Департамент ліцензійного контролю
«__» *травня* 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» 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
«Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

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 10 березня 2026 року № 383 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 лютого 2026 року № 77, від 11 березня 2026 року № 95, від 20 березня 2026 року № 108, від 30 березня 2026 року № 119 та від 02 квітня 2026 року № 127 проведено планову перевірку щодо дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 44907200) *(далі – ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», 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)*, за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 07 квітня 2026 року № 63 та додатків до нього, які є невід'ємною складовою до цього акта (далі – Акт перевірки, Акт № 63).

Пояснення до Акту перевірки надані Ліцензіатом до НКРЕКП листами від 10 квітня 2026 року № КОФ/100.1.4.4-ВИХ-7977-26 (*вх. НКРЕКП від 10 квітня 2026 року № 14872/1-26*), від 13 квітня 2026 року № 1219/31.3-26 *(вх. НКРЕКП від 13 квітня 2026 року № 15127/1-26*), від 17 квітня 2026 року № КОФ/100.1.11.2-ВИХ-8238-26 (*вх. НКРЕКП від 17 квітня 2026 року № 15832/1-26*), від 20 квітня 2026 року № 1272/31.3-26 *(вх. НКРЕКП від 20 квітня 2026 року № 16148/1-26*) та від 21 квітня 2026 року № 1283/31.3-26 *(вх. НКРЕКП від 22 квітня 2026 року № 16403/1-26*) *(далі – Пояснення).*

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов:

№ з/п	**Виявлене порушення**	**Суть порушення**
ЛІЦЕНЗІЙНІ УМОВИ		
1	**підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП).	

UB
НКРЕКП
№868-14.1.2/26 від 29.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 29.04.2026 19:54
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	Перевіркою встановлено наявність **неукладених** філіями Товариства у повному обсязі договорів на господарське відання, користування, експлуатації з власниками мереж: **Примітка:* *Акті планової перевірки Товариства від 05.05.2025 № 91 (далі – **Акт № 91**)*	
1.1	*Вінницька філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 153-154)*
1.2	*Волинська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 203-204)*
1.3	*Дніпровська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 41-42)*
1.4	*Дніпропетровська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 165)*
1.5	*Житомирська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор 99-100)*
1.6	*Закарпатська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 237-238)*
1.7	*Івано-Франківська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 175)*
1.8	*Київська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 123)*
1.9	*Криворізька філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км*

		Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91. *(Стор.90)*
1.10	*Кропивницька філія*	*станом на 01.01.2025 – протяжність км* *станом на 31.12.2025 – протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 26)*
1.11	*Львівська філія*	*станом на 01.01.2025 – протяжність км* *станом на 31.12.2025 – протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 109)*
1.12	*Миколаївська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 183)*
1.13	*Рівненська філія*	*станом на 01.01.2025 - на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 - на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 246)*
1.14	*Сумська філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 134)*
1.15	*Тернопільська філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* *(Стор. 255)*
1.16	*Харківська міська філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 73)*
1.17	*Харківська філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 50)*
1.18	*Хмельницька філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 193)*

1.19	*Черкаська філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор.213)*
1.20	*Чернівецька філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* ***Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.*** *(Стор. 274)*
1.21	*Чернігівська філія*	*станом на 01.01.2025 – на протяжність км,* *станом на 31.12.2025 – на протяжність км* *(Стор. 224)*

За Поясненнями Ліцензіата:

По Вінницькій філії станом на 31.12.2025 залишаються не врегульованими договорами використання частини газорозподільних мереж, загальна протяжність таких об'єктів становить км, а саме з на газорозподільні мережі протяжністю км та з протяжністю км. Товариством вживаються системні та послідовні заходи, спрямовані на врегулювання правовідносин з власниками мереж відповідно до вимог Кодексу ГРМ. Зазначене порушення не призвело та не могло призвести до негативних наслідків для безперервності, безпечності та якості розподілу природного газу, а також не порушило прав та законних інтересів споживачів. На даний час законодавством не визначений правовий механізм передачі газорозподільних систем та їх складових з балансу та їх подальшого приймання в експлуатацію Товариством та, як наслідок, механізм укладення договорів між та Товариством.

По Волинській філії залишаються неукладеними у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2025 протяжністю км. У січні – березні 2026 року було укладено 18 договорів на газопроводи, протяжністю км.

Таким чином, станом на 10.04.2026 року неукладеними залишається 8 договорів протяжністю км, з яких км); км); км); км); км); км); км); км).

Неукладеними залишаються договори, які поза межами впливу Оператора ГРМ та договори на складові газорозподільної системи, необхідність укладення яких виявлено 31.12.2025 в результаті проведеної інвентаризації:

Для завершення робіт по укладанню договорів складовими газорозподільної системи у Волинській філії постійно ведеться робота з населенням та органами місцевого самоврядування про необхідність укладання даних договорів. Направлялися ініціативні листи власникам складових газорозподільної системи щодо укладення одного з договорів передбачених Кодексом ГРМ.

По Дніпровській філії станом на 31.12.2025 залишаються не врегульованими договорами використання частини газорозподільних мереж, загальна протяжність таких об'єктів становить км, з яких на протяжність газопроводів км власники не встановлені або відсутні. Дніпровською філією Товариства направлений лист до Дніпровської міської ради від 03.11.2025 щодо вчинення дій з визначення правового статусу об'єктів, власники яких не встановлені або відсутні. 30.12.2025 була проведена робоча нарада з заступником голови Дніпровської міської ради щодо розгляду цього питання.

Станом на теперішній час зазначене питання залишається невирішеним. З метою його врегулювання Дніпровською філією Товариства повторно підготовлено та направлено лист від 01.04.2026 до органів місцевого самоврядування щодо визнання зазначених газопроводів безхазяйними з подальшою їх передачею на баланс Дніпровської філії. Щодо газопроводів загальною протяжністю км, передбачається передача відповідного майна від власника АТ «Дніпрогаз» — найближчим часом на підставі договору господарського відання № від 30.03.2023.

По Дніпропетровській філії станом на 31.12.2025 залишаються не врегульованими договорами

використання частини газорозподільної системи, загальна протяжність таких об'єктів становить км. Процес укладення Договорів на інші об'єкти ГРМ потребував додаткового часу, оскільки прийняття власниками відповідних рішень щодо передачі складових газорозподільної системи у користування Оператору ГРМ потребує дотримання відповідних процедур, перебіг яких не залежить від волі Оператора ГРМ, а також відповідного волевиявлення їх власника. Таким чином, після 31.12.2025 філією продовжувалася робота з укладення зазначених договорів з власниками складових газорозподільної системи. Здійснюється листування з власниками об'єктів ГРМ щодо укладання договорів/продажу об'єктів ГРМ, зокрема з км розподільних газопроводів), з км), з км), з км). Також існує категорична відмова приватних власників об'єктів ГРМ від укладання Договорів, а саме: км), км). Листом від 01.04.2026 Дніпропетровською філією Товариства проінформовано НКРЕКП про стан укладення відповідних договорів на господарське відання, користування, експлуатацію складових газорозподільної системи з власниками мереж станом на 30.03.2026.

Станом на сьогодні Дніпропетровською філією Товариства завершується робота щодо укладення відповідних договорів на господарське відання, користування, експлуатацію складових газорозподільної системи з власниками мереж, а саме продовжується активна робота з яка буде закінчена після проведення процедури визнання безхазяйними складових газорозподільної системи і прийняття їх у власність відповідних територіальних громад та подальшого оформлення договірних відносин із новим Оператором ГРМ. Філією забезпечено укладення договорів з власниками мереж, які нею експлуатуються, на 99,4 % від загальної протяжності газових мереж

По Житомирській філії станом на 31.12.2025 залишаються не врегульованими договорами використання частини газорозподільних мереж, загальна протяжність таких об'єктів становить км з власниками та

Товариство листами від 27.12.2024 та від 12.02.2025 зверталось до з пропозицією укласти договори на господарське відання складовими газорозподільної системи, що розташовані у Житомирській та Хмельницькій областях, однак спільної згоди так і не було досягнуто. Відповіді на листи Товариства не надало. Переговорний процес між Товариством та триває.

На даний час законодавством не визначений правовий механізм передачі газорозподільних систем та їх складових з балансу та їх подальшого приймання в експлуатацію Товариством та, як наслідок, – механізм укладання договорів між та Товариством.

Щодо укладання договорів з в поясненнях Товариства зазначено, що загальна кількість об'єктів газорозподілу, що на праві власності належать та знаходяться в зоні ліцензійної діяльності Товариства, складає 72 одиниці загальною протяжністю м у 12 областях України. Відсутність укладених договорів на господарське відання, користування або експлуатації з спричинена відсутністю остаточної відповіді НАК «Нафтогаз України» на лист Товариства від 04.03.2024 з пропозицією узгодити перелік об'єктів газорозподілу. Переговорний процес між Товариством та триває.

По Закарпатській філії неукладених у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2025 протяжністю км, також в експлуатації Закарпатської філії Товариства знаходяться безгосподарних газопроводів. За період із 01.01.2026 по 07.04.2026 Закарпатською філією укладено 8 договорів на загальну протяжність км, в тому числі: - 5 договорів на користування складовими газорозподільної системи (протяжність км) з них 2 договори із безгосподарних протяжністю км - 3 договори на експлуатацію газорозподільної системи (протяжність км). В 2025 році Закарпатська філія звернулась до Господарського суду Львівської області (справа № з позовом до власника про спонукання укласти договір на користування підвідного газопроводу високого тиску до смт. Солотвино III - черга (до с Тячівського р-ну. протяжністю метрів, газорозподільного пункту - ГРП с. р-ну. та станції катодного захисту - СКЗ с. Однак, станом на момент перевірки розгляд справи № не завершено та рішення по ній не прийняте.

Укладення договорів з окремими власниками об'єктів ГРМ, а саме – фізичними особами, ускладнено з причин, що не залежать від волі ліцензіата, зокрема: відсутність інформації про власників або неможливість їх ідентифікації за наявною технічною документацією; відсутність зв'язку з власниками, їх перебування за межами України або у складі Збройних Сил України; смерть фізичних осіб — забудовників

та відсутність інформації щодо правонаступників; ліквідація юридичних осіб — забудовників мереж; відмови окремих власників від укладення договорів. У зв'язку з чим, з метою дотримання вимог чинного законодавства Філією вживаються всі необхідні заходи, спрямовані на вирішення питання визначення власника та укладання відповідного договору.

Івано-Франківська філія неодноразово зверталась листами до з пропозицією укласти договори на господарське відання складовими газорозподільної системи, що розташовані в Івано-Франківській області, однак, спільної згоди так і не було досягнуто. Івано-Франківською філією постійно вживаються всі необхідні і можливі заходи для укладання договорів на господарське відання, користування, експлуатації з власниками об'єктів ГРМ, користування якими документально не оформлене.

Київська філія: неприйняття на баланс певних об'єктів обумовлене наступними обставинами, які мають об'єктивний характер та знаходяться поза межами контролю Київської філії:

1.Відсутність власника або спадкоємців.

2.Власник проживає за межами України.

3.Власник перебуває в зоні бойових дій або мобілізований.

4.Залишення без розгляду селищними громадами звернень Київської філії щодо необхідності укладання договорів.

5.Ліквідація юридичної особи – власника об'єкта.

По Криворізькій філії щодо неукладених договорів на господарське відання, користування, експлуатації з власниками мереж станом на 31.12.2025 (на протяжність км) здійснює листування;

- з щодо згоди на укладання договору і передачу на баланс філії складових ГРМ (лист від 27.11.2025). У відповідь 05.12.2025 Криворізька філія направила до лист з підписаним і засвідченим печаткою зі сторони Оператора ГРМ договором на господарське відання складовими ГРМ у двох примірниках (копії листів додаються). Наразі Товариство в особі Криворізької філії очікує на завершення процедури укладання договору зі сторони шляхом повернення підписаного зі своєї сторони примірника договору господарського відання. Станом на 07.04.2026 відповідь від у вигляді підписаного примірника договору господарського відання не надходила

-з направлено листи щодо необхідності врегулювання відносин від 28.04.2025, від 12.06.2025, від 04.08.2025, від 07.11.2025. Наразі відповіді на жоден надісланий лист не отримано.

Товариством в особі Криворізької філії було подано позов до Господарського суду Дніпропетровської області з приводу визнання укладеним договору на експлуатацію складовими ГРМ між і Оператором ГРМ, що підтверджується зокрема ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області про прийняття позовної заяви до розгляду та відкриття провадження у справі від 12.01.2026 та ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області у зазначеній вище справі про закриття підготовчого провадження та призначення справи до розгляду по суті від 27.03.2026, відповідно до якої розгляд господарської справи по суті призначено на 21.04.2026.

По Кропивницькій філії станом на 31.12.2025 залишаються не врегульованими договорами використання частини газорозподільних мереж, загальна протяжність таких об'єктів становить км. Товариством 27.02.2026 укладено додаткову угоду до договору на господарське відання складовими газорозподільної системи від 19.12.2022, якою включено газопровід високого тиску (підземний надземний м., засувки шт) до Переліку майна, яке надається на праві господарського відання; 27.03.2026 укладено договір на користування складовими газорозподільної системи з Обслуговуючим кооперативом , предметом якого є газопроводи середнього та низького тиску протяжністю м, що знаходяться в селі територіальної громади та в селищі територіальної громади Олександрійського району Кіровоградської області. Крім того, Кропивницькою філією у 2025 році укладено 8 договорів користування складовими газорозподільної системи із власниками газопроводів-фізичними особами. Власник газопроводу середнього тиску у м. відключено в місці забезпечення потужності.

По Львівській філії неукладених у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2025 - км. Філією постійно вживаються усі необхідні і можливі заходи для укладання договорів на господарське відання, користування, експлуатації з власниками об'єктів ГРМ, користування якими документально не оформлене, зокрема проведена персональна робота з кожним

власником об'єктів ГРМ, а також направлені супровідні листи з проектами Договорів на господарське відання складовими газорозподільної системи та актами приймання передачі.

По Миколаївській філії неукладених у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2025 – км. Товариством постійно проводиться робота по прийняттю розподільних газопроводів, які перебувають в зоні ліцензійної діяльності, а саме: з власниками було проведено особисті зустрічі та надсилалися листи із пропозицією укладання договорів господарського відання чи користування. Також проведена робота по прийняттю на баланс бездоговірних газопроводів, шляхом надсилання листів до адміністрацій із пропозицією приймання в комунальну власність із подальшим укладанням договорів господарського відання чи користування із Товариством. Зокрема, протягом 2025 року Ліцензіатом було проведено 8 зустрічей, направлено 37 листів.

По Рівненській філії неукладених у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2025 – км. Товариством постійно проводиться робота по прийняттю розподільних газопроводів, які перебувають в зоні ліцензійної діяльності, а саме: з власниками було проведено особисті зустрічі та надсилалися листи із пропозицією укладання договорів господарського відання чи користування. Також проводиться робота по прийняттю на баланс газопроводів, шляхом надсилання листів до адміністрацій із пропозицією приймання в комунальну власність із подальшим укладанням договорів господарського відання чи користування із Товариством.

Сумська філія: газорозподільні мережі, правовідносини щодо яких не врегульовані договорами користування та експлуатації складових газорозподільної системи:

- км – газорозподільні мережі розміщені на територіях області, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих,

- км – відсутність укладених договорів на господарське відання, користування або експлуатації з спричинена відсутністю остаточного узгодження переліку об'єктів газорозподілу. Переговорний процес між Товариством та триває.

Харківська міська філія газорозподільні мережі, правовідносини щодо яких не врегульовані договорами користування та експлуатації складових газорозподільної системи:

км — газорозподільні мережі який упродовж 2023–2025 років ігнорував звернення Харківської міської філії щодо необхідності укладення відповідного договору. На сьогодні питання розглядається в судовому порядку, остаточне рішення у справі станом на сьогодні не ухвалено;

км — газорозподільні мережі, власниками яких є шість 6 осіб, з яких:

– 5 власників з 2022 року перебувають за межами України у зв'язку з веденням бойових дій; під час телефонних розмов ними повідомляється про можливість укладення договорів після повернення до міста, тобто після припинення дії воєнного стану;

– один власник розподільчого газопроводу відбуває покарання в місцях позбавлення волі.

Жоден із зазначених власників не уповноважив будь-яких осіб на представництво своїх інтересів. Неодноразові поштові відправлення Харківської міської філії з пропозиціями щодо укладення договорів повертаються з відміткою «за закінченням терміну зберігання». Водночас філією на постійній основі вживаються всі можливі та належні заходи, спрямовані на укладення відповідних договорів.

Тернопільська філія: розподільні газопроводи, що не врегульовані договорами, обліковуються на балансі протяжністю км, та протяжністю км.

Протягом року здійснювався переговорний процес і узгодження відповідних дій з урегулювання порушеного питання з балансоутримувачами зазначених ГРМ і відповідними органами влади, але, зважаючи на певні обмеження та недостатню урегульованість питання положеннями чинних нормативно-правових актів, питання укладення договорів залишається не вирішеним.

Так, зокрема, договори по газорозподільним системам та їх складовим, які знаходяться на території провадження ліцензованої діяльності ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІУКРАЇНИ» в особі Тернопільської філії (на господарське відання, користування, експлуатацію складовими газорозподільних систем з власниками мереж) з не укладені, враховуючи наступні обставини.

Наразі між Товариством та Міненерго триває процес обговорення запропонованих Товариством законодавчих змін.

Таким чином, на даний час законодавством не визначений правовий механізм передачі газорозподільних систем та їх складових з балансу та їх подальшого приймання в експлуатацію Товариством та, як наслідок, - механізм укладання договорів між та Товариством.

Харківська філія: Складність укладення договорів обумовлене наступними обставинами:

- неврегульоване питання укладання з попередніми операторами газорозподільної системи та власниками складових газорозподільної системи тристоронніх договорів про заміну сторони у зобов'язанні за договорами господарського відання та договорами на користування складовими газорозподільної системи, які були укладені попереднім оператором до початку повномасштабного вторгнення;

- дія військового стану, переміщенням власників унаслідок військової агресії, а також відсутністю актуальної контактної інформації щодо таких осіб;

- розміщення газорозподільних мереж на територіях активних бойових дій відсутній фактичний доступ до відповідних об'єктів, що унеможливлює їх обстеження, передачу та підписання актів приймання-передачі у зв'язку з неможливістю встановлення їх наявності та технічного стану.

- передача окремих газопроводів, власниками яких були органи місцевого самоврядування, що були реорганізовані або ліквідовані;

- власники складових газорозподільної системи, стосовно яких вирішення питання укладання договору про заміну сторони у зобов'язанні та/або договору на користування потребує попереднього вжиття заходів з боку Фонду державного майна України та/або його регіональних відділень, зокрема отримання погодження на укладення відповідного договору або підтвердження правового статусу майна.

- мають місце випадки відмови власників від укладання договорів, що підтверджується відповідними листами та актами.

Водночас Харківська філія продовжує системну роботу, спрямовану на укладання договорів із власниками газопроводів.

Хмельницькою філією була проведена інвентаризація газорозподільних систем, які обліковуються на балансі Оператора ГРМ, з метою приведення первинної документації у відповідність. Тому, для забезпечення належної інвентаризації, Товариство зверталося до (далі – АТ) про надання переліку газорозподільних об'єктів, що передавалися зазначеному АТ, як колишньому Оператору ГРМ, на технічне обслуговування. Товариством було отримано відповідь від АТ, із якої зрозуміло, що між та АТ було укладено договори, на технічне обслуговування газорозподільчих об'єктів, загальна протяжність мереж складає – 3 метою дотримання положень Кодексу ГРМ та Ліцензійних умов, вимог та правил чинного законодавства в паливно-енергетичній сфері, Товариство неодноразово зверталось листами до з пропозицією укласти договори на господарське відання складовими газорозподільної системи, що розташовані в Хмельницькій області, однак, спільної згоди так і не було досягнуто. Також, слід зазначити, що на території здійснення ліцензованої діяльності Хмельницької філії знаходяться розподільчі газопроводи державної форми власності, які використовуються Хмельницькою філією для забезпечення розподілу природного газу споживачам, проте обліковуються на балансі якому таке майно передано Фондом державного майна України в управління. Таким чином, на даний час законодавством не визначений правовий механізм передачі газорозподільних систем та їх складових з балансу та їх подальшого приймання в експлуатацію Товариством та, як наслідок, - механізм укладання договорів між та Товариством.

Черкаська філія: з метою належного виконання вимог законодавства та Ліцензійних умов, системно та безперервно вживаються всі можливі заходи, спрямовані на врегулювання правовідносин з власниками об'єктів ГРМ, а саме: - проводиться індивідуальна робота з кожним власником;

- направляються офіційні звернення із пропозиціями укладення договорів;

- надсилаються проєкти договорів на господарське відання/користування та акти приймання-передачі.

Фактична динаміка укладення договорів підтверджує належне виконання Черкаською філією Товариства своїх обов'язків. Зокрема, за результатами проведеної роботи укладено договір на експлуатацію складових газорозподільної системи з власником газопроводу високого тиску

Таким чином, станом на дату надання цих пояснень протяжність мереж, щодо яких договори не укладено у повному обсязі, зменшена до км, що свідчить про реальне та поступове усунення зауваження.

Товариство і надалі продовжує активну роботу щодо повного врегулювання правовідносин з власниками об'єктів газорозподільної системи та укладення відповідних договорів у максимально стислі строки.

Чернівецька філія: на постійній основі вживаються всі можливі та необхідні заходи для врегулювання правовідносин з власниками газових мереж відповідно до вимог Кодексу ГРМ. Зокрема: проводиться

<table>
<tr><td colspan="3">індивідуальна робота з власниками об’єктів ГРМ; направляються листи з проєктами договорів та актами приймання-передачі (протягом року направлено більше 240 офіційних листів щодо укладення відповідних договорів); проведено робочі зустрічі з представниками органів місцевого самоврядування з питання оформлення прав користування газопроводами та спорудами на них. Укладення договорів з окремими власниками об’єктів ГРМ, а саме - фізичними особами, ускладнено з таких причин:
- відсутність інформації про власників або неможливість їх ідентифікації за наявною технічною документацією;
- відсутність зв’язку з власниками, їх перебування за межами України або у складі Збройних Сил України;
- смерть фізичних осіб — забудовників та відсутність інформації щодо правонаступників;
- ліквідація юридичних осіб — забудовників мереж;
- відмови окремих власників від укладення договорів.
- відсутність інформації щодо власників газових мереж або їх місця знаходження, що були побудовані та введені в експлуатацію до 2014-2015., до створення та початку ліцензованої діяльності Чернівецької філії входили до складу засобів провадження ліцензованої діяльності попереднього оператора ГРМ та перебували у його користуванні без укладення відповідних договорів з власниками.
<u>Чернігівська філія</u>: газорозподільні мережі, правовідносини щодо яких не врегульовані договорами користування та експлуатації складових газорозподільної системи:
- км належить на праві власності яке не веде ліцензійну діяльність з розподілу природного газу на території Чернігівської області. На адресу направлений лист від 14.05.2025 про розгляд питання щодо укладання одного з трьох договорів , передбачених вимогами Кодексу ГРМ;
- км -</td></tr>
<tr><td colspan="3">Відповідно до пункту 2.4.7 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), Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин</u>, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</td></tr>
<tr><td rowspan="3">2</td><td rowspan="3">підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку</td><td><u>Миколаївська філія</u>
Комісією з перевірки встановлено, що Миколаївською філією надано до НКРЕКП на електронну адресу уточнену форму звітності № 8б - газ моніторинг за І – ІІІ квартали 2025 року без приміток та пояснень щодо причин виправлень у формах звітності.
(Стор. 326)
Відповідно до Пояснень, на виправлення цього порушення Товариство листом від 09.04.2026 на електронну адресу НКРЕКП надано відповідні пояснення щодо уточнюючих форм звітності № 8б – газ моніторинг за І, ІІ та ІІІ квартал 2025 року.</td></tr>
<tr><td><u>Тернопільська філія</u>
Комісією з перевірки встановлено, що Тернопільською філією надано до НКРЕКП на електронну адресу уточнену форму звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2025 рік без зазначення приміток та пояснень щодо причин таких виправлень.
(Стор. 1893)</td></tr>
<tr><td><u>Чернігівська філія</u>
Комісією з перевірки встановлено, що Чернігівською філією надано до НКРЕКП на електронну адресу кореговану форму № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік та кореговану форму Звіту про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених</td></tr>
</table>

		внаслідок воєнних дій, затверджена постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 94 «Про затвердження форми звітності щодо фактичних доходів та витрат, пов'язаних із наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, та інструкції щодо її заповнення», без зазначення приміток та пояснень щодо причин виправлень. *(Стор. 327)* *За Поясненнями філії, Чернігівською філією було підготовлено та направлено лист від 23.02.2026, який містить опис внесених змін уточненої форми звітності № 8а-газ-моніторинг.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
3	**підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років*, зокрема: **Примітка:* *- Інвестиційна програма на 2025 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки ... (відповідної) філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 25.03.2025 № 434 (далі– **ІП на 2025 рік …(відповідної) філії);*** *- Методика визначення суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, яка є Додатком 31 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**)*	
3.1	*Вінницька філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Вінницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Вінницької філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на %. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн (без ПДВ).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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)****;* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 536 – 557)*
3.2	*Волинська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Волинської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Волинської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн*** *– сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 645 – 654)*
3.3	*Дніпровська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Дніпровської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Дніпровської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн**

	УКРАЇНИ»	(без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 364 – 373)*
3.4	*Дніпропетровська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Дніпропетровської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Дніпропетровської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних*

		лічильників грн (без ПДВ)); *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %..* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (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).*** **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 568 – 576)*
3.5	*<u>Житомирська філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Житомирської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Житомирської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *капітальні інвестиції – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ);* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %..* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (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). **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 454 – 459)*
3.6	*Закарпатська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Закарпатської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Закарпатської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на , **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІІ1:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд 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:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ);* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %..* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 702 – 712)*

3.7	*<u>Івано-Франківська філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Івано-Франківської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Івано-Франківської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (амортизаційні відрахування),* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (амортизаційні відрахування).* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (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).* **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 594 – 595)*
3.8	*<u>Київська філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Київської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Київської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників –*

		грн (без ПДВ), *капітальні інвестиції – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування).* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (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).* **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що е порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 495 – 504)*
3.9	*<u>Криворізька філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Криворізької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Криворізької філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн).* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **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).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 434 – 442)*
3.10	*Миколаївська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Миколаївської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Миколаївської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – . грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала **грн** (без ПДВ) *амортизаційні відрахування), у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно,* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %.* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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 невиконані, становить грн (без ПДВ).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 613 – 614)*

3.11	*<u>Рівненська філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Рівненської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Рівненської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (амортизаційні відрахування);* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (амортизаційні відрахування).* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які профінансовано, але не виконані, становить грн (без ПДВ) **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 721 – 728)*
3.12	*<u>Сумська філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Сумської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Сумської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);*

		– сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ);* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування – грн).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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 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 становить **грн (без ПДВ).** **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: (невик. заход. ІІІ) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 516 – 526)*
3.13	*Тернопільська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Тернопільської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Тернопільської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд 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:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП*

		понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування). Таким чином, сума коштів загальної економії: **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).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 740 – 746)*
3.14	*Харківська міська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Харківської міської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Харківської міської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на встановлення індивідуальних лічильників – грн* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн*** *– сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ);* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %.* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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);*

		<u>Загальна сума невикористаних коштів</u> планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 407 – 421)*
3.15	*<u>Харківська філія</u> Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Харківської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Харківської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ);* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн).* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (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).* **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 385 – 395)*
3.16	*<u>Хмельницька філія</u> Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Хмельницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Хмельницької філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано на загальну суму **грн** (без ПДВ) та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**.

		Відповідно до Методики станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* *грн (без ПДВ) – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ));* *грн (без ПДВ) – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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 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 становить **грн (без ПДВ)**. **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 625 – 634)*
3.17	*Черкаська філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Черкаської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано на загальну суму **грн** (без ПДВ) та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ);* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), *у тому*

		числі: ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ));* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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).* **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік **станом на 31.12.2025** визначається за формулою: = (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 655 – 671)*
3.18	*Чернівецька філія* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Чернівецької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Чернівецької філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** станом на 31.12.2025 по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ)* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд 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:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ)),* *грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн (без ПДВ)).* Таким чином, сума коштів загальної економії: **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). **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 755 – 765)*
3.19	*<u>Чернігівська філія</u>* *Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки Чернігівської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*	**Станом на 31.12.2025** (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІП на 2025 рік Чернігівської філії при плані **грн** (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму **грн** (без ПДВ), або на **%**. **Відповідно до Методики** <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІП на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП</u> склала **грн** (без ПДВ), *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* *капітальні інвестиції – грн (без ПДВ);* – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала грн (без ПДВ), *у тому числі:* ***грн** – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у т. ч амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – грн (без ПДВ)).* *. грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %. (у т. ч амортизаційні відрахування грн; капітальні інвестиції – . грн (без ПДВ)).* Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: **грн** (без ПДВ)), – <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (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).* **<u>Загальна сума невикористаних коштів</u>** планових джерел ІП на 2025 рік **<u>станом на 31.12.2025</u>** визначається за формулою: (невик. заход. ІП) (не передб. ІП) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг.. екон.) = **грн** (без ПДВ)). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 682 – 692)*

	Товариством надані пояснення, відповідно до яких: *«фактичні поставки основного обладнання для виконання інвестиційних програм філій відбулися лише після початку опалювального сезону 2025 – 2026 років, що було зумовлено, серед іншого, тривалістю постачання комплектуючих від іноземних виробників, недоукомплектованістю кваліфікованим персоналом Товариства та великим обсягом відповідних робіт, а також необхідністю дотримання усіх релевантних безпекових вимог в цілях запобігання виникнення аварійних ситуацій при припинені та подальшому пуску газу для тисяч абонентів в період інтенсивного газоспоживання (обсяги таких робіт вимагають виконання будівельно-монтажних робіт тільки в міжопалювальний період). Окрім того, при 5 проведенні вхідного контролю обладнання та матеріалів були виявлені численні випадки постачання неякісної продукції, яка не відповідала вимогам нормативних документів за технічними характеристиками. Усунення цих невідповідностей постачальниками також призвело до затримання виконання заходів інвестиційних програм. Також слід зауважити, що переважна більшість запланованих заходів інвестиційної програми на 2025 рік направлена на відновлення об'єктів газорозподільних мереж державної та комунальної власності, які забезпечують газопостачання населенню. Внаслідок збитковості тарифу на послуги розподілу природного газу та необхідності спрямування отриманих тарифних коштів на виконання інших зобов'язань в межах ліцензованої діяльності, у Товариства виникають обмеження щодо своєчасного здійснення розрахунків за товари та послуги, що теж певною мірою призводить до перенесення строків постачання та, відповідно, строків виконання робіт. Окрім того, звертаємо увагу, що 8 філій Товариства (Дніпровська, Харківська, Харківська міська, Криворізька, Дніпропетровська, Миколаївська, Сумська, Чернігівська) перебувають на територіях активних та можливих бойових дій, що значно ускладнює виконання затверджених планів розвитку. Додатково, з огляду на ускладнені через військові дії умови праці, високий рівень інфляції та відсутність у Товариства фінансової спроможності забезпечити конкурентний рівень заробітних плат, в Товаристві та його філіях спостерігається плинність кадрів, в тому числі кваліфікованих працівників технічних спеціальностей.*
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* 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 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу* (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі **Примітка:* *- постанова НКРЕКП від 30.12.2022 № 1944 «Про встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу для ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (зі змінами) (далі – **Постанова № 1944**)*
4.1	*Вінницька філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом – грн(без ПДВ),* *скоригована на факт грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн(без ПДВ). (відхилення – грн(без ПДВ) від скоригованого або* ***Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг- **грн** (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році **грн** (без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - **грн (без ПДВ).***

	грн (без ПДВ) **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна – **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ВІННИЦЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1034 – 1048)*
4.2	*Волинська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом – . грн(без ПДВ),* *скоригована на факт - грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн(без ПДВ). (відхилення - грн(без ПДВ) від скоригованого або - %).* ***Сума додатково отриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – . грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік –* ***грн (без ПДВ).*** **рн (без ПДВ)** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ВОЛИНСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1180 – 1196)*

4.3	*Дніпровська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом – грн(без ПДВ),* *скоригована на факт - грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн(без ПДВ). (відхилення – грн(без ПДВ) від скоригованого або* ***Сума недоотриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ) **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ДНІПРОВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор.796 – 812)*
4.4	*Дніпропетровська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом грн(без ПДВ),* *скоригована на факт грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн(без ПДВ). (відхилення - грн(без ПДВ) від скоригованого або –* ***Сума недоотриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні*

	потреби» – грн, «Повірка та ремонт лічильників» грн); *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** **грн (без ПДВ)** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА НЕДОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1058 – 1074)*
4.5	*Житомирська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом грн(без ПДВ),* *скоригована на факт грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн(без ПДВ). (відхилення - грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума додатково отриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» грн, «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** **грн (без ПДВ)** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЖИТОМИРСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 911 – 927)*

4.6	*Закарпатська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом – грн(без ПДВ),* *скоригована на факт грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки грн(без ПДВ). (відхилення – грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума додатково отриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» - грн, «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** **грн (без ПДВ)** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЗАКАРПАТСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1264 – 1282)*
4.7	*Івано-Франківська філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн. (відхилення грн від скоригованого або %). **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики: грн** (без ПДВ), *з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні*

	потреби» .грн); *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ІВАНО-ФРАНКІВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1099 – 1104)*
4.8	*Київська філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн. (відхилення – грн від скоригованого абс %). **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» грн та «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ КИЇВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 983 – 990)*

4.9	*Криворізька філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом грн(без ПДВ),* *скоригована на факт грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн(без ПДВ). (відхилення - грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума недоотриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – грн, «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ)» грн, «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** **грн** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ КРИВОРІЗЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор.882 – 897)*
4.10	*Кропивницька філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн. (відхилення - грн від скоригованого або **Сума недоотриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики**: **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «єдиний внесок на загальнообов`язкове державне соціальне страхування (ЄСВ)» грн та «Повірка*

	та ремонт лічильників» - грн); *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - **грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ КРОПИВНИЦЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 769 – 783)*
4.11	*Львівська філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт - грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн. (відхилення – грн від скоригованого або **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики: грн** (без ПДВ), *з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг - **грн** (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році **грн** (без ПДВ) (економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби»);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - **грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЛЬВІВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 944 – 960)*

4.12	*Миколаївська філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн. (відхилення – грн від скоригованого або **Сума недоотриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» - грн та «Повірка та ремонт лічильників» - грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ МИКОЛАЇВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1121 – 1137)*
4.13	*Рівненська філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом - грн, скоригована на факт – грн (відхилення - грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн. (відхилення – грн від скоригованого або **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» - грн та «Повірка та ремонт лічильників» - грн);*

	сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - ***грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ РІВНЕНСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1294 – 1308)*
4.14	*Сумська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом - грн(без ПДВ),* *скоригована на факт грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн(без ПДВ). (відхилення – грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума недоотриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» - грн, «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн (без ПДВ).*** **грн (без ПДВ)** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ СУМСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1000 – 1017)*

4.15	*Тернопільська філія* **У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн (без ПДВ), скоригована на факт – грн (без ПДВ) (відхилення – грн (без ПДВ)), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн (без ПДВ) (відхилення – грн (без ПДВ) від скоригованого або **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики**: **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби»* *грн (без ПДВ) та «Повірка та ремонт лічильників» - грн (без ПДВ));* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн*** *(без ПДВ)* грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТЕРНОПІЛЬСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1317 – 1333)*
4.16	*Харківська міська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом – грн(без ПДВ),* *скоригована на факт - грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн(без ПДВ). (відхилення - грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума додатково отриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг-* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році*

	грн** (без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – с. грн, «Повірка та ремонт лічильників» грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - **грн (без ПДВ). грн (без ПДВ) **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ХАРКІВСЬКОЮ МІСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 853 – 874)*
4.17	*Харківська філія* ***У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом – . грн(без ПДВ),* *скоригована на факт - грн(без ПДВ) (відхилення – грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн(без ПДВ). (відхилення - грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг- **грн** (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році **грн** (без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – 13 501,40 тис. грн, «Повірка та ремонт лічильників» - грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік – **грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ) **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ).

	<u>ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ХАРКІВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ</u> **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 826 – 841)*
4.18	*<u>Хмельницька філія</u>* **<u>У 2025 році</u>** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом – грн (без ПДВ), скоригована на факт - грн (без ПДВ) (відхилення – грн (без ПДВ)), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки грн (без ПДВ) (відхилення - грн (без ПДВ) від скоригованого або **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг* ***грн*** *(без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби»* *грн (без ПДВ), «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ)»* *грн (без ПДВ) та «Повірка та ремонт лічильників»* *грн (без ПДВ));* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік -* ***грн*** *(без ПДВ).* грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – <u>грн (без ПДВ).</u> **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **<u>ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ХМЕЛЬНИЦЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ</u>** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1151 – 1167)*
4.19	*<u>Черкаська філія</u>* **<u>У 2025 році</u>** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом - грн (без ПДВ), скоригована на факт – грн (без ПДВ) (відхилення – грн (без ПДВ)), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки грн (без ПДВ) (відхилення - грн (без ПДВ) від скоригованого або

	Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг* - ***грн** (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн** (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби»* *грн (без ПДВ), «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне страхування (ЄСВ)»* - *грн (без ПДВ) та «Повірка та ремонт лічильників»* - *грн (без ПДВ));* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік* - ***грн** (без ПДВ).* грн (без ПДВ). **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЧЕРКАСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн** (без ПДВ). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор.1207 – 1221)*
4.20	*Чернівецька філія* ***У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідає** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом –* *грн(без ПДВ),* *скоригована на факт –* *грн(без ПДВ) (відхилення – «-»* *грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки –* *грн(без ПДВ). (відхилення -* *грн(без ПДВ) від скоригованого або -* *%).* ***Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики.** **грн** (без ПДВ), з них:* *сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг* - ***грн** (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн** (без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік – **грн (без ПДВ).*** грн (без ПДВ) **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ).

	Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики: фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЧЕРНІВЕЦЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1343 – 1359)*
4.21	*Чернігівська філія* ***У 2025 році*** *фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу* ***не відповідає*** *складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.* *Тарифна виручка:* *передбачена тарифом - грн(без ПДВ),* *скоригована на факт - грн(без ПДВ) (відхилення - грн(без ПДВ),* *фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн(без ПДВ). (відхилення – грн(без ПДВ) від скоригованого або -* ***Сума додатково отриманого доходу*** *від здійснення діяльності з розподілу природного газу* ***відповідно до Методики:*** ***грн*** *(без ПДВ), з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг – грн (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році* ***грн*** *(без ПДВ) (в т. ч. економія коштів за елементами витрат структури тарифу «Вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» – грн, «Повірка та ремонт лічильників» - грн);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік –* ***грн (без ПДВ).*** **грн (без ПДВ)** **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ**, як додаткова плата (компенсація) **за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЧЕРНІГІВСЬКОЮ ФІЛІЄЮ У 2025 РОЦІ** **грн (без ПДВ)** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1232 – 1248)*
	Відповідно до пояснень Товариства: *«відхилення у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг з розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі, було зумовлене сукупністю об'єктивних, нормативно значимих та незалежних від ліцензіата чинників, які прямо враховуються спеціальним режимом тарифоутворення та контролю у сфері розподілу природного газу. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому його буде припинено або скасовано, законом прямо встановлено мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів. Одночасно Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджена постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 (далі -*

	Методика 236) передбачає спеціальні особливості встановлення та перегляду тарифів у цей період, а також компенсацію різниці в тарифах за рахунок видатків державного бюджету в обсягах перевищення фактичних витрат над чистим доходом від реалізації послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій та з метою запобігання гуманітарним кризовим ситуаціям. Отже, у правовому режимі, коли тариф для побутових споживачів обмежений мораторієм, оцінка фактичної структури витрат не може здійснюватися ізольовано від спеціальних норм Закону № 2479-IX та Методики № 236».
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин*, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**
5	**підпункту 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 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (із змінами) (далі – Стандарти та вимоги), а саме:* ***пункту 2.1*** *у частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж),* ***підпункту 8 пункту 2.2*** *в частині надання послуги з приєднання до газорозподільної системи (стандартного приєднання та/або приєднання, що є нестандартним) - протягом строку, визначеного договором на приєднання до газорозподільної системи;* ***пункту 2.4*** *у частині надання споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог,* ***пункту 2.5*** *у частині надання 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) компенсації 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 глави 2, - з дати складання акта виконання послуги приєднання),* *підпунктом 15 пункту 2.2 глави 2 - з дати складання акта про припинення розподілу природного газу),* ***пункту 2.6*** *у частині надання замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час нового приєднання до газових мереж) компенсації за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу у рахунок зменшення плати за приєднання або шляхом перерахування коштів за банківськими реквізитами наданими замовником, у тому числі зазначеними у договорі на приєднання до газорозподільної системи, у строк не більше 45 днів з дня недотримання мінімального стандарту якості, а у разі відсутності договору на приєднання до газорозподільної системи, - з дня укладання договору (у разі недотримання мінімального стандарту, визначеного підпунктом 8 пункту 2.2 глави 2, - з дати складання акта виконання послуги приєднання,* ***пункту 2.8*** *в частині того, що Оператор ГРМ самостійно визначає факт недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, визначає споживача/замовника, якому він має надати компенсацію за недотримання мінімальних стандартів якості, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача/замовника,* ***пункту 2.12*** *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.
5.1	*<u>Волинська філія</u>* ***<u>Порушення пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що Волинською філією **не дотримано** <u>терміни надання послуги,</u> встановлені Стандартами та вимогами, та надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, а саме <u>по двом випадкам одного споживача не дотримання терміну</u> надання послуг за кодом S1.5 погодження проєктів зовнішнього газопостачання та їх кошторисної частини у разі їх розробки замовником або надання вичерпного переліку зауважень до них, строк виконання відповідно до законодавства 15 днів. **Перевищення терміну** надання послуг **склало 62 дні** з урахуванням надання листів щодо погодження робочих проєктів від 21.03.2025. *Перевіркою встановлено, що компенсація за недотримання Стандартів та вимог по двох випадкам споживачу сплачена шляхом перерахування коштів за банківськими реквізитами згідно платіжних інструкцій від 19.09.2025. Також споживача (замовника) поінформовано про надання йому цієї компенсації листом від 24.09.2025.* *(Стор. 1720)*
5.2	*<u>Івано-Франківська філія</u>* ***<u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5, та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що Івано-Франківською філією по коду послуги S 6.2 строк виконання послуги відповідно до законодавства 5 робочих днів, по 1 споживачу дата реєстрації звернення Ліцензіатом – 05.08.2025, кінцевий термін надання послуги – 12.08.2025. Товариством 12.08.2025 направлено споживачу повідомлення про те, що (мовою документа) *«Ваша заява від 05.08.2025 щодо перерахунку річної замовленої потужності зареєстрована під вхідним № ... та передана на розгляд комісії. Про результат розгляду заяви буде Вас повідомлено додатково»*. Таким чином, Ліцензіатом **не розглянуто** звернення споживача **вчасно**, відповідно до законодавства. <u>Компенсація споживачу за недотримання Стандартів та вимог</u> Івано-Франківською філією Товариства **не сплачувалась**. *(Стор. 1691 – 1692)* *Товариство листом від 24.04.2026 повідомило НКРЕКП, що розрахований розмір компенсації за недотримання Стандартів та вимог зараховано у рахунок оплати за послуги розподілу природного газу по об'єкту споживача, про що також повідомлено споживача.* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері підтверджено надання компенсації споживачу.*
5.3	*<u>Київська філія</u>* ***<u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5, 2.6 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що Київською філією **не дотримано терміни** надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та **не надано компенсацію** за недотримання Стандартів та вимог, а саме: – по 1 споживачу надано заяву до Оператора ГРМ від 27.11.2024 щодо отримання послуги з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (розподілу природного газу), а відомість на пуск газу від 04.03.2025, що **перевищує встановлений термін** для послуги S 1.10.1 (для міської місцевості) **на 97 днів;** - по 1 споживачу послуги S1.7 щодо погодження проєкту внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку або надання вичерпного переліку зауважень до нього (термін надання 15 днів) надані **з перевищенням встановленого терміну на 3 дні.** <u>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог</u> Київською філією вищевказаним споживачам (по 3 000 кожному) **не сплачувалась**. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1654)* *Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, Ліцензіатом надано обґрунтовані Пояснення та матеріали щодо дотримання термінів надання послуги. Таким чином, Київською філією порушення в частині надання компенсації споживачам усунуто.*

5.4	*Миколаївська філія* ***Порушення пунктів 2.1, 2.2 (підпункт 8), 2.4, 2.6, 2.8 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог*** Комісією з перевірки встановлено, що Миколаївською філією **не дотримано терміни** надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та **не надано компенсацію** за недотримання Стандартів та вимог, а саме: - по 1 споживачу по коду послуги S3.2.2 (відновлення газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання у сільській місцевості протягом 5 днів – **перевищення надання послуги на 1 день.** - по 1 споживачу Миколаївською філією **не дотримано строків щодо приєднання** об'єкта (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог цього Кодексу та графіка оплати замовником за договором. Миколаївською філією надано комісії з перевірки **заяви 2 споживачів про відмову в наданні компенсації** за недотримання Стандартів та вимог. *(Стор. 1692 – 1700)*
5.5	*Тернопільська філія* ***Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог*** Комісією з перевірки встановлено, що Тернопільською філією **не дотримано терміни** надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та **не надано компенсацію** за недотримання Стандартів та вимог, а саме: – по 1 споживачу надано заяву до Оператора ГРМ від 18.03.2025 щодо отримання послуги на приєднання до газорозподільної системи, а дата завершення надання послуги 02.04.2025, що **перевищує встановлений термін** для послуги S 1.4 **на 1 день;** - по 1 споживачу послуги S 1.8 послуга з приєднання відповідно до умов додаткової угоди від 15.08.2024 мала бути здійснена протягом 60 робочих днів з моменту оплати, тобто 06.11.2024 (оплата здійснена 15.08.2024) до Договору на приєднання від 26.04.2024. Водночас відповідно до акту здачі-приймання робіт (надання послуг) послуга надана 23.01.2025 з **перевищенням терміну на 78 днів.** Компенсація за недотримання Стандартів та вимог Київською філією Товариства вищевказаним споживачам (в сумі грн) **не сплачувалась**. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1762 – 1779)* *За Поясненнями ліцензіата:* *по споживачу при підготовці документів для перевірки виявлено неточність у даті проєкту Основного договору, на якому зафіксована дата 02.04.2025. Разом з цим, 02.04.2025 – це дата підписання договору клієнтом, а дата створення проєкту договору, проєкту технічних умов, рахунку – це дата 28.03.2025, тобто дата завершення надання послуги саме 28.03.2025 згідно наданих документів, а саме п.160 «Журнал реєстрації договорів»;* *по споживачу Тернопільською філією листом від 14.04.2026 було повідомлено споживача про нарахування компенсації в зв'язку з порушенням термінів надання послуги з приєднання до газорозподільної системи в сумі грн та надано запит про реквізити банківського рахунку для відповідного перерахування.* *У відповідь споживач надав заяву про відмову від отримання компенсації за порушення в частині перевищення терміну надання послуги з приєднання до газорозподільної системи (код послуги S 1.8) в сумі грн.*
5.6	*Чернівецька філія* ***Порушення пункту 2.1, 2,4,2.6 та 2,12 глави 2 Стандартів та вимог*** Комісією з перевірки встановлено, що Чернівецькою філією **не дотримано терміни** надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та **не надано компенсацію** за недотримання Стандартів та вимог по 1 споживачу по коду послуги S 1.8 (відновлення газопостачання (розподілу природного газу) після .усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання у сільській місцевості протягом 5 днів – **перевищення надання послуги**

	на 20 днів. Чернівецькою філією двічі було проінформовано споживача про призначення компенсації за недотримання Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та про необхідність надання банківських реквізитів для зарахування компенсацій. Листи повернулись у зв'язку із відсутністю адресата. Чернівецька філія повідомила комісію з перевірки щодо відсутності зв'язку за телефоном який був зазначений у заяві на приєднання. *(Стор. 1779 - 1790)* *За Поясненнями Ліцензіата зворотній зв'язок від споживача відсутній. Споживач до Чернівецької філії Товариства не звернувся, банківських реквізитів для здійснення виплати компенсації не надав. Крім того, станом на момент надання Пояснення внутрішні мережі не здані в експлуатацію та особовий рахунок не відкритий. В зв'язку з цим, неможливо провести зарахування суми компенсації як авансового платежу Споживача.*
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**
6	**підпункту 30 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)) *Примітка:* *- форма звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (далі – **форма № 20 НКРЕКП**);* *− форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі − **форма № 8а-газ-моніторинг**);* *− форма звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі − **форма № 8б-газ-моніторинг**);* *− форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі − **форма № 8в-газ-моніторинг**);* *− форма звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – **форма № 8г-газ-моніторинг**);* *- форма звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання» (далі – **форма № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл**);* *- форми звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем» (далі – **форма № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл**);* *- форма звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам» (далі – **форма № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл**);* *- Звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, затверджена постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 94 «Про затвердження форми звітності щодо фактичних доходів та витрат, пов'язаних із наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, та інструкції щодо її заповнення» (далі – **Звіт по постанові № 94**)*
	ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» ***Щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП*** Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **неправильно** визначено суму чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності з розподілу природного газу за ІІ та ІV квартали 2025 року, що призвело до недостовірного відображення даних у формі звітності № 20-НКРЕКП за ІІІ, ІV квартали 2025 року *(та І квартал 2026 року – довідково).* *Листом від 30.03.2026 Товариство подало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області виправлену форму звітності № 20-НКРЕКП за ІІІ, ІV квартали 2025 року та І квартал 2026 року (довідково).* *(Стор. 1790)*

	<u>Щодо надання інформації на запити НКРЕКП</u> Комісія з перевірки зазначила, що Товариством **не надано** пояснення на наступні запити: від 25.03.2026 № 177-38/26 у термін до 18-00 години 25.03.2026 не було надано пояснення щодо причин перевищення: фактичного обсягу ВТВ у квітні 2025 року над фактичним обсягом ВТВ у листопаді 2025 року (Закарпатська філія Товариства), фактичного обсягу ВТВ у травні 2025 року над фактичним обсягом ВТВ у листопаді 2025 року (Івано-Франківська та Львівська філії Товариства), фактичного обсягу ВТВ у травні 2025 року над фактичним обсягом ВТВ у жовтні, листопаді, грудні 2025 року (Тернопільська філія Товариства), фактичного обсягу ВТВ у травні 2025 року над фактичним обсягом ВТВ у квітні 2025 року (Львівська філія Товариства); від 27.03.2026 № 184-38/26 у термін до 12-00 години 30.03.2026 не було надано пояснення щодо факторів, які обумовили однакові значення обсягу ВТВ Харківської міської філії по більшості днів газових місяців 2025 року. *(Стор. 1790)* *За Поясненнями Ліцензіата, на запити Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.03.2026 № 177-38/26 та від 27.03.2026 № 184-38/26 Товариство надало відповідь листами від 30.03.2026 № 1109/26.1-26 та від 30.03.2026 №1111/26.1.-26 відповідно.* *Враховуючи СЗ Департаменту розвитку газового ринку, Пояснення Ліцензіата, які надані НКРЕКП, щодо вищезазначених перевищень по запитуваних філіях та щодо факторів, які обумовили однакові значення обсягу ВТВ Харківської міської філії по більшості днів газових місяців 2025 року <u>є недостатніми</u> для їх врахування.*
6.1	*<u>Вінницька філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Вінницькою філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік</u>*** Комісією з перевірки було проведено вибіркову перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні, протягом 2025 року, шляхом перевірки даних, зокрема, правильності подання інформації щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у 29 пунктах відображених у формі звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та встановлено, невідповідність даних в звіті даним, наданим первинними документами щодо тривалості перерв, саме: - у 8 випадках час початку перерви не відповідає часу початку перерви, що підтверджений в первинних документах. Відповідно до Службовій записці Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.04.2026 (*далі – СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері*) за результатами опрацювання наданих ТОВ «ГРМУ» пояснень та підтвердних документів перерви в газопостачанні у реєстрі перерв в газопостачанні Вінницької філії за порядковими номерами 113, 180, 182, 183, 303, 687, 1802 не потребують коригування. Водночас час початку перерви в газопостачанні Вінницької філії за порядковим номером 732 заповнено невірно (не є часом подачі газу ліцензіатом до основної відключеної частини системи газопостачання для наступної перерви у разі поступового відновлення газопостачання споживачам). Окрім того, ТОВ «ГРМУ» не надано заперечень щодо недостовірності даних щодо перерви в газопостачанні Вінницької філії № 1789. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Вінницькою філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 рік (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл) та встановлено наступне. <u>Не надано необхідного пакету підтверджуючих документів</u> про надані послуги Товариством, що не дає можливості визначити вчасність надання послуги по 7-ми споживачах. <u>Термін надання послуги не відповідає</u> терміну надання послуги відповідно до первинних документів по 8-ми споживачах. <u>Не внесені надані послуги</u> по 4-м споживачам у форму № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.

	Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Вінницькій філії потрібно надати виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2025 рік. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u>*** Перевіркою встановлено, що Вінницькою філією у графах 1 та 3 рядків 1-13 розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік поданих до НКРЕКП, не відповідають даним первинних документів. Також не відповідають данні, зазначені у розділі Х форми 8а даним бухгалтерського обліку (протяжність розподільних газопроводів інших власників). Крім того, перевіркою встановлено, що Вінницькою філією надано до НКРЕКП форму № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік із даними, що не відповідають даним бухгалтерського обліку та первинним документам, а саме дані розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів в розрізі форми власності», а саме: рядок 1 «Розподільні газопроводи, які є на балансі (в обслуговуванні) підприємства, усього», рядок 1.1 «у т. ч.: високого тиску», рядок 1.2 «середнього тиску», рядок 1.3 «низького тиску», рядок 2 «газорегуляторні пункти», рядок 3 «шафові регуляторні пункти газу», рядок 4 «Установки електрохімічного захисту від корозії, усього, у тому числі:» рядок 4.1 «станції катодного захисту», рядок 8 «Будинкові регулятори тиску». *За Поясненнями Товариства в таблиці 1.2.2 ВнФ Акту колонки 9 та 10 мають містити виключно комунальне майно. Також в таблиці 1.2.4 ВнФ Акту зазначено розбіжності первинних документів з даними розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2025 рік поданих до НКРЕКП. В той же час, форма таблиці 1.2.4 ВнФ, окрім даних зазначених в розділі Х відповідають даним зазначеним в розділі Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8-а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2025 рік передбачає також інформацію щодо протяжності ввідних газопроводів, які згідно інструкції до заповнення форми 8а-НКРЕКП- газ-моніторинг в розділі Х не зазначаються.* Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Вінницькій філії потрібно надати виправлену форму № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-газ-моніторинг та у формі № 8г-газ-моніторинг)</u>*** Комісією з перевірки встановлено **невідповідність даних**, які відображено Вінницькою філією у формі звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік в частині відображення доходів від несанкціонованого відбору. Перевіркою встановлено, що Вінницькою філією у графі 4 та 6 рядка 8.5 «інші витрати, усього» розділу І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» форми звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік враховані витрати від несанкціонованого відбору природного газу, проте у графі 4 та 6 рядка 8.5.3 «несанкціонований відбір» дані витрати не відображено. Крім того, наявні розбіжності між даними форми № 8г-газ-моніторинг та формами № 8б--газ-моніторинг за I-IV квартали 2025 рік в частині первісної та залишкової вартості основних засобів та витрат на ремонт, а також між даними форми № 8г-газ-моніторинг та Звітом по постанові № 94 за 2025 рік в частині іншого операційного доходу. СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано Вінницькій філії надати виправлені форми № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік; № 8б-газ-моніторинг I – IV квартали 2025 рік та Звіт по постанові № 94 за січень-липень 2025 року. *(Стор. 1841 – 1842)*
6.2	*<u>Волинська філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Волинською філією даних, про що детально наведено нижче.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в-газ-моніторинг</u>

Перевіркою встановлено, що Волинською філією у формі № 8в-газ-моніторинг недостовірно відображено, а саме за січень 2025 року дані у Розділі І «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» у рядку 6.1 «фактичні виробничо-технологічні втрати природного газу» та у Розділі IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» в колонці фактичний обсяг закупленого природного газу для ВТВ та втрат не відповідають фактичним даним.

Відповідно до Пояснень Товариства, Волинська філія листом від 12.03.2026 надіслала уточнену форму звітності.

Відповідно до СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Волинською філією ТОВ «ГРМУ» 16.03.2026 року було надано виправлену форму звітності № 8в за січень 2025 року, однак зауваження, зазначені в Акті № 63 не усунуто.

СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано Волинській філії надати виправлені форми № 8в-газ-моніторинг за січень 2025 року.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у звітності № 8г-газ-моніторинг та Звітом по постанові № 94</u>

Перевіркою встановлено розбіжності між даними форми звітності № 8г-газ- моніторинг та Звітом по постанові № 94 за 2025 рік в частині витрат на послуги з повірки та ремонту приладів обліку та інших витрат:

за липень 2025 року дані у рядку 1.4.2 «послуги з повірки та ремонту приладів обліку» звітності «Звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» не відповідають даним у рядку 1.4.13 «послуги з повірки та ремонту приладів обліку» звіту № 8г-газ-моніторинг;

за серпень 2025 року дані у рядку 1.4.2 «послуги з повірки та ремонту приладів обліку» звітності «Звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» не відповідають даним у рядку 1.4.13 «послуги з повірки та ремонту приладів обліку» звіту № 8г-газ-моніторинг.

Відповідно до Пояснень Товариства, Волинська філія листом від 03.04.2026 надіслала уточнені форми звітності.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>

Комісією з перевірки встановлено, що Волинською філією у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл недостовірно відображено дані рядка 125 «Кількість витоків на газопроводах, що були виявлені за повідомленням третіх осіб» <u>не відповідають фактичним</u> даним.

Відповідно до Пояснень Товариства, в даному випадку мало місце некоректного відображення інформації у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна), який надавала Волинська філія у зв'язку з тим, що журнали до 01.01.2026 велися виключно в паперовій формі, що і могло призвести до помилкової вибірки даних. Наразі ця проблема усунена шляхом впровадження програмного комплексу реєстрації заявок АДС в якому більш розширено фіксується інформація про заявника та опис виклику, що в подальшому мінімізує можливість здійснення помилок. Волинська філія листом від 09.04.2026 надала відкориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік..

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>

Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Волинською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за 2025 рік (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл) та встановлено наступне.

<u>Дата початку надання послуги та дата завершення надання послуги</u> **не відповідає** даті початку надання послуги та дати звершення надання послуги відповідно до первинних документів по 1 споживачу.

<u>Невірно зазначено код послуги</u> по 1 споживачу.

(Стор. 1858 – 1859, 1862)

СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано Волинській філії надати виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за ІІІ квартал 2025 року.

	Дніпровська філія Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Дніпровською філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в-газ-моніторинг*** Комісія з перевірки зазначає, що у формі звітності № 8в-газ-моніторинг за травень 2025 року **не відображено** проведений перерахунок доходу від перевищення фактичного обсягу використання потужності новими споживачами у сумі грн відповідно до Акту № 91, що відображено у формі № 8а-газ-моніторинг. Крім того, у формах № 8в-газ-моніторинг за січень та травень 2025 року враховано нарахування за несанкціонований відбір природного газу споживачами у сумі грн, яка відображена у формі звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік у рядку 4.5.3 «несанкціонований відбір» у складі рядка 4.5 «Інші операційні доходи». Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Дніпровській філії потрібно надати виправлені форми № 8в-газ-моніторинг за січень-грудень 2025 року. ***Щодо достовірності даних, зазначених у Звіті по постанові № 94*** Дніпровською філією **не відображено** дані **щодо отримання** від благодійної допомоги, а саме матеріальних цінностей на загальну суму грн та від благодійної допомоги у сумі грн у додатку 3 до Звіту по постанові № 94. Крім того, комісією з перевірки встановлено, що протягом 2025 року Дніпровською філією здійснювалося придбання газу для покриття втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій (Обсяг II) у обсязі куб. м. Разом з тим, в додатку 1 до Звіту по постанові № 94 не відображені обсяги ВТВ, зумовлені воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.
6.3	*Відповідно до Пояснень Товариства, відкориговані звіти були надіслані на електрону адресу НКРЕКП супроводжувальним листом від 02.04.2026.* Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Дніпровською філією 02.04.2026 та 22.04.2026 надано уточнені Звіти по постанові № 94 за 2025 рік, якими усунуто порушення, зазначені в Акті № 63. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Ліцензіатом у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів **за I – IV квартали 2025 року** (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) та встановлено наступне. **По коду послуги S 1.4 - дата завершення надання послуги у формі звітності не відповідає первинними документами по 5 споживачах**. **По коду послуги S 3.2.1 -** дата завершення надання послуги у формі звітності не відповідає первинними документами по 1 споживачу. **По коду послуги S 3.2.2** дата завершення надання послуги у формі звітності не підтверджена первинними документами по 2 споживачам. **По коду послуги S 6.1** дата завершення надання послуги у формі звітності не підтверджена первинними документами по 4 споживачам. **Код надання послуги не відповідає** первинним документам по 2 **споживачам.** Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Дніпровською філією 09.04.2026 надано НКРЕКП виправлену форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2025 року. ***Щодо невідповідності форм звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та № 8а-газ-моніторинг*** Відповідно до форми № 8а-газ-моніторинг кількість нових приєднань у 2025 році в Дніпровській

	філії становила 474, при цьому за даними форми № 3-газ-якість-розподіл у 2025 році не було виконано жодного приєднання. Таким чином інформація щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначена у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів **не узгоджується** з даними форми № 8а-газ-моніторинг. *(Стор. 1796 – 1799)* Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Дніпровською філією 09.04.2026 надано виправлені форми № 3-НКРЕКПгаз-якість-розподіл (квартальна), якими усунуто неузгодженість інформації про надання послуги з приєднання з даними форми № 8а-газ-моніторинг.
6.4	*Дніпропетровська філія* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Дніпропетровською філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі Звіт по постанові № 94, форми звітності № 8б - газ-моніторинг та форми № 8г-газ-моніторинг*** Перевіркою встановлено невідповідність даних у Звіті по постанові № 94 даним форми № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік, а саме у рядках: 1.4.3 «витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників»; 1.4.4 «інші витрати»; 2 «Адміністративні витрати, усього»; 2.4 «Інші витрати, усього» ; 2.4.2 «інші витрати»; 3 «Фактичні витрати, пов'язані з наданням послуг, усього»; 5.1 «Прибуток (збиток)»; 5.3 «Чистий прибуток». *(Стор. 1842 – 1845)* *За Поясненнями Товариства листом від 11.03.2026 Дніпропетровською філією було направлено до НКРЕКП скоригований «Звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» за січень, листопад та грудень 2025 року з відповідними поясненнями. Оскільки коригування стосувалися показників 2025 року, граничний строк для подання виправленої форми відповідно до розділу IV Інструкції спливає лише 31.12.2026. Таким чином, виправлена звітність була подана своєчасно, у межах прямо встановленого НКРЕКП строку та у спосіб, передбачений постановою № 94.* Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Дніпропетровською філією 11.03.2026 надано уточнені Звіти по постанові № 94 за січень, листопад та грудень 2025 року, якими усунуто порушення, зазначені в Акті № 63.
6.5	*Житомирська філія* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Житомирською філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формах № 8г-газ-моніторинг*** Комісією з перевірки було виявлено **невідповідність** наступних даних у № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік по розділу «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг): гр. 1, 4, 6 ряд. 1 «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього; гр. 1, 4, 6 ряд. 1.1 «Матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3)»; гр. 1, 4, 6 ряд. 1.1.1 «у т.ч.: газ на технологічні потреби та власні потреби, усього»; гр. 1, 4, 6 ряд. 1.1.1.1 «у т.ч.: нормативні втрати і виробничо-технологічні витрати природного газу». *За Поясненнями Товариства було отримано від коригуючі акти обсягів та вартості природного газу на виробничо-технологічні витрати (№ від 25.02.2026 до акту приймання передачі природного газу № від 31.12.2025 та № від 25.02.2026 до акту приймання-передачі природного газу № від 31.12.2025) після настання строків подачі річної звітності, а саме 10.03.2026, про що свідчить отримана квитанція з програми M.E.Doc. Після*

отримання коригуючих актів та коригування витрат в бухгалтерському обліку, Житомирською філією листом від 17.03.2026 було надано уточнюючу звітність по формі № 8б-НКРЕКП за IV квартал 2025 року та № 8г-НКРЕКП за 2025 рік.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формах № 8г-газ-моніторинг та № 8б-газ-моніторинг</u>

Комісією з перевірки здійснено перевірку відповідності даних, які відображено Житомирською філією у формі № 8б-газ-моніторинг за I-IV квартали 2025 року та у формі № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік, якою встановлено розбіжності, а саме:

- дані щодо «Податку на прибуток» (рядок 5.2, графи 5 та 6);
- дані щодо «Чистий прибуток» (рядок 5.3, графи 5 та 6);
- дані щодо «Інші операційні витрати, усього» (рядок 8, графа 4);
- дані щодо «у т.ч.: матеріальні витрати» (рядок 8.1, графа 4);
- дані щодо «інші витрати» (рядок 8.5, графа 4);
- дані щодо «Фінансові витрати, усього» (рядок 9, графа 4).

За Поясненнями Товариства було усунено розбіжності між формами звітності 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) та 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) направлено скориговані форми звітності листом від 09.04.2026.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-газ-моніторинг

При аналізі форм № 8б-газ-моніторинг (квартальна) за I-IV квартали 2025 року та даних бухгалтерського обліку Товариства, виявлено розбіжність у графі «розподіл природного газу» за I - IV квартал 2025 року.

Щодо достовірності даних, зазначених у формах № 8г- газ-моніторинг 8б-газ-моніторинг та Звітом по постанові № 94

Комісією з перевірки здійснено перевірку відповідності даних, які відображено Житомирською філією у формі № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік та у Звіті по постанові № 94 та встановлено **невідповідності** по наступним статтям:

Розділ I.	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)
1.1	Матеріальні витрати, усього
1.1.1	у т. ч.: газ на технологічні потреби та власні потреби, усього
1.1.1.2	природний газ на власні потреби
1.1.2	інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)
1.4	Інші витрати, усього
1.4.4	інші витрати
2	Адміністративні витрати
2.1	Матеріальні витрати, усього
2.1.2	інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)
2.4	Інші витрати, усього
2.4.2	інші витрати
3	Фактичні витрати, пов'язані з наданням послуг, у т. ч.:
3.1	матеріальні витрати
3.4	інші витрати, усього, у т. ч.:
3.4.1.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
4	Дохід, у т. ч.:
4.4.1	від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів діючих споживачів
4.4.2	від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів
4.5	Інший операційний дохід, усього
5	Фінансові результати від операційної діяльності
5.2	Податок на прибуток

5.3 Чистий прибуток

Розділ ІІ. Замовлена потужність розподілу природного газу, у т. ч.:

1.1 побутових споживачів

1.2 споживачів, що не є побутовими

Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Житомирською філією 17.03.2026 надано уточнену форму № 8г- газ-моніторинг (також зазначено в Акті № 63), 09.04.2026 надано уточнені форми № 8б-газ-моніторинг та Звіти по постанові № 94 за 2025 рік, якими усунуті порушення, зазначені в Акті № 63.

Щодо достовірності даних, зазначених у Звіті по постанові № 94

Комісією з перевірки при здійсненні аналізу Звіту по постанові № 94 за грудень 2025 року виявлено **не відображення** Товариством у додатку 3 до постанови № 94 отриманої гуманітарної допомоги (основного засобу) на суму грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки при здійсненні аналізу Звіту по постанові № 94, виявлено не відображення Житомирською філією у додатку 1 до постанови № 94:

за травень та червень 2025 року витрат, пов'язаних з ремонтом пошкодженої внаслідок воєнних дій інфраструктури та здійсненнями заходів із запобігання настанню кризових гуманітарних ситуацій, відповідно на суму грн (без ПДВ) та грн (без ПДВ);

обсягу втрат природного газу, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, в загальному обсязі куб. м.

За Поясненнями Товариства за результатами перевірки, скоригований Звіт по постанові № 94 повторно направлений Житомирською філією листом від 09.04.2026 електронною поштою та через електронний документообіг.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік

Комісією з перевірки встановлено **невідповідність** даних у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-Комісією з перевірки встановлено невідповідність даних у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік, яку подано Житомирською філією Товариства до НКРЕКП 29.01.2026, даним первинних документів, а саме:

порядковий номер 1649 - невірно зазначено адресу та не внесено час закінчення перерви (згідно Акта про відновлення газопостачання (розподілу природного газу);

порядковий номер 2558 - не внесено час закінчення перерви (згідно Акта про відновлення газопостачання (розподілу природного газу).

За Поясненнями Товариства листом від 16.03.2026 Житомирською філією надано відкоригований Реєстр перерв у газопостачанні за IV квартал 2025 року по формі №1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з виправленням.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл

Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Житомирською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за 2025 рік (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл) та встановлено наступне.

Невірно занесено інформацію про надані послуги Житомирською філією, що не передбачені формою № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл по 13 споживачах.

Дата початку надання послуги **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 2 споживачам.

Дата завершення надання послуги **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 89 споживачах.

Невірно зазначено код послуги для 44 споживачів.

Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.

Житомирська філією 08.04.2026 надала НКРЕКП виправлену форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2025 року.

СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано Житомирській філії

	надати пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) з даними форми № 8а-газ-моніторинг. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формах № 8а-газ-моніторинг та № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що данні форми № 8а-газ-моніторинг щодо кількості нових приєднань у 2025 році в Житомирській філії <u>не відповідають</u> даним форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за 2025 рік. *(Стор. 1811 – 1816)*
6.6	*<u>Закарпатська філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Закарпатською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б -газ-моніторинг та формі № 8г-газ-моніторинг</u>*** При аналізі звітності Закарпатської філії за формами № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2025 року та формою № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік виявлена **розбіжність** за статтями: Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства, а саме: Матеріальні витрати, усього: Розшифрування матеріальних витрат (рядки 1.1 та 2.1), зокрема: строка – 1.1.2.1.8 «інші» (графа 21 «повірка та ремонт лічильників» Додатка 3 до форми № 8б-газ-моніторинг (квартальна), а саме у відповідному звіті зазначено відомості, які відрізняються від фактичних даних згідно бухгалтерського обліку. Також Комісією з перевірки при аналізі звітності Закарпатської філії за формою № 8б-газ-моніторинг за IV квартал 2025 року виявлена **розбіжність** за статтями: Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства в частині Додатково, а саме р. 6 «Капітальні інвестиції», усього = р. 6.1+р.6.2+6.3+6.4, а саме у відповідному звіті зазначено відомості, які відрізняються від фактичних даних згідно бухгалтерського обліку. *За Поясненнями Товариства з листами від 26.02.2026 та від 09.03.2026 Закарпатською філією було подано до НКРЕКП виправлені форми № 8б за III та IV квартали 2025 року примітками та поясненнями щодо причин таких виправлень в електронному вигляді на адресу НКРЕКП* Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Закарпатською філією 26.02.2026 та 10.03.2026 надано уточнені форми № 8б за III та IV квартали 2025 року (також зазначено в Акті № 63), якими усунуто порушення, зазначені в Акті № 63. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку інформації, відображеної Закарпатською філією у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік. Перевіркою встановлено **невідповідність** <u>даних щодо часу початку та завершення надання послуги</u>, зазначених Закарпатською філією у Реєстрі перерв у газопостачанні (додаток 2 до форми № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік). <u>Час початку надання послуги</u> **<u>не відповідає</u>** часу початку надання послуги відповідно до первинних документів по 16 перервах (порядковий номер у звіті: № 3, № 23, № 36, № 40, № 48, № 54, № 55, № 61, № 83, № 112, № 113, № 121, № 122, № 123, № 126, № 128). <u>Час завершення надання послуги</u> **<u>не відповідає</u>** <u>часу завершення надання послуги</u> відповідно до первинних документів по 2 перервах (порядковий номер у звіті № 90, № 127). *За Поясненнями Товариства з листом від 09.04.2026 Закарпатською філією надано відкориговану форму звітності 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік.* Згідно із СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері за результатами опрацювання пояснень та підтвердних документів перерви в газопостачанні у реєстрі перерв в газопостачанні Закарпатської філії за порядковими номерами 3, 40, 48, 55, 83, 36, 82 не потребують коригування.

	Водночас твердження ТОВ «ГРМУ» по Закарпатській філії про правильність фіксації дати початку перерв за порядковими номерами 23, 54 та 113 є необґрунтованими. Так, відповідно до Інструкції щодо заповнення форми № 1-НКРЕКП-газякість-розподіл (річна) початок перерви в газопостачанні – зафіксований час надходження від споживачів або персоналу ліцензіата першого сигналу про перерву в газопостачанні. Відповідно до Нарядів-допусків на виконання газонебезпечних робіт часом початку робіт, які включають у себе припинення газопостачання, для перерв в газопостачанні Закарпатської філії за порядковими номерами 23 та 54 є 8:30 та 9:00 відповідно, а часом завершення – 9:00 та 10:10 відповідно. Оскільки в Нарядах-допусках відсутня фіксація часу припинення газопостачання, часом початку перерви є час початку робіт на виконання газонебезпечних робіт (перший сигнал від персоналу про перерву в газопостачанні). Щодо перерви в газопостачанні Закарпатської філії за порядковим номером 113 в наданих підтвердних документах відсутня фіксація припинення газопостачання о 10:10 08.12.2025, як стверджується в поясненнях до Акта № 63. Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) у разі поступового відновлення газопостачання споживачам (подача газу до елементів системи газопостачання відбувається в різний час) інформація щодо такої перерви заповнюється у різних рядках з відповідними даними щодо відключеної частини мережі та кількості відключених споживачів. Водночас для наступної перерви час початку у графі 15 зазначається як час подачі газу ліцензіатом до основної відключеної частини системи газопостачання та класифікація перерви у графах 8 – 13 відрізняється від значення для першої перерви (якщо причина пізнішого відновлення газопостачання в частину мережі є іншою). ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Закарпатською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам») та встановлено наступне. Дата початку надання послуги **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 4 споживачах. Дата завершення надання послуги **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 1 споживачу. Закарпатською філією помилково зареєстровано послуги за номерами: № 1237 у Додатку 2 за I кв. 2025 рік; № 933 у Додатку 2 за II кв. 2025 рік та № 1870 у Додатку 2 за IV кв. 2025 року. *(Стор. 1876 – 1881)* *Закарпатська філія 13.04.2026 надала НКРЕКП виправлену форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2025 року.*
6.7	***<u>Івано-Франківська філія</u>*** Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Івано-Франківською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо заповнення форм звітності № 8б-газ-моніторинг та 8г-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки встановлено **невідповідність даних**, зазначених у формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та у формі № 8г-газ-моніторинг, а саме: підпункту 5.3 «Чистий прибуток» розділу I «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)» даним бухгалтерського обліку **за I та II квартали 2025 року** та підпункт 8.5 «Інші витрати» графи «Усього» **за липень та жовтень 2025 року**. *Івано-Франківська філія листом від направила на електронну адресу з накладанням КЕП уточнену звітність за формою № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та додатки до неї за перший - четвертий квартали 2025 року. Зміни стосуються підпункту 5.3 «Чистий прибуток» та підпункт 8.5 «Інші витрати» розділу I «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)».* *(Стор.1845)*

	<u>Щодо заповнення форм звітності № 8г-газ-моніторинг та Звіту по постанові № 94</u> Комісією з перевірки встановлено **невідповідність** даних у Звітності по постанові № 94 та формі № 8г-НКРЕКП за 2025 рік, а саме: у рядках 1.4.2 «послуги з повірки та ремонту приладів обліку», 1.4.3 «витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників», 1.4.4 «інші витрати» **за березень 2025 року**; у рядках 1.4.2 «послуги з повірки та ремонту приладів обліку», 1.4.4 «інші витрати» та 2.1.1 «у т. ч.: природний газ на власні потреби», 2.1.2 «інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)» **за листопад 2025 року** та рядок 4.5 «Інший операційний дохід, усього» **за грудень 2025 року** розділу І «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)» даним бухгалтерського обліку. *Івано-Франківська філія:* *- листом від направила на електронну адресу з накладанням КЕП коригований Звіт по постанові № 94 з поясненнями;* *- листом від направила на електронну адресу НКРЕКП з накладанням КЕП кориговану звітність за формою № 8б - газ-моніторинг (квартальна) та додатки до неї за IV квартал 2025 року та форму № 8г-НКРЕКП за 2025 рік, з поясненнями.* *(Стор.1846)* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Івано-Франківською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів **за І – IV квартали 2025 року** *(додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл),* та встановлено наступне. <u>Дата початку надання послуги</u> **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 18-ти споживачах. <u>Дата завершення надання послуги</u> **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 4-м споживачах. **<u>Помилково</u>** <u>внесені послуги</u> до реєстру відповідно до первинних документів по 1 споживачу. **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** Крім того, Комісією з перевірки встановлено **невідповідність** даних форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл у 2025 році даним розділу VI «Приєднання до газорозподільної системи» форми звітності № 8а-газ-моніторинг (річна). *(Стор.1847)* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлені форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, з даними форми* звітності № 8а-газ-моніторинг (річна). ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки проведено вибіркову перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні протягом 2025 року та встановлено, невідповідність даних в звіті даним, наданим первинними документами щодо тривалості перерв, яка вказується в наданих до НКРЕКП формах звітності, а саме у 2 випадках ліцензіатом **невірно зазначений час початку перерви газопостачання**, та зокрема **ці дані не відповідають даним зазначеним у витягу з Журналу аварійних заявок**. *(Стор.1849)* *Відповідно до Пояснень Товариства, у 2 випадках було допущено механічні помилки, внаслідок чого, некоректно зазначено час початку перерви газопостачання. Листом від 09.04.2026 надана відкоригована форма звітності 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік.*
6.8	<u>*Київська філія*</u> Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Київською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u>*** Перевіркою даних бухгалтерського обліку з даними форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг

за 2025 рік, встановлено, що у розділі VIII *«Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг із стандартного приєднання»* **не зазначена** інформація щодо величини доходу (без урахування податку на додану вартість), отриманого Оператором ГРМ у попередні періоди від стандартного приєднання, здійсненого у звітному періоді.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в-газ-моніторинг

Перевіркою встановлено, що Київською філією у формі № 8в-газ-моніторинг **невірно** відображено:

- 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів за березень та листопад 2025 року;
- нарахування та оплата замовників послуг за квітень, липень та грудень 2025 року;
- заборгованість на кінець періоду за грудень 2025 року.

При цьому, комісія з перевірки зазначила, що Київською філією у формі № 8в- газ-моніторинг відображено об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ; об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ споживачам; об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи; фактичний обсяг закупленого природного газу для ВТВ та втрат, борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець/початок місяця зазначено вірно. При цьому, мають місце відхилення в ±0,01 за рахунок арифметичних заокруглень.

(Стор. 1821 – 1822)

Київська філія 17.03.2026 надала НКРЕКП виправлену форму звітності № 8в-газ-моніторинг за грудень 2025 року.

Щодо заповнення форм звітності № 8б-газ-моніторинг та 8г-газ-моніторинг

Перевіркою встановлено, що Київською філією при заповненні звітності за формами № 8б-газ-моніторинг за IV квартал 2025 року та № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік **не було враховано** рішення Господарського суду Київської області по справі , відповідно до якого суд прийняв рішення скасувати здійснене Київською філією Товариства нарахування «збитків» у грошовій формі, що дорівнює вартості обсягу природного газу обчисленого за номінальною потужністю неопломбованого газового обладнання.

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.

(Стор. 1822)

Київська філія 17.03.2026 надала НКРЕКП уточнену форму звітності № 8б-газ-моніторинг за IV квартал 2025 року та 8г-газ-моніторинг за 2025 рік.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл

Комісією з перевірки було проведено вибіркову перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні, **протягом 2025 року**, шляхом перевірки даних, зокрема, правильності подання інформації щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у 30 пунктах відображених у формі звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.

Вибірковою перевіркою встановлено, невідповідність даних в звіті даним, наданим первинними документами щодо тривалості перерв, яка вказується в наданих до НКРЕКП формах звітності, а саме:

- у 1 випадку ліцензіатом **невірно** зазначено дату початку та дату закінчення перерви постачання, та зокрема ці дані не відповідають даним зазначеним у акті про припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) та у акті про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) від 16.02.2025;
- у 1 випадку **відсутні** підтвердження в первинних документах часу завершення перерви постачання, оскільки у акті про відновлення газопостачання (розподілу природного газу), який був наданий для проведення аналізу, не визначено о котрій годині проводились ці заходи.

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.

(Стор. 1824)

Київська філія листом від 10.04.2026 надала НКРЕКП відкориговану форму № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік

	<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Київською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів **за I – IV квартали 2025 року** *(додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл),* та встановлено наступне. <u>Дата початку надання послуги</u> **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 15-ти споживачах. <u>Дата завершення надання послуги</u> **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 7-ми споживачах. **Невірно** <u>зазначено код послуги</u> для 224 споживачів. **Невірно** <u>вказано адресу споживача</u> по 2-м споживачам: по 1 споживачу вказана адреса реєстрації, а не адреса надання послуги, та по 1 споживачу невірно вказано номер квартири споживача. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1825)* *Київська філія 09.04.2026 надала НКРЕКП вищезазначені відкориговані форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.*
6.9	*<u>Криворізька філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Криворізькою філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних у формі звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік</u>*** Комісією з перевірки встановлено **невідповідність** даних, які відображено Криворізькою філією Товариства у формі звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік <u>в частині відображення доходів та витрат від несанкціонованого відбору.</u> Так, Криворізькою філією Товариства у графі 4 та 6 рядків 4.5 «Інший операційний дохід, усього» та 8.5 «інші витрати, усього» розділу I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» форми № 8-г-НКРЕКП враховані доходи від несанкціонованого відбору природного газу у сумі грн без ПДВ та витрати від несанкціонованого відбору природного газу у сумі грн без ПДВ, проте <u>у графі 4 та 6 рядків 4.5.3 «несанкціонований відбір» та 8.5.3 «несанкціонований відбір» дані доходи та витрати не відображено.</u> Ураховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Криворізькою філією 17.03.2026 надано уточнену форму № 8б за 4 квартал 2025 року, форму № 8г за 2025 рік та Звіт по постанові № 94 за грудень 2025 року (також зазначено в Акті № 63), якими усунуто виявлені невідповідності. <u>Водночас порушення у формі № 8г за 2025 рік в частині інших операційних доходів та витрат усунуто не було.</u> ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Криворізькою філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл) та встановлено наступне. **По коду послуги S 2.2 -** <u>дата завершення надання послуги (лист - відповідь)</u> у формі звітності **не відповідає** первинним документам по 1 споживачу. **По коду послуги S 3.2.1 -** <u>дата завершення надання послуги (акт про відновлення)</u> у формі звітності **не відповідає** первинним документам по 1 споживачу. ***<u>Щодо невідповідності даних зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл даним зазначеним в формі форма № 8а-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки встановлено **розбіжність** між даними щодо здійснених у 2025 році приєднань, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік та у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл **за I – IV квартали** 2025 року. *(Стор. 1805 – 1810)*

	СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати Криворізькій філії виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2025 рік та пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна), з даними форми № 8а-газ-моніторинг.
6.10	*Кропивницька філія* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Кропивницькою філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Кропивницькою філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів **за I – IV квартали 2025 року** *(додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл),* та встановлено наступне. Дата початку надання послуги **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 5-ти споживачах. Дата завершення надання послуги **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 2-м споживачам. **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1793 – 1794)* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлені форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.* ***Щодо заповнення форм звітності № 8б-газ-моніторинг, 8г-газ-моніторинг та Звіту по постанові № 94*** Комісією з перевірки встановлено невідповідність даних, які відображено Кропивницькою філією у формах звітності № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2025 року та № 8-г-газ-моніторинг за 2025 рік та даних бухгалтерського обліку у розділах I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» та II «Показники ефективності використання основних фондів». *(Стор.1794 – 1795)* *Відповідно до Пояснень Товариства, зазначені розбіжності є розбіжності технічного характеру, які будуть усунені наданням уточненої звітності № 8б-газ-моніторинг.* Комісією з проведення перевірки встановлено **невідповідність** даних, які відображено Кропивницькою філією у формі звітності № 8-г-газ-моніторинг за 2025 рік та Звіту по постанові № 94, за січень – грудень 2025 року та даних бухгалтерського обліку. *(Стор.1795 – 1796)* *Відповідно до Пояснень Товариства, для усунення зазначеної невідповідності буде надано уточнені форми звітності по постанові № 94, за січень – грудень 2025 року.* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлені форми звітності № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2025 року та Звіт по постанові № 94.*
6.11	*Львівська філія* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Львівською філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл*** Комісією з перевірки встановлено, що у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік у рядку 005 «Протяжність газопроводів, що обліковуються на балансі /є в обслуговуванні Оператора ГРМ, станом на кінець звітного періоду, у т. ч.:» зазначено **недостовірні** дані, які не відповідають первинним документам. *(Стор.1820)* *Відповідно до Пояснень Товариства, листом від 09.04.2026 надана відкоригована форма звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік.*

	<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Львівською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів **за I, II та IV квартали 2025 року** *(додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл)* та встановлено **задвоєння** звітної **інформації по 6 споживачах.** *(Стор.1820)* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що Львівською філією надано до НКРЕКП форму № 8а-НКРЕКП-газ моніторинг за 2025 рік із даними, що не відповідають даним бухгалтерського обліку та первинним документам, а саме дані розділу VIII «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг із стандартного приєднання» та розділу X «Основні техніко-економічні показники активів в розрізі форми власності». **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор.1820)* *Відповідно до Пояснень Товариства, листом від 09.04.2026 надана відкоригована форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2025 рік.*
6.12	*<u>Миколаївська філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Миколаївською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки встановлено **розбіжність** між сумами доходів/витрат та кількість стандартних приєднань та приєднання, що не є стандартним Миколаївської філії від надання послуг з стандартного приєднання та приєднання, що не є стандартним, відповідно до даних бухгалтерського обліку та даних, наведених у формі № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік. *(Стор.1867)* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік.* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що Миколаївською філією **невірно** зазначило у формі звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік **фактичний час завершення перерви** при механічному пошкодження газопроводу внаслідок бойових дій у м (108 квартир та 8 приватних будинків), у звітності зазначено час завершення перерви 01.08.2025 09:05, при цьому фактичний час перерви - 04.08.2025 09:05, 05.08.2025 та 06.08.2025 о 15:55 (по 116 споживачах). *(Стор.1851)* *Відповідно до Пояснень Товариства, було допущено механічну помилку, внаслідок чого, некоректно зазначено час завершення перерви газопостачання. Листом від 10.04.2026 надала відкориговану форму звітності 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік.* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки встановлено, що Миколаївською філією у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл **недостовірно** відображені дані рядка 125 «Кількість витоків на газопроводах, що були виявлені за повідомленням третіх осіб», які не відповідають фактичним. *(Стор.1851)* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Миколаївською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів **за I – IV квартали 2025 року** *(додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл),* та встановлено наступне. <u>Дата завершення надання послуги</u> **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 3-м споживачам. **Невірно** <u>зазначено код послуги</u> для 1 споживача. *(Стор. 1851)*

6.13	<u>*Рівненська філія*</u> Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Рівненською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки встановлена **розбіжність** між даними бухгалтерського обліку та даними відображеними в формі №8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна), **у частині майна інших власників**, яке знаходяться в експлуатації. *(Стор. 1882)* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік.* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в-газ-моніторинг</u>*** Комісія з перевірки встановлено, що Рівненською філією у звіті за формою № 8в-газ-моніторинг за жовтень 2025 року відображено об'єм/обсяг неврегульованого небалансу, віднесений на Оператора ГРМ, усього, у тому числі внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для припинення розподілу газу або невиконання споживачем письмової вимоги самостійно припинити споживання, який **не відповідає** інформації щодо остаточних алокацій споживання природного газу по Рівненській філії (витяг з інформаційної платформи Оператора ГТС у форматі Excel) та знімків екрану інформаційної платформи Оператора ГТС «Баланс газу» за жовтень 2025 року. *(Стор. 1882)* ***<u>Щодо заповнення форм звітності № 8б-газ-моніторинг та 8г-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки встановлено **невідповідність** даних, які відображено Рівненською філією у формах звітності № 8б-НКРЕКП (квартальна) за I – IV квартали 2025 року та № 8-г-НКРЕКП (річна) за 2025 рік та даних бухгалтерського обліку у розділах I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» та II «Показники ефективності використання основних фондів». *(Стор. 1882)* ***<u>Щодо заповнення форм звітності 8г-газ-моніторинг та Звіту по постанові № 94</u>*** Комісією з перевірки встановлено **невідповідність** даних, які відображено Рівненською філією у формах звітності № 8г-НКРЕКП (річна) за 2025 рік та звітності № 94 у розділах I «Фінансово-економічні результати діяльності з розподілу природного газу» та II «Замовлена потужність розподілу природного газу». *(Стор. 1883)* **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *Відповідно до Пояснень Товариства, листом від 16.03.2025 були направлені до НКРЕКП уточнені форми 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за I – IV квартали 2025 року та звітність по постанові № 94.*
6.14	<u>*Сумська філія*</u> Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Сумською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** За результатами проведеної перевірки встановлено наступне: - адреса споживача **не відповідає** первинним документам по 1 споживачу *Сумською філією Товариства 12.03.2026 було направлено до НКРЕКП на електронну адресу кореговану форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за IV квартал 2025 рік.* - **невідповідність** форми звітності № 8а-газ-моніторинг та даним форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл у 2025 році у частині нових приєднань. *(Стор. 1830 – 1831)* **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *СЗ Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, рекомендує у рішенні щодо усунення порушень зобов'язати Сумську філію надати виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-*

	розподіл (квартальна) та пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна), з даними форми № 8а-газ-моніторинг та у разі необхідності надати уточнені форми звітності.
6.15	<u>*Тернопільська філія*</u> Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Тернопільською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо заповнення форм звітності № 8б-газ-моніторинг</u>*** Комісією з перевірки, виявлено **розбіжності** у даних щодо сум чистого доходу зазначеного у формі звітності № 8б-газ-моніторинг та даних бухгалтерського обліку, зокрема у формі звітності № 8б-газ-моніторинг за ІІІ квартал 2025 року та IV квартал 2025 року. *(Стор. 1891)* *Тернопільська філія листом від 16.03.2026 надала пояснення щодо зазначених розбіжностей, зокрема надано оборотно-сальдові відомості по рахунку 703 «Дохід від реалізації робіт і послуг» за ІІІ та IV квартали 2025 року які свідчать, що сумарний чистий дохід за ІІІ та IV квартал 2025 року відповідає даним бухгалтерського обліку.* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2025 року.* ***<u>Щодо заповнення форм звітності № 8б-газ-моніторинг та 8г-газ-моніторинг</u>*** Перевіркою встановлено, що при заповненні форми звітності № 8б-газ-моніторинг Тернопільською філією допущені помилки за I, II, III та IV квартали 2025 року, а саме: <u>за I квартал 2025 року:</u> у рядку 2.1 «у.т.ч.: матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3)» колонка 5 «інші види діяльності (розшифрувати в додатку 1)» **не відображена** сума, яка є сумою рядків 2.1.1 «у т.ч.: матеріали» та 2.1.3 «паливно-мастильні матеріали»; <u>за II квартал 2025 року не вірно відображена сума</u>: у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» у колонці 3 «витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників», яка повинна бути відображена у колонці 4 «усього». У колонці 5 «інші види діяльності (розшифрувати в додатку 1)», яка повинна бути відображена в колонці 6 «усього»; <u>за III квартал 2025 року не вірно відображена сума:</u> - рядок 4.4.1 «у т. ч.: від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів діючих споживачів» колонка 18 «усього», - рядок 4.4.2 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів» колонка 6 «усього», колонка 12 «усього», колонка 18 «усього», - рядок 4.4.3 «отриманий у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування» колонка 6 «усього» не відображено суму, колонка 12 «усього» не відображено суму, колонка 18 «усього» не відображено суму; <u>за IV квартал 2025 року не вірно відображена сума:</u> - рядок 4.4.1 «у т. ч.: від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів діючих споживачів» колонка 6 «усього», колонка 12 «усього», колонка 18 «усього», - рядок 4.4.2 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів» колонка 6 «усього», колонка 12 «усього», колонка 18 «усього», - рядок 4.4.3 «отриманий у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування» колонка 6 «усього», колонка 12 «усього», колонка 18 «усього». Також перевіркою встановлено, що при заповненні форми звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік Тернопільською філією допущені помилки, а саме: - рядок 4.5 «Інший операційний дохід, усього» колонка 6 «Усього», - у рядку 4.5.3 «несанкціонований відбір» колонка 6 «Усього». *(Стор. 1893)*

	Незначні розбіжності між категоріями отримання доходу виникають внаслідок того, що відповідно до вимог інструкції щодо заповнення форми № 8б- газ-моніторинг дані зазначаються в тис. грн з точністю до двох знаків після коми, а бухгалтерський облік ведеться в грн. *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлені форми звітності № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2025 року.* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Тернопільською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне: ***Дата початку надання послуги*** не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів **по 7 споживачам**. ***Дата завершення надання послуги*** не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів **по 3 споживачам**. ***Помилково занесено дані*** до форм звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 роки **по 3 споживачам**. Таким чином, Тернопільською філією у формах звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за 2025 рік недостовірно зазначено інформацію про надання послуг по 13 споживачам. **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1889)*
6.16	*<u>Харківська міська філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Харківською міською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у Звіті по постанові № 94</u>*** При аналізі Звіту по постанові № 94за 2025 рік та форми № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік виявлена **розбіжність**: Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства 1 Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг),. 1.1.2 інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати), 1.2 Витрати на оплату праці, 1.4 Інші витрати, усього, 1.4.1 у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, 2 Адміністративні витрати 2.1.2 інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) 2.4.12 інші витрати , усього, 2.2.1 у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (розшифрувати в додатку 2), 4.1 Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), 4.4.1 у т.ч.: від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною 4.5 Інший операційний дохід, усього Розділ II. Показники ефективності використання основних фондів 1 1/12 річної замовленої потужності (об'єкта) об'єктів споживачів, усього 1.2 споживачів, що не є побутовими, 2 Величина перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач), усього *За поясненнями Харківської міської філії розбіжності виникли тому що Звіт по постанові № 94 був поданий в НКРЕКП раніше звіту форми № 8г-газ-моніторингза 2025 рік (який коригувався пізніше).* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** **<u>Невірно</u>** <u>зазначено код послуги</u> по 2-м споживачам.

	Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91. *(Стор. 1805)* *СЗ Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, рекомендує у рішенні щодо усунення порушень зобов'язати Харківську міську філію надати виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна)*
6.17	*Харківська філія* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Харківською філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл*** Перевіркою встановлено **невідповідність** форми звітності № 8а-газ-моніторинг № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл в частині кількості нових приєднань у 2025 році. **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1801 – 1802)* *СЗ Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, рекомендує у рішенні щодо усунення порушень зобов'язати Харківську філію надати виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) та пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна), з даними форми № 8а-газ-моніторинг та у разі необхідності надати уточнені форми звітності*
6.18	*Хмельницька філія* Перевіркою форм звітності виявлено **недостовірність** зазначених Хмельницькою філією даних, про що детально наведено нижче. ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл*** Вибірковою перевіркою та співставленням даних у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік з первинними документами встановлено внесення **недостовірних** даних щодо зазначення часу завершення перерви по 1 випадку. *(Стор. 1854)* *В рамках планової перевірки комісією виявлено розбіжності між формою звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та первинною документацією. Перевірка охоплювала 20 пунктів щодо правильності вказання часу початку, завершення та класифікації перерв.* *Зокрема, встановлено, що у зазначеному випадку було допущено механічну помилку, внаслідок чого, некоректно зазначено час завершення перерви газопостачання.* *Враховуючи вищенаведене, Хмельницька філія листом від 09.04.2026 надала відкориговану форму звітності 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік.* ***Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та у формі № 8а-газ-моніторинг*** Відповідно до пункту 3.5 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, інформація щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначена у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів звітного року, має узгоджуватись з даними розділу VI «Приєднання до газорозподільної системи» форми № 8а-газ-моніторинг щодо кількості приєднань. При аналізі звітності по формі № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік та форм № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2025 року, виявлена **розбіжність** між кількістю нових приєднань у 2025 році. *(Стор. 1855)* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з даними форми № 8а-газ-моніторинг та у разі необхідності надати уточнені форми звітності.*

	<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Хмельницькою філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл), та встановлено наступне. **Помилково** <u>внесено інформацію</u> про надані послуги Хмельницькою філією, що не передбачені формою № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл по 2 споживачах. <u>Дата початку надання послуги</u> **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 6-ти споживачах. <u>Дата завершення надання послуги</u> **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 14-ти споживачах. **Невірно** <u>зазначено код послуги</u> для 3 споживачів. *(Стор. 1855)* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у Звіті по постанові № 94</u>*** При перевірці встановлено, що Хмельницька філія зазначила інформацію у Додатку 3 до Звіту по постанові № 94 у Розділі I «Матеріальна, фінансова та інша допомога» у рядку 1 «Фактично отримана допомога, усього», колонка 2 «Матеріальна, фінансова та інша допомога, що фактично отримана у звітному періоді» за грудень 2025 року, яка не відповідає даним бухгалтерського обліку. Крім того, у звіті за жовтень 2025 року у додатку 2 до Звіту по постанові № 94 Хмельницька філія Товариства відобразила фактичну суму витрат, пов'язаних з ремонтом пошкодженої внаслідок воєнних дій інфраструктури, не відобразивши у самому Звіті по постанові № 94, що свідчить про невірно заповнений Звіт по постанові № 94 за жовтень 2025 року. *(Стор. 1856)* *Хмельницька філія листом від 08.04.2026 надала уточнені звіти за жовтень та грудень 2025 року.*
6.19	*<u>Черкаська філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Черкаською філією даних, про що детально наведено нижче. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u>*** Перевіркою встановлено, що інформація за даними облікової документації Черкаської філії щодо наданих послуг з обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів за 2025 рік, відрізняється від інформації, зазначеної у розділі III «Фактичний обсяг використання потужності об'єктів споживачів» форми № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік, а саме: *побутові споживачі, релігійні організації, промислові споживачі, підприємства ТКЕ*. Разом з тим, комісією з перевірки було виявлено розбіжності облікових даних Черкаської філії зазначених у Додатку 2 Відомості про місця та засоби провадження діяльності з розподілу природного газу Черкаської філії станом на 31.12.2025 та даними зазначеними в розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної мережі» за 2025 рік, а саме: *газопровід високого тиску, газопровід середнього тиску, газопровід низького тиску, газорегуляторні пункти, шафові регуляторні пункти газу*. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1865)* *У формі № 8а-газ-моніторинг зазначається інформація щодо протяжності газопроводів та кількості активів: які знаходіться на балансі та обслуговувані Товариства, а також газопроводи та активи, які перебувають в іншій власності, задіяні у ліцензійній діяльності Філії.* *Відповідно до п.1.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу газорозподільна система ліцензіата - об'єкти газорозподільної системи, що на законних підставах перебувають у власності чи користуванні здобувача ліцензії/ліцензіата (у тому числі на праві господарського відання, користування, експлуатації, управління на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів) та знаходяться в межах місць провадження*

господарської діяльності.

Черкаська філія у Додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу заповнює інформацію про газорозподільну систему філії, що перебуває на праві господарського відання, користування, експлуатації згідно укладених договорів та знаходиться в межах місць провадження господарської діяльності і якою здійснюється розподіл природного газу.

Виходячи з вищевикладеного, дані щодо протяжності газопроводів та кількості складових у додатку 2 до Ліцензійних умов узгоджуються з даними розділу Х форми № 8а- -газ-моніторинг, але не можуть дорівнювати їм.

СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в-газ-моніторинг</u>

Комісією з перевірки виявлено **розбіжності** між інформацією, зазначеною Черкаської філії у Розділі І форми № 8в-газ-моніторинг за січень – грудень 2025 року «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи та даними інформаційної платформи Оператора ГТС за кожний місяць періоду, що перевірявся.

(Стор. 1869)

СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 8в-газ-моніторинг за січень – грудень 2025 року.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формах звітності № 8б-газ-моніторинг та 8г-газ-моніторинг</u>

Перевіркою встановлено, що Черкаською філією у формі № 8г- газ-моніторинг у рядку 6 «Капітальні інвестиції, усього» колонки 4 «Розподіл природного газу, усього» зазначено «заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби», які не відповідають даним формі № 8б- газ-моніторинг у рядку 6 «Капітальні інвестиції, усього», зазначено «заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби» з січня по грудень 2025 року.

Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.

(Стор. 1866)

За поясненнями Товариства, Черкаською філією була допущена механічна помилка при заповненні у формі № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік рядка 6 «Капітальні інвестиції, усього» колонки 4 «Розподіл природного газу, усього» зазначено «заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби».

При цьому у формі звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) у рядку 6 «Капітальні інвестиції, усього», зазначено «заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби» всього за 2025 рік інша цифра.

СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8г-газ-моніторинг та у Звіті по постанові № 94</u>

Перевіркою встановлено, що інформація за даними форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2025 рік, відрізняється від інформації, зазначеної у Звіті по постанові № 94 про фактичні доходи та витрати, пов’язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій за січень – грудень 2025 року.

Довідково: Черкаська філія Товариства листом від 24.02.2026 надіслала до НКРЕКП уточнені форми Звіту по постанові № 94 за жовтень – грудень 2025 року.

Крім цього, перевіркою встановлено, що інформація стосовно отриманої у 2025 році матеріальної допомоги Черкаською філією, яка підтверджена первинними документами, не відповідає інформації зазначеній у графі 2 «Матеріальна, фінансова та інша допомога, що фактично отримана у звітному періоді» Додатку 3 до Звіту про фактичні доходи та витрати, пов’язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій за січень – грудень 2025 року.

	Довідково: Черкаська філія листом від 25.03.2026 надіслала до НКРЕКП уточнену форму Звіту по постанові № 94 за травень 2025 року з урахуванням отриманої гуманітарної допомоги. *(Стор. 1867)* *Перевіркою встановлено, що інформація за даними форми № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік, відрізняється від інформації, зазначеної у Звіті по постанові № 94 за січень – грудень 2025 року.* *Відхилення відбулося між формою № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік і Звіті по постанові № 94 за січень – грудень 2025 року, а саме відхилення відбулося в періоді за жовтень- грудень 2025 року.* *Черкаська філія листом від 24.02.2026 надіслала до НКРЕКП уточнені форми Звіті по постанові № 94 за жовтень – грудень 2025 року і листом від 10.03.2026 надіслала до НКРЕКП пояснення, щодо відхилень між формою № 8г-газ-моніторинг за 2025 рік і Звіті по постанові № 94, а саме відхилення відбулося в періоді за жовтень- грудень 2025 року.* *Перевіркою встановлено, що інформація стосовно отриманої у 2025 році матеріальної допомоги Черкаською філією, яка підтверджена первинними документами не відповідає інформації зазначеній у графі 2 «Матеріальна, фінансова та інша допомога, що фактично отримана у звітному періоді» Додатку 3 до Звіту по постанові № 94.* *Відхилення відбулися в травні 2025 року у графі 2 «Матеріальна, фінансова та інша допомога, що фактично отримана у звітному періоді» Додатку 3 до Звіту по постанові № 94.* *Черкаська філія листом від 25.03.2026 надіслала до НКРЕКП уточнену форму Звіту Звіті по постанові № 94 за травень 2025 року з урахуванням отриманої гуманітарної допомоги.* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Вибірковою перевіркою встановлено, що в Реєстрі перерв у газопостачанні, відображених у звітності форми № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік, Ліцензіат зазначив некоректні дані щодо початку / закінчення перерв по 7 пунктах, а саме порядкові номери: 333, 342, 410, 543, 711, 726,836. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 1862)* *1. Порядкові номери у звіті: 333; 711; 726 – невірно зазначений час початку перерви: оскільки відновлення газопостачання споживачам виконувалося поступово, інформація щодо початку перерви заповнювалась згідно «ІНСТРУКЦІЇ щодо заповнення форми № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, п.4.4. «У разі поступового відновлення газопостачання споживачам (подача газу до елементів системи газопостачання відбувається в різний час) інформація щодо такої перерви заповнюється у різних рядках з відповідними даними щодо відключеної частини* *мережі та кількості відключених споживачів. При цьому для наступної перерви час початку у графі 15 зазначається як час подачі газу ліцензіатом до основної відключеної частини системи газопостачання та класифікація перерви у графах 8 – 13 відрізняється від значення для першої перерви (якщо причина пізнішого відновлення газопостачання в частину мережі є іншою).* *2. Порядкові номери у звіті: 342; 410; 543; 836 - невірно зазначений час початку та закінчення перерв: оскільки відновлення газопостачання споживачам виконувалося поступово, інформація щодо початку перерви заповнювалась згідно «ІНСТРУКЦІЇ щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, п.4.4. «У разі поступового відновлення газопостачання споживачам (подача газу до елементів системи газопостачання відбувається в різний час) інформація щодо такої перерви заповнюється у різних рядках з відповідними даними щодо відключеної частини мережі та кількості відключених споживачів. При цьому для наступної перерви час початку у графі 15 зазначається як час подачі газу ліцензіатом до основної відключеної частини системи газопостачання та класифікація перерви у графах 8 – 13 відрізняється від значення для першої перерви (якщо причина пізнішого відновлення газопостачання в частину мережі є іншою). Час закінчення перерви відсутній по причині не відновлення газопостачання споживачам на кінець звітного періоду, а саме на 31.12.2025.* *3. Порядковий номер у звіті: 625 – підтверджуючи документи щодо відновлення розподілу газу не надані: по причині не відновлення газопостачання споживачам на кінець звітного періоду, а саме на 31.12.2025.* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.*

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>

Відповідно до вимог Постанови № 1416, дані щодо протяжності розподільних газопроводів (станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядок 005) форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік мають узгоджуватись з даними розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік в частині протяжності розподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) ліцензіата.

Водночас значення рядка 005 форми № 2- НКРЕКП-газ-якість-розподіл <u>значно менші</u>, ніж вказані у формі звітності № 8а-газ-моніторинг.

Таким чином, дані звітності щодо протяжності розподільних газопроводів (станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядок 005) форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік **не співпадає** з даними розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-газ-моніторинг за 2025 рік в частині протяжності розподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) ліцензіата.

(Стор. 1864)

Інформація у формі № 8а-газ-моніторинг містить кількість всіх газопроводів по території господарської діяльності Черкаської філії.

Відповідно до ІНСТРУКЦІЇ щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл відображається інформація у рядку 005 «Протяжність газопроводів, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ, станом на кінець звітного періоду, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо протяжності газопроводів, що обліковуються на балансі Оператора ГРМ, станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядки 010 - 030) з точністю до трьох знаків після коми.

Тобто, підсумовуючи вище викладене, можемо пояснити наступне: що інформація у формі № 8а-газ-моніторинг не може відповідати інформації, зазначеній у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, тому що інформація у формі звітності № 8а-газ-моніторинг містить дані про всі газопроводи задіяні у ліцензійній діяльності Черкаської філії, а форма звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл повинна містити інформацію лише про газопроводи, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ.

Тому значення рядка 005 форми № 2- НКРЕКП-газ-якість-розподіл узгоджуються з формою звітності № 8а-газ-моніторинг, але не дорівнюють їм.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>

Комісією з проведення перевірки проведено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» в особі Черкаської філії у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за І – IV квартали 2025 року (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам»).

За результатами проведеної перевірки встановлено.

По одному замовнику (код послуги S1.8) за № 5 ***дата початку надання послуги*** відповідно до первинних документів ***не відповідає даті початку надання послуги***, зазначеній у додатку 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за І квартал 2025 року.

Ліцензіатом ***помилково внесено інформацію*** про надану послугу (код послуги S1.7) за № 45 у додатку 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за ІІ квартал 2025 року (№ 2157).

По одному замовнику (код послуги S1.8) за № 46 ***дата початку надання послуги*** відповідно до первинних документів ***не відповідає даті початку надання послуги***, зазначеній у додатку 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за І квартал 2025 року.

Ліцензіатом ***помилково внесено інформацію*** про надану послугу (код послуги S2.3) за № 89 у додатку 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за ІІІ квартал 2025 року (№ 2406). Черкаською філією Ліцензіата надано скориговану форму № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за ІІІ квартал 2025 року, де у додатку 2 виключено помилково внесену інформацію по замовнику послуги.

По одному замовнику (код послуги S1.10.2) за № 151 ***невірно зазначено код послуги***, послуга надавалася у міській місцевості - м. Корсунь-Шевченківський.

Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.

(Стор. 1863)

	СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати виправлену форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл. ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та у формі звітності № 8а-газ-моніторинг</u>*** Відповідно до пункту 3.5 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл інформація щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначена у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів звітного року, має узгоджуватись з даними розділу VI «Приєднання до газорозподільної системи» форми звітності № 8а-газ- моніторинг щодо кількості приєднань. Відповідно до форми № 8а-газ-моніторинг кількість нових приєднань у 2025 році в Черкаській філії становила 264, при цьому за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл у 2025 році було виконано 248 приєднань. Таким чином інформація щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначена у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів не узгоджується з даними форми № 8а-газ-моніторинг (річна). *(Стор. 1863)* *СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері запропоновано надати пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з даними форми № 8а-газ-моніторинг та у разі необхідності надати уточнені форми звітності.*
6.20	*<u>Чернівецька філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Чернівецькою філією даних, про що детально наведено нижче. **<u>Щодо достовірності даних, зазначених у Звіті по постанові № 94</u>** Перевіркою даних бухгалтерського обліку з даними форми № 8б-газ-моніторинг, за ІІІ та IV квартал 2025 року та Звіту по постанові № 94, за серпень та грудень 2025 року встановлено **невідповідності** даних щодо загального обсягу річної замовленої потужності та вартості наданих послуг (без урахування доходу отриманого у зв'язку з порушенням вимог Кодексу ГРМ та доходу від неврегульованого небалансу). Перевіркою даних бухгалтерського обліку з даними Звіту по постанові № 94, за липень 2025 року встановлено **невідповідності** даних щодо обсягу та вартості газу придбаного Чернівецькою філією у 2025 році для покриття витрат на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу (ВТВ) та власні потреби (без урахування плати за добовий негативний небаланс). *За Поясненнями Товариства листом від 20.03.2026 уточнено Звіт по постанові № 94, за липень 2025 року.* ***<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>*** Перевіркою виявлено у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року **невідповідність** первинним документам, а саме: дата початку послуги за кодом S1.8 по 2 споживачам, дата завершення послуги за кодом S2.3 по 6 споживачам, дата початку послуги за кодом S3.1 по 1 споживачу. *(Стор. 1900, 1912)* *За Поясненнями Ліцензіата, Чернівецькою філією листами від 08.04.2026 уточнено форми № 8б - газ-моніторинг, за ІІІ та IV квартал 2025 року та Звіт по постанові № 94 за серпень та грудень 2025 року.* *Листом від 20.03.2026 уточнено Звіт по постанові № 94 за липень 2025 року.*
6.21	*<u>Чернігівська філія</u>* Перевіркою форм звітності виявлено **<u>недостовірність</u>** зазначених Чернігівською філією даних, про що детально наведено нижче.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>

Перевіркою встановлено, що дані щодо протяжності розподільних газопроводів (станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядок 005) форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл **не відповідають** даним розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а -газ-моніторинг щодо протяжності розподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) ліцензіата.

Товариством було направлено до НКРЕКП листом від 17.03.2026 кореговану форму звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік.

(Стор. 1872 – 1874)

СЗ запискою Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, рекомендує у рішенні щодо усунення порушень зобов'язати надати виправлену форму № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) Чернігівську філію.

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u>

За результатами проведеної перевірки встановлено наступне:

дата початку надання послуги **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 1 споживачу за І квартал 2025 року,

повторне внесення тієї ж самої послуги по 1 споживачу за ІІ квартал 2025 року.

Чернігівською філією було направлено до НКРЕКП на електронну адресу виправлену форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл:

за ІІ, IV квартали 2025 року - 23.02.2026,

за І, ІІ квартали 2025 – 16.03.2026.

(Стор. 1875)

СЗ Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, рекомендує у рішенні щодо усунення порушень зобов'язати Чернігівську філію надати виправлені форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна).

<u>Щодо достовірності даних, зазначених у Звіт по постанові № 94</u>

В ході перевірки даних бухгалтерського обліку та звіряння їх із даними Звіту по постанови № 94, за листопад 2025 року, встановлено **невідповідність** даних щодо обсягів матеріальної допомоги, отриманої Чернігівською філією у листопаді 2025 року.

(Стор. 1875 – 1876)

За Поясненнями Ліцензіата, Чернігівська філія листом від 25.03.2026 надала кориговані форми звітності.

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.

Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин</u>*, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).*

Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин</u>, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).*

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**

7	**підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, *а саме:* *абзаци шостий та восьмий пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.03.2025 № 434 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільних систем на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – Постанова № 434),* *абзац п'ятий пункту 3 постанови від 03.06.2025 № 827 «Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» 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» (далі – Постанова № 827),* *вимоги абзаців шостого, сьомого та дев'ятого, пункту 1 та пункту 2 розпорядження від 03.06.2025 № 76-р «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – Розпорядження № 76-р)*	Товариство не виконало вимоги *пункту 2* постанови № 434, а саме: - *абзац шостий* у частині початку фінансування заходів Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки **Львівської філії** на 2025 рік, здійснено Львівською філією до надання листа від 07.07.2025 (копії експертних висновків), тобто фінансування заходів здійснено без надання експертних висновків; *(Стор.1925 – 1927)* *Відповідно до Пояснень Товариства зазначені дії були спрямовані виключно на забезпечення своєчасної реалізації заходів Інвестиційної програми на 2025 рік та недопущення зриву виконання робіт, що мають важливе значення для надійного функціонування газорозподільної системи регіону. Водночас Ліцензіат враховує зауваження Комісії та в подальшій діяльності забезпечить неухильне дотримання вимог рішень НКРЕКП щодо послідовності реалізації заходів та строків подання відповідних документів до Регулятора.* - *абзац восьмий* у частині надання до НКРЕКП копій експертних висновків, затверджених в установленому порядку, за заходами Інвестиційних програм на 2025 рік Планів розвитку газорозподільних систем на 2025 – 2034 роки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» до початку фінансування зазначених заходів, зокрема, за заходами Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки **Тернопільської філії** ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2025 рік. *(Стор. 2059 – 2060)* *За Поясненнями Товариства, зазначене порушення не має ознак умисного невиконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.03.2025 № 434, а є наслідком сукупності об'єктивних факторів організаційного, процедурного та економічного характеру, що виникли у процесі реалізації заходів Плану розвитку. Водночас воно не призвело до негативних наслідків, не вплинуло на безпеку, надійність та якість розподілу природного газу, а також не спричинило неефективного використання коштів.* *Додатково повідомляємо, що Товариством вжито відповідних організаційних заходів з метою недопущення аналогічних ситуацій у подальшій діяльності.*
		Товариство не виконало у термін до 31.12.2025 вимоги *абзацу п'ятого пункту 3* Постанови № 827, а саме у частині довиконання: заходів інвестиційних програм на 2024 рік плану розвитку **Дніпровської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 1924 – 1925)* заходів інвестиційних програм на 2024 рік плану розвитку **Дніпропетровської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(стор. 1991)* заходів інвестиційних програм на 2024 рік плану розвитку **Криворізької** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 1946)*

		заходів інвестиційних програм на 2024 рік планів розвитку **Миколаївської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 2006)* заходів інвестиційних програм на 2024 рік планів розвитку **Сумської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 1976 – 1977)* заходів інвестиційних програм на 2024 рік планів розвитку **Харківської міської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 1938 – 1939)* заходів інвестиційних програм на 2024 рік планів розвитку **Харківської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 1931 – 1932)* заходів інвестиційних програм на 2024 рік планів розвитку **Чернівецької** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки *(Стор. 2062)*
		Товариство **не виконало** вимоги Розпорядження № 76-р, а саме: **у термін до 01.09.2025** *пункту 1, а саме:* - *абзацу шостого* у частині врегулювання питання приєднання об’єкта гр. Малиновської О. В. до газорозподільних мереж **Волинської** філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ». *(Стор. 2021 – 2022)* *За Поясненнями Товариства 30.03.2026 працівниками Волинської філії здійснено виїзд для перевірки стану виконання робіт щодо усунення зауважень. Лист із переліком зауважень перебуває на стадії підготовки. На даний час роботи по відновленню виконавчо-технічної документації не завершені. Послуги (роботи) з експлуатації об'єкта газопостачання надаються за умови наявності у Замовника документів, що підтверджують право власності на об'єкт, а також: виконавчо-технічної документації на об'єкт згідно з вимогами нормативно-правових актів та нормативних документів; акта розмежування меж балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності Сторін; відповідності об'єктів газопостачання правилам технічної експлуатації і вимогам Правил безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міненерговугілля від 15.05.2015 № 285, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119 (далі – Правила безпеки). Таким чином, Волинська філія видасть Технічні умови на приєднання об’єкта до газопровода по вул. після виконання всіх заходів визначених Кодексом ГРМ.* - *абзацу сьомого* у частині надання НКРЕКП підтвердних документів щодо понесених фактичних витрат по статті «Витрати на оренду» у 2023 – 2024 роках відповідно до

		укладеного договору з АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» від 30.10.2023 № 149РД/23 та понесених у 2024 році витрат **Черкаською** філією Товариства згідно з наказами та актами приймання-передачі відповідно до договорів оренди рухомого та нерухомого майна ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», *(Стор. 2028 – 2029)* *Пояснень щодо вимог абзацу сьомого пункту 1 Розпорядження № 76-р Черкаською філією надано не було.* - *абзацу дев'ятого* у частині надання уточнених форм звітності, щодо яких Актом № 91 зафіксовано недостовірність даних, а саме: - № 8а-газ-моніторинг *за 2023 рік* – в особі: Хмельницької філії *(стор. 2014 –2015)*, Черкаської філії *(стор. 2029 – 2031)*, *за 2024 рік* – в особі: Криворізької філії *(стор. 1948)*, Черкаської філії *(стор. 2029 – 2031)*; - № 8б-газ-моніторинг *за 2023 рік* – в особі: Київської філії *(стор.1971),* Миколаївської філії *(стор.2011),* *за 2024 рік* – в особі: Дніпропетровської філії *(стор. 1993),* Київської філії *(стор.1971),* Львівської філії *(стор. 1963 – 1965),* Миколаївської філії *(стор.2011),* Рівненської філії *(стор. 2053 – 2054),* Черкаської філії *(стор. 2029 – 2031),* Чернігівської філії *(стор. 2037);* - № 8в-газ-моніторинг *за 2023 рік* – в особі: Вінницької філії *(стор. 1985),* *за 2024 рік* – в особі: Вінницької філії *(стор. 1985),* - № 8г-газ-моніторинг *за 2023 рік* – в особі: Київської філії *(стор. 1971),* Миколаївської філії *(стор.2011),* *за 2024 рік* – в особі: Дніпропетровської філії *(стор. 1993),* Київської філії *(стор. 1971),* Львівської філії *(стор.1963 – 1965),* Миколаївської філії *(стор. 2011),* Рівненської філії *(стор. 2053 – 2054),* Черкаської філії *(стор. 2029 – 2031),* Чернігівської філії *(стор. 2037);* *За Поясненнями Товариства Вінницькою, Криворізькою, Дніпропетровською філіями усунуті зауваження та надані відкориговані вищезазначені форми звітності.* **у термін до 31.12.2025** *пункту 2, а саме:* - *абзацу другого* у частині укладання Товариством договорів на господарське відання, користування, експлуатацію складовими газорозподільних систем з власниками мереж: в особі: Вінницької філії *(стор. 1985 – 1986),* Волинської філії *(стор. 2023),*

		Дніпровської філії *(стор. 1927),* Дніпропетровської філії *(стор. 1994),* Житомирської філії *(стор. 1956 – 1957),* Закарпатської філії *(стор. 2046 – 2047),* Івано-Франківської філії *(стор.2003),* Київської філії *(стор. 1972),* Криворізької філії *(стор. 1948 – 1949),* Кропивницької філії *(стор. 1920 – 1921),* Львівської філії *(стор.1967),* Миколаївської філії *(стор. 2011),* Рівненській філії *(стор. 2053 – 2054),* Сумської філії *(стор. 1978),* Харківської міської філії *(стор. 1940),* Харківської філії *(стор. 1933 – 1934),* Хмельницької філії *(стор. 2015 – 2016),* Черкаської філії *(стор. 2031),* Чернівецької філії *(стор. 2063);* *-абзацу третього* у частині укладання Товариством актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами: в особі: Вінницької філії *(стор. 1986 – 1987),* Волинської філії *(стор. 2024),* Дніпровської філії *(стор. 1927 – 1928),* Дніпропетровської філії *(стор. 1995),* Житомирської філії *(стор. 1957 – 1958),* Закарпатської філії *(стор 2047 – 2048),* Івано-Франківської філії *(стор.2003),* Київської філії *(стор. 1973),* Криворізької філії *(стор. 1949-1950),* Кропивницької філії *(стор. 1920 – 1921)*, Львівської філії *(стор.1967)*, Миколаївської філії *(стор. 2011)*, Рівненській філії *(стор. 2053 – 2054)*, Харківської міської філії *(стор. 1940 – 1941),* Харківської філії *(стор. 1934 – 1935)*, Хмельницької філії *(стор. 2016)*, Черкаської філії *(стор. 2031 – 2032),* Чернівецької філії (*стор. 2063 – 2065),* Чернігівської філії *(стор. 2039 – 2040);* - *абзацу четвертого* у частині забезпечення Товариством проведення періодичної повірки лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням): в особі: Вінницької філії *(стор. 1988),* Волинської філії *(стор. 2024 – 2025),* Дніпровської філії *(стор. 1929),* Дніпропетровської філії *(стор. 1996),* Житомирської філії *(стор. 1958 – 1959)*, Закарпатської філії *(стор. 2049),* Івано-Франківської філії *(стор. 2003),* Київської філії *(стор. 1974),* Криворізької філії *(стор. 1950 – 1951),*

		Кропивницької філії *(стор. 1920 – 1921),* Львівської філії *(стор. 1967),* Миколаївської філії *(стор.. 2011),* Рівненської філії *(стор. 2053 – 2054),* Сумської філії *(стор. 1979 – 1980),* Харківської міської філії *(стор. 1941 – 1943),* Харківської філії *(стор. 1935 – 1936),* Хмельницької філії *(стор. 2016 – 2017),* Черкаської філії *(стор. 2032 – 2033),* Чернівецької філії *(стор. 2065),* Чернігівської філії *(стор. 2040 - 2041);*
Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.		
Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин*, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
8	**підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов** у частині обов'язку Ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів	*Вінницька філія* Перевіркою встановлено, що за 15 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор. 2268 – 2270)*
		Волинська філія Перевіркою встановлено, що в приміщені для прийому та обслуговування споживачів за 1 адресою (розташоване на другому поверсі) пандус або підйомник **відсутній**, а також **відсутні** тактильні таблички та контрастне маркування першої/останньої сходинки. *(Стор. 2366 – 2267)*
		Житомирська філія Перевіркою встановлено, що за 5 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор. 2194 – 2195)*
		Закарпатська філія Перевіркою встановлено, що за 6 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор. 2407 – 2408)*
		Івано-Франківська філія Перевіркою встановлено, що за 3 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення *(Стор. 2304)*

		Київська філія Перевіркою встановлено, що пандуси встановлені за 6 адресами **не відповідають** вимогам ДБН В.2.2-40:2018 *«Інклюзивність будівель і споруд»,* та за 5 адресами – **відсутні**. *(Стор. 2245)*
		Львівська філія Перевіркою встановлено, що за 14 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення *(Стор. 2215)*
		Рівненська філія Перевіркою встановлено, що за 4 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення *(Стор. 2428)*
		Харківська філія Перевіркою встановлено, що за 6 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор. 2156)*
		Хмельницька філія Перевіркою встановлено, що за 1 адресою **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор.2350)*
		Черкаська філія Перевіркою встановлено, що за 10 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор. 2380)*
		Чернівецька філія Перевіркою встановлено, що за 8 адресами **не забезпечено** доступність будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів, для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. *(Стор. 2468)*

За Поясненням Ліцензіата (мовою документа): «значна частина будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом споживачів, не є власністю Ліцензіата, а використовується на підставі договорів оренди (користування), Товариство не наділено повноваженнями щодо самостійного втручання в конструктивні елементи будівель, зокрема облаштування пандусів, ліфтів, підйомників, реконструкції входів тощо без згоди власника приміщення та отримання відповідних дозвільних документів, державні будівельні норми щодо доступності (зокрема ДБН В.2.2-40:2018) переважно застосовуються на етапі проєктування, нового будівництва або реконструкції, а їх повне дотримання у вже збудованих об'єктах часто є технічно неможливим без капітальної перебудови.

Товариством у межах наявних прав та можливостей вживаються альтернативні та компенсаторні заходи забезпечення доступності. З метою забезпечення можливості звернення осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення, у кожному центрі обслуговування споживачів Ліцензіата на вході облаштовано кнопку виклику персоналу (кнопку виклику допомоги). За допомогою зазначеної кнопки споживач має можливість оперативно повідомити працівників про необхідність отримання допомоги або

організації особистого прийому в зручний для нього спосіб. Працівники Ліцензіата забезпечують реагування на такий виклик, у тому числі шляхом супроводу споживача або приймання звернення поза межами приміщення, якщо архітектурні особливості будівлі унеможливлюють самостійний доступ».		
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
9	**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. Перевіркою встановлено, що Товариством **не були** укладені акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами:	
9.1	*Вінницька філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 35,64 % (з споживачів), не укладено – актів, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % (з споживачів), не укладено - актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 94,31 % (з споживачів), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % (з споживачів), не укладено – актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2762)*
9.2	*Волинська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 93,46 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 95,40 % з споживачів), не укладено акта. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 90,38 % з споживачів), **не укладено – акта**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % з споживача), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2771)*
9.3	*Дніпровська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 84,50 % з споживачів), не укладено – акта , - по непобутовим споживачам укладено 99,31 % з споживачів), не укладено - актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 99,92 % з споживачів), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 99,85 % з споживачів), не укладено акти. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2744)*
9.4	*Дніпропетровська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 52,79 % з споживачів), не укладено – актів ,

		- по непобутовим споживачам укладено 98,04 % з споживачів), не укладено – актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 95,68 % з споживачів), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 99,91 % з споживачів), не укладено акти. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2763)*
9.5	*Житомирська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 61,25 % з споживачів), не укладено – акта , - по непобутовим споживачам укладено 99,66 % з споживачів), не укладено - актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 98,96 % з споживачів), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % з споживачів), не укладено – актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2755)*
9.6	*Закарпатська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 10,29 % з споживачів), не укладено – акта , - по непобутовим споживачам укладено 93,17 % з споживачів), не укладено актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 89,04 % з споживачів), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 99,20 % з споживачів), не укладено - акта. **Комісія з перевірки зазначає, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2778-2779)*
9.7	*Івано-Франківська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 92,33 % з споживача), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 99,93 % з споживачів), не укладено актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 99,70 % з споживачів), не укладено - актів. - по непобутовим споживачам укладено 99,94 % з споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2767)*
9.8	*Київська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 92,80 % з

		споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % з споживачів), не укладено актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 96,98 % з споживача), **не укладено - актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % з споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2759)*
9.9	*Криворізька філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 47,06 % з споживача), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 97,55 % з споживачів), не укладено актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 98,48 % з споживачів), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 99,10 % з споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2754)*
9.10	*Кропивницька філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 20,44 % з споживача), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 62,45 % з споживачів), не укладено актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 100 % з споживачів), - по непобутовим споживачам укладено 72,02 % з споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2746)*
9.11	*Львівська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 51,47 % з споживача), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 98,43 % з споживачів), не укладено актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 96,57 % з споживачів), не укладено актів. - по непобутовим споживачам укладено 98,33 % з споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2758)*

9.12	*Миколаївська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 38,69 % з споживача), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 66,34 % з споживачів), не укладено - актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 88,44 % з споживачів), не укладено - актів. - по непобутовим споживачам укладено 88,02 % з споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2768)*
9.13	*Рівненська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 92,88 % з споживача), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 100,00 % з споживачів). Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 99,09 % з споживачів), не укладено - актів. - по непобутовим споживачам укладено 100,00 % з споживачів). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2781)*
9.14	*Тернопільська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 54,82 % з споживачів), не укладено - актів , - по непобутовим споживачам укладено 99,16 % з споживачів), не укладено - акти. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 100,0 % з споживача), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % з споживачів), не укладено актів. Слід зазначити, що Товариством з 01.01.2025 по 30.06.2025 Товариством **не було укладено 100 %** актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2783)*
9.15	*Харківська міська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 5,64 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 90,66 % з споживачів), не укладено - актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 96,98 % з споживача), **не укладено - актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % з

		споживачів), не укладено актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2755)*
9.16	*Харківська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 12,17 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 94,24 % з споживачів), не укладено – актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 9,68 % з споживача), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 93,78 % з споживачів), не укладено - актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2754)*
9.17	*Хмельницька філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 54,82 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 99,16 % з споживачів), не укладено - актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 99,99 % з споживача), **не укладено – акт**, - по непобутовим споживачам укладено 100,0 % (з споживачів), не укладено · актів. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *Довідково: станом на момент перевірки Хмельницька філія ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» уклала акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачем приватного сектору та надала підтверджуючі документи, а саме Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та споживачем від 25.03.2026.* *(Стор. 2770)*
9.18	*Черкаська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 44,01 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 38,21 % з споживачів), не укладено – актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 88,35 % з споживача), **не укладено – акти**, - по непобутовим споживачам укладено 99,95 % з споживачів), **не укладено акт.** **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2774)*

9.19	*Чернівецька філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 18,09 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 93,13 % з споживачів), не укладено – актів. Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 99,19 % з споживача), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100 % з споживачів). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2786)*
9.20	*Чернігівська філія*	Станом на 01.01.2025 - по побутовим споживачам укладено 96,31 % з споживачів), не укладено – актів , - по непобутовим споживачам укладено 100 % з споживачів). Станом на 31.12.2025 - по побутовим споживачам укладено 96,64 % з споживача), **не укладено – актів**, - по непобутовим споживачам укладено 100 % з споживачів). **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2778)*

За Поясненнями Ліцензіата, Товариство вжило всіх можливих і залежних від нього заходів щодо укладення актів розмежування із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами. Проведена робота має системний характер і підтверджується суттєвою позитивною динамікою: рівень укладення актів розмежування з непобутовими споживачами досяг 99,6%, при цьому решта 0,4% припадає на об'єкти споживачів, які фактично відключені від газорозподільної системи, однак договори розподілу залишаються чинними та здійснюється оплата за послуги розподілу природного газу. Зазначеним споживачам акти розмежування були направлені рекомендованими поштовими відправленнями, проте відповіді на них станом на сьогодні не отримано. Рівень укладення актів розмежування з побутовими споживачами зріс з 45,9% до 94,6%, що свідчить про належне виконання Товариством своїх обов'язків та фактичне досягнення максимально можливого результату в існуючих умовах.

Фактичне неукладення частини актів розмежування обумовлено виключно об'єктивними причинами, які не залежать від волі Товариства та знаходяться поза межами його впливу. Зокрема, мають місце численні випадки відмови споживачів від підписання актів або ігнорування їх отримання, ненадання доступу до об'єктів, відсутність власників або належних правовстановлюючих документів. Додатково ситуація суттєво ускладнюється дією воєнного стану, що призвів до руйнування об'єктів, переміщення населення, релокації підприємств, а також фактичної відсутності значної кількості споживачів за місцем знаходження об'єктів газоспоживання. Частина об'єктів є тимчасово відключеними або не експлуатується, однак договори розподілу залишаються чинними, що також унеможливлює оформлення відповідних актів.

Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).*

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**

10	**підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов** у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника

10.1	*Вінницька філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2799)* *За Поясненнями Товариства неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Вінницька філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.2	*Волинська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2806)* *За Поясненнями Товариства, для остаточної ліквідації заборгованості по повірці ПЛГ минулих періодів отриманих від попереднього Оператора ГРМ, Волинська філія потребує затвердження в інвестиційній програмі достатньої кількісті ПЛГ обмінного фонду та заміни, а також збільшення кількості бригад по монтажу та демонтажу ПЛГ в населення, що відповідно потребує придбання автотранспорту та додаткової кількості працівників та збільшення фонду оплати праці. Крім того, необхідним є також придбання установки по повірці побутових лічильників газу для збільшення максимальної пропускної здатності лабораторії з повірки ПЛГ.*
10.3	*Дніпровська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 - шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2788)* *За Поясненнями Ліцензіата, в межах інвестиційної програми 2025 р. була проведена закупівля побутових лічильників газу в третьому кварталі 2025 р., договір поставки укладений 11.08.2025. Лічильники згідно договору отримані декількома партіями протягом вересня 2025 р. Загалом протягом 2025 р. отримано лічильників, з них: обмінний фонд – 6514 шт.; лічильники для заміни – шт. В період з 01.06.2023 по 31.12.2025 по Дніпровський філії настав термін повірки у лічильників газу встановлених в побутових споживачів, за цей період було забезпечено проведення повірки лічильників газу, що становить 78,6 %. Отже, для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Дніпровська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.4	*Дніпропетровська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 - шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників.

	Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91. *(Стор. 2800)* *За Поясненнями Товариства незабезпечення Дніпропетровською філією в окремі періоди повірки в повному обсязі спричинене дефіцитом обмінного фонду, успадкованого обсягу прострочених повірок та строків постачання з боку контрагентів. При цьому вжито реальних заходів для виправлення ситуації, що підтверджується зростанням показника виконання вже у 2025 році. Також зазначено, що деякі території Дніпропетровської області підпадають під наказ №376 від 28.02.2025, затверджений Міністерством національної єдності України (Міністерство з питань реінтеграції), та керуючись постановою Кабінету Міністрів України від 07 квітня 2023 р. № 440 зі змінами «Деякі питання повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки в умовах воєнного та надзвичайного стану», на даний час не підлягають повірці протерміновані лічильники газу за адресами побутових споживачів у кількості одиниць.*
10.5	*Житомирська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 - шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** пооутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2793)* *Відповідно до Пояснень Товариства* неповірені ПЛГ *у кількості є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Житомирська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці. Закупівля побутових лічильників газу в межах інвестиційної програми 2025 року була проведена в третьому кварталі 2025 року, договір поставки укладений 12.08.2025 року. Лічильники згідно договору отримані декількома партіями протягом вересня 2025 року. Загалом протягом 2025 року отримано лічильників, з них: обмінний фонд – шт. лічильники для заміни непридатних за результатами повірки – шт.*
10.6	*Закарпатська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку - шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2809-2810)* *Відповідно до Пояснень Товариства неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. Отже, для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Закарпатська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/ монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*

10.7	*Івано-Франківська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2802)* *За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. та у зв'язку із покладенням 100% відповідальності за своєчасну повірку ПЛГ виключно на Оператора ГРМ, не залежно від власності на ПЛГ, зустрічаються непоодинокі випадки ігнорування споживачами необхідності повірки ПЛГ, вирішення цих питань потребує додаткових ресурсів та часу, а отже зазначене питання потребує додаткового правого врегулювання в частині більш сумлінного ставлення до процесу повірки з обох сторін договірних відносин.*
10.8	*Київська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2795)* *За Поясненнями Ліцензіата, у 2025 році Київською філією на виконання інвестиційної програми 2025 були придбані побутові лічильники газу (на формування обмінного фонду та для заміни непридатних до ремонту лічильників газу у населення). Основна частина цих лічильників почала надходити на склад філії з 25.09.2025.* *Як зазначив Ліцензіат, для виконання повірки усіх неповірених ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ та накопичення за період ліцензійної діяльності, Київська філія потребує:* *- збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу вимагає збільшення фонду оплати праці;* *- збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни;* *- збільшення кількості автотранспорту.*
10.9	*Криворізька філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2792)* *За Поясненнями Товариства станом на 31.12.2025 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки по Криворізькій філії становила шт. Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Криворізька філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/ монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці. При цьому, необхідно також забезпечити виділення коштів для придбання другої повірочної установки.*
10.10	*Кропивницька філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 - шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку - шт.

	Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2786)* *Відповідно до Пояснень Товариства, враховуючи наявну кількість бригад у Кропивницькій філії, прогнозовано можливо здійснювати демонтаж до побутових лічильників газу на місяць. Однак за результатами проведеного аналізу встановлено, що середній відсоток лічильників, які визнаються непридатними до подальшої експлуатації, становить %, що орієнтовно дорівнює одиницям щомісяця. У зв'язку з цим наявна кількість обмінного фонду є недостатньою для забезпечення виконання плану періодичної повірки побутових лічильників газу. Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Ліцензіат потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.11	*Львівська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 - шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2794)* *За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. та у зв'язку із покладенням 100% відповідальності за своєчасну повірку ПЛГ виключно на Оператора ГРМ, не залежно від власності на ПЛГ, зустрічаються непоодинокі випадки ігнорування споживачами необхідності повірки ПЛГ, вирішення цих питань потребує додаткових ресурсів та часу, а отже зазначене питання потребує додаткового правого врегулювання в частині більш сумлінного ставлення до процесу повірки з обох сторін договірних відносин.*
10.12	*Миколаївська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку - шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2803)* *Відповідно до Пояснень Ліцензіата, незабезпечення в окремі періоди повірки в повному обсязі не може розцінюватися як наслідок недобросовісної поведінки чи ігнорування ліцензійних вимог. Йдеться про об'єктивно ускладнене виконання обов'язку в умовах дефіциту обмінного фонду, успадкованого обсягу прострочених повірок та строків постачання з боку контрагентів.* *При цьому вжито реальних заходів для виправлення ситуації, що підтверджується суттєвим зростанням показника виконання вже у 2025 році. З огляду на викладене, Товариство гарантує, що вживатиме всіх заходів для максимально швидкого завершення процесу та інформуватиме НКРЕКП про проміжні результати.*
10.13	*Рівненська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2811)* *Відповідно до Пояснень Ліцензіата, причинно-наслідковий зв'язок між нестачею обмінного фонду та неможливістю забезпечення повірки у повному обсязі є прямим і підтверджується фактичними*

	показниками діяльності: після надходження лічильників відбулося різке зростання рівня виконання обов'язку щодо періодичної повірки. Незабезпечення в окремі періоди повірки у повному обсязі не може розцінюватися як наслідок недобросовісної поведінки чи ігнорування ліцензійних умов. Ідеться про об'єктивно ускладнене виконання відповідного обов'язку в умовах дефіциту обмінного фонду, наявності значного накопиченого обсягу прострочених повірок на момент початку діяльності та несвоєчасного виконання зобов'язань контрагентами з поставки. При цьому Товариством було вжито реальних організаційних та практичних заходів для виправлення ситуації, що підтверджується суттєвим зростанням показника виконання вже у 2025 році. Товариство гарантує, що вживатиме всіх заходів для максимально швидкого завершення процесу та інформуватиме НКРЕКП про проміжні результати.
10.14	<u>*Сумська філія*</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 2799)* *За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ (які частково були погашені). Для виконання повірки ПЛГ, що є не виконаними зобов'язаннями за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Сумська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.15	<u>*Тернопільська філія*</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. *(Стор. 2813)* *За поясненнями ліцензіата, станом на 31.12.2025 залишились неповіреними лише побутових лічильники споживачів, газопостачання яким були припинено протягом 2025 року. Повірка даних лічильників буде проведена при звернені споживачів щодо відновлення газопостачання до Оператора ГРМ.*
10.16	<u>*Харківська міська філія*</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 2793)* *За Поясненнями Ліцензіата неповірені ПЛГ є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ (які частково були погашені). Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Харківська міська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.17	<u>*Харківська філія*</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).*

	К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 2791)* *За Поясненнями Ліцензіата неповірені ПЛГ є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Харківська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.18	*Хмельницька філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор. 2804)* *За поясненнями ліцензіата, для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Хмельницька філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.* *З огляду на викладене, незабезпечення в окремі періоди повірки в повному обсязі не може розцінюватися як наслідок недобросовісної поведінки чи ігнорування ліцензійних вимог. Йдеться про об'єктивно ускладнене виконання обов'язку в умовах дефіциту обмінного фонду, строків постачання лічильників з боку контрагентів та недостатнього транспортного забезпечення процесу. При цьому вжито реальних заходів для виправлення ситуації, що підтверджується суттєвим зростанням показника виконання вже у 2025 році.* *З огляду на викладене, Хмельницька філія гарантує, що вживатиме всіх заходів для максимально швидкого завершення процесу та інформуватиме НКРЕКП про проміжні результати.*
10.19	*Черкаська філія* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91.** *(Стор.2807)* *За поясненнями ліцензіата, в подальшому для зменшення кількості не повірених побутових лічильників газу Черкаській філії потрібно збільшити обсяг лічильників газу в інвестиційних програмах наступних років та збільшення кількості транспортних засобів для забезпечення працівників, що задіяні в процесі демонтажу/монтажу лічильників.* *З огляду на викладене, незабезпечення в окремі періоди повірки в повному обсязі не може розцінюватися як наслідок недобросовісної поведінки чи ігнорування ліцензійних вимог. Йдеться про об'єктивно ускладнене виконання обов'язку в умовах дефіциту обмінного фонду, строків постачання лічильників з боку контрагентів та недостатнього транспортного забезпечення процесу. При цьому вжито реальних заходів для виправлення ситуації, що підтверджується суттєвим зростанням показника виконання вже у 2025 році.* *З огляду на викладене, Черкаська філія гарантує, що вживатиме всіх заходів для максимально швидкого завершення процесу та інформуватиме НКРЕКП про проміжні результати.*

10.20	*<u>Чернівецька філія</u>* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку - шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними - **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 2816)* *За Поясненнями Ліцензіата незначне недовиконання робіт по повірці побутових лічильників газу у населення пояснюється відсутністю лічильників газу для обмінного фонду в перші місяці здійснення ліцензійної діяльності Чернівецької філії та, як наслідок, неможливістю проводити повірку лічильників газу. Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Чернівецька філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
10.21	*<u>Чернігівська філія</u>* К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році **шт.** *(з них станом на 01.01.2025 - шт. із простроченим терміном державної повірки).* К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними – **шт.** побутових лічильників. **Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 91** *(Стор. 2810)* *За Поясненнями Ліцензіата неповірені ПЛГ є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ (які частково були погашені). Для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ, Чернігівська філія потребує збільшення ПЛГ в інвестиційних програмах прийдешніх періодів в частині обмінного фонду та заміни, збільшення кількості автотранспорту, а також збільшення працівників задіяних в процесах демонтажу/монтажу ПЛГ на/з повірки (заміни), що в свою чергу потребує збільшення фонду оплати праці.*
Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин</u>, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
НОРМАТИВНО-ПРАВОВІ АКТИ, ЩО РЕГУЛЮЮТЬ ФУНКЦІОНУВАННЯ РИНКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	
11	**пункту 6 частини першої статті 7 та пункту 5 частини другої статті 8 Закону України «Про житлово-комунальні послуги»** в частині відмови у здійсненні споживачу перерахунку вартості комунальних послуг (крім постачання теплової енергії) у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об'єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів, за умови документального підтвердження відповідно до умов договорів про *<u>Харківська міська філія</u>* ***Щодо звернення*** Перевіркою встановлено, що 24.06.2025 споживач звернувся до Харківської міської філії із заявою щодо проведення перерахунку об'єму спожитого (розподіленого) природного газу у зв'язку з тимчасовим непроживанням. Листом від 12.12.2025 Оператор ГРМ повідомив НКРЕКП про відмову Споживачу у проведенні перерахунку та запропоновано встановити лічильник газу за рахунок Оператора ГРМ. Споживач не скористався запропонованим варіантом. Під час проведення перевірки встановлено, що **перерахунок** об'ємів природного газу Оператором ГРМ **не здійснено.** *(Стор.2165 – 2166)* ***Щодо звернення*** Перевіркою встановлено, що 26.06.2025 споживач

	надання комунальних послуг, а також обов'язку виконавця комунальної послуги проводити відповідні перерахунки розміру плати за комунальні послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі	звернулась до Харківської міської філії із заявою щодо проведення перерахунку об'єму спожитого (розподіленого) природного газу у зв'язку із його невикористанням. Листом від 03.12.2025 Оператор ГРМ повідомив НКРЕКП про відмову Споживачу у проведенні перерахунку та запропоновано встановити лічильник газу за рахунок Оператора ГРМ. Під час проведення перевірки встановлено, що **перерахунок** об'ємів природного газу Оператором ГРМ **не здійснено.** *(Стор.2166 – 2167)*
За Поясненнями ліцензіата якщо на певний період, зокрема, в неопалювальний, споживач не планує використовувати природний газ та бажає, щоб за його об'єктом чи окремим газовим приладом не здійснювалося нарахування за нормами споживання, він має письмово звернутися із заявою до Оператора ГРМ про припинення розподілу природного газу на об'єкт споживача або на окремий газовий прилад. *Разом з тим, споживачі з заявами до Оператора ГРМ не звертались, не зважаючи на неодноразові роз'яснення їм цього обов'язку, відповідно до вимог Кодексу ГРМ, за результатами розгляду їх звернень.* Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Харківською міською філією не спростовують виявлене порушення.		
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 *(далі – Кодекс ГТС), а саме:*		
12	**пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС** у частині обов'язку здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово	***ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*** Перевіркою встановлено, що <u>різниця між остаточною алокацією та попередньою алокацією</u>, у період з травня 2025 року по грудень 2025 року включно, **перевищувала 10 %** від фактичних обсягів постачання природного газу споживачам, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово, в рамках портфеля замовника послуг транспортування природного газу у межах газорозподільної зони Ліцензіата. *(Стор.2135)* *За Поясненнями Ліцензіата Оператор ГРМ здійснює прогнозування відборів/споживання у газорозподільній зоні, в якій він здійснює діяльність з розподілу природного газу, а не в межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника).* *Кодексом ГТС не передбачено надання інформації Оператору ГРМ щодо постачальника, в Реєстрі споживачів якого знаходиться споживач, а також не передбачено доступу Оператора ГРМ до інформації щодо портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) та кількості його споживачів.* *Отже у Оператора ГРМ відсутня можливість здійснювати окреме прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово.* *Разом з тим за результатами 2025 року точність*

		прогнозування відборів/споживання у газорозподільній зоні Товариства не перевищує 10 %. *Ураховуючи викладене, а також неможливість ідентифікації портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) та перевірки Оператором ГРМ інформації, зазначеної в Акті перевірки, Товариство не погоджується із зазначеним в Акті перевірки порушенням.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 *(далі – Кодекс ГРМ), а саме:*		
13	**глави 6 розділу IV Кодексу ГРМ** у частині забезпечення достовірності наданої Регулятору звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ	*Вінницька філія* Перевіркою встановлено, що на 18 об'єктах заходів ІП 2025 філією Товариства роботи виконувались **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки газорозподільного підприємства Вінницька філія Товариства на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП 18.02.2026, дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані. *(Стор. 556)* *За Поясненнями Товариства, Вінницькою філією забезпечено виконання заходу Інвестиційної програми 2025 року на суму грн (без ПДВ) здійснено фінансування робіт і придбання ТМЦ, необхідних для реалізації таких заходів в термін до 20.01.2026.*
		Волинська філія Перевіркою встановлено, що по 22 заходах ІП на 2025 рік роботи виконувались **в січні 2026 року тобто після 31.12.2025**. Фактичне виконання даних заходів підтверджується наказом Волинської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» про модернізацію основних засобів (ВлФ/106/1/1-НО-43-26 від 30.01.2026). При цьому, відповідно до «Звітної інформації, щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки газорозподільного підприємства Волинська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), вищезазначені заходи зазначені як фактично профінансовані та виконані в кількісному обсязі. *(Стор. 646 – 647)* *За Поясненнями Товариства, Волинською філією було направлено Звітну інформацію щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки станом на 31.12.2025 з урахуванням фінансування до 20.01.2026 з врахуванням заходів на загальну суму грн, які були виконанні та профінансовані до 20.01.2026.*

		Дніпровська філія Перевіркою встановлено, що на 6 об'єктах заходів ІП на 2025 рік роботи здійснювались **в січні 2026 року** також заміна 300 індивідуальних лічильників газу були виконані з 01.01.2026 по 20.01.2026, **тобто після 31.12.2025**. При цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства Дніпровської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП, дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані. *(Стор. 367)* *За Поясненнями Ліцензіата в ході перевірки були отримані роз'яснення щодо правильного відображення заходів у кількісному виразі, які було розпочато у планованому році і були завершені у наступному році до 20 числа. В подальшому при формуванні інформації щодо виконання заходів інвестиційної програми зауваження будуть враховані.*
		Дніпропетровська філія Перевіркою встановлено, що на 16 об'єктах заходів ІП на 2025 рік роботи виконувались **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства Дніпропетровська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП, дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані. *(Стор. 575)* *За Поясненнями Товариства виконання заходів з реконструкції ГРП, ШГРП та ЕХЗ відбулось у січні 2026 року, оскільки поставка ШГРП в кількості од., згідно Договору з АТ «Львівгаз» від 29.08.2025 відбулась 23 грудня 2025 року, а отримання анодних заземлювачів в кількості од., згідно Договору ТОВ від відбулась 24 грудня 2025 року. Оскільки для виконання даних об'єктів інші ТМЦ вже були закуплені та поставлені, стала необхідність виконання об'єктів, яка зумовлена аварійним станом, у тому числі для можливості безперебійного постачання газу споживачам в період блекауту, були виконанні роботи по заходам з реконструкції ГРП, ШГРП та ЕХЗ.*
		Закарпатська філія Перевіркою встановлено, що на 11 об'єктах заходів ІП 2025 (I.V.1.1, I.V.1.2, I.V.2.3, I.V.2.4, I.V.2.5, I.V.2.6, I.V.2.7, I.V.2.8, I.V.2.9, I.V.2.10, I.V.2.33) Закарпатською філією Товариства роботи виконувались **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки газорозподільного підприємства Закарпатська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік

		(інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП 18.02.2026, дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані. *(Стор. 705)* *За Поясненнями Товариства у Звітній інформації щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки станом на 31.12.2025 заходи по 11 об'єктам ІП 2025 (I.V.1.1, I.V.1.2, I.V.2.3, I.V.2.4, I.V.2.5, I.V.2.6, I.V.2.7, I.V.2.8, I.V.2.9, I.V.2.10, I.V.2.33) були подані як виконані, тому що фінансування (придбання ТМЦ) було проведено до 31.12.2025, а роботи по даним об'єктам виконані до 20.01.2026.*
		Криворізька філія Перевіркою встановлено, що на 5 об'єктах заходів ІП 2025 Криворізькою філією Товариства роботи виконані **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства Криворізька філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП 18.02.2026, дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані *(Стор. 438 – 439)* *За Поясненнями Товариства по 5 заходам Інвестиційної програми на 2025 рік, а саме 2 ГРП та 3 ШГРП, Криворізькою філією було завершено фінансування та введено об'єкти в експлуатацію до 20.01.2026, підтверджуючи документи надані Регулятору, то дані об'єкти були відображені як виконані в звітній інформації ІП 2025, наданій за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ.*
		Миколаївська філія Перевіркою встановлено, що на 2 об'єктах заходів ІП 2025 року Миколаївською філією роботи виконувались **в січні 2026 року**, **тобто після 31.12.2025**, та 1345 лічильників по заходу «Заміна індивідуальних лічильників» введені в експлуатацію після 31.12.2025 року, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки газорозподільного підприємства Миколаївська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП 18.02.2026, дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані. *(Стор. 2333)* *Відповідно до Пояснень Ліцензіата «до глави 5 розділу «… Оператор ГРМ може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду першого року плану розвитку…», з огляду на наведене, Товариство подало річну звітну інформацію станом на*

		31.12.2025 з приміткою «(з урахуванням фінансування до 20 січня)».
		<u>Харківська міська філія</u> Перевіркою встановлено, що на 7 об'єктах заходів ІП 2025 роботи виконувались **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки газорозподільного підприємства Харківською міською філією ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП 17.02.2026, <u>дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані.</u> *(Стор. 419 – 420)* *За Поясненнями Товариства, роботи за вищезазначеними заходами були фактично виконані в грудні 2025 року та відображені в бухгалтерському обліку у грудні 2025 року. При тому з незалежних від Оператора ГРМ причин, у січні 2026 року було завершено оформлення первинних документів згідно умов договорів, а саме підписано акти здачі-приймання робіт, виконаних підрядними організаціями. Харківською міською філією було забезпечено завершення фінансування відповідних заходів до 20.01.2026. у зв'язку з цим, на виконання вимог щодо визнання об'єктів виконаними (зокрема введення в експлуатацію, прийняття на баланс та завершення фінансування), зазначені об'єкти були введені в експлуатацію 20.01.2026, що відображено у звітності за 2025 рік станом на 20.01.2026.*
		<u>Хмельницька філія</u> Перевіркою встановлено, що на 3 об'єктах заходів ІП 2025 (І.IV.3.9, І.IV.3.18, І.VI.3.25) Хмельницькою філією Товариства роботи виконувались **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2034 роки газорозподільного підприємства Хмельницька філія ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), наданому до НКРЕКП 19.02.2026, <u>дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані</u>. Також, перевіркою встановлено, що по 17 об'єктах заходів ІП 2025 (І.II.2.1, І.II.2.2, І.II.2.3, І.II.2.13, І.II.2.19, І.II.2.20, І.III.3.2, І.III.3.4, І.III.3.6, І.III.3.11, І.III.3.13, І.III.3.14, І.III.3.17, І.IV.3.5, І.IV.3.6, І.IV.3.8, І.IV.3.10) документ, що засвідчує введення об'єктів в експлуатацію від 14 січня 2026 року. *(Стор. 628)* *За Поясненнями Ліцензіата, Хмельницька філія діяла згідно кодексу, але наказ про поліпшення основних засобів не є підставою для того, щоб вважати, що об'єкти виконані у січні, а не у грудні 2025 року.* *Щодо 3 заходів ІП 2025 (І.IV.3.9, І.IV.3.18, І.VI.3.25) Хмельницькою філією у січні 2026 року виконувалось тільки фінансування.*

		Черкаська філія Перевіркою встановлено, що на 7 об'єктах заходів ІП 2025 (ІІ.2.4, IV.4.1, IV.4.11, IV.4.25, IV.4.26, IV.4.27, IV.4.34) Черкаською філією Товариства роботи виконувались **в січні 2026 року, тобто після 31.12.2025**, при цьому відповідно до «Звітної інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства Черкаська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» на перший рік (інвестиційна програма на 2025 рік)» станом на 31.12.2025 (за формою Додатку 14 Кодексу ГРМ), дані заходи зазначені як виконані в кількісному обсязі та фактично профінансовані. *(Стор. 666)* *За поясненнями ліцензіата, усі об'єкти виконані в кількісному обсязі, фактично профінансовані та проведені актами приймання виконаних будівельних робіт, відповідно до поданої звітності, але 7 об'єктів не закриті актами приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (закрито було 31.03.2026).*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
14	**абзацу восьмого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ** згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання визначає тип приєднання замовника та у цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати	*Тернопільська філія* Замовник звернулась із заявою щодо приєднання об'єкта за своєю адресою до Тернопільської філії. Рахунок оплати на приєднання до газорозподільної системи надано 17.06.2024, з недотриманням терміну надання послуги **на 11 календарних днів**. Дата підписання замовником Акта надання послуг 20.01.2025, дата оплати замовником вартості приєднання 21.10.2025. *(Стор.2622)* *За Поясненнями Ліцензіата, при підготовці підтверджуючих документів для перевірки дотримання термінів при виконанні послуги приєднання споживача було надано рахунок на оплату технічних умов з невірною датою. Фактично рахунок було створено та надано споживачу 05.06.2024. При формуванні рахунку стався системний збій, під час якого рахунок лишився не проведеним. Цю ситуацію було виявлено та виправлено 17.06.2024, тому зазначена дата збереглася на паперовому носії.*
Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
15	**абзацу другого пункту 3 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ** у частині забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу та графіка оплати замовником за договором	*Житомирська філія* ***Щодо звернення гр. (Замовник)*** Між Оператором ГРМ та гр. укладено Договір на приєднання до газорозподільної системи (для стандартного приєднання) від 15.07.2024 (далі – Договір приєднання) за адресою Об'єкта. Разом між Замовником та Житомирською філією укладено Договір підряду на будівництво мереж внутрішнього газопостачання від 22.07.2024 та розроблено проєктно-кошторисну документацію на будівництво мереж внутрішнього газопостачання. Оплата за Договором приєднання була здійснена

		Замовником 23.07.2024. Враховуючи зазначене, з урахуванням вимог Кодексу ГРМ, Договору та інформації щодо оплати замовником за Договором, послуга з приєднання мала бути виконана впродовж тримісячного строку, тобто до 23.10.2024. Відповідно до інформації, наданої Житомирською філією, станом **на 16.12.2025 стандартне приєднання не завершено**. При цьому, Житомирською філією не надано до НКРЕКП додаткову угоду до Договору приєднання, якою переноситься строк виконання робіт зі стандартного приєднання. Довідково: 12.02.2026 Житомирської філією Товариства здійснено пуск газу за Об'єктом, що підтверджується Актом про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) га введено ВОГ в комерційну експлуатацію. *(Стор.2195 – 2197)* *За Пояснення Товариства Житомирською філією виконано рекомендації на лист НКРЕКП від 14.01.2026 № та забезпечено надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, а також виплачено компенсацію за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу.*
		Миколаївська філія ***Щодо звернення*** Споживачем 13.05.2025 була подана до Миколаївській філії заява та опитувальний лист до заяви про приєднання. Миколаївською філією відповідно до вхідних даних, визначено, що зазначене приєднання відноситься до послуги зі стандартного приєднання. Споживачем відповідно до платіжної інструкції від **23.05.2025** оплату за послуги Оператора ГРМ було здійснено Миколаївська філія, з урахуванням вимог Кодексу ГРМ та Договору від 19.05.2025 мала забезпечити будівництво газових мереж зовнішнього постачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання до **23.08.2025**. Відповідно до листа Споживача, надісланого до НКРЕКП, **станом на 10.10.2025** послуга зі стандартного приєднання **не була надана**. *Довідково: під час проведення перевірки, відповідно до наданих Миколаївською філією документів, за адресою Споживача роботи виконані в повному обсязі та виконано пуск газу. Компенсація за недотримання мінімальних стандартів та вимогами до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу не нараховувалась та не сплачувалась, в зв'язку з відмовою споживача.* *(Стор.2338)*
		Хмельницька філія ***Щодо звернення представника (далі – представник) в інтересах гр. Сирійської Арабської Республіки (далі – замовник).*** Між ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та замовником укладено Договір на приєднання до газорозподільної системи (для стандартного приєднання) від 03.04.2025 об'єкта системи газопостачання. 07.04.2025 замовником здійснено оплату з приєднання його

		об’єкта до ГРМ, що підтверджено платіжною інструкцією. Оператором ГРМ надано копію акта приймання в експлуатацію об’єктів систем газопостачання від 16.07.2025. Хмельницькою філією надано Акт здачі – приймання робіт (надання послуг) від 09.06.2025 не підписаний Замовником. Хмельницька філія не надала документального підтвердження щодо направлення Акта здачі – приймання робіт (надання послуг) від 09.06.2025 Замовнику, а також підтвердження щодо відмови в отриманні чи підписанні зазначеного Акта. Таким чином, комісія з перевірки немає можливості встановити термін надання послуги зі стандартного приєднання. *(Стор.2351)* *За Поясненнями Ліцензіата, Товариство зазначає, що неодноразово зверталося до представника із повідомленнями про необхідність отримання та підписання документів, які підтверджують приєднання об’єкта замовника до ГРМ та пуск газу. Однак споживач та/або його представник ігнорують повідомлення Оператора ГРМ, та умисно не отримують зазначені документи.* *В зв'язку з неможливістю документального доведення правомірності дій працівників Хмельницької філії через неправомірні дії замовника, а саме відмову від підпису представника замовника - на майбутнє при виникненні аналогічних ситуацій при відмові заявника (представника) від підписання Акту здачі-приймання робіт прийнято рішення щодо обов'язкового направлення рекомендованим листом таких актів, що буде підтвердженням дати виконання послуг.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
16	**абзацу десятого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ** згідно з яким, після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором. При цьому строк забезпечення приєднання визначається в договорі на приєднання з урахуванням строку, необхідного для виконання будівельно-монтажних та	*<u>Тернопільська філія</u>* По замовнику [redacted] послуга з нестандартного приєднання відповідно до умов додаткової угоди від 01.05.2025 (договір на приєднання від 14.03.2025) мала бути здійснена протягом 120 робочих днів з моменту оплати, тобто 16.10.2025 (оплата здійснена 02.05.2025). Водночас відповідно до акту здачі-приймання робіт (надання послуг), послуга надана 17.10.2025 **з недотриманням терміну надання послуги на 1 календарний день**. *(Стор.2623)* *За поясненнями ліцензіата, при підготовці підтверджуючих документів для перевірки процесу приєднання по зазначеному замовнику був наданий акт про прийняття в експлуатацію від 17.10.2025, який є внутрішнім документом та підставою для створення основного засобу в бухгалтерському обліку. Натомість по факту завершення будівельно-монтажних робіт із замовником був підписаний Акт приймання-передачі (наданих послуг) від 16.10.2025 відповідно до пункту 6 додаткової угоди до договору на приєднання до газорозподільної системи (для приєднання, що не є стандартним).*

	пусконалагоджувальних робіт, та строків, необхідних для закупівлі відповідних товарів, робіт і послуг, а також погоджень, передбачених проєктом зовнішнього газопостачання	
Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
17	**пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ** у частині пуску газу на об'єкт замовника до надання замовником Оператору ГРМ підтвердних документів про прийняття в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання, передачі Оператору ГРМ технічної документації на газові мережі внутрішнього газопостачання у випадках, визначених пунктом 13 розділу ІІІ ПТЕСГ, а також надання Оператору ГРМ документального підтвердження виконання вимог ПТЕСГ у частині забезпечення технічного обслуговування газових мереж внутрішнього газопостачання	*Хмельницька філія* ***Щодо звернень представника в інтересах*** 06.10.2025 працівниками Хмельницької філії здійснено виїзд за адресою споживача та здійснено пуск газу, що підтверджується Актом про підключення та пуск газу від 06.10.2025. Слід зазначити, що Хмельницькою філією не надано комісії з перевірки акт ДВК, а також підтвердження щодо останньої дати отримання повного пакету документів, які є обов'язковими для проведення Оператором ГРМ необхідних заходів з підключення об'єкта замовника до ГРМ, зокрема акта ДВК. Ураховуючи викладене, з наданих документів, не можливо зробити висновок щодо кінцевої дати надання Замовником повного пакету документів, які є обов'язковими для проведення Оператором ГРМ необхідних заходів з підключення об'єкта замовника до ГРМ. *(Стор.2352, 2354)* *За Поясненнями Ліцензіата, кінцевою датою надання Замовником документів є 02.10.2025, коли Замовником було отримано посвідчення з техніки безпеки та безпечного користування газом в побуті від 02.10.2025 № 1259 та № 1260.* *06.10.2025 після пред'явлення Замовником актів ДВК, працівниками Хмельницької філії здійснено виїзд за адресами споживачів та здійснено пуск газу, що підтверджується Актом про підключення та пуск газу від 06.10.2025.* *Хмельницька філія додатково зазначає, що зазначені споживачі не укладали з Оператором ГРМ ні договору на будівництво мереж внутрішнього газопостачання, ні договору на здійснення Оператором ГРМ технічного обслуговування і ремонту внутрішньобудинкової системи газопостачання тому, згідно п.13 ПТЕСГ (абзац перший п.13 ПТЕСГ) в даному випадку технічна документація на об'єкт систем газопостачання зберігається у власника об'єкту систем газопостачання (абзац третій п.13 ПТЕСГ). Ринок надання зазначених послуг є високонкурентним, та зазначений договір був укладений з Виконавча документація та акт ДВК знаходиться у споживачів та 06.10.2025 Оператору ГРМ було лише пред'явлено зазначені документи, оскільки у оператора ГРМ відсутні правові підстави вимагати їх отримання.* ***Щодо звернення представника в інтересах гр*** 12.09.2025 представниками Хмельницької філії було	

		здійснено виїзд за адресою споживача та здійснено пуск газу, що підтверджується Актом про відновлення газопостачання від 12.09.2025. Слід зазначити, що Хмельницькою філією не надано комісії з перевірки підтвердження щодо останньої дати отримання повного пакету документів, які є обов'язковими для проведення Оператором ГРМ необхідних заходів з підключення об'єкта замовника до ГРМ. Ураховуючи викладене, з наданих документів, не можливо зробити висновок щодо кінцевої дати щодо надання Замовником повного пакету документів, які є обов'язковими для проведення Оператором ГРМ необхідних заходів з підключення об'єкта замовника до ГРМ. *(Стор.2356)* *За Поясненнями Ліцензіата, Оператором ГРМ 11.09.2025 було внесено зміни до Технічних умов приєднання до газорозподільної системи від 11.03.2025, згідно заяви споживача від 15.08.2025.* *Після отримання замовником змін до Технічних умов приєднання, споживачем 11.09.2025 було внесено зміни до робочого проекту газифікації житлового будинку та усунуто недоліки, на які вказав Оператор ГРМ.* *Кінцевою датою надання Замовником документів є 11.09.2025, коли споживачем було внесено зміни до робочого проекту газифікації житлового будинку.* *12.09.2025 представниками Хмельницької філії було здійснено виїзд за адресою споживача та проведено пуск газу на об'єкт споживача шляхом відкриття крану на газовому стояку та знято пломбу, що підтверджується актом від 12.09.2025.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
18	**пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ** у частині забезпечення документообігу між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання	***ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»*** Перевіркою встановлено що за допомогою електронного сервісу надання послуги з приєднання Товариством **не забезпечено документообіг** (передача/прийняття документів), між замовником послуги з приєднання та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання. *(Стор.2110)* *Відповідно до Пояснень Товариства (мовою документа): «наказом від 01.10.2024 № … «Про введення в експлуатацію програмного комплексу «Електронний сервіс надання послуг з приєднання» введено в експлуатацію Програмний комплекс «Електронний сервіс надання послуг з приєднання» для забезпечення наповнення даними, а саме: функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику.* *Мінімальними вимогами до інформаційного наповнення електронних сервісів надання послуги з приєднання є відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються Оператором ГРМ для надання послуги з*

		приєднання замовнику. *Функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання здійснюється на офіційному вебсайті Товариства.* *Електронний сервіс надання послуг з приєднання, систему введення інформації та формування бази даних розроблено власними силами.* *Надання обчислювальних потужностей для роботи сервісу, забезпечення доступності, технічне обслуговування та збереження інформації надаються Товариством з обмеженою відповідальністю відповідно до договору ... від* *Сервіс для відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються Оператором ГРМ, використовує розподілені бази даних для унеможливлення втрати або спотворення інформації Оператора ГРМ та персональних даних споживачів.* *Вебсайт Товариства містить детальну інформацію щодо процедури приєднання.».*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
19	**пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ** в частині складання акта у двох примірниках при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об'єкт споживача.	*Львівська філія* ***Щодо звернення*** Перевіркою встановлено, що при припиненні розподілу природного газу на об'єкті Споживача Оператором ГРМ **не було складено акт про припинення газопостачання**, у якому зазначено про наслідки несанкціонованого відновлення газоспоживання, передбачені цим Кодексом, а також зафіксовано фактичні показання лічильника газу на дату припинення газопостачання (розподілу природного газу). *Довідково: На виконання рекомендацій, наданих листом НКРЕКП від 21.01.2026 Львівською філією відновлено газопостачання Споживачу, про що складено Акт про відновлення газопостачання (розподілу газу) від 26.01.2026.* *(Стор.2216)* *Відповідно до Пояснень Товариства, дане порушення мало виключно технічний та процедурний характер і не було спрямоване на умисне порушення прав споживача. З метою недопущення подібних випадків у подальшій діяльності, керівництвом Товариства вживаються необхідні заходи, зокрема посилено контроль за виконавцями робіт щодо зняття та встановлення ЗВТ.*
Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо *порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
20	**пункту 4 глави 5 розділу X Кодексу ГРМ**, яким визначено, що при встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної	*Чернівецька філія* ***Щодо звернення*** 08.02.2025 працівниками Оператора ГРМ, під час обходу газопроводів вводів з метою перевірки на наявність витоків газу, виявлено виток газу на виході із землі крану за адресою спожживача. У зв'язку з вищезазначеним та враховуючи відсутній доступ до газових приладів через відсутність у той момент споживачів вдома газопостачання за вищевказаною адресою було припинено, про що складено Акт, який підписано

	пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження. Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні	двома представниками Оператора ГРМ. На підставі звернення споживача про відсутність газопостачання працівниками Оператора ГРМ здійснено виїзд за вказаною адресою та обстежено обладнання, за результатами якого у представників Оператора ГРМ виникла підозра щодо пошкодження пломби та несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу. Працівниками Оператора ГРМ демонтовано вищевказаний лічильник газу, про що складено Акт демонтажу побутового лічильника газу, Акт про усунення порушення та Протокол про направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу, підписані представниками Оператора ГРМ та засвідчені підписом без зауважень. Експертизою демонтованого лічильника газу виявлено правопорушення, несанкціонований спосіб втручання до лічильника та несанкціоновані дії, що в сукупності свідчать про доведення факту несанкціонованого втручання споживача в роботу лічильника газу та визнано непридатним для подальшого використання. Після розгляду на засіданні комісії Акта про порушення, було прийнято рішення про донарахування об'ємів необлікованого природного газу за період з 01.10.2024 по 19.02.2025 в обсязі, про що складено Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості. Разом з цим Чернівецькою філією надано 31.03.2025 до НКРЕКП копію Акта про монтаж засобу вимірювальної техніки від 19.09.2019, який підписаний лише представником Оператора ГРМ та не засвідчений підписом споживача. Проте під час проведення перевірки Чернівецькою філією надано Комісії з перевірки пояснення, що копія Акта про монтаж засобу вимірювальної у розпорядженні Чернівецької філії відсутня та не надавалась Чернівецькою філією до Регулятора. Таким чином **дії Чернівецької філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» свідчать, що поведінка порушника спрямована на приховування порушення та його негативних наслідків.** За відсутності у Чернівецької філії підписаного споживачем акта про пломбування чи іншого документу, який підтверджує факт передачі на збереження споживачу лічильника газу та встановлених на ньому пломб, у Оператора ГРМ відсутні підстави для здійснення споживачу донарахування необлікованих об'ємів природного газу. Наразі проводиться врегулювання спірних питань зі споживачем у судовому порядку *(Стор.2456 – 2461)* *За Поясненнями Ліцензіата Акт про монтаж засобу вимірювальної техніки від 09.09.2019 на об'єкті споживача, складений та підписаний представником іншої юридичної особи — АТ «Чернівцігаз», яка на момент його складання виконувала функції оператора газорозподільної системи.* *06.03.2025 АТ «Чернівцігаз» підтвердило інформацію щодо встановлення 09.09.2019 на об'єкті споживача побутового лічильника газу з опломбуванням монтажною пломбою (копія додається).*

		Щодо звернення 15.04.2025 під час огляду лічильника газу за адресою споживача у працівника Оператора ГРМ виникла підозра щодо втручання в лічильник газу, у зв'язку з чим складено Акт про порушення. Вищевказаний акт підписаний представником Товариства та представником споживача (донька) без зауважень. Працівником Оператора ГРМ було демонтовано вищевказаний лічильник газу, про що складено Протокол про направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу, Протокол підписано представником Товариства та засвідчено підписом представника споживача без зауважень. Замість демонтованого лічильника газу за вищевказаною адресою встановлено лічильник газу з обмінного фонду Товариства, про що складено Акт монтажу побутового лічильника газу від 15.04.2025, підписаний представником Товариства та засвідчений підписом представника споживача без зауважень. Проведено експертизу демонтованого лічильника газу, за результатами якої складено Акт експертизи ЗВТ та/або пломби. Експертизою виявлено правопорушення, несанкціонований спосіб втручання до лічильника та несанкціоновані дії, що в сукупності свідчать про доведення факту несанкціонованого втручання споживача в роботу лічильника газу. Товариством проведено засідання комісії з розгляду актів про порушення та прийнято рішення про задоволення Акта про порушення. Крім того, Оператором ГРМ складено Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості (для побутових споживачів) за період з 23.12.2024 по 15.04.2025 оплачений споживачем 29.08.2025. Разом з цим, під час здійснення перевірки Чернівецькою філією не надано копії акта про пломбування чи іншого документу, який підтверджує факт передачі на збереження лічильника газу та встановлених пломб споживачу, що вказує на відсутність таких документів. Враховуючи вищевикладене, у Оператора ГРМ відсутні підстави для здійснення донарахування необлікованого об'єму (обсягу) природного газу за адресою споживача. *(Стор.2461 – 2464)* *За Поясненнями Ліцензіата встановлення на об'єкті споживача лічильника газу 14.12.2015 здійснювало АТ «Чернівцігаз» оскільки Чернівецька філія на дати встановлення лічильників газу та складання документів про монтаж та опломбування не була створена та не здійснювала діяльності з розподілу природного газу. 16.05.2025 АТ «Чернівцігаз» листом (додається) підтвердило інформацію щодо встановлення на об'єкті споживача побутового лічильника газу з опломбуванням монтажною пломбою.* *Споживачем 29.08.2025 було здійснено повну оплату нарахованої вартості об'єму необлікованого природного газу за несанкціоноване втручання в роботу лічильника газу, що з урахуванням свідчить про визнання нею заборгованості за необлікований (донарахований) об'єм природного газу).* Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Чернівецькою філією не спростовують виявлене порушення

Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на приховування порушення та його негативних наслідків (коригуючий відсоток 30%).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
21	**абзацу шостого пункту 2 глави 6 розділу Х Кодексу ГРМ** у частині обов'язку проводити контрольний огляд вузла обліку, що здійснюється Оператором ГРМ за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців	*Вінницька філія* ***Щодо звернень споживачів*** Під час здійснення перевірки, Вінницькою філією не підтверджено проведення контрольного огляду вузлів обліку по об'єктах Споживачів, що свідчить про те, що Оператором ГРМ не проводились перевірки лічильників газу на зазначених об'єктах відповідно до вимог Кодексу ГРМ, зокрема контрольний огляд вузла обліку. *(Стор.2271-2280)* *Пояснення не спростовують виявлене порушення*
		Дніпровська філія ***Щодо звернення*** З аналізу актів контрольного огляду лічильника природного газу Споживача комісією з перевірки встановлено, що контрольний огляд лічильника природного газу на об'єкті здійснено **09.05.2025**, додатковий контрольний огляд здиснено **24.06.2025**, наступний контрольний огляд лічильника природного газу представниками Дніпровської філії здійснено – **08.01.2026** (проміжок між датами контрольного огляду лічильника природного газу становив більше 6 місяців). Отже, станом на 31.12.2025 протерміновано контрольний огляд лічильника природного газу *(Стор.2138)* *За Поясненнями Товариства, Дніпровської філією протерміновано контрольний огляд вузла обліку газу Споживача на п'ятнадцять календарних (десять робочих) днів, що можемо запевнити, не носить постійний характер в роботі Дніпровської філії. В Дніпровській філії на часі бракує достатньої кількості фахівців для проведення контрольних оглядів вузлів обліку газу. Філія докладає максимальних зусиль для дотримання строків передбачених пунктом 2 глави 6 розділу Х Кодексу ГРМ.* Відповідно до СЗ Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Дніпровською філією щодо порушення абзацу шостого пункту 2 глави 6 розділу Х Кодексу ГРМ не є достатніми для їх врахування.
		Закарпатська філія ***Щодо звернень*** У відповідь на запит комісії з перевірки Закарпатською філією **не було надано акти контрольного огляду** та надано пояснення, а саме мовою документа: «*Акти контрольного огляду по об'єктах контрагента -* *за адресами:* *та до моменту складання актів про порушення Оператором ГРМ Закарпатська філія ...2025 року не складалися».* Закарпатською філією **не здійснювався контрольний огляд**

		вузла обліку за період з 01.01.2025 по 31.12.2025. *(Стор. 2410)* *За Поясненнями Товариства працівниками Закарпатської філії у період 2025 року по точці обліку розташованої за адресою проводились обстеження 27.02.2025 року (Акт № обстеження та усунення витоку на муфтовому з'єднанні) та 22.09.2025 року (Акт № демонтаж ЗВТ на повірку) та за адресою проводились обстеження 01.05.2025 року (Акт № обстеження ВОГ, недопуск до припинення за відсутності постачальника) та 25.09.2025 року (Акт № обстеження ВОГ).* Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Закарпатською філією не враховуються. Відповідно до Пояснень Товариства, за адресою: вул. контрольний огляд ВОГ протягом 2025 року здійснювався Оператором ГРМ 27.02.2025 (Акт №) та 22.09.2025 (Акт №), що свідчить про проведення Оператором ГРМ контрольного огляду ВОГ на об'єкті споживача у терміни більше ніж 6 місяців. ***Щодо звернень адвоката в інтересах*** У відповідь на запит комісії з перевірки Закарпатською філією Товариства **не було надано акти контрольного огляду** та надано пояснення, а саме мовою документа: «*Стосовно акту контрольного огляду по ФОП надаємо скан-копію складеного акту перевірки ВОГ № від 12.08.2024. У 2025 році акти контрольного огляду по Споживачу не складалися».* Тобто Оператором ГРМ **не здійснювався** контрольний огляд вузла обліку ФОП за період з 01.01.2025 по 31.12.2025. *(Стор. 2410-2413)* Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Закарпатською філією не надано пояснень щодо непроведення контрольних оглядів вузла обліку на об'єкті ФОП у 2025 році, що свідчить про визнання допущеного порушення пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ З огляду на зазначене Пояснення, надані Закарпатською філією щодо порушення абзацу шостого пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ не враховуються.
		Івано-Франківська філія ***Щодо звернень ТзОВ та адвоката в інтересах ТзОВ*** З аналізу актів контрольного огляду лічильника природного газу на об'єкті Споживача Комісією з перевірки встановлено, що контрольний огляд лічильника природного газу на об'єкті Споживача здійснено **02.04.2025**, наступний контрольний огляд лічильника природного газу здійснений представниками Івано-Франківською філії **09.12.2025** (проміжок між датами контрольного огляду лічильника природного газу становив **більше 6 місяців**). *(Стор.2307)*

		Відповідно до Пояснень, Товариством надано акт демонтажу лічильника на повірку від 23.07.2025, який Ліцензіат просить врахувати при розгляді питання. *Службовою запискою Департаменту розвитку газового ринку запропоновано врахувати надані Товариством Пояснення.* *Таким чином,* ***Пояснення Товариства враховані****.* ***Щодо звернення адвоката в інтересах*** З аналізу актів контрольного огляду лічильника природного газу, встановленого на об'єкті Споживача. Комісією з перевірки встановлено, що контрольний огляд лічильника природного газу на об'єкті Споживача здійснено **25.02.2025**, наступний контрольний огляд лічильника природного газу здійснений представниками Івано-Франківської філії **11.12.2025** (проміжок між датами контрольного огляду лічильника природного газу становив **більше 6 місяців).** *(Стор.2308)*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
22	**абзацу другого пункту 8 глави 7 розділу Х Кодексу ГРМ**, згідно з яким у разі пропущення терміну періодичної повірки ЗВТ з вини Оператора ГРМ (незабезпечення належної організації повірки власних ЗВТ або недопуск до ЗВТ представників споживача) обсяг спожитого природного газу через комерційний ВОГ, елементом якого є ЗВТ з пропущеним терміном повірки, розраховується з урахуванням фактичних даних ЗВТ по якому пропущений термін повірки	*Житомирська філія* ***Щодо звернення споживач*** Листом від 13.05.2025 № 76 (зареєстрований 14.05.2025) звернулось до Житомирської філії Товариства з проханням зняти вузли обліку газу (ВОГ), зокрема, на об'єкті споживача - зерносушарка для проходження чергової державної повірки, а також проведення повірки даних ВОГ. 26.05.2025 за адресою об'єкта - зерносушарка, представниками Житомирської філії Товариства було складено, зокрема акт про порушення від 26.05.2025 (далі – Акт), яким встановлено порушення підпункту 4 пункту 2 глави 2 розділу XI Кодексу ГРМ, а саме: пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача. Житомирською філією Товариства складено акт розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості, згідно з яким споживачу за період з 24.05.2025 07:00 по 26.05.2025 11:00 донараховано необлікований об'єм природного газу в обсязі куб. м вартістю грн у зв'язку з пропущенням строку періодичної повірки комплексу вимірювального роторного «КВР-1.01 G 250», заводський номер 00830. Житомирською філією Товариства номінальну потужність газоспоживаючого обладнання (зерносушарки «MEYER 2000S», «MEYER ME 2400 S») визначено у відповідності до витрати, яка зазначена у акті розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін від 01 січня 2024 року. *(Стор.2202 – 2203)*
Відповідно до Пояснень Товариства, власником лічильника природного газу Курс-01-G16A1, зав. № 15184 та вимірювального комплексу КВР - 1.01 G250, зав. № 00830, встановлених на об'єктах є споживач, а не Житомирська філія. Товариство не погоджується із зазначеним в Акті перевірки порушенням та зазначає що Споживачем пропущено строк періодичної повірки ЗВТ, що перебувають у власності Тобто, відповідно до вимог чинного законодавства як непобутовий споживач і власник ЗВТ (що підтверджується актами розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін) зобов'язане забезпечувати контроль за строками спливу міжповірочних інтервалів ЗВТ та своєчасно організовувати проведення їх періодичної повірки.		

Департамент розвитку газового ринку розглянув Пояснення Товариства та службовою запискою повідомив, що відповідно до норм чинного законодавства, обов'язок щодо забезпечення належного контролю за строками спливу міжповірочних інтервалів ЗВТ та організації проведення їх періодичної повірки покладається на власника ЗВТ – Таким чином, Департамент пропонує врахувати надані Товариством Пояснення. Таким чином, у Товариства **відсутнє порушення** абзацу другого пункту 8 глави 7 розділу X Кодексу ГРМ згідно з яким у разі пропущення терміну періодичної повірки ЗВТ з вини Оператора ГРМ обсяг спожитого природного газу через комерційний ВОГ, елементом якого є ЗВТ з пропущеним терміном повірки, розраховується з урахуванням фактичних даних ЗВТ по якому пропущений термін повірки. Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях Ліцензіата порушення** абзацу другого пункту 8 глави 7 розділу X Кодексу ГРМ у частині порушення терміну повірки з вини Оператора ГРМ.		
23	**абзацу першого пункту 6 глави 9 розділу X Кодексу ГРМ** щодо складання за підсумками перевірки комерційного ВОГ та за умови відсутності зауважень представником Оператора ГРМ на місці перевірки відповідного акта обстеження/акта контрольного огляду вузла обліку (по одному екземпляру для кожної сторони), що має бути підписаний споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу)	*Львівська філія* ***Щодо листа СБУ від 05.02.2026*** Комісією з перевірки зазначено, що Львівською філією **не було надано акти контрольного огляду вузлів** обліку по об'єктах Споживачів що свідчить про те, що Оператором ГРМ **не проводились перевірки лічильників газу** на зазначених об'єктах відповідно до вимог Кодексу ГРМ, зокрема контрольний огляд вузла обліку. *(Стор.2226)* *Відповідно до Пояснень, Товариством надано акти контрольного огляду вузлів обліку по 3-х споживачах.* *Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку, оскільки надані Товариством Акти контрольного огляду вузла обліку від 29.01.2025 та від 30.07.2025 не містять підпису споживачу або представника споживача, у зв`язку з чим відповідні Акти не можуть бути прийняті як такі, що засвідчують факт проведення контрольного обліку на об`єкті споживача* *Ураховуючи зазначене, Товариством не надано вичерпних пояснень.*
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
24	**пункту 3 глави 10 розділу X Кодексу ГРМ** у частині проведення експертизи ЗВТ та/або пломб комісією, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів	*Івано-Франківська філія* ***Щодо звернень та адвоката в інтересах*** Комісією з перевірки встановлено, що Акт експертизи лічильника газу Споживача від підписано трьома представниками Оператора ГРМ із складу інженерно-технічного персоналу, та **не містить підпису юриста.** *(Стор. 2306)* *Відповідно до Пояснень, Товариство підтверджує відсутність юриста під час проведення експертизи ЗВТ Споживача, що вказує на підтвердження порушення.* *Службовою запискою Департаменту розвитку газового ринку, підтверджено, що оскільки Акт експертизи не містить підпису юриста зазначене свідчить про підтвердження порушення Товариством пункту 3 глави 10 розділу X Кодексу ГРМ .*
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
25	**підпункту 4 пункту 2 глави 2 розділу XI Кодексу ГРМ та підпункту 1 пункту 4 глави 4 розділу**	*Закарпатська філія* ***Щодо звернень адвоката інтересах***

	XI Кодексу ГРМ у частині здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу з підстави пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача, що не є побутовим	Комісією з перевірки встановлено, що Акт про порушення від 27.02.2025 та Акт-розрахунок щодо Споживача складені Оператором ГРМ стосовно об'єкту, який належить з недотриманням положень постанови КМУ від 07.04.2023 № 440 «Деякі питання повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки в умовах воєнного та надзвичайного стану» та Кодексу ГРМ, та підлягають скасуванню Оператором ГРМ. *(Стор. 2410 – 2413)*
Департамент розвитку газового ринку службовою запискою повідомлено, що відповідно до вищезазначених положень Кодексу ГРМ Оператор ГРМ має право скласти акт про порушення та здійснити перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу при пропущенні строку періодичної повірки лічильника газу з вини споживача. Разом з цим пунктом 3 постанови Кабінету Міністрів України від 07.04.2023 № 440 «Деякі питання повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки в умовах воєнного та надзвичайного стану» (далі – Постанова КМУ № 440), визначено, що подання на повірку лічильників води, газу, електроенергії, теплолічильників на території України, крім територій, зазначених у пунктах 1 і 2 цієї постанови, забезпечується протягом трьох місяців після закінчення опалювального періоду. *Департамент проаналізував надані Товариством у Додатку № 25 Пояснення та пропонує не враховувати їх, оскільки строк періодичної повірки лічильника природного газу закінчився під час опалювального періоду 2024 – 2025 років, споживач мав право на підставі пункту 3 Постанови КМУ № 440 забезпечити проведення періодичної повірки лічильника природного газу протягом трьох місяців після закінчення опалювального періоду 2024 – 2025 років. У такому випадку строк періодичної повірки ЗВТ на об'єкті не вважається пропущеним з вини споживача в розумінні положень Кодексу ГРМ, а отже Закарпатська філія Товариства не мала правових підстав складати на об'єкті Акт про порушення від 27.02.2025 на підставі підпункту 4 пункту 2 глави 2 розділу XI Кодексу ГРМ, та здійснювати перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу Споживачу на підставі підпункту 1 пункту 4 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ.* *Таким чином, Акт про порушення від 27.02.2025 № па Акт-розрахунок, складені Оператором ГРМ стосовно об'єкту, який належить з недотриманням положень Постанови КМУ № 440 та Кодексу ГРМ,* ***підлягають скасуванню Оператором ГРМ****.*		
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
26	**пункту 1 глави 3 розділу XI Кодексу ГРМ,** у частині здійснення перерахунку розподіленого (спожитого) об'єму природного газу за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців)	*Чернівецька філія* ***Щодо звернення*** Відповідно до даних Чернівецької філії за адресою споживача Оператором ГРМ здійснено донарахування за період з 23.12.2024 по 15.04.2025, про що свідчить Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості (для побутових споживачів). Разом з тим, період нарахування об'єму спожитого природного газу за граничними об'ємами споживання природного газу населенням визначено Оператором ГРМ **з урахуванням дати виявлення порушення**, а не до дня виявлення порушення (період донарахування на один день менше). *(Стор.2461 – 2464)* *Відповідно до Пояснень Ліцензіата Кодекс ГРМ не містить жодної норми, яка б вимагала виключення дня виявлення порушення з розрахункового періоду або встановлювала обов'язок завершувати період перерахунку напередодні такої дати. Зазначений підхід узгоджується з усталеною судовою практикою.* *Крім того, офіційні листи Регулятора, що направлялись за результатами розгляду звернень споживачів щодо дій Чернівецької філії, жодного разу не містили зауважень до*

		такого підходу визначення періоду нарахування як окремого порушення вимог Кодексу ГРМ. Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Чернівецькою філією не спростовують виявлене порушення.
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
27	**пункту 6 глави 3 розділу XI Кодексу ГРМ**, яким встановлено, що у разі відмови в доступі до об'єкта споживача, внаслідок чого Оператор ГРМ не здійснив за власний рахунок встановлення лічильника газу споживачу, який не забезпечений лічильником газу (розраховується за нормами споживання), визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв, починаючи з дати, наступної після дати недопуску, визначеної в акті про порушення Ознайомлення побутового споживача із запланованими датою та часом встановлення лічильника газу має бути підтверджено позначкою про вручення йому письмового попередження про встановлення лічильника газу, яке має бути надане побутовому споживачеві не пізніше ніж за десять робочих днів до запланованої дати встановлення лічильника газу. При цьому представник Оператора ГРМ в акті про порушення має попередити споживача під особистий підпис про те, що розрахунки за спожитий газ за граничними об'ємами споживання природного газу населенням буде здійснено через 20 днів з дня складання акта про порушення, і про те, що до цього часу споживач має забезпечити доступ представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу. У разі забезпечення споживачем протягом цього строку доступу представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу процедура нарахування за граничними об'ємами споживання природного газу населенням не застосовується	*Харківська міська філія* ***Щодо звернення*** 01.07.2025 Оператором ГРМ на споживача надіслано попередження про необхідність надання вільного доступу працівникам Оператора ГРМ 15.07.2025 для виконання робіт по встановленню індивідуального лічильника газу за рахунок Оператора ГРМ, про що свідчить копія Попередження про встановлення лічильника газу від 01.07.2025. 16.07.2025 у зв'язку з ненаданням споживачем вільного доступу до помешкання представникам Оператора ГРМ для встановлення лічильника газу, працівниками Оператора ГРМ складено Акт про порушення, підписаний представниками Оператора ГРМ та засвідчено підписом споживача без зауважень. Після розгляду в установленому порядку на засіданні комісії Акта про порушення Оператором ГРМ було змінено режим нарахування обсягів природного газу з визначенням об'єму спожитого природного газу за граничними об'ємами споживання природного газу населенням, про що споживач був повідомлений листом Оператора ГРМ. Харківською міською філією **не було надано** до НКРЕКП відповідної інформації про повторне відвідування представниками Оператора ГРМ помешкання споживача з метою безкоштовного встановлення лічильника газу протягом 20 днів з дня складання вищевказаного акта про порушення. *(Стор.2168 – 2171)* *За Поясненнями Ліцензіата споживачем сплачено за обсяги спожитого природного газу включно по грудень 2025 року, тобто споживач погодився з проведеними Оператором ГРМ нарахуваннями за граничними об'ємами споживання природного газу.* *За згодою споживача 25.09.2025 для комерційного обліку природного газу споживачу встановлений побутовий лічильник та з цього часу нарахування здійснюються за його показниками.* Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Харківською міською філією не спростовують виявлене порушення.
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		

28	**абзацу першого пункту 8 глави 3 розділу XI Кодексу ГРМ,** яким встановлено, що у разі виявлення Оператором ГРМ пошкодження лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється виходячи з 70 відсотків граничних об'ємів споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) *до дня виявлення порушення* (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення	*Київська філія* ***Щодо адвокатського звернення в інтересах*** Відповідно до даних Товариства за адресою Споживача здійснено донарахування за період з 07.05.2025 по **07.11.2025** у відповідному об'ємі на відповідну суму, про що свідчить Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості від 30.12.2025. Перевіркою встановлено, що в період нарахування об'єму спожитого природного газу виходячи з 70 відс. граничних об'ємів споживання природного газу населенням визначено Оператором ГРМ з урахуванням дати виявлення порушення, **а не до дня виявлення порушення**. *(Стор. 2240)* *Враховуючи СЗ Департаменту розвитку газового ринку Пояснення Ліцензіата, які надані НКРЕКП, не спростовують виявлене порушення.* ***Щодо звернення гр.*** За адресою Споживача Оператором ГРМ здійснено донарахування природного газу за період з 31.12.2024 по 09.04.2025 на відповідну суму, про що складено Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості від 20.05.2025. При цьому, період нарахування об'єму спожитого природного газу виходячи з 70 відсотків граничних об'ємів споживання природного газу населенням визначено Оператором ГРМ з урахуванням дати виявлення порушення, **а не до дня виявлення порушення**. *(Стор. 2243)* *Враховуючи СЗ Департаменту розвитку газового ринку, Пояснення Ліцензіата, які надані НКРЕКП, не спростовують виявлене порушення.*
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
29	**абзацу третього пункту 8 глави 3 розділу XI Кодексу ГРМ**, яким встановлено, що у разі своєчасного (до виявлення порушення представником Оператора ГРМ) письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу процедура, передбачена абзацом другим цього пункту, не застосовується, а визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється залежно від	*Київська філія* ***Щодо звернення гр.*** Листом НКРЕКП від 09.07.2025 надано відповідь Споживачу та рекомендації Київській філії привести свої дії у відповідність до вимог чинних нормативно-правових актів шляхом здійснення перерахунку визначення об'єму спожитого природного газу за адресою Споживача відповідно до вимог абзацу третього пункту 8 глави 3 розділу XI Кодексу. Листом Київської філії від 28.07.2025 повідомлено НКРЕКП, що дане питання буде вирішуватися в судовому порядку. Зазначене свідчить про відмову Оператора ГРМ виконувати відповідні рекомендації НКРЕКП, а саме вимоги абзацу третього пункту 8 глави 3 розділу XI Кодексу ГРМ. *Під час проведення перевірки Київською філією Товариства надано Комісії з перевірки пояснення, що Ухвалою Броварського міськрайонного суду Київської області від відкрито провадження у справі за позовом Товариства в особі Київської філії до Споживача про стягнення вартості необлікованого (донарахованого) об'єму природного газу. Наступне судове*

	середньомісячного середньодобового) обсягу споживання природного газу за аналогічний період (опалювальний або міжопалювальний) попереднього року або фактичний період споживання (опалювальний або міжопалювальний), якщо він становить менше шести місяців за період з дня письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу та з урахуванням строку на його усунення	*засідання призначено на 15.04.2026, згідно судової повістки.* *(Стор. 2243)* *Враховуючи СЗ Департаменту розвитку газового ринку, Пояснення Ліцензіата, які надані НКРЕКП, не спростовують виявлене порушення.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
30	**абзацу першого пункту 1 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ** згідно з яким, у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ розрахунок об'єму необлікованого природного газу здійснюється за номінальною потужністю газового обладнання споживача (несанкціонованого споживача) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення	*Івано-Франківська філія* ***Щодо звернень та адвоката в інтересах*** Комісією з перевірки встановлено, що з аналізу матеріалів, наданих Івано-Франківською філією останнє зняття показань лічильника газу на об'єкті Споживача (до дати складання Акта про порушення № проводилося 13.06.2025 під час здійснення заходів з припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу, що зафіксовано в акті про припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) від 13.06.2025 № При цьому, згідно з актом-розрахунком необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості від 04.09.2025, складеним Оператором ГРМ за результатами розгляду акта про порушення від 23.07.2025 № вбачається, що зазначений акт-розрахунок складений за період з 02.04.2025 (дата останньої технічної перевірки лічильника газу) по 13.06.2025 (дата припинення газопостачання на об'єкті Споживача). Таким чином, акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим, складений за результатами задоволення **Акту про порушення від 23.07.2025 № підлягає скасуванню Оператором ГРМ.** *(Стор.2306 – 2307)* *Відповідно до Пояснень, Товариство не погоджується із зазначеним в Акті перевірки порушенням.* *Службовою запискою Департаменту розвитку газового ринку підтверджено порушення Товариством абзацу першого пункту 1 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ.* Таким чином, Акт про порушення від 23.07.2025 № та Акт-розрахунок, складені Оператором ГРМ стосовно об'єкту, який належить з недотриманням абзацу першого пункту 1 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ, підлягають скасуванню Оператором ГРМ.
		Миколаївська філія ***Щодо звернення*** Комісією з перевірки встановлено, що Миколаївською філією **невірно** було здійснено по об'єкту Споживача розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного

		газу і його вартості за період з **16.07.2024 по 16.07.2025 (за 12 місяців)**, оскільки останнє контрольне зняття показань лічильника (контрольний огляд вузла обліку або його перевірка) здійснено 08.05.2025, що зафіксовано актом контрольного огляду комерційного вузла обліку газу на базі побутового лічильника газу від 08.05.2025. Таким чином, Миколаївська філія мала здійснити розрахунок об'єму необлікованого природного газу по об'єкту Споживача у відповідності до положень абзацу першого пункту 1 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ а саме за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) **08.05.2025** до дня виявлення порушення **16.07.2025** *Під час проведення перевірки Миколаївською філією надано Акт - розрахунок року щодо перерахунку об'єму необлікованого природного газу, виконано коригуючий розрахунок об'єму необлікованого природного газу за період з 08.05.2025 по 16.07.2025.* *(Стор. 2336)* *Товариство повідомило про відсутність претензій споживача до Ліцензіата.*
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
31	**пункту 5 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ,** яким передбачено, що у разі виявлення Оператором ГРМ несправності обчислювача (коректора) об'єму газу, що сталася внаслідок позаштатного режиму роботи, перерахунки об'єму розподіленого (спожитого) природного газу, зокрема у таких випадках: визнання непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ; робота поза межами вимірювання або в позаштатному режимі, про що є зареєстровані та зафіксовані у звітах обчислювача чи коректора об'єму газу повідомлення про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність). Об'єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, зводять до стандартних умов із застосуванням коефіцієнта приведення відповідно до вимог державних стандартів, виходячи з таких значень величини тиску та температури, визначених цим пунктом	*Дніпровська філія* ***Щодо звернення*** за результатом розгляду Акту про порушення від 18.03.2025 № (далі – Акт № на підставі прийнятого на Комісії рішення Дніпровською філією здійснено по об'єкту Споживача перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу за період з 01.03.2025 (початок розрахункового періоду) по 25.03.2025 (день демонтажу лічильника та встановлення блінди) в об'ємі куб. м, на загальну суму рн, про що складено акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості (далі – Акт-розрахунок). З аналізу наданих Дніпровською філією Товариства на запит комісії з перевірки матеріалів, встановлено, що Акт-розрахунок складений Оператором ГРМ з порушенням пункту 5 глави 4 розділу XI Кодексу, а саме на різницю показів куб. м, які були приведені до стандартних умов, а не на об'єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, який відповідно до місячного звіту за березень 2025 року по лічильнику Курс-01 G-250A зав. № складає куб. м. На запит комісії з перевірки Дніпровською філією Товариства не надано до НКРЕКП підтвердження факту визнання обчислювача (коректора) об'єму газу Споживача непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ, а також щодо наявності зареєстрованих та зафіксованих у звітах обчислювача чи коректора об'єму газу повідомлень про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність), а отже Оператор ГРМ не мав правових підстав для здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу на підставі пункту 5 глави 4 розділу XI Кодексу. Враховуючи вищевикладене, рішення комісії з розгляду актів про порушення від 09.04.2025 про повне задоволення Акту №

		та акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим, складений за результатами задоволення Акту підлягають скасуванню Дніпровською філією Товариства. *(Стор.2139-2142)* *За Поясненнями Товариства Ліцензіат не згодний з висновками Комісії з перевірки та просить НКРЕКП не враховувати дане порушення при винесенні постанови та не застосовувати штрафні санкції в цій частині.*
Ураховуючи СЗ Департаменту розвитку газового ринку Пояснення Товариства є недостатніми для врахування. Департаментом розвитку газового ринку підтверджено встановлене порушення Товариством пункту 5 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ та зазначено що Акт про порушення від 18.03.2025 № рішення комісії з розгляду актів про порушення від 09.04.2025 про повне задоволення Акту про порушення від 18.03.2025 № та акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим, складений за результатами задоволення Акту про порушення від 18.03.2025 № ***підлягають скасуванню Оператором ГРМ.***		
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
32	**пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ,** яким передбачено, що акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи	*Дніпровська філія* ***Щодо звернення*** З аналізу наданих Дніпровською філією Товариства (Оператор ГРМ) документів, вбачається, що Акт про порушення від 18.03.2025 № підписано двома представниками Оператора ГРМ, але не містить підпису (Споживач) та незаінтересованої особи. В Акті про порушення наявна відмітка про відмову Споживача від підписання акта, проте надані Дніпровською філією Товариства відеоматеріали не містять підтвердження відмови Споживача від підписання Акта про порушення Матеріали відеофіксації щодо відмови Споживача від підписання Акта № складеного представниками Дніпровської філії (Оператор ГРМ) не містять інформації про ідентифікацію представників Оператора ГРМ і Споживача, а також про місце та дату відеозйомки. Отже відповідно до вимог пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ Акт № вважається не дійсним. *(Стор. 2139 – 2142)* *За Поясненнями Товариства Ліцензіат не згодний з висновками Комісії з перевірки. Відеоматеріали відмови від підпису містять підтвердження відмови Споживача від підписання акта про порушення, а також зафіксовано сам акт про порушення на якому видно номер акту та дату його складання. Відео, про яке йдеться, було зроблено для фіксації факту відмови від підписання акту про порушення.* Ураховуючи СЗ Департаменту розвитку газового ринку Пояснення Товариства є недостатніми для врахування. Департаментом розвитку газового ринку підтверджено встановлене порушення Товариством пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ та зазначено що Акт про порушення від 18.03.2025 № рішення комісії з розгляду актів про порушення від 09.04.2025 про повне задоволення Акту про порушення

		від 18.03.2025 № та акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим, складений за результатами задоволення Акту про порушення від 18.03.2025 № ***підлягають скасуванню Оператором ГРМ.***
		Харківська міська філія ***Щодо звернення*** 04.09.2019 за адресою споживача працівниками припинено газопостачання, про що складено Акт відключення газових приладів в квартирі, житловому будинку, споживач не звертався до Оператора ГРМ щодо відновлення газопостачання. 04.06.2025 до Оператора ГРМ надійшла заява споживача, у якій зазначено: «Прошу направити контролера та представника СЕСГ для перевірки газового обладнання у зв'язку з підключенням газопостачання, газом користуюся». 06.06.2025 під час перевірки газового обладнання за споживача працівниками Оператора ГРМ (Харківської міської філії) виявлено несанкціоноване відновлення газопостачання, у зв'язку з чим складено Акт про порушення № , який підписано двома працівниками Оператора ГРМ з відміткою про відмову споживача від його підписання. Крім того, працівниками Оператора ГРМ повторно припинено газопостачання шляхом перекриття відключаючого пристрою та його опломбування пломбою, про що складено Акт про припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу), у якому зазначено показання лічильника газу. Вищевказаний Акт про припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) підписано працівником Оператора ГРМ та споживачем. 25.06.2025 у присутності споживача на засіданні комісії з розгляду актів про порушення розглянуто Акт про порушення та прийнято рішення про його задоволення, про що складено Протокол засідання комісії з розгляду актів та Рішення комісії про повне або часткове задоволення Акта про порушення. Також, за вищевказаною адресою здійснено донарахування необлікованого об'єму та обсягу природного газу і його вартості за період з 06.12.2024 по 05.06.2025, про що складено Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості. Під час здійснення перевірки Харківською міською філією не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про порушення та не надано інформації щодо скасування нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу за адресою споживача. *(Стор.2167 – 2168)* *За Поясненнями Ліцензіата написавши заяву, у якій споживач зазначила про «підключення газопостачання та користування газом», споживач фактично самостійно та добровільно визнала факт порушення – несанкціонованого відновлення газоспоживання, складений акт про порушення лише зафіксував цей факт.* Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення, надані Харківською міською філією не спростовують виявлене порушення.

		Черкаська філія ***Щодо листа Служби безпеки України від 05.02.2026 № стосовно (далі – споживач)*** З аналізу наданих Черкаською філією Товариства документів, вбачається, що Акт про порушення від № складений на об'єкті споживача, підписано трьома представниками Черкаської філії та не містить підпису Споживача та незаінтересованої особи. Крім цього у зазначеному акті про порушення наявна відмітка про відмову Споживача від підписання акта, проте надані Черкаською філією відеоматеріали не містять інформації про ідентифікацію представників Оператора ГРМ і Споживача, інформації про дату відеозйомки та підтвердження відмови Споживача від підписання акта про порушення. Разом з цим, Черкаська філія володіла інформацією щодо номінальної потужності газового обладнання Споживача, та у зв'язку із виявленням на об'єкті споживача, несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ та мала можливість здійснити нарахування відповідно до пункту 1 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ за номінальною потужністю газового обладнання споживача за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців), як це передбачено вимогами Кодексу. Таким чином, Черкаська філія не мала правових підстав для складання акта - розрахунку по споживачу споживача, на підставі підпункту 1 пункту 3 глави 2 та пункту 6 глави 4 розділу XI Кодексу ГРМ. Таким чином, Акт про порушення від 06.08.2025 та Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості (для споживачів, що не є побутовими) здійснений Оператором ГРМ по об'єкту споживача, підлягають скасуванню. *(Стор. 2380-2385)* *За Поясненнями Ліцензіата, Зважаючи на вищевикладене та керуючись вимогами Кодексу ГРМ, листом від 12.08.2025, споживачу було направлено акт про порушення від 06.08.2025 № 42 (далі – акт про порушення) з додатками та повідомлення про час та місце засідання комісії Оператора ГРМ з розгляду акту про порушення яке відбудеться о 10:00 год. 26.08.2025 за адресою:* *26.08.2025 відбулося засідання комісії з розгляду акту про порушення, на засідання комісії з розглядів актів про порушення (далі – Комісія) споживач не з'явився про що було зазначено в протоколі засідання Комісії, проектну документацію, технічну документацію, установчі документи не надав.* *Комісією було прийнято рішення про перенесення розгляду акту про порушення на 04.09.2025.* *04.09.2025 відбулося повторне засідання Комісії з розгляду акту про порушення, на засідання Комісії споживач не з'явився про дату час та місце розгляду був належним чином повідомлений.* *Комісією ухвалено рішення від 04.09.2025 про перенесення засідання з розгляду акту про порушення на 10:00 год. 26.09.2025*

		та передано споживачу рішення Комісії листом від 04.09.2025 наручно про що свідчить відповідна відмітка споживача. *Споживач мав змогу з'явитися на засідання Комісії надати свої пояснення, заперечення стосовно складеного акту про порушення, але не скористався своїм правом, що дає достатньо підстав провести розгляд Комісії без участі споживачів.* *26.09.2025 року відбулося повторне засідання Комісії з розгляду акту про порушення, на засідання Комісії споживач не з'явився, про що було зазначено в протоколі № 62 засідання Комісії.* *Ураховуючи наведене, Товариство вжило всіх можливих заходів щодо недопущення порушення прав споживача при оформленні та розгляді акта про порушення і просить НКРЕКП врахувати зазначені пояснення при винесенні рішення за результатами розгляду Акту перевірки та не застосовувати штрафні санкції в цій частині.* *Службовою запискою Департаменту розвитку газового ринку зазначено, що пояснення Товариства щодо відсутності у відеоматеріалах фіксації відмови представників споживачів від підпису акта про порушення на об'єкті у зв'язку із ненаданням згоди представника споживача на його зйомку є недостатнім для врахування.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
33	**підпункту 1 абзацу другого пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ** у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення	*Київська філія* Комісією з перевірки встановлено, що в 2 актах про порушення *(№ від 08.10.2025 (фізична особа) та № від 03.10.2025 (юридична особа))* **відсутня** адреса місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення. *(Стор. 1428)* *За Поясненнями Ліцензіата, Товариство повідомило, що під час складання актів про порушення інформація про місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення не була зазначена з технічних причин.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
34	**підпункту 2 абзацу другого пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ** у частині зазначення в акті про порушення дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення	*Житомирська філія* Комісією з перевірки встановлено, що в 7 актах про порушення **відсутня** наступна інформація: орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення (акти про порушення *(Стор. 1409 – 1411)* *Закарпатська філія* Комісією з перевірки встановлено, що в 8 актах про порушення **відсутня** наступна інформація: дата та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення (акти про порушення за номерами:

		орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення (акти про порушення за номерами: *(Стор. 1506 – 1508)* ***Щодо звернень*** Комісією з перевірки встановлено, що в Актах про порушення від 02.07.2024 **не зазначена** інформація про дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення. *(Стор. 2409 – 2410)* ***Щодо звернень адвоката в інтересах*** Комісією з перевірки встановлено, що в Акті про порушення від 27.02.2025 № ЗкФ/8 **не зазначена** інформація про дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення. *(Стор. 2410 – 2413)* *Надані Ліцензіатом Пояснення не спростовують виявлене порушення.* *Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку Пояснення Товариства щодо порушення Закарпатською філією підпункту 2 абзацу другого пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ є недостатніми для їх врахування.*
		Київська філія Комісією з перевірки встановлено, що в 9 актах про порушення **відсутня** наступна інформація: дата та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення *(2 акти про порушення: від 08.10.2025 (фізична особа) та від 03.10.2025 (юридична особа));* орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення *(акти про порушення № (фізична особа) та № № № № № № (юридичні особи)).* *(Стор. 1428)*
		Хмельницька філія Комісією з перевірки встановлено, що в 2 актах про порушення **відсутній орієнтовний час** проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення (акти про порушення: від 17.12.2025 № та від 01.12.2025 № (фізичні особи)). *(Стор. 1476)*
За Поясненнями Ліцензіата, Товариство повідомило, що під час складання актів про порушення інформація про орієнтовний час та дату розгляду комісією актів про порушення не була зазначена з технічних причин.		
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
35	**підпункту 3 абзацу другого пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу**	*Житомирська філія* Комісією з перевірки встановлено, що в 1 акті про порушення

	ГРМ у частині зазначення в акті про порушення контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії)	*(№ від 17.11.2025 (фізична особа))* **відсутній** номер контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії). *(Стор. 1409 – 1411)*
		Закарпатська філія Комісією з перевірки встановлено, що в 3 актах про порушення **відсутній** номер контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії). *(Стор. 1508)*
		Київська філія Комісією з перевірки встановлено, що в 1 акті про порушення *(№ від 09.10.2025 (фізична особа))* **відсутній** номер контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії). *(Стор. 1428)*
		Хмельницька філія Комісією з перевірки встановлено, що в 1 акті про порушення *(від 01.12.2025 № (фізична особа))* **відсутній** номер контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії). *(Стор. 1476)*
За Поясненнями Ліцензіата, Товариство повідомило, що під час складання актів про порушення інформація про контактний телефон оператора ГРМ для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії не була зазначена з технічних причин.		
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
36	**пункту 11 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ**, яким передбачено, що розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів	*Дніпровська філія* ***Щодо звернення*** Комісією з перевірки встановлено, що розрахований Дніпровською філією необлікований (донарахований) об'єм природного газу (що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення від 14.08.2025 № **невірно було включено** в баланс поточного календарного місяця постачальника природного газу. *(Стор.2142 – 2143)* *Надані Ліцензіатом Пояснення не спростовують виявлене порушення.*

	споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень Кодексу ГТС з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів	*Кропивницька філія* ***Щодо споживачів ТОВ фірма , ФОП та ФОП*** Комісією з перевірки встановлено, що Кропивницькою філією **невірно було здійснено** віднесення необлікованого (донарахованого) об'єму природного газу, розрахованого відповідно до вимог розділу XI Кодексу ГРМ, в баланс поточного календарного місяця постачальника природного газу по 3 споживачам. *Довідково: ФОП та ФОП оскаржують в суді рішення комісії з розгляду актів про порушення Кропивницької філії стосовно задоволення актів про порушення та здійснених нарахувань. Відтак, до прийняття судом рішення у справах, Кропивницька філія не має можливості здійснювати будь які коригування, ТОВ фірма звільнило приміщення, не споживає природний газу та знаходиться на стадії розірвання договору розподілу природного газу* *(Стор. 2126 – 2127)* *Відповідно до Пояснень, Товариство визнано порушення пункту 11 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ.*
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		
37	**абзацу першого пункту 13 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ** у частині реєстрації актів про порушення в журналі реєстрації актів про порушення Оператора ГРМ	*Вінницька філія* Комісією з перевірки встановлено, що Вінницькою філією **не зареєстровані** в Журналі реєстрації актів про порушення (Вінницька філія, Вінницьке УЕГГ, №1 ДЛЯ АКТІВ) акти від 19.12.2025 та від 11.11.2025 *(Стор. 1439 – 1444)* *За Поясненнями Ліцензіата, надається скан-копія журналу реєстрації актів про порушення. Зазначений журнал містить інформацію щодо реєстрації актів про порушення.* *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Пояснення Товариства враховані.*
		Київська філія Комісією з перевірки зафіксоване **невірне** найменування актів про порушення, які відповідно до журналу мають номери «3471» та «3472» від 03.10.2025, при цьому фактично складено один акт, який має номер «3471-3472». *(Стор. 1428)* *За Поясненнями Ліцензіата, дане порушення носить технічний характер, що жодним чином не вплинуло на прийняте комісією рішення про скасування.*
		Черкаська філія Черкаською філією порушено порядок складання акта про порушення за відмови споживача від підписання акта про порушення, Акт про порушення від 06.08.2025 № та Акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості (для споживачів, що не є побутовими). Крім цього, при перевірці журналів з реєстрації актів про

		порушення (далі – журнал) по Черкаській філії, зокрема у журналі по Черкаському управлінню експлуатації газового господарства Черкаської філії, комісія з перевірки зафіксувала невідповідність у журналі порядкових номерів та дат, а також невірне найменування актів про порушення, які відповідно до журналу мають номери «3471» та «3472», при цьому фактично складено один акт, який має номер «3471-3472». *(Стор. 1492)* *За Поясненнями Ліцензіата, журнали реєстрації актів про порушення Оператора ГРМ пронумеровані, прошиті, скріплені печаткою.* *Разом з цим, мало місце порушення послідовності дат складання актів про порушення та їх нумерації внаслідок несвоєчасного повідомленням секретаря Комісії про факт виявлення порушення та оформлення акту особами, що складали відповідний акт про порушення.* *В подальшому, нумерація та послідовність дат укладання актів про порушення буде здійснюватись із дотриманням вимог чинних нормативно-правових актів, зокрема Кодексу газорозподільних систем.*
Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**		

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 827 *«Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, регулюють природного функціонування газу, та що ринку порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» у межах здійснення заходів державного регулювання ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі - Постанова № 827):*

у термін до 01 вересня 2025 року надати у розрізі філій:

перелік заходів/напрямків, визначених підпунктом 2 пункту 8 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком 31 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, на які спрямовані/будуть спрямовані економії коштів за елементом витрат структури тарифу «вартість газу на нормативні та виробничо технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби» за 2023 – 2024 роки, зафіксовані Актом № 91,

підтвердні документи щодо розміру сплаченого податку на прибуток у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу за 2023 та 2024 роки, зафіксованого Актом № 91;

з метою забезпечення безпеки постачання природного газу споживачам, ураховуючи здійснення фінансування, що направлене на модернізацію мереж державної форми власності відповідно до пунктів 10 та 13 договорів експлуатації газорозподільних систем або їх складових, ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у термін до 31 грудня 2025 року довиконати заходи інвестиційних програм на 2024 рік планів розвитку філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки у розрізі філій та надати до НКРЕКП підтвердні документи щодо їх виконання та звіт про збільшення вартості державного майна на відповідну суму.

Слід зазначити, що Регулятором не приймалось рішення відповідно до пункту 2 Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 та підпункту 2 пункту 8 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком 31 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, відповідно до якого суми недофінансування (економії) витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної програми, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.

При цьому, під час визначення підсумкових сум додатково отриманих або недоотриманого доходу було враховано розміри різниць між фактично сплаченим податком на прибуток та врахованим в тарифі, за 2023 та 2024 роки та об'єктивний чинник згідно з Методикою – сплачений внесок на експлуатацію державного майна та довиконання заходів ІП 2024 року.

Ураховуючи пункт 4 Постанови № 827, комісією з перевірки після опрацювання підтвердних документів, наданих Товариством, визначених пунктом 3 цієї постанови, **визначено підсумкову суму додатково отриманого або недоотриманого доходу для 17 філій Товариства за результатами діяльності 2023 року та 21 філії Товариства за результатами діяльності 2024 року.** Так, в Акті перевірки зафіксовано:

2023 рік

Філія Товариства	**Додатково отриманий дохід**				**Різниця між фактично сплаченим та передбаченим затвердженою структурою тарифу податком на прибуток**	**Сплачений внесок на експлуа-тацію держ. майна**	**Підсумкова сума додатково отриманого доходу**
	сума додатково отриманого/ недоотри-маного доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг	*сума недофінан-сування статей витрат структури тарифу*	*сума невикори-станих коштів планованих джерел ІП*	**Всього**			
Вінницька							
Волинська							
Дніпровська							
Дніпропетровська							
Житомирська							
Івано-Франківська							
Київська							
Криворізька							
Кропивницька							
Львівська							
Миколаївська							
Сумська							
Харківська міська							

Харківська							
Хмельницька							
Черкаська							
Чернігівська							
Всього							

2024 рік

Філія Товариства	**Додатково отриманий дохід**				**Різниця між фактично сплаченим та передбаченим затвердженою структурою тарифу податком на прибуток**	**Сплачений внесок на експлуа-тацію держ. майна**	**Підсумкова сума додатково отриманого доходу**
	сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг	*сума недофінан-сування статей витрат структури тарифу*	*сума невикори-станих коштів планованих джерел ІП*	**Всього**			
Вінницька							
Волинська							
Дніпровська							
Дніпропетровська							
Житомирська							
Закарпатська							
Івано-Франківська							
Київська							
Криворізька							
Кропивницька							
Львівська							
Миколаївська							
Рівненська							
Сумська							
Тернопільська							
Харківська міська							
Харківська							
Хмельницька							
Черкаська							
Чернівецька							
Чернігівська							
Всього							

Щодо здійснення діяльності ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року:

- обсяг розподілу природного газу - [redacted] куб. м.
- к-сть споживачів станом на 31.12.2025 – [redacted] од.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти санкції згідно розрахунку, зокрема штраф у сумі **4 850 474 (чотири мільйони вісімсот п’ятдесят тисяч чотириста сімдесят чотири) гривні.**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**4 850 474**

Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1) щодо засобів провадження ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 1 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**252 450**	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-	22 950	-
2) щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форми подання якої визначені нормативно-правовими актами НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами, *а саме:* ***пп. 6 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
3) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, *а саме:* ***пп. 21 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**252 450**	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-	22 950	-
4) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, *а саме:* ***пп. 16 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**112 200**	Ні	Так	1 700 000	68 000	34 000	-	10 200	-
5) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 29 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**112 200**	Ні	Так	1 700 000	93 500	46 750	42 075	14 025	-
6) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), *а саме:* ***пп. 30 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**102 000**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250	12 750	-

7) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, *а саме:* ***пп. 31 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**89 250**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250	-	-
8) щодо засобів провадження ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 32 п. 2.2 Ліцензійних умов***	**229 500**	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-	-	-
9) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/ третіми сторонами, *а саме:* ***пп. 6 п. 2.5 Ліцензійних умов***	**252 450**	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-	22 950	-
10) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/ трет. сторонами, *а саме:* ***пп. 8 п. 2.5 Ліцензійних умов***	**252 450**	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-	22 950	-
11) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п.6 ч. першої ст. 7 та п. 5 ч. другої ст. 8 ЗУ «Про житлово-комунальні послуги»***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
12) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 6 гл. 7 р. XII Кодексу ГТС***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
13) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***гл. 6 р. IV Кодексу ГРМ***	**85 000**	Ні	Так	1 700 000	85 000	-	-	-	-
14) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 2 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ***	**63 104**	Ні	Так	1 700 000	85 000	5 142,5	27 042,75	-	-

15) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. другого п. 3 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
16) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. десятого п. 4 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ***	**59 823**	Ні	Так	1 700 000	85 000	467,5	25 640,25	-	-
17) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 9 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ***	**85 000**	Ні	Так	1 700 000	85 000	-	-	-	-
18) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 15 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ***	**229 500**	Ні	Так	1 700 000	153 000	76 500	-	-	-
19) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 4 гл. 7 р. VI Кодексу ГРМ***	**63 750**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	63 750
20) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 4 гл. 5 р. X Кодексу ГРМ***	**165 750**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	38 250	-
21) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. шостого п. 2 гл. 6 р. X Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-

23) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. першого п. 6 гл. 9 р. X Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
24) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 3 гл. 10 р. X Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
25) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 4 п. 2 гл.2 р. XI та пп. 1 п. 4 гл. 4 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
26) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 1 гл. 3 р. XI Кодексу ГРМ***	**85 476**	Ні	Так	1 700 000	85 000	467,5	-	-	-
27) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 6 гл. 3 р. XI Кодексу ГРМ***	**105 570**	Ні	Так	1 700 000	85 000	20 570	-	-	-
28) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. першого п.8 гл. 3 р. XI Кодексу ГРМ***	**85 476**	Ні	Так	1 700 000	85 000	467,5	-	-	-
29) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. третього п.8 гл. 3 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-

30) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***абз. першого п.1 гл. 4 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
31) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 5 гл. 4 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
32) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 4 гл. 5 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
33) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 1 абз. другого п. 8 гл. 5 р.XI Кодексу ГРМ***	**127 075**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 075	-	-	-
34) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 2 абз. другого п. 8 гл. 5 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
35) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***пп. 3 абз. другого п. 8 гл. 5 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
36) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме:* ***п. 11 гл. 5 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-

37) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, *а саме: **абз. першого п. 13 гл. 5 р. XI Кодексу ГРМ***	**127 500**	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-

[1]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);*
[2]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[3]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);*
[4]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);*
[5]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);* враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);*
[6]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);* враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);*
[7]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);* враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);*
[8]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[9]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)*;
[10]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);*
[11]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[12]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення*;*
[14]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);*
[15]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[16]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, *а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);*
[18]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[19]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником *(до останнього дня строку проведення відповідної перевірки)* – 50 %;
[20]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин*, а саме поведінка порушника, спрямована на приховування порушення та його негативних наслідків (коригуючий відсоток 30%);*
[21]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[23]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[24]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[25]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[26]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[27]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[28]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[29]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[30]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[31]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[32]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[33]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[34]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[35]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[36]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[37]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 21 квітня 2026 року № 206/56-26, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27 квітня 2026 року № 379/16-26, Пояснень Ліцензіата, 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у розмірі **4 850 474 (чотири мільйони вісімсот п'ятдесят тисяч чотириста сімдесят чотири) гривні** за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 6 частини першої статті 7 та пункту 5 частини другої статті 8 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» в частині порушення права споживача на неоплату вартості комунальних послуг (крім постачання теплової енергії) у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об'єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів, за умови документального підтвердження відповідно до умов договорів про надання комунальних послуг, а також обов'язку виконавця комунальної послуги проводити відповідні перерахунки розміру плати за комунальні послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

Кодексу ГРМ, а саме:

глави 6 розділу IV у частині забезпечення достовірності наданої Регулятору звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень);

глави 2 розділу V, а саме:

абзацу восьмого пункту 2, згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження (зауважень)) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання визначає тип приєднання замовника та у цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати (розмір штрафу за порушення якого становить 63 104 (шістдесят три тисячі сто чотири) гривні),

абзацу другого пункту 3 у частині забезпечення приєднання об'єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу ГРМ та графіка оплати замовником за договором (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень)),

абзацу десятого пункту 4, згідно з яким після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього

газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором. При цьому строк забезпечення приєднання визначається в договорі на приєднання з урахуванням строку, необхідного для виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт, та строків, необхідних для закупівлі відповідних товарів, робіт і послуг, а також погоджень, передбачених проєктом зовнішнього газопостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 59 823 (п’ятдесят дев’ять тисяч вісімсот двадцять три) гривні),

пункту 9 у частині пуску газу на об’єкт замовника до надання замовником Оператору ГРМ підтвердних документів про прийняття в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання, передачі Оператору ГРМ технічної документації на газові мережі внутрішнього газопостачання у випадках, визначених пунктом 13 розділу ІІІ ПТЕСГ, а також надання Оператору ГРМ документального підтвердження виконання вимог ПТЕСГ у частині забезпечення технічного обслуговування газових мереж внутрішнього газопостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

пункту 15 у частині забезпечення документообігу між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 4 глави 7 розділу VI у частині складання акта у двох примірниках при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об’єкт споживача (розмір штрафу за порушення якого становить 63 750 (шістдесят три тисячі сімсот п’ятдесят) гривень);

розділу X, а саме:

пункту 4 глави 5, згідно з яким при встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження. Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні (розмір штрафу за порушення якого становить 165 750 (сто шістдесят п’ять тисяч сімсот п’ятдесят) гривень),

абзацу шостого пункту 2 глави 6 у частині обов’язку Оператора ГРМ здійснювати контрольний огляд вузла обліку, за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

абзацу першого пункту 6 глави 9 у частині складання за підсумками перевірки комерційного ВОГ та за умови відсутності зауважень представником Оператора ГРМ на місці перевірки відповідного акта обстеження/акта контрольного огляду вузла обліку (по одному екземпляру для кожної сторони), що має бути підписаний споживачем (суміжним суб’єктом ринку природного газу) (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 3 глави 10 у частині проведення експертизи ЗВТ та/або пломби комісією, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

розділу XI, а саме:

підпункту 4 пункту 2 глави 2 та підпункту 1 пункту 4 глави 4 у частині здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу з підстави пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача, що не є побутовим (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

глави 3, а саме:

пункту 1 у частині здійснення розрахунку об’єму необлікованого природного газу за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу (розмір штрафу за порушення якого становить 85 476 (вісімдесят п’ять тисяч чотириста сімдесят шість) гривень),

пункту 6, згідно з яким у разі відмови в доступі до об'єкта споживача, внаслідок чого Оператор ГРМ не здійснив за власний рахунок встановлення лічильника газу споживачу, який не забезпечений лічильником газу (розраховується за нормами споживання), визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв, починаючи з дати, наступної після дати недопуску, визначеної в акті про порушення.

Ознайомлення побутового споживача із запланованими датою та часом встановлення лічильника газу має бути підтверджено позначкою про вручення йому письмового попередження про встановлення лічильника газу, яке має бути надане побутовому споживачеві не пізніше ніж за десять робочих днів до запланованої дати встановлення лічильника газу.

При цьому представник Оператора ГРМ в акті про порушення має попередити споживача під особистий підпис про те, що розрахунки за спожитий газ за граничними об'ємами споживання природного газу населенням буде здійснено через 20 днів з дня складання акта про порушення, і про те, що до цього часу споживач має забезпечити доступ представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу. У разі забезпечення споживачем протягом цього строку доступу представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу процедура нарахування за граничними об'ємами споживання природного газу населенням не застосовується (розмір штрафу за порушення якого становить 105 570 (сто п’ять тисяч п’ятсот сімдесят) гривень);

пункту 8, а саме:

абзацу першого, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ пошкодження лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється виходячи з 70 відсотків граничних об’ємів споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення (розмір штрафу за порушення якого становить 85 476 (вісімдесят п’ять тисяч чотириста сімдесят шість) гривень),

абзацу третього, згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представником Оператора ГРМ) письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу процедура,

передбачена абзацом другим цього пункту, не застосовується, а визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється залежно від середньомісячного (середньодобового) обсягу споживання природного газу за аналогічний період (опалювальний або міжопалювальний) попереднього року або фактичний період споживання (опалювальний або міжопалювальний), якщо він становить менше шести місяців за період з дня письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу та з урахуванням строку на його усунення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

глави 4, а саме:

абзацу першого пункту 1, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ розрахунок об’єму необлікованого природного газу здійснюється за номінальною потужністю газового обладнання споживача (несанкціонованого споживача) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 5, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несправності обчислювача (коректора) об'єму газу, що сталася внаслідок позаштатного режиму роботи, проводиться перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу, зокрема у таких випадках: визнання непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ; робота поза межами вимірювання або в позаштатному режимі, про що є зареєстровані та зафіксовані у звітах обчислювача чи коректора об’єму газу повідомлення про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність). Об’єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, зводять до стандартних умов із застосуванням коефіцієнта приведення відповідно до вимог державних стандартів виходячи зі значень величини тиску та температури, визначених цим пунктом (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

глави 5, а саме:

пункту 4, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об’єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 8, а саме:

підпункту 1 у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 075 (сто двадцять сім тисяч сімдесят п’ять) гривень),

підпункту 2 у частині зазначення в акті про порушення дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 3 у частині зазначення в акті про порушення контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії) (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 11, згідно з яким розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об’єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень Кодексу ГТС з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

абзацу першого пункту 13 у частині реєстрації актів про порушення в журналі реєстрації актів про порушення Оператора ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП) (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень),

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Планів розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень),

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 30 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 менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме абзаців шостого та восьмого пункту 2 постанови № 434, абзацу п’ятого пункту 3 постанови № 827, абзаців шостого, сьомого та дев’ятого пункту 1 та пункту 2 розпорядження № 76-р (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 32 у частині обов’язку ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень).

2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», ураховуючи пункти 4 та 5 постанови № 827, у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступних переглядах тарифів на послуги розподілу природного газу для філій Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкти рішень, якими врахувати:

1) для Вінницької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 210 966,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 002,60 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 80 134,79 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 103 829,32 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

2) для Волинської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 149 528,36 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 23 768,88 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 40 676,68 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 85 082,80 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

3) для Дніпровської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 43 579,18 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 13 319,44 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 2 548,93 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 710,81 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

4) для Дніпропетровської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 1 082 559,47 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 111 413,09 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 505 578,34 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 465 568,04 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

5) для Житомирської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 103 182,74 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 618,07 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 31 819,97 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 43 744,70 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

6) для Закарпатської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 115 900,94 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 23 779,35 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 92 121,59 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

7) для Івано-Франківської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 252 073,22 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 70 844,58 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 94 572,75 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 86 655,89 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

8) для Київської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 785 827,39 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 185 976,98 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 292 632,13 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 307 218,28 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

9) для Криворізької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 191 971,97 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 19 222,17 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 97 258,58 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 75 491,22 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

10) для Кропивницької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 102 336,01 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 50 068,32 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 46 701,29 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 105 703,04 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

11) для Львівської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 366 166,01 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 113 506,82 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 101 295,50 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 151 363,69 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

12) для Миколаївської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 83 823,96 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 20 760,67 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 60 387,07 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 44 197,56 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

13) для Рівненської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 194 459,45 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 90 035,45 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 104 424,00 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

14) для Сумської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 45 865,04 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 35 753,89 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 53 101,59 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 28 517,34 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

15) для Тернопільської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 97 633,75 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 62 172,25 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 35 461,50 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

16) для Харківської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 21 601,80 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 50 502,60 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 108 758,98 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 36 654,58 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

17) для Харківської міської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 159 790,25 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 7 771,83 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 205 776,18 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 53 757,76 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

18) для Хмельницької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 171 122,78 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 173,64 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 20 084,84 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 123 864,30 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

19) для Черкаської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 7 893,85 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 9 015,00 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 17 795,96 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 18 917,11 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

20) для Чернівецької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 78 627,86 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 68 323,04 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 10 304,82 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

21) для Чернігівської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 696 005,10 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 18 186,03 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 346 067,14 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 331 751,93 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік.

3. 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 ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу 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 (далі – Порядок), та положення Кодексу ГРМ, щороку до 01 липня року, що передує плановому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткові плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 63, на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 577 640,42 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме:

1) для Вінницької філії на загальну суму 19 043,67 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 12 378,39 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

2) для Волинської філії на загальну суму 5 461,11 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 3 549,72 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

3) для Дніпровської філії на загальну суму 14 658,71 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 9 528,16 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

4) для Дніпропетровської філії на загальну суму 24 228,99 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 15 748,84 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

5) для Житомирської філії на загальну суму 20 450,67 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 13 292,94 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

6) для Закарпатської філії на загальну суму 1 511,57 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 982,52 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

7) для Івано-Франківської філії на загальну суму 9 394,58 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 6 106,48 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

8) для Київської філії на загальну суму 59 691,63 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 38 799,56 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

9) для Криворізької філії на загальну суму 20 990,81 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 13 644,03 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

10) для Кропивницької філії на загальну суму 10 605,90 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 6 893,84 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

11) для Львівської філії на загальну суму 28 808,56 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 18 725,56 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

12) для Миколаївської філії на загальну суму 6 756,70 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 4 391,86 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

13) для Рівненської філії на загальну суму 8 130,75 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 5 284,99 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

14) для Сумської філії на загальну суму 14 667,36 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 9 533,78 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

15) для Тернопільської філії на загальну суму 5 064,48 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 3 291,91 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

16) для Харківської філії на загальну суму 64 008,78 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 41 605,71 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

17) для Харківської міської філії на загальну суму 163 748,88 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 106 436,77 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

18) для Хмельницької філії на загальну суму 22 141,40 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 14 391,91 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

19) для Черкаської філії на загальну суму 47 109,97 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 30 621,48 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

20) для Чернівецької філії на загальну суму 318,08 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 206,75 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

21) для Чернігівської філії на загальну суму 30 847,82 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 20 051,08 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

4. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання філіями Товариства та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих філіями Товариства щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць, зазначених у пункті 3 цієї постанови, при наступних переглядах тарифів для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкти рішень щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідні суми.

5. ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у термін до 01 червня 2026 року, враховуючи пункт 2 Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 лютого 2016 року № 236 та підпункт 2 пункту 8 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком 31 до Порядку, надати у розрізі філій детальний та обґрунтований перелік заходів/напрямків, на які у 2026 році

буде спрямована економія коштів за елементом витрат структури тарифу «вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби», яка сформувалась у 2025 році, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної програми, для фінансування заходів з метою покриття дефіциту обсягів природного газу ВТВ 2026 року (у разі наявності) та/або інших заходів.

6. Департаменту ліцензійного контролю, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері та Департаменту розвитку газового ринку у разі прийняття Регулятором рішення щодо направлення економії коштів, зазначених у пункті 5 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо коригування підсумкових сум додатково отриманого або недоотриманого доходу для філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», визначених пунктом 2 цієї постанови.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 6 частини першої статті 7 та пункту 5 частини другої статті 8 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» в частині порушення права споживача на неоплату вартості комунальних послуг (крім постачання теплової енергії) у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об'єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів, за умови документального підтвердження відповідно до умов договорів про надання комунальних послуг, а також обов'язку виконавця комунальної послуги проводити відповідні перерахунки розміру плати за комунальні послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі;

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

глави 2 розділу V, а саме:

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

пункту 15 у частині забезпечення документообігу між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання;

розділу X, а саме:

пункту 4 глави 5 згідно з яким при встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження. Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні,

пункту 3 глави 10 у частині проведення експертизи ЗВТ та/або пломби комісією, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів;

розділу XI, а саме:

підпункту 4 пункту 2 глави 2 та підпункту 1 пункту 4 глави 4 у частині здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу з підстави пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача, що не є побутовим;

глави 3, а саме:

пункту 1 у частині здійснення розрахунку об’єму необлікованого природного газу за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу,

пункту 6, згідно з яким у разі відмови в доступі до об'єкта споживача, внаслідок чого Оператор ГРМ не здійснив за власний рахунок встановлення лічильника газу споживачу, який не забезпечений лічильником газу (розраховується за нормами споживання), визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв, починаючи з дати, наступної після дати недопуску, визначеної в акті про порушення.

Ознайомлення побутового споживача із запланованими датою та часом встановлення лічильника газу має бути підтверджено позначкою про вручення йому письмового попередження про встановлення лічильника газу, яке має бути надане побутовому споживачеві не пізніше ніж за десять робочих днів до запланованої дати встановлення лічильника газу.

При цьому представник Оператора ГРМ в акті про порушення має попередити споживача під особистий підпис про те, що розрахунки за спожитий газ за граничними об'ємами споживання природного газу населенням буде здійснено через 20 днів з дня складання акта про порушення, і про те, що до цього часу споживач має забезпечити доступ представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу. У разі забезпечення споживачем протягом цього строку доступу представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу процедура нарахування за граничними об'ємами споживання природного газу населенням не застосовується;

пункту 8, а саме;

абзацу першого згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ пошкодження лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється виходячи з 70 відсотків граничних об’ємів споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення,

абзацу третього згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представником Оператора ГРМ) письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в

повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу процедура, передбачена абзацом другим цього пункту, не застосовується, а визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється залежно від середньомісячного (середньодобового) обсягу споживання природного газу за аналогічний період (опалювальний або міжопалювальний) попереднього року або фактичний період споживання (опалювальний або міжопалювальний), якщо він становить менше шести місяців за період з дня письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу та з урахуванням строку на його усунення;

глави 4, а саме:

абзацу першого пункту 1 згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ розрахунок об’єму необлікованого природного газу здійснюється за номінальною потужністю газового обладнання споживача (несанкціонованого споживача) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення,

пункту 5 згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несправності обчислювача (коректора) об'єму газу, що сталася внаслідок позаштатного режиму роботи, проводиться перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу, зокрема у таких випадках: визнання непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ; робота поза межами вимірювання або в позаштатному режимі, про що є зареєстровані та зафіксовані у звітах обчислювача чи коректора об’єму газу повідомлення про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність). Об’єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, зводять до стандартних умов із застосуванням коефіцієнта приведення відповідно до вимог державних стандартів, виходячи з значень величини тиску та температури, визначених цим пунктом;

пункту 4 глави 5 згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об’єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

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

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

підпункту 30 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 менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзаців шостого та сьомого пункту 1 та пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 76-р «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – розпорядження № 76-р),

підпункту 32 у частині обов'язку ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів,

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 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 червня 2026 року**:

Дніпровській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 18 березня 2025 року № 71 і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Івано-Франківській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 23 липня 2025 року № 2361-003140 і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Закарпатській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 27 лютого 2025 року № ЗкФ/8 і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Київській філії Товариства здійснити перерахунок об'єму спожитого природного газу гр. Рубанці С. Г. та гр. Кальченку З. Р.,

Харківській міській філії Товариства:

здійснити перерахунок обсягів споживання природного газу гр. Семиніну О. А. та гр. Поповій О. П.,

скасувати Акт про порушення від 06 червня 2025 року № 105.2.1/670 і донарахування необлікованого об'єму (обсягу) природного газу і його вартості гр. Єкимовій Є. І.,

скасувати донарахування за граничними об'ємами споживання природного газу гр. Максимейку В. І.,

Хмельницькій філії Товариства забезпечити завершення приєднання об'єкта гр. Сирійської Арабської Республіки Анвара Алсулімана,

Черкаській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 06 серпня 2025 року та акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму (обсягу) природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Чернівецькій філії Товариства:

скасувати донарахування необлікованого об'єму (обсягу) природного газу і його

вартості гр. Ванзяк С. М. та гр. Матійчук К. Д.,

сплатити компенсацію 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, гр. Квасниці Г.;

забезпечити документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання;

Товариству надати до НКРЕКП :

уточнені форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма № 8а) Вінницької, Київської, Миколаївської, Рівненської та Черкаської філій за 2025 рік,

пояснення щодо причин виправлень у формі № 8а за 2025 рік, наданій Тернопільською філією листом від 20 лютого 2026 року№ ТФ/100/101.2-ВИХ-504-26,

уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» Вінницької філії за IV квартал 2025 року, Кропивницької та Тернопільської філій за I – IV квартали 2025 року,

уточнені форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» Волинської філії за січень 2025 року, Дніпровської та Черкаської філій за січень – грудень 2025 року,

уточнені форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» Вінницької, Криворізької та Черкаської філій за 2025 рік,

уточнені форми звітності № 1 НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання» Вінницької, Закарпатської та Черкаської філій за 2025 рік,

уточнену форму звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем» Чернігівської філії за 2025 рік,

уточнені форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам» (далі – форма № 3) Вінницької, Волинської, Івано-Франківської, Криворізької, Кропивницької, Сумської, Харківської міської, Харківської, Черкаської та Чернігівської філій за I – IV квартали 2025 року,

пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3, з даними форми № 8а та у разі необхідності надати уточнені форми звітності Житомирської, Івано-Франківської, Криворізької, Сумської, Харківської, Хмельницької та Черкаської філій,

звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, затверджений постановою НКРЕКП від 28 січня 2025 року № 94 «Про затвердження форми звітності щодо фактичних доходів та витрат, пов’язаних із наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, та інструкції щодо її заповнення» Вінницької філії за січень – липень 2025 року, Кропивницької філії за 2025 рік;

виконати вимоги пункту 1 розпорядження № 76-р, а саме:

абзацу шостого у частині врегулювання питання приєднання об’єкта гр. Малиновської О. В. до газорозподільних мереж,

абзацу сьомого у частині надання підтвердних документів щодо понесених фактичних

витрат по статті «Витрати на оренду» у 2023 – 2024 роках відповідно до укладеного договору з АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» від 30 жовтня 2023 року № 149РД/23 та понесених у 2024 році витрат Черкаською філією згідно з наказами та актами приймання-передачі відповідно до договорів оренди рухомого та нерухомого майна ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»;

2) **до 31 грудня 2026 року:**

Вінницькій, Волинській, Дніпровській, Дніпропетровській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Криворізькій, Львівській, Миколаївській, Рівненській, Сумській, Тернопільській, Харківській міській, Харківській, Хмельницькій, Черкаській, Чернівецькій, Чернігівській філіям Товариства укласти договори на господарське відання, користування, експлуатацію складовими газорозподільних систем з власниками мереж, про що повідомити НКРЕКП,

Вінницькій, Волинській, Дніпровській, Дніпропетровській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Криворізькій, Кропивницькій, Львівській, Миколаївській, Рівненській, Харківській міській, Харківській, Черкаській, Чернівецькій, Чернігівській філіям Товариства забезпечити укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, про що повідомити НКРЕКП,

Вінницькій, Волинській, Дніпровській, Дніпропетровській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Криворізькій, Кропивницькій, Львівській, Миколаївській, Рівненській, Сумській, Тернопільській, Харківській міській, Харківській, Хмельницькій, Черкаській, Чернівецькій, Чернігівській філіям Товариства 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, про що повідомити НКРЕКП,

Вінницькій, Волинській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Львівській, Рівненській, Харківській, Хмельницькій, Черкаській, Чернівецькій філіям Товариства забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

ПРОЄКТ

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

П О С Т А Н О В А

_____ Київ № _____

Про накладення штрафу на ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» 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 ___ травня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 07 квітня 2026 року № 63 (далі – Акт № 63), 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 10 березня 2026 року № 383 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 23 лютого 2026 року № 77, від 11 березня 2026 року № 95, від 20 березня 2026 року № 108, від 30 березня 2026 року № 119 та від 02 квітня 2026 року № 127, установлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 44907200) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з

розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 6 частини першої статті 7 та пункту 5 частини другої статті 8 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» в частині порушення права споживача на неоплату вартості комунальних послуг (крім постачання теплової енергії) у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об’єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів, за умови документального підтвердження відповідно до умов договорів про надання комунальних послуг, а також обов’язку виконавця комунальної послуги проводити відповідні перерахунки розміру плати за комунальні послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі;

пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині обов’язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово;

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

глави 6 розділу IV у частині забезпечення достовірності наданої Регулятору звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ;

глави 2 розділу V, а саме:

абзацу восьмого пункту 2 згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження (зауважень)) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання визначає тип приєднання замовника та у цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати,

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

абзацу десятого пункту 4, згідно з яким після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його

кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором. При цьому строк забезпечення приєднання визначається в договорі на приєднання з урахуванням строку, необхідного для виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт, та строків, необхідних для закупівлі відповідних товарів, робіт і послуг, а також погоджень, передбачених проєктом зовнішнього газопостачання,

пункту 9 у частині пуску газу на об’єкт замовника до надання замовником Оператору ГРМ підтвердних документів про прийняття в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання, передачі Оператору ГРМ технічної документації на газові мережі внутрішнього газопостачання у випадках, визначених пунктом 13 розділу ІІІ ПТЕСГ, а також надання Оператору ГРМ документального підтвердження виконання вимог ПТЕСГ у частині забезпечення технічного обслуговування газових мереж внутрішнього газопостачання,

пункту 15 у частині забезпечення документообігу між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання;

пункту 4 глави 7 розділу VI у частині складання акта у двох примірниках при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об’єкт споживача;

розділу X, а саме:

пункту 4 глави 5, згідно з яким при встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження. Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні,

абзацу шостого пункту 2 глави 6 у частині обов’язку Оператора ГРМ здійснювати контрольний огляд вузла обліку, за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців,

абзацу першого пункту 6 глави 9 у частині складання за підсумками перевірки комерційного ВОГ та за умови відсутності зауважень представником Оператора ГРМ на місці перевірки відповідного акта обстеження/акта контрольного огляду вузла обліку (по одному екземпляру для кожної сторони), що має бути підписаний споживачем (суміжним суб’єктом ринку природного газу),

пункту 3 глави 10 у частині проведення експертизи ЗВТ та/або пломби комісією, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів;

розділу XI, а саме:

підпункту 4 пункту 2 глави 2 та підпункту 1 пункту 4 глави 4 у частині здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу з підстави пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача, що не є побутовим;

глави 3, а саме:

пункту 1 у частині здійснення розрахунку об’єму необлікованого природного газу за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу,

пункту 6, згідно з яким у разі відмови в доступі до об'єкта споживача, внаслідок чого Оператор ГРМ не здійснив за власний рахунок встановлення лічильника газу споживачу, який не забезпечений лічильником газу (розраховується за нормами споживання), визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв, починаючи з дати, наступної після дати недопуску, визначеної в акті про порушення.

Ознайомлення побутового споживача із запланованими датою та часом встановлення лічильника газу має бути підтверджено позначкою про вручення йому письмового попередження про встановлення лічильника газу, яке має бути надане побутовому споживачеві не пізніше ніж за десять робочих днів до запланованої дати встановлення лічильника газу.

При цьому представник Оператора ГРМ в акті про порушення має попередити споживача під особистий підпис про те, що розрахунки за спожитий газ за граничними об'ємами споживання природного газу населенням буде здійснено через 20 днів з дня складання акта про порушення, і про те, що до цього часу споживач має забезпечити доступ представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу. У разі забезпечення споживачем протягом цього строку доступу представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу процедура нарахування за граничними об'ємами споживання природного газу населенням не застосовується;

пункту 8, а саме:

абзацу першого, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ пошкодження лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі) та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється

виходячи з 70 відсотків граничних об’ємів споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення,

абзацу третього, згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представником Оператора ГРМ) письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі) та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу процедура, передбачена абзацом другим цього пункту, не застосовується, а визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється залежно від середньомісячного (середньодобового) обсягу споживання природного газу за аналогічний період (опалювальний або міжопалювальний) попереднього року або фактичний період споживання (опалювальний або міжопалювальний), якщо він становить менше шести місяців за період з дня письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу та з урахуванням строку на його усунення;

глави 4, а саме:

абзацу першого пункту 1, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ розрахунок об’єму необлікованого природного газу здійснюється за номінальною потужністю газового обладнання споживача (несанкціонованого споживача) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення,

пункту 5, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несправності обчислювача (коректора) об'єму газу, що сталася внаслідок позаштатного режиму роботи, проводиться перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу, зокрема у таких випадках: визнання непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ; робота поза межами вимірювання або в позаштатному режимі, про що є зареєстровані та зафіксовані у звітах обчислювача чи коректора об’єму газу повідомлення про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність). Об’єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, зводять до стандартних умов із застосуванням коефіцієнта приведення відповідно до вимог державних стандартів виходячи із значень величини тиску та температури, визначених цим пунктом;

глави 5, а саме:

пункту 4, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи;

пункту 8, а саме:

підпункту 1 у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення,

підпункту 2 у частині зазначення в акті про порушення дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення,

підпункту 3 у частині зазначення в акті про порушення контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 11, згідно з яким розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень Кодексу ГТС з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів;

абзацу першого пункту 13 у частині реєстрації актів про порушення в журналі реєстрації актів про порушення Оператора ГРМ;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

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

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

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Планів розвитку газорозподільних систем на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ

МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (крім Кропивницької та Львівської філій), затверджених постановою НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 434 (далі – Плани розвитку на 2025 – 2034 роки),

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

підпункт 30 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 менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме абзаців шостого та восьмого пункту 2 постанови НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 434 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільних систем на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – постанова № 434), абзацу п’ятого пункту 3 постанови НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 827 «Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» 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» (далі – постанова № 827), абзаців шостого, сьомого та дев’ятого пункту 1 та пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 76-р «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – розпорядження № 76-р),

підпункт 32 у частині обов’язку ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів,

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

Відповідно до статей 17, 19 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. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у розмірі 4 850 474 (чотири мільйони вісімсот п’ятдесят тисяч чотириста сімдесят чотири) гривні за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 6 частини першої статті 7 та пункту 5 частини другої статті 8 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» в частині порушення права споживача на неоплату вартості комунальних послуг (крім постачання теплової енергії) у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об’єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів, за умови документального підтвердження відповідно до умов договорів про надання комунальних послуг, а також обов’язку виконавця комунальної послуги проводити відповідні перерахунки розміру плати за комунальні послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС у частині обов’язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

Кодексу ГРМ, а саме:

глави 6 розділу IV у частині забезпечення достовірності наданої Регулятору звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень);

глави 2 розділу V, а саме:

абзацу восьмого пункту 2, згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження (зауважень)) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання визначає тип приєднання замовника та у цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати (розмір штрафу за порушення якого становить 63 104 (шістдесят три тисячі сто чотири) гривні),

абзацу другого пункту 3 у частині забезпечення приєднання об’єкта чи земельної ділянки замовника (будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) впродовж тримісячного строку з урахуванням вимог Кодексу ГРМ та графіка оплати замовником за договором (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень)),

абзацу десятого пункту 4, згідно з яким після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором. При цьому строк забезпечення приєднання визначається в договорі на приєднання з урахуванням строку, необхідного для виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт, та строків, необхідних для закупівлі відповідних товарів, робіт і послуг, а також погоджень, передбачених проєктом зовнішнього газопостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 59 823 (п’ятдесят дев’ять тисяч вісімсот двадцять три) гривні),

пункту 9 у частині пуску газу на об’єкт замовника до надання замовником Оператору ГРМ підтвердних документів про прийняття в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання, передачі Оператору ГРМ технічної документації на газові мережі внутрішнього газопостачання у випадках, визначених пунктом 13 розділу ІІІ ПТЕСГ, а також надання Оператору ГРМ документального підтвердження виконання вимог ПТЕСГ у частині забезпечення технічного обслуговування газових мереж внутрішнього газопостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

пункту 15 у частині забезпечення документообігу між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання (розмір штрафу за

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

пункту 4 глави 7 розділу VI у частині складання акта у двох примірниках при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об’єкт споживача (розмір штрафу за порушення якого становить 63 750 (шістдесят три тисячі сімсот п’ятдесят) гривень);

розділу X, а саме:

пункту 4 глави 5, згідно з яким при встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження. Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні (розмір штрафу за порушення якого становить 165 750 (сто шістдесят п’ять тисяч сімсот п’ятдесят) гривень),

абзацу шостого пункту 2 глави 6 у частині обов’язку Оператора ГРМ здійснювати контрольний огляд вузла обліку, за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

абзацу першого пункту 6 глави 9 у частині складання за підсумками перевірки комерційного ВОГ та за умови відсутності зауважень представником Оператора ГРМ на місці перевірки відповідного акта обстеження/акта контрольного огляду вузла обліку (по одному екземпляру для кожної сторони), що має бути підписаний споживачем (суміжним суб’єктом ринку природного газу) (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 3 глави 10 у частині проведення експертизи ЗВТ та/або пломби комісією, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

розділу XI, а саме:

підпункту 4 пункту 2 глави 2 та підпункту 1 пункту 4 глави 4 у частині здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу з підстави пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача, що не є побутовим (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

глави 3, а саме:

пункту 1 у частині здійснення розрахунку об’єму необлікованого природного газу за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого

втручання в роботу лічильника газу (розмір штрафу за порушення якого становить 85 476 (вісімдесят п’ять тисяч чотириста сімдесят шість) гривень),

пункту 6, згідно з яким у разі відмови в доступі до об'єкта споживача, внаслідок чого Оператор ГРМ не здійснив за власний рахунок встановлення лічильника газу споживачу, який не забезпечений лічильником газу (розраховується за нормами споживання), визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв, починаючи з дати, наступної після дати недопуску, визначеної в акті про порушення.

Ознайомлення побутового споживача із запланованими датою та часом встановлення лічильника газу має бути підтверджено позначкою про вручення йому письмового попередження про встановлення лічильника газу, яке має бути надане побутовому споживачеві не пізніше ніж за десять робочих днів до запланованої дати встановлення лічильника газу.

При цьому представник Оператора ГРМ в акті про порушення має попередити споживача під особистий підпис про те, що розрахунки за спожитий газ за граничними об'ємами споживання природного газу населенням буде здійснено через 20 днів з дня складання акта про порушення, і про те, що до цього часу споживач має забезпечити доступ представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу. У разі забезпечення споживачем протягом цього строку доступу представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу процедура нарахування за граничними об'ємами споживання природного газу населенням не застосовується (розмір штрафу за порушення якого становить 105 570 (сто п’ять тисяч п’ятсот сімдесят) гривень);

пункту 8, а саме:

абзацу першого, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ пошкодження лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється виходячи з 70 відсотків граничних об’ємів споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення (розмір штрафу за порушення якого становить 85 476 (вісімдесят п’ять тисяч чотириста сімдесят шість) гривень),

абзацу третього, згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представником Оператора ГРМ) письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності

несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу процедура, передбачена абзацом другим цього пункту, не застосовується, а визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється залежно від середньомісячного (середньодобового) обсягу споживання природного газу за аналогічний період (опалювальний або міжопалювальний) попереднього року або фактичний період споживання (опалювальний або міжопалювальний), якщо він становить менше шести місяців за період з дня письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу та з урахуванням строку на його усунення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

глави 4, а саме:

абзацу першого пункту 1, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ розрахунок об’єму необлікованого природного газу здійснюється за номінальною потужністю газового обладнання споживача (несанкціонованого споживача) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 5, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несправності обчислювача (коректора) об'єму газу, що сталася внаслідок позаштатного режиму роботи, проводиться перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу, зокрема у таких випадках: визнання непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ; робота поза межами вимірювання або в позаштатному режимі, про що є зареєстровані та зафіксовані у звітах обчислювача чи коректора об’єму газу повідомлення про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність). Об’єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, зводять до стандартних умов із застосуванням коефіцієнта приведення відповідно до вимог державних стандартів виходячи зі значень величини тиску та температури, визначених цим пунктом (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

глави 5, а саме:

пункту 4, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об’єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за

умови посвідчення цієї особи (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 8, а саме:

підпункту 1 у частині зазначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 075 (сто двадцять сім тисяч сімдесят п’ять) гривень),

підпункту 2 у частині зазначення в акті про порушення дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 3 у частині зазначення в акті про порушення контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії) (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 11, згідно з яким розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об’єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень Кодексу ГТС з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

абзацу першого пункту 13 у частині реєстрації актів про порушення в журналі реєстрації актів про порушення Оператора ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП) (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень),

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Планів розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень),

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 30 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 менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме абзаців шостого та восьмого пункту 2 постанови № 434, абзацу п’ятого пункту 3 постанови № 827, абзаців шостого, сьомого та дев’ятого пункту 1 та пункту 2 розпорядження № 76-р (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 32 у частині обов’язку ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п’ятдесят дві тисячі чотириста п’ятдесят) 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. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», ураховуючи пункти 4 та 5 постанови № 827, у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступних переглядах тарифів на послуги розподілу природного газу для філій Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкти рішень, якими врахувати:

1) для Вінницької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 210 966,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 002,60 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 80 134,79 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 103 829,32 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

2) для Волинської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 149 528,36 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 23 768,88 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 40 676,68 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 85 082,80 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

3) для Дніпровської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 43 579,18 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 13 319,44 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 2 548,93 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 710,81 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

4) для Дніпропетровської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 1 082 559,47 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 111 413,09 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 505 578,34 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 465 568,04 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

5) для Житомирської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 103 182,74 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 618,07 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 31 819,97 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 43 744,70 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

6) для Закарпатської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 115 900,94 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 23 779,35 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 92 121,59 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

7) для Івано-Франківської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 252 073,22 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 70 844,58 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 94 572,75 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 86 655,89 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

8) для Київської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 785 827,39 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 185 976,98 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 292 632,13 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 307 218,28 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

9) для Криворізької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 191 971,97 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 19 222,17 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 97 258,58 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 75 491,22 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

10) для Кропивницької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 102 336,01 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 50 068,32 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 46 701,29 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 105 703,04 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

11) для Львівської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 366 166,01 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 113 506,82 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 101 295,50 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 151 363,69 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

12) для Миколаївської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 83 823,96 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 20 760,67 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 60 387,07 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 44 197,56 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

13) для Рівненської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 194 459,45 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 90 035,45 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 104 424,00 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

14) для Сумської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 45 865,04 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 35 753,89 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 53 101,59 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 28 517,34 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

15) для Тернопільської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 97 633,75 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 62 172,25 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 35 461,50 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

16) для Харківської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 21 601,80 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 50 502,60 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 108 758,98 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 36 654,58 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

17) для Харківської міської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 159 790,25 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 7 771,83 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 205 776,18 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 53 757,76 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

18) для Хмельницької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 171 122,78 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 27 173,64 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 20 084,84 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 123 864,30 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

19) для Черкаської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 7 893,85 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 9 015,00 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 17 795,96 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 18 917,11 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

20) для Чернівецької філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 78 627,86 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 68 323,04 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 10 304,82 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

21) для Чернігівської філії:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 696 005,10 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 18 186,03 тис. грн (без ПДВ) за 2023 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 346 067,14 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік;

підсумкову суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 331 751,93 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік.

3. 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 ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу 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 (далі – Порядок), та положення Кодексу ГРМ, щороку до 31 липня року, що передує плановому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткові плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 63, на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 577 640,42 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме:

1) для Вінницької філії на загальну суму 19 043,67 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 12 378,39 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

2) для Волинської філії на загальну суму 5 461,11 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 3 549,72 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

3) для Дніпровської філії на загальну суму 14 658,71 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 9 528,16 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

4) для Дніпропетровської філії на загальну суму 24 228,99 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 15 748,84 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

5) для Житомирської філії на загальну суму 20 450,67 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 13 292,94 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

6) для Закарпатської філії на загальну суму 1 511,57 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 982,52 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

7) для Івано-Франківської філії на загальну суму 9 394,58 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 6 106,48 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

8) для Київської філії на загальну суму 59 691,63 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 38 799,56 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

9) для Криворізької філії на загальну суму 20 990,81 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 13 644,03 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

10) для Кропивницької філії на загальну суму 10 605,90 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 6 893,84 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

11) для Львівської філії на загальну суму 28 808,56 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 18 725,56 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

12) для Миколаївської філії на загальну суму 6 756,70 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 4 391,86 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

13) для Рівненської філії на загальну суму 8 130,75 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 5 284,99 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

14) для Сумської філії на загальну суму 14 667,36 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 9 533,78 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

15) для Тернопільської філії на загальну суму 5 064,48 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 3 291,91 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

16) для Харківської філії на загальну суму 64 008,78 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 41 605,71 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

17) для Харківської міської філії на загальну суму 163 748,88 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 106 436,77 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

18) для Хмельницької філії на загальну суму 22 141,40 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 14 391,91 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

19) для Черкаської філії на загальну суму 47 109,97 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 30 621,48 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

20) для Чернівецької філії на загальну суму 318,08 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 206,75 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

21) для Чернігівської філії на загальну суму 30 847,82 тис. грн (без ПДВ), а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 20 051,08 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

4. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання філіями Товариства та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих філіями Товариства щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць, зазначених у пункті 3 цієї постанови, при наступних переглядах тарифів для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкти рішень щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідні суми.

5. ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у термін до 01 червня 2026 року, враховуючи пункт 2 Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 лютого 2016 року № 236 та підпункт 2 пункту 8 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком 31 до Порядку,

надати у розрізі філій детальний та обґрунтований перелік заходів/напрямків, на які у 2026 році буде спрямована економія коштів за елементом витрат структури тарифу «вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби», яка сформувалась у 2025 році, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної програми, для фінансування заходів з метою покриття дефіциту обсягів природного газу ВТВ 2026 року (у разі наявності) та/або інших заходів.

6. Департаменту ліцензійного контролю, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері та Департаменту розвитку газового ринку у разі прийняття Регулятором рішення щодо направлення економії коштів, зазначених у пункті 5 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо коригування підсумкових сум додатково отриманого або недоотриманого доходу для філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», визначених пунктом 2 цієї постанови.

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 ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п’ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 07 квітня 2026 року № 63 (далі – Акт № 63), 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 10 березня 2026 року № 383 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов’язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 44907200) усунути порушення 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), а саме:

пункту 6 частини першої статті 7 та пункту 5 частини другої статті 8 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» в частині порушення

права споживача на неоплату вартості комунальних послуг (крім постачання теплової енергії) у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об’єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів, за умови документального підтвердження відповідно до умов договорів про надання комунальних послуг, а також обов’язку виконавця комунальної послуги проводити відповідні перерахунки розміру плати за комунальні послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі;

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

глави 2 розділу V, а саме:

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

пункту 15 у частині забезпечення документообігу між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання;

розділу X, а саме:

пункту 4 глави 5, згідно з яким при встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження. Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні,

пункту 3 глави 10 у частині проведення експертизи ЗВТ та/або пломби комісією, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів;

розділу XI, а саме:

підпункту 4 пункту 2 глави 2 та підпункту 1 пункту 4 глави 4 у частині здійснення перерахунку об'єму розподіленого (спожитого) природного газу з підстави пропущення строку періодичної повірки ЗВТ з вини споживача, що не є побутовим;

глави 3, а саме:

пункту 1 у частині здійснення розрахунку об’єму необлікованого природного газу за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу,

пункту 6, згідно з яким у разі відмови в доступі до об'єкта споживача, внаслідок чого Оператор ГРМ не здійснив за власний рахунок встановлення лічильника газу споживачу, який не забезпечений лічильником газу (розраховується за нормами споживання), визначення об'єму спожитого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв, починаючи з дати, наступної після дати недопуску, визначеної в акті про порушення.

Ознайомлення побутового споживача із запланованими датою та часом встановлення лічильника газу має бути підтверджено позначкою про вручення йому письмового попередження про встановлення лічильника газу, яке має бути надане побутовому споживачеві не пізніше ніж за десять робочих днів до запланованої дати встановлення лічильника газу.

При цьому представник Оператора ГРМ в акті про порушення має попередити споживача під особистий підпис про те, що розрахунки за спожитий газ за граничними об'ємами споживання природного газу населенням буде здійснено через 20 днів з дня складання акта про порушення, і про те, що до цього часу споживач має забезпечити доступ представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу. У разі забезпечення споживачем протягом цього строку доступу представникам Оператора ГРМ для безкоштовного встановлення лічильника газу процедура нарахування за граничними об'ємами споживання природного газу населенням не застосовується;

пункту 8, а саме;

абзацу першого, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ пошкодження лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється виходячи з 70 відсотків граничних об’ємів споживання природного газу населенням з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення,

абзацу третього, згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представником Оператора ГРМ) письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу лічильником газу не обліковується або обліковується некоректно (не в повному обсязі), та за умови відсутності несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу процедура, передбачена абзацом другим цього пункту, не застосовується, а визначення об’єму спожитого природного газу здійснюється залежно від

середньомісячного (середньодобового) обсягу споживання природного газу за аналогічний період (опалювальний або міжопалювальний) попереднього року або фактичний період споживання (опалювальний або міжопалювальний), якщо він становить менше шести місяців за період з дня письмового повідомлення споживачем Оператора ГРМ про позаштатний режим роботи лічильника газу та з урахуванням строку на його усунення;

глави 4, а саме:

абзацу першого пункту 1, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу ЗВТ розрахунок об’єму необлікованого природного газу здійснюється за номінальною потужністю газового обладнання споживача (несанкціонованого споживача) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення,

пункту 5, згідно з яким у разі виявлення Оператором ГРМ несправності обчислювача (коректора) об'єму газу, що сталася внаслідок позаштатного режиму роботи, проводиться перерахунок об'єму розподіленого (спожитого) природного газу, зокрема у таких випадках: визнання непридатним до застосування за результатами періодичної, позачергової, експертної повірки або за результатами перевірки технічного стану комерційного ВОГ; робота поза межами вимірювання або в позаштатному режимі, про що є зареєстровані та зафіксовані у звітах обчислювача чи коректора об’єму газу повідомлення про наявні аварійні/діагностичні ситуації (несправність). Об’єм газу, порахований комерційним ВОГ за робочих умов, зводять до стандартних умов із застосуванням коефіцієнта приведення відповідно до вимог державних стандартів, виходячи із значень величини тиску та температури, визначених цим пунктом;

пункту 4 глави 5, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об’єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

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

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

підпункту 30 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 менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзаців шостого та сьомого пункту 1 та пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 76-р «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – розпорядження № 76-р),

підпункту 32 у частині обов’язку ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів,

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 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 червня 2026 року:

Дніпровській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 18 березня 2025 року № 71 і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об’єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Івано-Франківській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 23 липня 2025 року № 2361-003140 і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об’єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Закарпатській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 27 лютого 2025 року № ЗкФ/8 і акт-розрахунок необлікованого

(донарахованого) об’єму та обсягу природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Київській філії Товариства здійснити перерахунок об’єму спожитого природного газу гр. Рубанці С. Г. та гр. Кальченку З. Р.,

Харківській міській філії Товариства:

здійснити перерахунок обсягів споживання природного газу гр. Семиніну О. А. та гр. Поповій О. П.,

скасувати Акт про порушення від 06 червня 2025 року № 105.2.1/670 і донарахування необлікованого об’єму (обсягу) природного газу і його вартості гр. Єкимовій Є. І.,

скасувати донарахування за граничними об’ємами споживання природного газу гр. Максимейку В. І.,

Хмельницькій філії Товариства забезпечити завершення приєднання об’єкта гр. Сирійської Арабської Республіки Анвара Алсулімана,

Черкаській філії Товариства скасувати Акт про порушення від 06 серпня 2025 року та акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об’єму (обсягу) природного газу і його вартості споживачу (несанкціонованому споживачу), що не є побутовим,

Чернівецькій філії Товариства:

скасувати донарахування необлікованого об’єму (обсягу) природного газу і його вартості гр. Ванзяк С. М. та гр. Матійчук К. Д.,

сплатити компенсацію 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, гр. Квасниці Г.;

забезпечити документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання за допомогою електронних сервісів надання послуги з приєднання;

Товариству надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма № 8а) Вінницької, Київської, Миколаївської, Рівненської та Черкаської філій за 2025 рік,

пояснення щодо причин виправлень у формі № 8а за 2025 рік, наданій Тернопільською філією листом від 20 лютого 2026 року № ТФ/100/101.2-ВИХ-504-26,

уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» Вінницької філії за IV квартал 2025 року, Кропивницької та Тернопільської філій за I – IV квартали 2025 року,

уточнені форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків»

Волинської філії за січень 2025 року, Дніпровської та Черкаської філій за січень – грудень 2025 року,

уточнені форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» Вінницької, Криворізької та Черкаської філій за 2025 рік,

уточнені форми звітності № 1 НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання» Вінницької, Закарпатської та Черкаської філій за 2025 рік,

уточнену форму звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем» Чернігівської філії за 2025 рік,

уточнені форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам» (далі – форма № 3) Вінницької, Волинської, Івано-Франківської, Криворізької, Кропивницької, Сумської, Харківської міської, Харківської, Черкаської та Чернігівської філій за I – IV квартали 2025 року,

пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3, з даними форми № 8а та у разі необхідності надати уточнені форми звітності Житомирської, Івано-Франківської, Криворізької, Сумської, Харківської, Хмельницької та Черкаської філій,

звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, затверджений постановою НКРЕКП від 28 січня 2025 року № 94 «Про затвердження форми звітності щодо фактичних доходів та витрат, пов’язаних із наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, та інструкції щодо її заповнення» Вінницької філії за січень – липень 2025 року, Кропивницької філії за 2025 рік;

виконати вимоги пункту 1 розпорядження № 76-р, а саме:

абзацу шостого у частині врегулювання питання приєднання об’єкта гр. Малиновської О. В. до газорозподільних мереж,

абзацу сьомого у частині надання підтвердних документів щодо понесених фактичних витрат по статті «Витрати на оренду» у 2023 – 2024 роках відповідно до укладеного договору з АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» від 30 жовтня 2023 року № 149РД/23 та понесених у 2024 році витрат Черкаською філією згідно з наказами та актами приймання-передачі відповідно до договорів оренди рухомого та нерухомого майна ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»;

2) до 31 грудня 2026 року:

Вінницькій, Волинській, Дніпровській, Дніпропетровській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Криворізькій, Львівській, Миколаївській, Рівненській, Сумській, Тернопільській,

Харківській міській, Харківській, Хмельницькій, Черкаській, Чернівецькій, Чернігівській філіям Товариства укласти договори на господарське відання, користування, експлуатацію складовими газорозподільних систем з власниками мереж, про що повідомити НКРЕКП,

Вінницькій, Волинській, Дніпровській, Дніпропетровській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Криворізькій, Кропивницькій, Львівській, Миколаївській, Рівненській, Харківській міській, Харківській, Черкаській, Чернівецькій, Чернігівській філіям Товариства забезпечити укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, про що повідомити НКРЕКП,

Вінницькій, Волинській, Дніпровській, Дніпропетровській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Криворізькій, Кропивницькій, Львівській, Миколаївській, Рівненській, Сумській, Тернопільській, Харківській міській, Харківській, Хмельницькій, Черкаській, Чернівецькій, Чернігівській філіям Товариства 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, про що повідомити НКРЕКП,

Вінницькій, Волинській, Житомирській, Закарпатській, Івано-Франківській, Київській, Львівській, Рівненській, Харківській, Хмельницькій, Черкаській, Чернівецькій філіям Товариства забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель та приміщень, у яких здійснюється прийом та обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО