14.08.2026 № 338-38/26 (мовою документа): «Товариство було змушене протягом надзвичайно короткого часу консолідувати наявні значні обсяги інформацію за визначеною комісією з перевірки формою і згрупувати необхідні дані та підтвердні документи. За таких умов з'явилися формальні ознаки порушення Ліцензіатом термінів надання інформації.». Таким чином, за Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Підсумовуючи викладене вище, АТ «Укртрансгаз» пропонує зменшити Підсумкову суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу додатково врахувавши суму обґрунтованих витрат понесених внаслідок військової агресії російської федерації проти України що склала грн, що разом з обґрунтованою сумою витрат на благодійництво, зафіксованою в Акті перевірки складе загальну суму грн, як обґрунтовано понесені витрати відповідно до постанови НКРЕКП «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» від 17.03.2022 № 345. Щодо наповнення та достовірності даних, наведених у формі № 7а-НКРЕКП та формі №7б-НКРЕКП За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «АТ «Укртрансгаз» не погоджується з висновком, наведеним в Акті перевірки щодо порушення підпункту 40 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання НКРЕКП недостовірних даних щодо доходів від надання послуг із зберігання природного газу виходячи з таких обставин. За результатами проведеного аналізу встановлено, що у звітній формі Додатку 8 до форми № 7б-НКРЕКП за IV квартал 2025 року була допущена неточність при розподілі загальної суми доходів між окремими видами послуг із зберігання природного газу, а саме між доходами від реалізації місячної, добової та річної потужності в межах показників квартальних показників звітності. При цьому, така неточність не призвела до викривлення загальної суми доходів від надання послуг із зберігання природного газу. Загальний обсяг доходів, відображений у звітності, відповідав фактичним даним бухгалтерського та управлінського обліку. Таким чином, допущена неточність мала технічний характер та виникла на етапі формування і перенесення деталізованих даних до звітної форми. Водночас, загальна сума доходів була визначена та відображена відповідно до показників бухгалтерського обліку, а помилка стосувалася виключно розподілу цієї суми між окремими видами послуг.». Службовою запискою від 02 вересня 2026 року № 820/16-26 Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері повідомив, що АТ «Укртрансгаз» 31.08.2026 надано уточнені Додатки 8 до форми № 7б НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за 2 та 4 квартал 2025 року, якими усунуто порушення, в частині відображення доходу від замовленої потужності наведеному в таблиці 1.41.1 Акту перевірки. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.		
4	підпункту 42 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме	<u>Щодо виконання вимог підпункту 1 пункту 3 Постанови № 1482, а саме з метою забезпечення безпеки постачання природного газу та сталої роботи Оператора газосховищ, ураховуючи листи АТ «УКРТРАНСГАЗ» від 17 вересня 2025 року та від 18 вересня 2025 року</u>, зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ» <u>направити встановлену Актом № 194 суму додатково</u>

вимоги: підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 вересня 2025 року № 1482 «Про накладення штрафу на АТ «УКРТРАНСГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі - Постанова № 1482)	отриманого доходу за результатами провадження Оператором газосховищ ліцензованої діяльності у 2024 році у розмірі 2 484 732,62 тис. грн (без ПДВ) на довиконання у строк до 31 грудня 2025 року частини заходів Інвестиційної програми на 2024 рік на суму 270 830 тис. грн (без ПДВ) з урахуванням сплачених авансів у 2024 році за умови збільшення вартості державного майна на відповідну суму, з наданням відповідних підтвердних документів; Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2025 при запланованому рівні довиконання інвестиційної програми на 2024 рік грн (без ПДВ) фактично профінансована з урахуванням сплачених авансів у 2024 році (підтверджено фінансування платіжними інструкціями) на загальну суму грн (без ПДВ) або на % від планового рівня. Фактичне довиконання по заходах інвестиційної програми 2024 року (підтверджено актами здачі-приймання робіт (надання послуг), довідками про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за формою КБ-2 та КБ-3, актами здачі-приймання проєктно-вишукувальної продукції) на суму _____ грн (без ПДВ) або % від плану. Враховуючи вимоги пунктів 1 та 2 глави 7 розділу V Кодексу газосховищ, фактичне довиконання по заходах інвестиційної програми 2024 року становить _____ грн (без ПДВ). (стор. 148 – 149 Акта перевірки).
За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «...однією з основних причин невиконання в повному обсязі вимоги підпункту 1 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 1482 є порушення з боку контрагента умов укладених договорів підряду. Таким чином, вчинення порушення відбулося з причин, незалежних від АТ «Укртрансгаз», тобто з вини третіх осіб, зокрема через невиконання іншою стороною своїх зобов'язань перед Товариством. Слід зазначити, що по окремих заходах інвестиційної програми на 2024 рік на виконання підпункту 1 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 1482 продовжується будівництво об'єктів, про що також було зазначено в Акті перевірки. Враховуючи викладене, незавершені заходи інвестиційної програми на 2024 потребують фінансування для їх повної реалізації.».	
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **697 476 (шістсот дев'яносто сім тисяч чотириста сімдесят шість) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	697 476 грн
---	--------------------

Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на	Округлення, грн
-------------------	------------------------------	----------------------------------	---	---	-------------------------------	---	-----------------

						тривалість порушення, грн	
1) щодо тарифів/ цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифів, а саме: <i>підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	255 000	Ні	Так	1 700 000	170 000	85 000	-
2) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів а саме: <i>підпункту 36 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	229 500	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-
3) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) а саме: <i>підпункт 40 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	127 500	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-
4) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: <i>підпункту 42 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	85 476	Ні	Так	1 700 000	85 000	467,5	8,5

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 28 серпня 2026 року № 551/56-26, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 02 вересня 2026 року № 820/16-26, Пояснень Ліцензіата надісланих листом від 26 серпня 2026 року , та 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 № 1800 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою:

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ» у розмірі 697 476 (шістсот дев'яносто сім тисяч чотириста сімдесят шість) гривень за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання організаційних вимог при провадженні ліцензованої діяльності, а саме:

підпункту 19 у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі» (розмір штрафу за порушення якого становить 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень);

підпункту 36 у частині виконання плану розвитку газосховищ на наступні 10 років, складеного на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, зокрема Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ» (розмір штрафу за

порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 40 у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 42 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме підпункту 1 пункту 3 Постанови № 1482 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 476 (вісімдесят п'ять тисяч чотириста сімдесят шість) гривень).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, та положення Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495, щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Плану розвитку газосховищ позитивної різниці між доходом, нарахованим Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 174, на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 426 106,57 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме: на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 276 970 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати коригування необхідного доходу, визначеного положеннями Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 17 березня 2026 року № 403, в сторону зменшення:

1) на загальну суму 269 386 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів Інвестиційної програми на 2024 рік у встановлений строк, передбачений підпунктом 1

пункту 3 Постанови № 1482);

2) на суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2025 рік у розмірі 2 937 509,32 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання АТ «УКРТРАНСГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газосховищ позитивних різниць, зазначених у пункті 2 цієї постанови, при наступному перегляді тарифу для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати коригування в сторону зменшення на відповідну суму.

5. Департаменту ліцензійного контролю під час здійснення наступного заходу державного контролю АТ «УКРТРАНСГАЗ» уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу у 2025 році, визначену підпунктом 2 пункту 3 цієї постанови за результатами дослідження питань щодо:

1) підтвердження обґрунтованості витрат, понесених внаслідок військової агресії російської федерації проти України, відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» на загальну суму 665 605,46 тис. грн (без ПДВ);

2) підстав для прийняття рішення щодо використання коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування інвестиційної програми, при наявності додаткової тарифної виручки від діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу у розмірі 2 282 320,59 тис. грн (без ПДВ) на ліквідацію наслідків аварійних ситуацій, викликаних веденням воєнних дій на території здійснення ліцензованої діяльності та на заходи, пов'язані із улаштуванням інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури, яка відноситься до газосховищ, на загальну суму 506 442 тис. грн (без ПДВ);

3) підстав для прийняття рішення щодо понесених витрат щодо надання благодійної допомоги на загальну суму 221 569,07 тис. грн (без ПДВ) та їх джерел фінансування згідно поданої звітності.

6. У межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ» у строк до 01 липня 2027 року забезпечити передачу газових мереж, не задіяних у виробничій діяльності, з балансу АТ «УКРТРАНСГАЗ» на баланс відповідних операторів газових мереж та про здійснені заходи щомісячно звітувати НКРЕКП.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «УКРТРАНСГАЗ» за порушення
Ліцензійних умов провадження
господарської діяльності із зберігання
(закачування, відбору) природного газу
та здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ вересня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 серпня 2026 року № 174 (далі – Акт № 174), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 03 серпня 2026 року № 1330 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРТРАНСГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 липня 2026 року № 347, від 04 серпня 2026 року № 371 та від 18 серпня 2026 року № 402, встановлено, що **АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРТРАНСГАЗ»** (далі – АТ «УКРТРАНСГАЗ», Оператор газосховищ, Товариство) (код ЄДРПОУ 30019801) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), щодо дотримання організаційних вимог при провадженні ліцензованої діяльності, а саме:

підпункт 19 у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункт 36 у частині виконання плану розвитку газосховищ на наступні 10 років, складеного на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, зокрема Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 432 (далі – План розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки);

підпункт 40 у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));

підпункт 42 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 вересня 2025 року № 1482 «Про накладення штрафу на АТ «УКРТРАНСГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова № 1482).

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ» у розмірі 697 476 (шістсот дев'яносто сім тисяч чотириста сімдесят шість) гривень за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання організаційних вимог при провадженні ліцензованої діяльності, а саме:

підпункту 19 у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі» (розмір штрафу за порушення якого становить 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень);

підпункту 36 у частині виконання плану розвитку газосховищ на наступні 10 років, складеного на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, зокрема Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ

АТ «УКРТРАНСГАЗ» (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 40 у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 42 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме підпункту 1 пункту 3 постанови № 1482 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 476 (вісімдесят п'ять тисяч чотириста сімдесят шість) гривень).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу зобов'язаний надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, та положення Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495, щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Плану розвитку газосховищ позитивної різниці між доходом, нарахованим Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 174, на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційної програми впродовж трьох років,

наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 426 106,57 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме: на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 276 970 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення, яким врахувати коригування необхідного доходу, визначеного положеннями Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 17 березня 2026 року № 403, у сторону зменшення:

1) на загальну суму 269 386 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів Інвестиційної програми на 2024 рік у встановлений строк, передбачений підпунктом 1 пункту 3 постанови № 1482);

2) на суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2025 рік у розмірі 2 937 509,32 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання АТ «УКРТРАНСГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газосховищ позитивних різниць, зазначених у пункті 2 цієї постанови, при наступному перегляді тарифу для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати коригування в сторону зменшення на відповідну суму.

5. Департаменту ліцензійного контролю під час здійснення наступного заходу державного контролю АТ «УКРТРАНСГАЗ» уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу у 2025 році, визначену підпунктом 2 пункту 3 цієї постанови за результатами дослідження питань щодо:

1) підтвердження обґрунтованості витрат, понесених внаслідок військової агресії російської федерації проти України, відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» на загальну суму 665 605,46 тис. грн (без ПДВ);

2) підстав для прийняття рішення щодо використання коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування інвестиційної програми, при наявності додаткової тарифної виручки від діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу у розмірі 2 282 320,59 тис. грн (без ПДВ) на ліквідацію наслідків аварійних ситуацій, викликаних веденням воєнних дій на території здійснення ліцензованої діяльності та на заходи, пов'язані із улаштуванням інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури, яка відноситься до газосховищ, на загальну суму 506 442 тис. грн (без ПДВ);

3) підстав для прийняття рішення щодо понесених витрат щодо надання благодійної допомоги на загальну суму 221 569,07 тис. грн (без ПДВ) та їх джерел фінансування згідно поданої звітності.

6. У межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ» у строк до 01 липня 2027 року забезпечити передачу газових мереж, не задіяних у виробничій діяльності, з балансу АТ «УКРТРАНСГАЗ» на баланс відповідних операторів газових мереж та про здійснені заходи щомісячно звітувати НКРЕКП.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО