

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування
ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської
діяльності з розподілу природного газу»
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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 521 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 25 березня 2025 року № 131, від 14 квітня 2025 року № 159, від 18 квітня 2025 року № 170 та від 30 квітня 2025 року № 192 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 2023 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 05 травня 2025 року № 91 та додатків до нього, які є невід'ємною складовою до цього акта (далі – Акт перевірки).

Пояснення до Акту перевірки надані до НКРЕКП Ліцензіатом листами від 12 травня 2025 року № 1500/31.3-25 (вх. НКРЕКП від 12 травня 2025 року № 14756/1-25), від 19 травня 2025 року № 1558/31.3-25 (вх. НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 1557/1-25), від 21 травня 2025 року № 1581/31.3-25 (вх. НКРЕКП від 22 травня 2025 року № 15925/1-25), від 21 травня 2025 року № 1583/31.3-25 (вх. НКРЕКП від 22 травня 2025 року № 15933/1-25), від 21 травня 2025 року № 1584/31.3-25 (вх. НКРЕКП від 22 травня 2025 року № 15944/1-25), від 23 травня 2025 року № 1634/13-25 (вх. НКРЕКП від 26 травня 2025 року № 16229/1-25), від 26 травня 2025 року № 1635/29.2-25 (вх. НКРЕКП від 26 травня 2025 року № 16268/1-25) (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
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). Перевіркою встановлено наявність неукладених у повному обсязі договорів на господарське відання, користування, експлуатації з власниками мереж:	



УВ
НКРЕКП
№1020-14.1.2/25 від 28.05.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 28.05.2025 21:49
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

1.1	<u>Кропивницька філія</u>	станом на 31.12.2024 – протяжність –	см (Стор. 41)
1.2	<u>Дніпровська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – протяжність	см, см (Стор. 58)
1.3	<u>Харківська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 90)
1.4	<u>Харківська міська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – протяжність	см, см (Стор. 112)
1.5	<u>Криворізька філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 131)
1.6	<u>Житомирська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 147)
1.7	<u>Львівська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 166)
1.8	<u>Київська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 184)
1.9	<u>Сумська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 198)
1.10	<u>Вінницька філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 218)
1.11	<u>Дніпропетровська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 235)
1.12	<u>Івано-Франківська філія</u>	станом на 31.12.2023 та на 31.12.2024 – на протяжність см	 (Стор. 252)
1.13	<u>Миколаївська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см, (Стор. 272)
1.14	<u>Хмельницька філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 287)
1.15	<u>Волинська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 303)
1.16	<u>Черкаська філія</u>	станом на 31.12.2023 – на протяжність станом на 31.12.2024 – на протяжність	см, см (Стор. 318)
1.17	<u>Закарпатська філія</u>	станом на 31.12.2024 – на протяжність	см (Стор. 349)
1.18	<u>Рівненська філія</u>	станом на 31.12.2024 – на протяжність	см (Стор. 359)
1.19	<u>Чернівецька філія</u>	станом на 31.12.2024 – на протяжність	см (Стор. 379)

За Поясненнями Ліцензіата:

По Кропивницькій філії станом на 31.12.2024 залишаються не врегульованими договорами використання частини газорозподільних мереж, загальна протяжність таких об'єктів становить _____ км, з яких _____ - об'єкти, договори користування або господарського відання щодо яких були укладені з АТ «Кіровоградгаз», однак не були переукладені з Товариством після переходу функцій Оператора ГРМ (9 осіб); _____ км – об'єкти _____ км - об'єкт, створений

Кропивницькою філією вживаються та будуть вживатись всі необхідні заходи з метою спонукання власників об'єктів ГРМ для укладання визначених Кодексом ГРМ договорів, шляхом листування, проведення зустрічей, нарад із залученням органів місцевого самоврядування.

По Дніпровській філії станом на 01.05.2025 залишилося укласти договори з 21 контрагентом, серед яких _____ є об'єкти, які були прийняті на баланс _____ по рішенням, на загальну протяжність _____ км та _____ споруд, _____ км новозбудованих _____ Станом на 15.05.2025 укладено 2 нових договори на господарське відання та на користування складовими ГРМ загальною протяжністю _____ км. Крім того, від'єднано газопровід від ГРМ протяжністю _____ км, тому 1 договір на господарське відання складовими ГРМ не потребує укладання. Таким чином, протяжність газорозподільних мереж, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори), зменшилась на _____ км;

Криворізька філія здійснює листування щодо оформлення договірних відносин з приводу газових мереж які кваліфікуються як газорозподільна система з ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» (газопроводів високого тиску _____ (протяжністю _____ м), до ГТРП _____ (газопровід високого тиску $P=0,6\text{МПа}$ (протяжністю _____ м)), _____ від ГРС-3 до відгалуження газопроводу (протяжність _____ м), прокладений на території _____ (газопроводу до бази відпочинку до _____ та _____ в _____ загальною довжиною _____ м);

Вінницька філія звернулася до 4 територіальних громад із проханням укласти відповідні договори користування та/або господарського відання складовими газорозподільної системи. Також фахівцями Вінницької філії була прийнята участь у робочих нарадах у 3 міських радах. За результатами вчинених Вінницькою філією дій профільними департаментами міських рад в порядку, передбаченому Законом України «Про місцеве самоврядування в Україні» вчиняються дії щодо відновлення втраченої документації на газопроводи та споруди на них, що є комунальною власністю для подальшого прийняття рішення про передачу складових ГРМ в користування та/або господарське відання Вінницькій філії на підставі відповідних договорів. Починаючи з 01.01.2025 проведена договірна робота, в ході якої укладено значну кількість договорів користування та/або господарського відання складовими газорозподільної системи (31 договір на протяжність газорозподільних мереж у кількості _____ км). Станом на 15.05.2025 Вінницькою філією укладено _____ чових договорів на користування складовими ГРМ загальною протяжністю _____ км. Крім того, Вінницька філія під час підготовки інформації для НКРЕКП припустилася помилки (до загальної протяжності помилково враховано _____ км ГРМ, у т.ч. протяжність одного газопроводу фактично складає _____ метрів, а не _____ км, як було помилково враховано). У зв'язку з цим насправді станом на 31.12.2024 потребували укладання договорів газорозподільні мережі протяжністю _____ км. Таким чином, протяжність ГРМ, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори), зменшилась на _____ км;

По Дніпропетровській філії здійснюється листування з власниками об'єктів ГРМ щодо укладання договорів/продажу об'єктів ГРМ, зокрема з _____

та здійснюється пошук Власників по колишньому _____

Також започаткований переговорний процес з метою визначення умов користування складовими газорозподільних систем, що належать НАК «Нафтогаз України» на праві власності. Станом на 15.05.2025 укладено 3 нових договори на господарське відання складовими ГРМ загальною протяжністю _____ км. Крім того, від'єднані від системи газопостачання об'єкти ГРМ загальною протяжністю _____ км. Таким чином, протяжність ГРМ, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори), зменшилась на _____ км.

Харківська філія: станом на 01.05.2025 укладено один новий договір на користування газопроводів протяжністю _____ км, тобто, протяжність мереж, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори) зменшилась протягом проведення перевірки на _____

км за рахунок укладання відповідних договорів з власниками.

Слід зазначити, що з неоформлених договірних відносин на км., станом на сьогоднішній день розподіл газу не здійснюється по газорозподільчим мережам протяжністю км. з причини відключення джерел газопостачання (ГРС оператора ГТС) у зв'язку з веденням на цих територіях бойових дій.

Станом на теперішній час залишились не укладеними Договори з власниками об'єктів ГРМ у зв'язку з наявністю проблемних питань щодо:

- щодо відсутності на території України власників мереж;
- щодо підтвердження/визнання власниками права власності на ці об'єкти;
- щодо розташування газорозподільчих мереж в зоні бойових дій.

Так, проблемні питання щодо підтвердження/визнання права власності на об'єкти ГРМ виникли у одній міській раді, у зв'язку з тим що, в процесі об'єднання сільських, селищних та міських рад в об'єднанні територіальні громади, відповідно до Закону України «Про добровільне об'єднання територіальних громад», радами, що об'єднались не передані новоутвореним об'єднаним територіальним громадам належним чином об'єкти ГРМ, які згідно з рішеннями ліквідованих рад раніше передавались колишньому Оператору ГРМ АТ «Харківгаз» на баланс, як комунальне майно та є частиною єдиного технологічного комплексу з розподілу природного газу.

Харківська філія не може оформити договір на заміну сторони з однією міською радою як правонаступником однієї сільської ради. Для врегулювання цього питання були проведені зустрічі та продовжується активний переговорний процес з керівниками місцевих рад. За результатами переговорного процесу представники рад запросили час на визначення можливої процедури визнання права власності на об'єкти ГРМ.

Отримана відмова в укладанні Договору від одного власника та проводиться подальша робота з цим Власником.

Станом на сьогодні продовжують розгляд наданих на підписання пакетів документів з 5 власниками об'єктів ГРМ та здійснюється пошук 7 власників. В зоні бойових дій знаходяться газорозподільчі мережі по яким не здійснюється розподіл природного газу 8 власників:.

Харківською міською філією постійно вживаються усі необхідні і можливі заходи для укладання договорів на господарське відання, користування, експлуатації (далі – Договорів) з власниками об'єктів ГРМ, користування якими документально не оформлене.

Харківською міською філією проведена персональна робота з кожним власником об'єктів ГРМ, а також направлені супровідні листи з проектами відповідних договорів.

Результати проведеної роботи засвідчили про наступне:

внаслідок бойових дій частина підприємств міста скористалися програмою релокації та виїхали з міста

внаслідок військової агресії рф пошкоджені підприємства відключені/відрізані від системи газопостачання -

внаслідок бойових дій відключені домоволодіння від системи газопостачання -

внаслідок військової агресії рф виїзд власники- фізичні особи виїхали у більш безпечні регіони -

Договір з з часу ведення ліцензованої діяльності не укладено внаслідок відключення останнього від системи газопостачання через бойові дії та руйнацію об'єкта, який дотепер не експлуатується (дія спеціального дозволу на користування надрами ПрАТ зупинено у квітні 2023 та поновлено 26.06.2024).

Станом на 05.05.2025 протяжність мереж, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори) зменшилась протягом проведення перевірки на км за рахунок укладання відповідних договорів з власниками (6 угод).

Крім того, наразі проводить відновлювальні роботи, а договір на експлуатацію складових системи газопостачання км) знаходиться на підписанні. Також на підписанні у власників газорозподільної системи знаходяться ще договорів км).

Робота щодо документального оформлення права користування газорозподільною системою км) на території ліцензійної діяльності філії триває, проте її остаточне завершення, в окремих випадках, можливе лише після повернення власників, їх зміну, відновлення газопостачання .

Станом на 31.12.2024 загальна протяжність безгосподарних газопроводів км.

Робота щодо передачі на взяття на баланс Філії безгосподарних газопроводів та споруд на них проводиться спільно з Харківською міською радою відповідно до Порядку виявлення, обліку та зберігання

безхазяйного майна, прийняття цього майна до комунальної власності міста Харкова та подальшого розпорядження ним, затвердженого рішенням сесії Харківської міської ради від 22.09.2010.

Наразі Харківською міською радою відповідно до вимог порядку, затвердженого зазначеним рішенням сесії, проводиться обстеження цих об'єктів з метою подальшого визнання права на них та передачі Філії

По Житомирській філії відсутні договори з (розподільчі газопроводи державної форми власності, які використовуються для забезпечення розподілу природного газу споживачам, проте обліковуються ФДМУ на балансі

(користування складовими газорозподільних систем, що належать на праві власності) та з (між були

укладені договори на технічне обслуговування газорозподільних об'єктів у яких замовником, якому належать об'єкти газорозподільної системи, є ДК «Газ України»). На даний час Товариством здійснюється листування з Міністерством енергетики України, з та з

Переговорні процеси між Товариством та вказаними суб'єктами тривають.

По Львівській філії неукладених у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2023 - км та на 31.12.2024 - 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.

Івано-Франківська філія неодноразово зверталась листами до ДК «Газ України», НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз» 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: станом на 05.05.2025 протяжність мереж, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори) зменшилась протягом проведення перевірки на км за рахунок укладання відповідних договорів з власниками, та складає км.

Київською філією проведена персональна робота з кожним власником об'єктів ГРМ, а також направлені супровідні листи з проектами Договорів на господарське відання та користування складовими газорозподільної системи з актами приймання передачі.

Станом на теперішній час залишились не укладеними Договори з власниками об'єктів ГРМ у зв'язку з наявністю проблемних питань:

щодо підтвердження/визнання власниками права власності на ці об'єкти;

процедурою розгляду питання щодо продажу об'єктів Оператору ГРМ та проведення їх незалежної оцінки.

Київська філія звернула увагу, що передача в користування Оператору ГРМ об'єктів ГРМ безпосередньо залежить від волевиявлення власника таких об'єктів і не залежить від волі Оператора ГРМ.

В свою чергу, 5 власників відмовляються від укладання договорів з тих чи інших причин, зв'язок з фізичними особами станом на сьогодні відсутній.

Три власники припинили/в стані припинення, вирішується питання правонаступництва, 1 суборендар-фізична особа зміна власника, вирішується питання правонаступника, 1 підприємство відключено від газопостачання/банкрутство, вирішується питання правонаступника, 1 власник помер, вирішується питання правонаступника;

Не можливо зв'язатися з 4 власниками: за інформацією наявною в розпорядженні Київської філії 3 особи перебувають за кордоном, 1 власник - перебуває на військовій службі.

Сумська філія: станом на 05.05.2025 протяжність мереж, які не мають укладених договорів складає – км.

Філією проведена персональна робота з кожним власником об'єктів ГРМ, а також надані супровідні листи з проектами Договорів експлуатації складових газорозподільної системи (що відповідає - пакетам документів на загальну протяжність газорозподільних мереж у кількості км). Супровідні листи з проектами Договорів експлуатації складових газорозподільної системи з додатками надані Замовникам послуг нарочно. Процес переговорів щодо укладання договорів триває.

З початку 2025 року Сумською філією укладено 40 Договорів експлуатації складових газорозподільної системи з власниками мереж на територіях зі стабільною безпековою ситуацією загальною протяжністю мереж _____ км та _____ договорів на технічне обслуговування загальною протяжністю (не газорозподільна система) – _____ км.

Станом на теперішній час залишились не укладеними Договори з власниками об'єктів ГРМ у зв'язку з наявністю проблемних питань

щодо територій де постійно ведуться бойові дії/можливі бойові дії

щодо підтвердження/визнання власниками права власності на ці об'єкти;

процедурою розгляду питання щодо продажу об'єктів Оператору ГРМ та проведення їх незалежної оцінки.

Так, проблемні питання щодо територій де постійно проходять бойові дії виникли у трьох територіальних громадах у зв'язку з тим що, в процесі об'єднання сільських, селищних та міських рад в об'єднанні територіальні громади, відповідно до Закону України «Про добровільне об'єднання територіальних громад», радами, що об'єднались не передані новоутвореним об'єднаним територіальним громадам належним чином об'єкти ГРМ, які згідно з рішеннями ліквідованих рад раніше передавались колишньому Оператору ГРМ АТ «СумиГаз» в обслуговування.

Чисельні артобстріли та авіаційні атаки з боку РФ, масовані обстріли FPV-дронами територій, евакуація населення на даний час унеможлиблює укладання договорів експлуатації у повному обсязі.

Сумська філія поновить роботи із заключення договорів після поліпшення безпекової ситуації на вищевказаних територіях.

Миколаївська філія постійно вживає усі необхідні і можливі заходи для укладання договорів на господарське відання, користування, експлуатації (далі – Договір) з власниками об'єктів ГРМ, користування якими документально не оформлене. Станом на 05.05.2025 протяжність мереж, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори) зменшилась протягом проведення перевірки на _____ км за рахунок укладання відповідних договорів з власниками. Філією проведена робота з власниками об'єктів ГРМ шляхом направлення листів з проектами Договорів на господарське відання складовими газорозподільної системи та актами приймання передачі. Станом на теперішній час залишились не укладеними Договори з власниками об'єктів ГРМ у зв'язку з наявністю проблемних питань щодо підтвердження/визнання власниками права власності на ці об'єкти; процедурою розгляду питання щодо арешту об'єктів Оператору ГРМ та проведення їх незалежної оцінки; відмова в укладенні договорів, з пропозиціями придбання об'єктів або укладення договорів оренди.

Рівненською філією не укладено договори на господарське відання, користування, експлуатації з власниками мереж у зв'язку з низкою причин, зокрема – відсутністю зв'язку з власниками через їх евакуацію; зміну власника; відмовою власника від переукладення договору; зміну власника внаслідок створення об'єднаних територіальних громад (без оформлення передачі до новоутворених ОТГ складових ГРМ, що вже не обліковувались на балансах ліквідованих органів місцевого самоврядування, а обліковувались на балансі попереднього Оператора ГРМ). Рівненською філією постійно проводиться робота по прийняттю розподільних газопроводів, які перебувають в зоні ліцензійної діяльності філії, а саме: місцевим органам самоврядування та власникам об'єктів газорозподільних мереж були надіслані листи із пропозицією укладання договорів господарського відання чи користування або експлуатації. 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 Рівненською філією ТОВ «Газорозподільні мережі України».

По Волинській філії відсутні договори з _____ (розподільчі газопроводи державної форми власності, які використовуються для забезпечення розподілу природного газу споживачам, проте обліковуються _____ на балансі _____ з _____ (користування складовими газорозподільних систем, що належать _____ на праві власності). Триває переговорний процес між Товариством,

Станом на 15.05.2025 укладено _____ нових договорів на користування та на експлуатацію складових ГРМ загальною протяжністю _____ км. Таким чином, протяжність ГРМ, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори), зменшилась на _____ км.

По Черкаській філії з метою забезпечення виконання вимог пункту 2 глави 1 Розділу III Кодексу ГРМ 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.

Не врегульовано питання укладення 10 договорів загальною протяжністю _____ км на об'єкти системи газопостачання у зв'язку з відсутністю власників (власник помер – 5 осіб, виїхав за кордон, інші). Щодо об'єктів, власники яких померли, Черкаською філією здійснюються заходи із пошуку правонаступників таких об'єктів, з метою укладення з ними договорів. Щодо об'єктів, власники яких виїхали за кордон, Черкаська філія вживає заходів щодо пошуку контактів та налагодження комунікації з такими власниками, задля належного оформлення договірних відносин із власниками таких об'єктів.

З метою укладання договору із СТОВ «Агрофірма Вись» Черкаською філією направлений лист директору підприємства щодо укладання договору на експлуатацію, господарське відання або користування протяжністю _____ км.

Щодо газорозподільних мереж, власністю яких є УКБ Черкаської ОДА Черкаською філією ведеться переписка з Черкаською ОДА щодо визначення протяжності газопроводів по територіальним громадам Звенигородського району (Золота підкова Черкащини) орієнтовна протяжність близько _____ км.

Також, не врегульоване питання щодо укладання договорів з _____ на складові системи газопостачання, що знаходяться у складі капітальних інвестицій, тому укладення договору буде розглянуто після зарахування їх до складу основних засобів _____ загальною протяжністю _____ км.

По Закарпатській філії станом на 05.05.2025 протяжність мереж, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори) зменшилась протягом проведення перевірки на _____ км за рахунок укладання відповідних договорів з власниками. Станом на 12.05.2025 продовжується розгляд наданих на підписання пакетів документів Власниками об'єктів ГРМ:

Також є проблемні питання щодо підтвердження/визнання права власності на об'єкти ГРМ виникли у

що, в процесі об'єднання сільських, селищних та міських рад в об'єднанні територіальні громади, відповідно до Закону України «Про добровільне об'єднання територіальних громад», радами, що об'єднались не передані новоутвореним об'єднаним територіальним громадам належним чином об'єкти ГРМ, які згідно з рішеннями ліквідованих рад раніше передавались _____ на баланс, як комунальне майно та є частиною єдиного технологічного комплексу з розподілу природного газу. Також по Закарпатській філії відсутні договори з _____ км розподільчих газопроводів державної форми

власності, які використовуються для забезпечення розподілу природного газу споживачам, проте обліковуються ФДМУ на балансі _____

На даний час Товариством здійснюється листування з Міністерством енергетики України. Станом на 15.05.2025 укладено _____ нових договорів на господарське відання, на користування та на експлуатацію складових ГРМ загальною протяжністю _____ км. Таким чином, протяжність ГРМ, які не мають документального підтвердження передачі в користування філії (на які не оформлені договори), зменшилась на _____ км.

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 зверталось до _____ про надання переліку газорозподільних об'єктів, що передавались 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 газорозподільних об'єктів, загальна протяжність мереж складає – _____ см. З 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 _____ на Товариством.

Чернівецька філія. Зазначені в Акті перевірки газорозподільні мережі протяжністю _____ км щодо яких

філією не були укладені договори із власниками станом на 01.03.2024 відносяться до комунальної власності Чернівецької міської територіальної громади.

Згідно із статтею 143 Конституції України територіальні громади села, селища, міста безпосередньо або через утворені ними органи місцевого самоврядування управляють майном, що є в комунальній власності.

Договори з боку Чернівецької міської ради були підписані та надійшли на адресу Товариства після 01.03.2024 (дата укладення договорів зазначена - 04.03.2024 та 27.03.2024). Філія звернула увагу, що умовами договорів, укладених з Чернівецькою міською радою передбачено, що договір набирає чинності з дати зупинення дії ліцензії на розподіл природного газу Первісного Підприємства та з моменту початку дії ліцензії на розподіл природного газу Нового Підприємства

Також, за Поясненнями Ліцензіата від 26.05.2025, внаслідок забезпечених Товариством заходів, спрямованих на усунення вказаного порушення, та укладання філіями Товариства договорів на господарське відання, на користування та на експлуатацію складових ГРМ, протяжність газорозподільних мереж, щодо яких філіями Товариства не були укладені договори з власниками складових ГРМ (зазначені в Акті перевірки), станом на 15.05.2025 зменшена на км.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року	<u>Черкаська філія</u> Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від 14.03.2025, Черкаська філія Товариства з обмеженою відповідальністю «Газорозподільні мережі України» знаходиться за адресою: вул. м. Разом з тим, ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» листом від 19.03.2025 (додаток 1.6.1) повідомило НКРЕКП про наступне (далі – мовою документа): «станом на сьогодні фактичним місцем провадження господарської діяльності Черкаської філії Товариства є місто При цьому, Договір оренди будівель і приміщень № ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» з було укладено ще 30.07.2024. (Стор. 427 - 429)
---	---	--

За Поясненнями Ліцензіата, Товариство категорично не погоджується з встановленим комісією з перевірки порушенням Товариством підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з огляду на таке.

Ліцензіат зазначає, що з аналізу додатків 2-6 до Ліцензійних умов можна дійти висновку, що наведені форми для заповнення не вимагають від ліцензіата зазначення у цих додатках відомостей з Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань щодо місцезнаходження (юридичної адреси) відокремленого підрозділу або відомостей щодо його фактичного місцезнаходження.

У зв'язку із зазначеним, неподання Товариством повідомлення НКРЕКП про зміну фактичного місцезнаходження Черкаської філії Товариства не може вважатись порушенням підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов, оскільки документи, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не містили таких даних.

Крім того Товариство зазначає, що відповідно до абзацу шостого пункту 2.3 глави 2 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 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок № 428), у випадках та порядку, передбачених законодавством, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП та/або її територіального органу.

Ліцензіат звертає увагу на те, що постановою НКРЕКП від 03.03.2022 № 336 «Про врегулювання питання надання повідомлень НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях,

що додавалися до заяви про отримання ліцензії на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» (далі – Постанова 336) у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24.02.2022 року, введеним відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022, було продовжено терміни подання повідомлень про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, суб'єктами господарювання, які є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, які подаються, серед іншого, відповідно до постанови НКРЕКП від 16.02.2017 № 201 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку природного газу». Вказані повідомлення мають бути подані протягом 30 робочих днів після закінчення воєнного стану в Україні.

Постановою НКРЕКП від 29.10.2024 № 1832 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03.12.2022 року № 336» визнано такою, що втратила чинність, Постанову № 336 (зі змінами) (пункт 1 Постанови № 1832).

Ліцензіатів, які провадять господарську діяльність у сферах енергетики та комунальних, діяльність яких регулюється НКРЕКП, повідомлено про необхідність надати до 01.01.2025 року повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися ними до заяв про отримання ліцензій, та про які ними не було повідомлено НКРЕКП у зв'язку з запровадженням (введенням) воєнного стану в Україні (пункт 2 Постанови № 1832).

Товариство зазначило у Поясненнях, що на виконання пункту 2 Постанови № 1832 Товариством до 01.01.2025 року були подані повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяв про отримання ліцензій (розширення меж територій здійснення ліцензованої діяльності), та про які не було повідомлено НКРЕКП у зв'язку з запровадженням (введенням) воєнного стану в Україні, у тому числі стосовно Черкаської філії Товариства (лист від 31.12.2024).

Разом з листом від 31.12.2024 Товариством був поданий Додаток 3 до Ліцензійних умов, в якому було вказано, що за адресою: розміщено:

- аварійно-диспетчерську службу;
- лабораторію з техобслуговування та ремонту ЗВТ та побутових лічильників площею кв.м. (договір оренди від 30.07.2024);
- нежитлові та адміністративні приміщення площею кв.м. (договір від 01.10.2024);
- нежитлові та адміністративні приміщення площею кв.м. (договір оренди від 18.09.2024).

Ліцензіат наголошує, що всі наведені вище обставини свідчать про відсутність порушень з боку Товариства вимог підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін.

3	підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру	Комісія з перевірки здійснила дзвінки за номерами телефонів ((Vodafone), (Kyivstar), (Lifecell)), при наборі яких вмикається голосове меню в автоматичному режимі із повідомленням наступного змісту «ВІТАЄ КОНТАКТ ЦЕНТР ГАЗОПОСТАЧАЛЬНОЇ КОМПАНІЇ Нафтогаз України». Таким чином, номери телефонів вказані як телефони кол-центру Товариства належать до кол-центру ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (Стор. 451 - 452) За Поясненнями Ліцензіата, впровадження кол-центру в повну потужність планується в термін до 30.08.2025
4	підпункту 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення належної організації та функціонування особистого кабінету споживача в мережі Інтернет	Комісія з перевірки встановила, що функціонування особистого кабінету для непобутових споживачів Товариства не забезпечено (Стор. 454) На підтвердження належного функціонування особистого кабінету для споживача, що не є побутовим, Ліцензіат надав знімки екрану з вебсайту Товариства разом з Поясненнями Ліцензіата від 23.05.2025

5	підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років*, зокрема: <u>*Примітка:</u> - Інвестиційна програма на 2023 рік Плану розвитку ... (відповідної) філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2023 – 2032 роки (далі – ІП на 2023 рік ... (відповідної) філії); - Інвестиційна програма на 2024 рік Плану розвитку ... (відповідної) філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки (далі – ІП на 2024 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)
5.1	<u>Кропивницька філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Кропивницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 31.05.2023 № 981; Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Кропивницької філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Кропивницькою філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ), (Стор. 456 – 466) - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Кропивницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Кропивницької філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Кропивницькою філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від фактичного фінансування та _____ від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП: - 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 тому числі в розрізі за джерелами фінансування: - амортизаційні відрахування – _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ)). (Стор. 467 – 477)
5.2	<u>Дніпровська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Дніпровської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 31.05.2023 № 981); - Плану розвитку газорозподільної системи Дніпровської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (із змінами)	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Дніпровської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Дніпровською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ % до планового обсягу фінансування. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ) або _____ % до планового обсягу фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) по заходах ІП на 2023 рік встановлено: <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ с. грн (без ПДВ), у т. ч. економія у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування _____ грн (без ПДВ); <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю</u> склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників _____ грн (без ПДВ); <u>сума коштів невиконання заходів ІП</u> (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала _____ с. грн (без ПДВ), у т. ч. сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані становить _____ грн (без ПДВ); <u>сума використаних коштів</u>, 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 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ), (Стор. 479 – 483) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП 2024 року Плану розвитку Дніпровської філії на 2024 – 2033 роки, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ с. грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2024 року склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування.

		Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі джерел фінансування ІП склала _____ грн (без ПДВ), у т. ч. економія у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування _____ с. грн (без ПДВ); витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників _____ грн (без ПДВ); сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю в розрізі за джерелами фінансування склала до ≤ 5 % _____ грн (без ПДВ); амортизаційні відрахування _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (та станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 489 – 495)
5.3	<u>Харківська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки ХАРКІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 (із змінами);	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Харківської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Харківською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або _____ на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 501 – 513)
	- Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки ХАРКІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (із змінами)	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Харківської філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Харківською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ с. грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від фактичного фінансування та _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з

		урахованням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 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 – сума перевищення вартості заходів ІП до _____ % включно _____ грн., у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: - амортизаційні відрахування - _____ грн (без ПДВ), - витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ), - сума перевищення вартості заходів ІП понад _____ % - _____ грн (без ПДВ), у тому числі по джерелам: - амортизаційні відрахування - _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 513 – 525)
5.4	<u>Харківська міська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки <u>ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</u>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 (із змінами);	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Харківської міської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Харківською міською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 528 – 541)
	- Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки <u>ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</u>, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Харківської міської філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Харківською міською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ).

	№ 2529 (із змінами)	Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від фактичного фінансування та _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП: - амортизаційні відрахування – _____ 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, _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: - сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно: - амортизаційні відрахування - _____ грн (без ПДВ), - витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ), - сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %: - амортизаційні відрахування - _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 541 – 556)
5.5	<u>Криворізька філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Криворізької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП постановою НКРЕКП від 28.07.2023 № 1392;	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП 2023 року Плану розвитку Криворізької філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ % Чедовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП на 2023 рік станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Відхилення між вартістю виконаних заходів від планового фінансування складає _____ грн. Відповідно до Методики станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) по заходах ІП на 2023 рік встановлено: - економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі економія у розрізі джерел фінансування ІП: - витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____

	- Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 - 2033 роки Криворізької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (із змінами)	грн (без ПДВ), витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ); сума коштів невиконання заходів ІП (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ), у т. ч. 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 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - грн (без ПДВ). (Стор. 556 – 562) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Криворізької філії при плані грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму грн (без ПДВ) або на 20,53 %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) профінансованих заходів ІП 2024 року склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Відхилення між вартістю виконаних заходів від планового фінансування складає грн. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала грн (без ПДВ), у тому числі економія у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування – 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) - грн (без ПДВ). (Стор. 567 – 574)
5.6	<u>Житомирська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Житомирської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 31.08.2023 № 1599;	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП 2023 року Плану розвитку Житомирської філії при плані грн (без ПДВ) профінансовано Товариством на загальну суму грн (без ПДВ), або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становить грн (без ПДВ), або % до планового обсягу фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) по заходах ІП на 2023 рік встановлено: <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП

	склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі економія у розрізі джерел фінансування ІП: витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ); сума <u>перевищення фактичної вартості</u> заходів ІП понад плановою вартістю склала _____ грн (без ПДВ), що не покрите економією, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ); сума коштів <u>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 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 581 – 587) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Плану розвитку Житомирської філії на 2024 – 2033 роки, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % до планового обсягу фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ); <u>сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно:</u> амортизаційні відрахування - _____ грн (без ПДВ); <u>суми 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 592 – 599)
5.7	<u>Львівська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Львівської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано

Львівської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 31.08.2023 № 1599; - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Львівської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Львівською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становити _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 605 – 614) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Львівської філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Львівською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від фактичного фінансування та _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП 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</u> заходів ІП понад плановою вартістю склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно, _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: <u>сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно:</u> - амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ); - капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ); <u>сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %:</u> - капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ); – <u>сума коштів невиконання заходів</u> 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ)). (Стор. 614 – 625)
5.8	<u>Київська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Київської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 31.08.2023 № 1599; <u>Київська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Київської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Київської філії, при плані грн (без ПДВ) профінансовано Київською філією на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) – грн (без ПДВ). (Стор. 630 – 634) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Київської філії при плані грн (без ПДВ) профінансовано Київською філією на загальну суму грн (без ПДВ), або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило грн (без ПДВ), або % від фактичного фінансування та % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП склала грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ці: <u>витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників</u> – грн (без ПДВ), <u>виробничі інвестиції</u> – грн (без ПДВ); – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІП</u> понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), у тому числі грн – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно, грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: <u>сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно:</u> <u>капітальні інвестиції</u> – грн (без ПДВ); <u>сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %:</u> <u>капітальні інвестиції</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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з врахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ)). (Стор. 639 – 646)
5.9	<u>Сумська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Сумської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України», затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1788; - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Сумської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Сумської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Сумською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з врахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ рн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 649 – 659) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Сумської філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Сумською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ %. Неловиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від фактичного фінансування та _____ від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП 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), – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала _____ грн (без ПДВ), – сума коштів невиконання заходів ІП (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала _____ 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 ІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) - _____ грн (без ПДВ)). (Стор. 659 – 670)
5.10	<u>Вінницька філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Вінницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1778; - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Вінницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІІ 2023 року Плану розвитку Вінницької філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Товариством на загальну суму _____ грн (без ПДВ). Невиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІІ 2023 року (закрито актами) станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або 0 % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) по заходах ІІ на 2023 рік встановлено сума коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить _____ грн (без ПДВ). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2023 рік станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 671 – 675) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІІ на 2024 рік Вінницької філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на ____%. Невиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____, від фактичного фінансування та _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІІ на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІІ склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІІ: - амортизаційні відрахування - _____ грн (без ПДВ), - витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ), - витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ); – сума коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить _____

		грн (без ПДВ). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). (Стор. 680 – 684)
5.11	<u>Дніпропетровська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки <u>ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</u>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 (із змінами);	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Дніпропетровської філії, при плані грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Невиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) по заходах ІП на 2023 рік встановлено сума коштів невиконання заходів ІП (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). (Стор. 690 – 694)
	- Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки <u>ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</u>, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (із змінами)	Станом на 31.12.2024 (та станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Плану розвитку Дніпропетровської філії на 2024 – 2033 роки, при плані грн (без ПДВ) профінансовано Товариством на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Невиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів (закрито актами) ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 (та станом на 20.01.2025) склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування, або % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі джерел фінансування ІП склала грн (без ПДВ); – витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – 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);

		грн (без ПДВ) Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 (та станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ) (Стор. 700 – 702)
5.12	<u>Івано-Франківська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Івано-Франківської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2544; - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Івано-Франківської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (зі змінами)	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Івано-Франківської філії, при плані грн (без ПДВ) профінансовано Івано-Франківською філією на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) – грн (без ПДВ). (Стор. 708 – 716) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Івано-Франківської філії при плані (без ПДВ) профінансовано Івано-Франківською філією на загальну суму грн (без ПДВ), або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило грн (без ПДВ), або % від фактичного фінансування та % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІП 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); <u>витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників</u> – грн (без ПДВ); – <u>сума перевищення фактичної вартості</u> заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), у тому числі грн – сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно, грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: <u>сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно:</u> - амортизаційні відрахування - грн (без ПДВ); – <u>сума коштів невиконання заходів</u> 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ)). (Стор. 716 – 726)
5.13	<u>Миколаївська філія</u> - Плану розвитку на 2023 – 2032 роки Миколаївської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 (в редакції постанови НКРЕКП від 29.09.2023 № 1778); - Плану розвитку на 2024 – 2033 роки Миколаївської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Миколаївської філії, прип лані грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму грн (без ПДВ) або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало грн (без ПДВ), що становити % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - рн (без ПДВ). (Стор. 728 – 738) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Миколаївської філії при плані (без ПДВ) профінансовано на загальну суму грн (без ПДВ), або на . Неловиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило грн (без ПДВ), або від фактичного фінансування та , від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП 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 в розрізі за джерелами фінансування: - амортизаційні відрахування – 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ)). (Стор. 738 – 749)
5.14	<u>Хмельницька філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Хмельницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 (із змінами	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Хмельницької філії, при плані грн (без ПДВ) профінансовано Хмельницькою філією на загальну суму грн (без ПДВ) або на Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - грн (без ПДВ). (Стор. 753 – 764)
	- Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Хмельницької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Хмельницької філії при плані грн (без ПДВ) профінансовано Хмельницькою філією на загальну суму грн (без ПДВ), або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило грн (без ПДВ), або від фактичного фінансування та ід плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ці: - амортизаційні відрахування - грн (без ПДВ), - витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням

		фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 764 – 779)
5.15	<u>Волинська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Волинської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2236; - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Волинської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Волинської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) по заходах ІП на 2023 рік встановлено 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 2023 рік станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 780 – 784) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Плану розвитку Волинської філії на 2024 – 2033 роки при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Товариством на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) склало _____ грн (без ПДВ), що становило _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП 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, _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно:

		амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ); сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %: амортизаційні відрахування – _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 788 – 792)
5.16	<u>Черкаська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2236; - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Черкаської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Черкаською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на ____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становити ____ % від фактичного фінансування або _____ від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 798 – 805) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Черкаської філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Черкаською філією на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на ____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від фактичного фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП, зокрема амортизаційні відрахування – _____ 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, _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування; - 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 805-816)
5.17	<u>Чернігівська філія</u> - Плану розвитку газорозподільних систем на 2023 – 2032 роки Чернігівської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2236 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945». - Плану розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки Чернігівською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (в редакції постанови НКРЕКП від 01.10.2024 № 1684)	Станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) заходи ІП на 2023 рік Чернігівської філії, при плані _____ грн (без ПДВ) не профінансовано. Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2024) склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від фактичного фінансування або _____ % від плану фінансування. Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП 2023 року станом на 31.12.2023 (та станом на 20.01.2024) - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 816 – 825) Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано Чернігівською філією Товариства на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або не _____ %. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП 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), - 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 _____ грн., у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: - сума перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно: - капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ), - сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %: - капітальні інвестиції – _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). <i>(Стор. 825 – 845)</i>
5.18	<u>Закарпатська філія</u> <i>Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки Закарпатської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529</i>	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Закарпатської філії при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ % від плану. Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ від фактичного фінансування та _____ від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП: амортизаційні відрахування – _____ 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, _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІП понад 5 %, у тому числі в розрізі за джерелами фінансування: сума перевищення вартості заходів ІП <u>до 5 % включно</u> : амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ), що не покриті економією, витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – _____ грн (без ПДВ), що не покриті економією, капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ), сума перевищення вартості <u>заходів ІП понад 5 %</u> : капітальні інвестиції – _____ 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 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ). <i>(Стор. 847 – 853)</i>
5.19	<u>Рівненська філія</u> <i>Плану розвитку газорозподільної</i>	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП на 2024 рік Рівненської філії

	системи на 2024 – 2033 роки Рівненської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (із змінами)	при плані загальну суму Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило грн (без ПДВ), або від фактичного фінансування та % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІІ на 2024 рік встановлено: – <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІІ склала грн (без ПДВ), – <u>сума перевищення фактичної вартості</u> заходів ІІ понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), у тому числі амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ); – <u>сума коштів невиконання заходів ІІ</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 ІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). (Стор. 859 – 870)
5.20	<u>Тернопільська філія</u> Плану розвитку Тернопільської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2024 – 2033 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 30.01.2024 № 200 та від 01.10.2024 № 1684)	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІІ на 2024 рік Тернопільської філії при плані грн (без ПДВ) профінансовано Тернопільською філією на загальну суму грн (без ПДВ), або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило грн (без ПДВ), або від фактичного фінансування та % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІІ на 2024 рік встановлено: – <u>економія коштів</u> при фактичному виконанні заходів ІІ склала грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІІ: <u>амортизаційні відрахування</u> – грн (без ПДВ); – <u>сума коштів невиконання заходів ІІ</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 ІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). (Стор. 870 – 885)
5.21	<u>Чернівецька філія</u> Плану розвитку газорозподільних	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІІ на 2024 рік Чернівецької філії

	систем на 2024 – 2033 роки Чернівецької філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529	при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на Недовиконання в частині фінансування становить _____ грн (без ПДВ). Фактичне виконання (закрито актами) становило _____ грн (без ПДВ), або _____ від фактичного фінансування та _____ від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІІІ на 2024 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІІІ склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІІІ: - амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ), - капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ); – сума коштів невиконання заходів ІІІ (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 ІІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – _____ грн (без ПДВ)). (Стор. 886 – 897)
6	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 та за цільовим призначенням <i>*Примітка:</i> - 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)	
6.1	Кропивницька філія У 2023 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 форми 86/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: - недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – «-» _____ грн; - сума недофінансування (економія) – _____ грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); - суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн; - внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 898 – 913) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – «-» _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час	

	суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (Стор. 992) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом _____ грн, скоригована на факт - _____ грн (відхилення - _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки _____ грн. (відхилення - _____ грн від скоригованого або _____ грн) Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики _____ грн (без ПДВ) з них: недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - _____ грн; сума недофінансування (економія) - _____ грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (Стор. 1007)
6.4	<u>Харківська міська філія</u> У серпні – грудні 2023 року 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 форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки _____ грн. (відхилення - _____ грн від скоригованого або _____ грн) Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики _____ грн (без ПДВ) з них: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - _____ грн; сума недофінансування (економія) - _____ грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (Стор. 1027) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом _____ грн, скоригована на факт - _____ грн (відхилення - _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки _____ грн. (відхилення - _____ грн від скоригованого або _____ грн) Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики _____ грн (без ПДВ) з них: недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - _____ грн; сума недофінансування (економія) - _____ грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (Стор. 1043)
6.5	<u>Криворізька філія</u> У серпні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн). Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу - _____ грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) - _____ грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1056 – 1071) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом _____ грн, скоригована на факт - _____ грн (відхилення – «-» _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн). Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: «-» _____ грн (без ПДВ), з них: : недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу - _____ грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – _____ грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ _____ грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1072 – 1089) <i>*НКРЕКП враховані пояснення Криворізької філії щодо врахування двічі коригуючого акту №2060 до акту приймання-передачі природного газу постачальника №2009 від 31.01.2025, а саме: у січні та лютому 2024 року, у зв'язку з чим була перерахована сума недоотриманого доходу.</i>
6.6	<u>Житомирська філія</u> У вересні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт - _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані <u>відповідно</u> до форми 86/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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - _____ грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) - _____ грн (без ПДВ); суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1096 – 1114) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу,

	затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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: недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу – грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – грн(без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - .грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна – грн (без ПДВ). (Стор. 1115 – 1137)
6.7	<u>Львівська філія</u> У вересні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – грн; сума недофінансування (економія) – грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн; внесок на експлуатацію державного майна – грн (Стор. 1139 – 1154) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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: недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – грн; сума недофінансування (економія) – грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - .грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн; внесок на експлуатацію державного майна – грн (Стор. 1154 – 1170)
6.8	<u>Київська філія</u> У вересні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 86/г-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: <u>грн (без ПДВ), з них:</u> додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ) (Стор. 1178 – 1190) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом - грн, скоригована на факт - грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-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: <u>грн (без ПДВ), з них:</u> додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ) (Стор. 1191 – 1205)
6.9	<u>Сумська філія</u> У жовтні – грудні 2023 року 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 форми 8б/г-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: <u>грн (без ПДВ), з них:</u> додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - грн; сума недофінансування (економія) – грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн; внесок на експлуатацію державного майна - (Стор. 1210 – 1225) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом - грн, скоригована на факт - грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-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: <u>грн (без ПДВ), з них:</u>

	недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн; сума недофінансування (економія) – _____ грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 1225 – 1245)
6.10	<u>Вінницька філія</u> У жовтні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт - _____ грн (відхилення - _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - _____ грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) - _____ грн (без ПДВ) грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - _____ грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1246 – 1261) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом - _____ грн, скоригована на факт - _____ грн (відхилення - _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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[^] - недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу – _____ грн (без ПДВ); - сума недофінансування - _____ грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); - сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ за звітний рік _____ грн (без ПДВ); - внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1264 – 1280)
6.11	<u>Дніпропетровська філія</u> У жовтні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт - _____ грн (відхилення - _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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: - недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу - _____ грн (без ПДВ); - сума недофінансування _____ грн (без ПДВ); - сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ за звітний рік - _____ грн (без ПДВ); - внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (без ПДВ).

	(Стор. 1285 – 1300) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн); Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: - недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу – _____ грн (без ПДВ); - сума недофінансування (економія) – _____ грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» _____ грн); - сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік – _____ грн (без ПДВ); - внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1300 – 1316)
6.12	<i>Івано-Франківська філія</i> У жовтні – грудні 2023 року 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 форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн); Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: - Додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн; - сума недофінансування (економія) – _____ грн; - суми коштів невиконання заходів ІП – _____ грн; - внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 1325 – 1338) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ від скоригованого або _____ грн); Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: - недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн; - сума недофінансування (економія) – _____ грн) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» – _____ грн); - суми коштів невиконання заходів ІП – _____ грн; - внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 1339 – 1353)
6.13	<i>Миколаївська філія</i> У жовтні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн; сума недофінансування (економія) – _____ грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ – _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 1359 – 1374) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн). Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: недоотриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн; сума недофінансування (економія) – _____ грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» – _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ – _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 1374 – 1390)
6.14	<u>Хмельницька філія</u> У жовтні – грудні 2023 року 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, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн; сума недофінансування (економія) – _____ грн; суми коштів невиконання заходів ІІІ – _____ грн; внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (Стор. 1397 – 1411) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. <u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу

	відповідно до Методики: грн (без ПДВ), з них: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – грн; сума недофінансування (економія) – грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн; внесок на експлуатацію державного майна - грн (Стор. 1412 – 1430)
6.15	Волинська філія У грудні 2023 року 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 форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - грн. (відхилення – грн від скоригованого). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики. грн (без ПДВ), з них: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) - грн (без ПДВ); суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ). (Стор. 1430 – 1444) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом - грн, скоригована на факт - грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ). (Стор. 1444 – 1460)
6.16	Черкаська філія У грудні 2023 року 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 форми 86/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: - недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу - грн(без ПДВ); - сума недофінансування - грн(без ПДВ) ; - сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ за звітний рік - грн (без ПДВ);

	- внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (без ПДВ) (Стор. 1463 – 1479) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн. (відхилення – _____ грн або _____ від встановленого тарифу, _____ грн або _____ від скоригованої тарифної виручки). Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики _____ грн (без ПДВ), з них - додатково отриманий дохід _____ грн (без ПДВ); - сума недофінансування _____ грн (без ПДВ); - сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік - _____ грн (без ПДВ); - внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн(без ПДВ). (Стор.1479-1504)
6.17	Чернігівська філія У грудні 2023 року 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 форми 86/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), а саме: - додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн (без ПДВ); - сума недофінансування (економія) – _____ грн (без ПДВ) ; - суми коштів невиконання заходів ПІ – _____ грн (без ПДВ); - внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1504 – 1518) У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944. Тарифна виручка: передбачена тарифом – _____ грн, скоригована на факт - _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/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) а саме: - додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн(без ПДВ) ; - сума недофінансування (економія) - _____ грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» _____ грн); - суми коштів невиконання заходів ІП - _____ грн (без ПДВ); - внесок на експлуатацію державного майна - _____ грн (без ПДВ). (Стор. 1518 – 1538)

	<u>Закарпатська філія</u>
	У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.
6.18	Тарифна виручка: передбачена тарифом - грн, скоригована на факт - грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу - грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ - грн (без ПДВ); вносок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ). (Стор. 1538 – 1557)
	<u>Рівненська філія</u>
	У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.
6.19	Тарифна виручка: передбачена тарифом грн, скоригована на факт грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – грн; сума недофінансування (економія) – грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ – грн; вносок на експлуатацію державного майна - грн. (Стор. 1557 – 1576)
	<u>Чернівецька філія</u>
	У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.
6.20	Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – грн), фактичні дані відповідно до форми 8б/г-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: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – грн; сума недофінансування (економія) – грн (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» грн); суми коштів невиконання заходів ІІІ грн; вносок на експлуатацію державного майна - грн. (Стор. 1576 – 1595)
	<u>Чортківська філія</u>
6.21	У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою № 1944.

<u>Тарифна виручка:</u> передбачена тарифом - _____ грн, скоригована на факт - _____ грн (відхилення – _____ грн), фактичні дані відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки - _____ грн. (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ грн); Сума додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них: додатково отриманий дохід внаслідок збільшення фактичного обсягу – _____ грн (без ПДВ); сума недофінансування (економія) – _____ грн (без ПДВ) (в т.ч. економія коштів за елементом витрат структури тарифу «ВТВ та ВП» - _____ грн); суми коштів невиконання заходів ІП - _____ грн (без ПДВ); внесок на експлуатацію державного майна – _____ грн (без ПДВ).	(Стор. 1595 – 1612)
---	----------------------------

	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 у частині самостійного визначення Оператором ГРМ факту недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, визначення споживача/замовника, якому він має надати компенсацію за недотримання мінімальних стандартів якості, та надати 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 компенсації 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, підпункту 23 пункту 2.2 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), зокрема: розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк до 30 днів, підпункту 4 пункту 2.2 у частині надання проєкту договору на приєднання, проєкту технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати у строк до 10 робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (Волинська філія)
7.1	<u>Кропивницька філія</u> <u>Порушення пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Кропивницькою філією не дотримано терміни надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, а саме: - по коду послуги S 1.8 строк виконання послуги по 1 споживачу надано з порушенням строку на 58 днів. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог по 1 споживачу надана Кропивницькою філією 07.06.2024 шляхом урахування в рахунку споживача за отримані послуги розподілу природного газу (лист від 22.02.2024). (Стор. 1747 – 1749)
7.2	<u>Дніпровська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Дніпровською філією не дотримано терміни надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог двом споживачам, а саме: - по 1 споживачу послуга щодо надання письмової форми договору розподілу природного газу, підписаного уповноваженою особою Оператора ГРМ (код послуги S 2.1) надана з перевищенням встановленого терміну (пункт 4 глави 3 розділу VI Кодексу ГРМ: протягом десяти робочих днів) на 7 робочих днів, що підтверджується заявою про укладання договору розподілу природного газу від 12.07.2023 та підписаною заявою-приєднання до умов договору розподілу природного газу від 04.08.2023. Компенсація споживачам за недотримання Стандартів та вимог Дніпровською філією не надавалась. (Стор. 1757 - 1758) За Поясненнями Товариства, звернення споживача від 12.07.2023, щодо укладання договору розподілу природного газу було помилково зазначено з кодом послуги S 2.1. Фактичний код послуги — S2.3 «укладання договору розподілу природного газу з новим власником (надання (підтвердження) сформованої заяви-приєднання до умов договору розподілу природного газу). У зв'язку з тим, що зв'язатись за номером телефону, зазначеним у зверненні, для узгодження дати та часу укладання договору розподілу природного газу шляхом підписання заяви-приєднання споживача до умов договору розподілу природного газу не вдалось, 24.07.2023 за зазначеною у зверненні адресою було направлено лист з заявою-приєднання у двох примірниках, за допомогою поштового зв'язку (простим

	листом). 04.08.2023 споживачем було надано до Дніпровської філії підписану заяву-приєднання до умов договору розподілу природного газу. <u>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог надана споживачу 14.05.2025</u> шляхом урахування в рахунку споживача за отримані послуги розподілу природного газу. Дніпровською філією повідомлено споживача листом від 14.05.2025 № ДнФ/100/1.5.4/3343. - по 1 споживачу послуга щодо розгляду письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) окрім звернень щодо правильності рахунка/нарахувань за послуги розподілу природного газу та щодо припинення/обмеження газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт споживача (код послуги S 6.1) надана з перевищенням терміну на 14 днів (підпункт 23 пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог: <u>до 30 днів</u>), що підтверджується заявою від 12.08.2024 про виправлення даних пов'язаних з діями попереднього Оператора ГРМ та відповіддю, наданою листом Дніпровської філії від 25.09.2024 щодо вирішення питання по суті. (Стор. 1758 – 1759) За Поясненнями Товариства, споживач звернулась з письмовим зверненням 12.08.2024. Вирішити питання, порушене споживачем було неможливо без додаткового обстеження системи газопостачання за зазначеною у зверненні адресою. Доступ фахівцям Дніпровської філії для обстеження системи газопостачання об'єкту було надано споживачем лише 19.09.2024. Відповідно до вимог підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Мінімальних стандартів та статті 20 Закону України «Про звернення громадян» Дніпровською філією 11.09.2024 була надана споживачу <u>відповідь про необхідність додаткового терміну для вирішення питання порушеного у зверненні</u>. 25.09.2024 Дніпровською філією надано споживачу відповідь про вирішення порушеного у зверненні питання по суті. <u>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог надана споживачу 14.05.2025</u> шляхом врахування споживачу оплати за отримані послуги розподілу природного газу. Дніпровською філією повідомлено споживача листом від 14.05.2025 № ДнФ/100/1.5.4/3342. Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам
7.3	<u>Житомирська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Житомирською філією по 11 споживачах не дотримано терміни надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, а саме: - по коду послуги S 1.6 «Приєднання об'єктів замовників (технічний доступ) до ГРМ, у тому числі: надання додаткової угоди до договору на приєднання, у якій визначається строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ та вартість цієї послуги» строк виконання послуги відповідно до законодавства протягом 10 робочих днів, але по 1 споживачу перевищення терміну надання послуги складає 62 робочих дні; - по коду послуги S 1.10.1 «Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання, у тому числі: у міській місцевості» строк виконання послуги відповідно до законодавства протягом 5 робочих днів, але по 1 споживачу перевищення терміну надання послуги складає 3 робочих дні; - по коду послуги S 1.10.2 «Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання, у тому числі: у сільській місцевості» строк виконання послуги відповідно до законодавства протягом 10 робочих днів, але по 1 споживачу перевищення терміну надання послуги складає 1 робочий день; - по коду послуги S 3.2.1 «Відновлення газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання: у міській місцевості» строк виконання послуги відповідно до законодавства 2 робочі дні, але по <u>2 споживачах</u> перевищення терміну надання послуги складає від 2 до 43 робочих днів; - по коду послуги S 3.2.2 «Відновлення газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання: у сільській місцевості» строк виконання послуги відповідно до законодавства протягом 5 календарних днів у сільській місцевості, але по <u>2 споживачах</u> перевищення терміну надання послуги складає 3 календарні дні;

	- по коду послуги S 5.2 «Позачергова або експертна перевірка ЗВТ, якщо ініціатором був споживач, та у випадку її проведення Оператором ГРМ)» строк виконання послуги відповідно до законодавства не більше десяти робочих днів, але по <u>4 споживачах</u> перевищення терміну надання послуги складає від 10 до 30 робочих днів. Компенсація споживачам за недотримання Стандартів та вимог Житомирською філією не сплачувалась. Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок розміру компенсації, яка мала бути надана Житомирською філією по <u>11 споживачам</u> за недотримання Житомирською філією Стандартів та вимог на загальну суму <u>33 000 грн.</u> (Стор. 1803 – 1828) <i>За Поясненнями Товариства компенсація за недотримання Стандартів та вимог надана 11 споживачам 08.05.2025 шляхом урахування споживачам в оплату за отримані послуги розподілу природного газу. Житомирською філією 08.05.2025 повідомлено 11 споживачів про нарахування компенсації як оплати за послуги розподілу листами № № ЖФ/106/1-ВИХ-5596-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5597-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5598-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5599-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5600-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5601-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5602-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5604-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5611-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5612-25, ЖФ/106/1-ВИХ-5613-25.</i> <i>Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам</i>
7.4	<u>Львівська філія</u> <u>Порушення підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Львівською філією не дотримано терміни надання послуги по 1 споживачу, зокрема розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк до 30 днів (звернення від 21.11.2024, відповідь 31.12.2024) (протерміновано - 11 днів). Компенсація за недотримання Стандартів та вимог по 1 споживачу надана Львівською філією (скріншот закладки «Платіж» бази даних програмного забезпечення «Gasolina» по особовому рахунку споживача). (Стор. 1846, 1848)
7.5	<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 проведення 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 <u>9 споживачам</u> надані заяви до Оператора ГРМ щодо отримання послуги з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (розподілу природного газу), та яким було присвоєно код послуги S 1.10.2 (для сільської місцевості) зі строком надання до 10 робочих днів. Проте об'єкти, щодо яких надавалась вказана послуга, розташовані у містах та селищах міського типу, й послугі необхідно було присвоїти код S 1.10.1 (для міської місцевості), зі строком надання до 5 робочих днів. Так, відповідно до наданих Київською філією підтвердних документів послуга по об'єктам споживачів надана з перевищенням від 1 до 2 робочих днів; - по <u>1 споживачу</u> послуга з приєднання відповідно до умов додаткової угоди від 14.12.2023 до Договору на приєднання від 21.02.2023 послуга з приєднання мала бути здійснена протягом 180 днів з моменту оплати, тобто 16.06.2024 (оплата здійснена 19.12.2023). Водночас відповідно до акту здачі-приймання робіт (надання послуг) послуга надана 30.06.2024 з перевищенням на 14 днів; - по <u>1 споживачу</u> послуга з приєднання відповідно до умов додаткової угоди від 06.12.2023 до Договору на приєднання від 29.11.2021 послуга з приєднання мала бути здійснена протягом 180 днів з моменту оплати, тобто 18.08.2024 (оплата здійснена 20.02.2024). Водночас відповідно до акту здачі-приймання робіт (надання послуг) послуга надана 26.09.2024 з перевищенням на 39 днів; - по <u>1 споживачу</u> заява споживача про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) від 31.10.2024, послуга була надана 06.11.2024, що підтверджується Відомістю на пуск газу від 06.11.2024, термін надання становить 4 робочих дні. Строк надання послуги відповідно до Стандартів та вимог становить два робочих днів, тобто послуга перевищена на 2 роб. дні. Відповідно до

положень глави 2 Стандартів та вимог дії споживача, що призвели до затримки у наданні послуг або неможливості їх надання є документально підтвердженими. Водночас, в додатку 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 4 квартал 2024 року послуга цьому споживачу відображена з затримкою, а саме з вини споживача. При цьому Київською філією не надано документи, що підтверджують дії споживача, що призвели до затримки надання послуги;

– по 16 споживачам надані заяви до Оператора ГРМ щодо отримання послуги з відновлення газопостачання (розподілу природного газу), та яким було присвоєно код послуги S 3.2.2 (для сільської місцевості) зі строком надання до 5 календарних днів. Проте об'єкти, щодо яких надавалась вказана послуга, розташовані у містах та селищах міського типу, й послугі необхідно було присвоїти код S 3.2.1 (для міської місцевості), зі строком надання до 2 робочих днів. Так, відповідно до наданих Київською філією підтвердних документів послуга по об'єктам споживачів надана з перевищенням **від 1 до 7 робочих днів**;

- по 2 споживачам послуги щодо погодження проекту внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку або надання вичерпного переліку зауважень до нього (термін надання 15 днів) надані з перевищенням встановленого законодавством **терміну на 31 та 26 днів відповідно**;

- по 5 споживачам послуги щодо повернення суми переоплати споживачу за послугу розподілу природного газу (термін 10 робочих днів) надані з перевищенням встановленого законодавством **терміну від 2 до 17 робочих днів**;

- по 1 споживачу послуга щодо позачергової або експертної перевірки засобів вимірювальної техніки (термін 10 робочих днів) надана з перевищенням встановленого законодавством **терміну на 29 робочих днів**.

Компенсація вищевказаним споживачам за недотримання Стандартів та вимог Київською філією Товариства **не сплачувалась**.

Окрім того, 1 споживач звернувся із звернення від 26.01.2024, якому присвоєно код послуги S 6.1 зі строком надання 30 днів. Київською філією надано відповідь листом від 26.02.2024. Так, відповідь на звернення споживача надана з перевищенням в 1 день. При цьому, Київська філія листом від 24.04.2024 повідомила Споживача про недотримання Стандартів та вимог з розгляду звернення споживача, з проханням надати реквізити для надання відповідної компенсації. Листом від 24.04.2024 Споживач повідомив Оператора ГРМ про відмову від компенсації.

Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок розміру компенсації, яка має бути надана Київською філією по вище зазначеним 36 споживачам за недотримання Київською філією Стандартів та вимог на загальну суму 114 487,61 тис. грн.

За Поясненнями Ліцензіата Київською філією надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, 25 споживачам на загальну суму 73 200 грн.

Також, 1 споживачу (сума компенсації складає 3 000 грн) особовий рахунок, який було вказано в заяві належить іншій людині (померла, наразі спадкова справа в суді, спадкоємця ще не визнано); та 1 споживач (сума компенсації складає 3 000 грн) на поточний момент інформація щодо спадкоємців у Київській філії відсутня.

(Стор. 1868 – 1883)

Порушення пунктів 2.6 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог:

1. Щодо звернення представника Прокопенка П. С. в інтересах гр.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариством **не надавалась** замовнику компенсація за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу.

Сума компенсації розрахована комісією з перевірки станом на 26.03.2025 за 11 днів складає 3 103,88 грн.

(Стор. 2362 – 2363)

За Поясненнями Ліцензіата, компенсація Замовнику сплачено у розмірі 2 390,00 грн (після оподаткування) шляхом переказу грошових коштів на рахунок отримувача, що підтверджено платіжною інструкцією.

2. Щодо звернення представника Прокопенка П. С. в інтересах гр.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариством **не надавалась** замовнику компенсація за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу.

Сума компенсації розрахована комісією з перевірки станом на 26.03.2025 за 15 днів складає

	<u>3 141,66 грн.</u> (Стор. 2368 – 2369) <i>Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано 26 споживачам</i>
7.6	<u>Сумська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.6 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Сумською філією <u>не дотримано терміни</u> надання послуги надання проєкту договору на приєднання, проєкту технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати у строк до 10 робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та <u>не надано компенсацію</u> за недотримання Стандартів та вимог по трьом споживачам на загальну суму 9 000 грн . В ході проведення перевірки Сумська філія листом від 16.04.2025 поінформувала комісію з проведення перевірки щодо недотримання термінів надання технічних умов на приєднання. Сумська філія Товариства листом від 16.04.2025 та від 29.04.2025 надала комісії з проведення перевірки заяви про врегулювання питання щодо терміну надання проєкту технічних умов та відсутності потреби надання компенсації. Водночас, дані заяви не відповідають вимогам, визначеним пунктом 2.15 глави 2 Стандартів та вимог, а саме щодо зазначення недотриманого мінімального стандарту та розміру компенсації, від якої відмовляється споживач (замовник). (Стор. 1871 – 1884)
7.7	<u>Вінницька філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Вінницькою філією по 20 споживачам <u>не дотримано терміни</u> надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та <u>не надано компенсацію</u> за недотримання Стандартів та вимог, а саме: - по <u>1 споживачу</u> перевищення терміну надання послуги (код послуги S 3.2.1 «Відновлення газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання: у міській місцевості» строк виконання послуги відповідно до законодавства 2 робочі дні) складає 1 робочий день; - по <u>16 споживачам</u> надані заяви до Оператора ГРМ щодо отримання послуги з відновлення газопостачання (розподілу природного газу), та яким було присвоєно код послуги S 3.2.2 (для сільської місцевості) зі строком надання до 5 календарних днів. Проте об'єкти, щодо яких надавалась вказана послуга, <u>розташовані у містах та селищах міського типу</u> (які до 26.01.2024 відносились до міської місцевості), цій послугі <u>необхідно було присвоїти код S 3.2.1 (для міської місцевості)</u> зі строком надання до 2 робочих днів. Так, відповідно до наданих Вінницькою філією ТОВ «Газорозподільні мережі України» підтвердних документів послуга по об'єктам споживачів надана з перевищенням терміну від 1 до 2 робочих днів; - по <u>1 споживачу</u> послуга з укладання договору розподілу природного газу з новим власником (надання (підтвердження) сформованої заяви-приєднання до умов договору розподілу природного газу) (код послуги S 2.3 зі строком надання до 10 робочих днів)) надана з перевищенням встановленого законодавством терміну на 7 робочих днів; - по <u>2 споживачам</u> розгляд письмового звернення споживача щодо правильності рахунка/нарахувань за послуги розподілу природного газу (у тому числі електронного звернення побутового споживача) (код послуги S 6.2: зі строком надання 5 робочих днів)) здійснено з перевищенням встановленого законодавством терміну від 1 до 4 робочих днів. Компенсація споживачам за недотримання Стандартів та вимог Вінницькою філією не сплачувалась. Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок розміру компенсації, яка мала бути надана Вінницькою філією по 20 <u>споживачам</u> за недотримання Вінницькою філією Стандартів та вимог на загальну суму <u>60 000 грн.</u> (Стор. 1884 – 1901) <i>За Поясненнями Товариства, Вінницькою філією компенсація за недотримання Стандартів та вимог надана 20 споживачам 09.05.2025 шляхом урахування споживачам в оплату за отримані</i>

	послуги розподілу природного газу. Вінницькою філією 09.05.2025 повідомлено 20 споживачів про нарахування компенсації як оплати за послуги розподілу листами № № ВФ/100/1-ВИХ-4432-25, ВФ/100/1-ВИХ-4433-25, ВФ/100/1-ВИХ-4434-25, ВФ/100/1-ВИХ-4435-25, ВФ/100/1-ВИХ-4436-25, ВФ/100/1-ВИХ-4437-25, ВФ/100/1-ВИХ-4438-25, ВФ/100/1-ВИХ-4439-25, ВФ/100/1-ВИХ-4410-25, ВФ/100/1-ВИХ-4440-25, ВФ/100/1-ВИХ-4441-25, ВФ/100/1-ВИХ-4442-25, ВФ/100/1-ВИХ-4443-25, ВФ/100/1-ВИХ-4444-25, ВФ/100/1-ВИХ-4445-25, ВФ/100/1-ВИХ-4446-25, ВФ/100/1-ВИХ-4447-25, ВФ/100/1-ВИХ-4448-25, ВФ/100/1-ВИХ-4449-25, ВФ/100/1-ВИХ-4450-25 та ВФ/100/1-ВИХ-4451-25. Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам
7.8	<u>Дніпропетровська філія</u> <u>Порушення пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Дніпропетровською філією недотримано терміни надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, а саме <u>по 1 споживачу</u>: код послуги S 2.3 - укладання договору розподілу природного газу з новим власником (надання (підтвердження) сформованої заяви-приєднання до умов договору розподілу природного газу зі строком надання протягом 10 робочих днів з дня реєстрації заяви (або дати усунення зауваження) для нового споживача надає (підтверджує) сформовану заяву-приєднання до умов договору розподілу природного газу (пункт 6 глави 3 розділу VI Кодексу ГРМ). Перевищення терміну надання послуги складає 5 робочих днів, що підтверджується заявою про укладання договору розподілу природного газу від 10.06.2024 та підписаною заявою-приєднання до умов договору розподілу природного газу від 01.07.2024. (Стор. 1901 – 1912) За Поясненнями Товариства, Дніпропетровською філією під час проведення перевірки філією надано письмову заяву споживача від 14.04.2025 щодо відмови споживача (замовника) від отримання компенсації, яка відповідає вимогам пункту 2.15 глави 2 Стандартів та вимог.
7.9	<u>Миколаївська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Миколаївською філією не дотримано терміни надання послуги по 1 споживачу (код послуги S7) – перевищення терміну надання послуги – 12 днів. Компенсація споживачу за недотримання Стандартів та вимог Товариством не сплачувалась. <u>Проте, перевіркою встановлено, що Акт про порушення</u> складений не на з якою укладено договір на розподіл природного газу, особовий рахунок № в зв'язку з її смертю, а на її сина, що проживає за тією ж адресою. Водночас відповідно до пункту 2.4 глави 2 Стандартів та вимог компенсація у разі недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж). Виходячи з вищевикладеного, компенсація гр. в якого відсутні договірні відносини з Ліцензіатом, не надається. (Стор. 1928, 1929)
7.10	<u>Хмельницька філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Хмельницькою філією не дотримано терміни надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, а саме: - по коду послуги S 3.2.1 строк виконання послуги відповідно до законодавства 2 робочі дні, але по 2 споживачах послуга надана з перевищенням терміну від 1 до 2 робочих днів; - по коду послуги S 6.3 строк виконання послуги відповідно до законодавства 15 днів, по 1 споживачу послуга надана з перевищенням терміну на 15 днів; - по коду послуги S 6.1 строк виконання послуги відповідно до законодавства 30 днів, по 1 споживачу послуга надана з перевищенням терміну на 1 день; - по коду послуги S 6.2 строк виконання послуги відповідно до законодавства 5 робочих днів, по 1 споживачу послуга надана з перевищенням терміну на 11 робочих днів. Компенсація споживачам за недотримання Стандартів та вимог Хмельницькою філією не сплачувалась.

	Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок розміру компенсації, яка має бути надана Хмельницькою філією по <u>5 споживачам</u> за недотримання Хмельницькою філією Стандартів та вимог на загальну суму <u>15 тис. грн.</u> (Стор. 1929 – 1947) За Поясненнями Товариства, Хмельницькою філією, у відповідності до вимог Постанови НКРЕКП №1156 від 17.09.2017. було проведено роботу з ідентифікації споживачів, яким передбачена компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, тому у визначені строки було здійснено зв'язок із усіма відповідними споживачами з метою отримання необхідних банківських реквізитів для здійснення компенсаційних виплат. Відповідно до здійсненого розрахунку, Хмельницькою філією надано компенсацію по споживачам за недотримання Стандартів та вимог. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП №1156 від 17.09.2017. було проведено роботу з ідентифікації споживачів, яким передбачена компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг. У визначені строки було здійснено зв'язок із усіма відповідними споживачами з метою отримання необхідних банківських реквізитів для здійснення компенсаційних виплат. Реквізити надано двома споживачами, яким була здійснена виплата компенсації на банківські реквізити 08.05.2025 в сумі по 3000,00 грн. Від інших споживачів реквізити для проведення виплат не отримано, тому згідно п. 2.5 глави 2 Постанови НКРЕКП № 1156 від 21.09.2017. компенсація в сумі по 3000,00 грн зарахована в рахунок послуг розподілу природного газу по трьом споживачам. Про надання компенсації споживачів повідомлено (копії підтверджуючих документів додаються). Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам
7.11	<u>Волинська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.6 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Волинською філією по 10 споживачам <u>не дотримано терміни</u> надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та <u>не надано компенсацію</u> за недотримання Стандартів та вимог, а саме по 10 споживачам по коду послуг S1.4 надання проекту договору на приєднання, проекту технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати, <u>строк виконання відповідно до законодавства 10 робочих днів.</u> Перевищення терміну надання послуги складало від 1 до 73 робочих дні. Компенсація по 6 споживачам (замовникам) за недотримання Стандартів та вимог Товариством не надавалась. Комісією з перевірки здійснено розрахунок розміру компенсації, яка має бути надана Волинською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» по іншим 6 споживачам за недотримання Стандартів та вимог на загальну суму 18 000 грн. (Стор. 1959 – 1963) За Поясненнями Товариства, Волинською філією від 4 споживачів (замовників) Оператором ГРМ отримані заяви про те, що по факту роботи виконані і претензій до строків надання послуг у них не має та компенсації щодо недотримання Стандартів та вимог не потребують. Заяви відповідають вимогам пункту 2.15 глави 2 Стандартів та вимог. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог <u>надана 6 споживачам 09.05.2025</u> шляхом урахування споживачам оплати за отримані послуги розподілу природного газу. Волинською філією 09.05.2025 повідомлено 6 споживачів про нарахування компенсації як оплати за послуги розподілу листами № ВлФ/102/1/1/1-ВИХ-2545-25, ВлФ/102/1/1/1-ВИХ-2547-25, ВлФ/102/1/1/1-ВИХ-2549-25, ВлФ/102/1/1/1-ВИХ-2548-25, ВлФ/102/1/1/1-ВИХ-2546-25 та № ВлФ/102/1/1/1-ВИХ-2550-25. Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам
7.12	<u>Чернігівська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5, 2.8 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Чернігівською філією Товариства не дотримано терміни надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, по 5 споживачам на загальну суму <u>11 400,0 грн.</u> (Стор. 1971 – 1990)

	<i>За Поясненнями Ліцензіата, Чернігівською філією надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, 5 споживачам на загальну суму 11 400 грн.</i> <i>Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам</i>
7.13	<u>Закарпатська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Закарпатською філією не дотримано терміни надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, а саме: по 1 споживачу <u>перевищення терміну</u> надання послуги (код послуги S 3.2.1 «Відновлення газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання: у міській місцевості» строк виконання послуги відповідно до законодавства 2 робочі дні) складає 3 робочих дні. Компенсація споживачу за недотримання Стандартів та вимог Закарпатською філією не сплачувалась. Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок розміру компенсації, яка мала бути надана Закарпатською філією по <u>1 споживачу</u> за недотримання Закарпатською філією Стандартів та вимог на загальну суму <u>1 200 грн</u>. (Стор. 1990 – 1996) <i>За Поясненнями Товариства, Закарпатською філією компенсація за недотримання Стандартів та вимог надана 1 споживачу 14.05.2025 шляхом урахування споживачам в оплату за отримані послуги розподілу природного газу. Закарпатською філією 14.05.2025 повідомлено споживача про нарахування компенсації як оплати за послуги розподілу листом № № ЗкФ/100/26.2-ВІХ-824425.</i> <i>Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам</i>
7.14	<u>Рівненська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Рівненською філією не дотримано терміни надання послуги (код послуги S1.4) по 2 споживачам, перевищення терміну надання послуги – від 1 до 2 днів. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог по 2 споживачам надана Рівненською філією (лист від 16.05.2025). (Стор. 2001 - 2005) <i>Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам</i>
7.15	<u>Тернопільська філія</u> <u>Порушення пунктів 2.1, 2.4, 2.5 та 2.12 глави 2 Стандартів та вимог</u> Тернопільською філією не дотримано терміни надання послуги, встановлені Мінімальними стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог, а саме: - по коду послуги S 1.4 не дотримано термін надання послуги по 1 споживачу, перевищення становить 32 дні; - по коду послуги S 6.1 не дотримано термін надання послуги по 1 споживачу, перевищення становить 2 дні; Комісією з проведення перевірки встановлено, що Тернопільською філією недотримано терміни надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та не надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог по 2 споживачам на загальну суму <u>6 тис. грн</u>. Тернопільською філією надано компенсацію за недотримання Стандартів та вимог по 1 споживачу на суму <u>3,5 тис. грн</u>. (Стор. 2005 – 2016) <i>За Поясненнями Тернопільської філії, Товариство не погоджується з висновком НКРЕКП про порушення Стандартів та вимог Тернопільською філією по наданим послугам по одному споживачу (код послуги S6.1).</i> <i>При наданні відповіді споживачу Тернопільською філією не порушено термін надання послуги, враховуючи те, що закінчення терміну – 30 день припав на вихідний (неробочий) день 02.11.2024</i>

	(субота). Відповідь надана у перший наступний робочий день 04.11.2024 (понеділок). Відповідно до ч.5 ст.254 Цивільного кодексу України якщо останній день строку припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, що визначений відповідно до закону у місці вчинення певної дії, днем закінчення строку є перший за ним робочий день. Щодо наданих послуг споживачу (код послуги S1.4) повідомляємо, що Тернопільською філією надано компенсацію за недотримання термінів надання послуги шляхом перерахування грошових коштів в сумі 3000,00 грн. Про надання компенсації споживача повідомлено. Враховуючи СЗ Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27.05.2025 № 650/16-25, компенсацію надано всім споживачам
8	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)) <u>Примітка:</u> - 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) Щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариством неправильно визначено суму чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності з розподілу природного газу за III, IV квартали 2023 року та I – IV квартали 2024 року, що призвело до недостовірного відображення даних у формі звітності № 20-НКРЕКП за період IV квартал 2023 року – IV квартал 2024 року (I квартал 2025 року – довідково). Листом від 03.04.2025 Товариство подало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області виправлену форму звітності № 20-НКРЕКП за IV квартал 2023 року – IV квартал 2024 року та I квартал 2025 року (довідково) (Стор. 2024)
8.1	<u>Кропивницька філія</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Кропивницькою філією у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (за I – IV квартали 2023 – 2024 років) дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги, відповідно до первинних документів, по 9 споживачах; ата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 10 споживачах. У формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік та 2024 рік дані, зазначені у графах 1 та 17 рядків 1, 1.1, 1.2, 1.3 розділу X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» не відповідають даним первинних документів. У формі № 8б-газ-моніторинг за I квартал 2024 року не відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. У формі № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік не відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. (Стор. 2023 – 2028)
8.2	<u>Дніпровська філія</u> Перевіркою форм звітності виявлено недостовірність зазначених Дніпровською філією даних, про що детально наведено нижче.

	<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8г-газ-моніторинг та № 8б-газ-моніторинг</u> Перевіркою встановлено, що показники витрат на ремонт (у складі матеріальних витрат), зазначені у формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг за III квартал 2024 року не відповідають даним бухгалтерському обліку Дніпровської філії. У формах № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг за II – IV квартали 2023 року, № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік, № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року, № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік в статті «Інші витрати» виробничої собівартості не зазначено показники плати за надане в експлуатацію майно, що належить державі. У формах № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг за II – IV квартали 2023 року, № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік у статті «Інші витрати» виробничої собівартості не зазначено показники дисконтування вартості наданого в експлуатацію майна, що належить державі в сумі Відповідно, на цю суму у звітності зменшені усі залежні показники діяльності з надання послуги розподілу природного газу, а саме: виробничої собівартості; витрат операційної діяльності; фінансових результатів від операційної діяльності. У формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік «Звіт про застосування тарифів на послуги з розподілу природного газу» невірно відображено дані у розділі I «Фінансово-економічні показники діяльності підприємства», зокрема у рядку 4.4.2 «у т. ч.: від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів». За червень – грудень 2023 року витрати у додатку 4 до форми № 8б-газ-моніторинг у складі адміністративних витрат у рядку 2.4.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» у всіх стовпцях 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 відрізняються від даних бухгалтерського обліку. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а - газ-моніторинг</u> У формі № 8а -НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік не достовірно зазначені показники у графах 1, 2, 3 та 4 Розділу X. Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП -газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибірккову перевірку достовірності інформації, відображеної Дніпровською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2023 – 2024 років (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. Дата завершення надання послуги <u>не відповідає</u> даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 13 споживачах. <u>Невірно</u> зазначено код надання послуги для 4 споживачів. Помилково внесені до звіту дані по 3 споживачам, дублюються дані по 2 споживачам, не здійснюється моніторинг даного типу послуг по 15 споживачам. (Стор. 2028 – 2034)
8.3	<i>Харківська філія</i> <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-газ-моніторинг та № 8г-газ-моніторинг</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Харківською філією ТОВ «Газорозподільні мережі України» в 2023 році в розділі «Інші витрати» не відображено фактично сплачений внесок на експлуатацію державного майна у розмірі _____ грн (без ПДВ). При аналізі звітності за формами № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік та форм № 8б-газ-моніторинг за I - IV квартали 2024 року, що була подана до початку проведення перевірки виявлена розбіжність за статтями, а саме: <i>Розділ III. Витрати на ремонт</i> <i>1 Витрати на ремонт (у складі матеріальних витрат)</i> Розбіжності виникли за рахунок механічної помилки (пояснення Харківської філії). у формі звітності наявні розбіжності у відображенні витрат на лічильники за елементами витрат (рядок 7). <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в- газ-моніторинг</u>

	Перевіркою встановлено, що Харківською філією у формі № 8в-газ-моніторинг за III – IV квартали 2023 року та за I – IV квартали 2024 року в пункті 5 розділу I «витрати природного газу на власні потреби» відображається загальний використаний обсяг природного газу Оператором ГРМ за звітний період . <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-газ-якість-розподіл</u> За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. <u>За III квартал 2023 року:</u> по 1 споживачу, код послуги S2.1 у зв'язку із технічною помилкою було неправильно відображено дату завершення послуги, по 1 споживачу код послуги S6.2 у зв'язку із технічною помилкою було відображено неправильну дату, по 10 споживачам у зв'язку із технічною помилкою було невірно обрано категорію послуги з кодом послуги S6.3. Звернення не містять змісту питання припинення/обмеження газопостачання і мали йти під кодом послуги S6.1. <u>За IV квартал 2023 року</u> по 1 споживачу по коду послуги S1.8 у зв'язку із технічною помилкою було відображено невірну дату завершення послуги; були помилково внесені: 2 споживачі по коду послуги S5.2 (письмові заяви до центрів обслуговування клієнтів щодо обстеження лічильників газу через їх некоректну роботу таку як: зупинка лічильника, сторонні шуми, відліковий механізм не рухається або рухається з ривками), 2 споживачі по коду послуги S6.1; по 4 споживачах по коду послуги S1.10.2 було невірно відображено «Дату завершення послуги» (технічна помилка), помилково було обрано невірний Код послуги S1.10.2 замість правильного Коду послуги S1.10.1. <u>За I квартал 2024 року</u> помилково внесені 4 непобутових споживача по Коду послуги S3.1 (оскільки в категорії коду послуги S3.1 відображається надання повідомлення про припинення газопостачання/розподілу природного газу на об'єкт побутового споживача); по 1 споживачу по Коду послуги S3.2.1 у зв'язку із технічною помилкою було відображено неправильну дату завершення послуги; помилково внесений 1 споживач по коду послуги S5.2 (письмові заяви до центрів обслуговування клієнтів щодо обстеження лічильників газу через їх некоректну роботу таку як: зупинка лічильника, сторонні шуми, відліковий механізм не рухається або рухається з ривками). <u>За II квартал 2024 року</u> по 1 споживачу по Коду послуги S2.4 у зв'язку із технічною помилкою було відображено невірну дату завершення послуги; були помилково внесені: 2 споживачі по коду послуги S5.2 (письмові заяви до центрів обслуговування клієнтів щодо обстеження лічильників газу через їх некоректну роботу таку як: зупинка лічильника, сторонні шуми, відліковий механізм не рухається або рухається з ривками), 2 непобутові споживачі по Коду послуги S3.1 (оскільки в категорії коду послуги S3.1 відображається надання повідомлення про припинення газопостачання/розподілу природного газу на об'єкт побутового споживача); по 1 споживачу по Коду послуги S1.6 у зв'язку із технічною помилкою було відображено невірну дату завершення послуги; по 1 споживачу по Коду послуги S5.1 у зв'язку із технічною помилкою було відображено невірну дату завершення послуги. (Стор. 2034 – 2040)
8.4	<u>Харківська міська філія</u> <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-газ-моніторинг та № 8г-газ-моніторинг</u> При аналізі звітності за формами № 8г-газ-моніторинг за 2023 рік та форм № 8б-газ-моніторинг за III - IV квартали 2023 року, що була подана до початку проведення перевірки виявлена розбіжність за статтями, а саме:

	<i>Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства</i> <i>1 Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього</i> <i>1.1 Матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3)</i> <i>1.1.2 Матеріали</i> <i>1.4 Інші витрати, усього (розшифрувати в додатку 4)</i> <i>2.1 у т. ч.: матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3)</i> <i>2.1.3 паливно-мастильні матеріали</i> <i>2.1.5 інші матеріальні витрати</i> <i>2.4 Інші витрати, усього (розшифрувати в додатку 4)</i> <i>2.4.2 витрати на службові відрядження</i> <i>2.4.5 комунальні послуги</i> <i>3 Витрати операційної діяльності, усього</i> <i>3.1 у т. ч.: матеріальні витрати</i> <i>3.4 інші витрати</i> <i>Розділ II. Показники ефективності використання основних фондів</i> При аналізі звітності за формами № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік та форм № 8б-газ-моніторинг за I - IV квартали 2024 року, що була подана до початку проведення перевірки виявлена розбіжність за статтями, а саме: <i>Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства</i> <i>1 Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього</i> <i>1.2 Витрати на оплату праці (розшифрувати в додатку 2)</i> <i>1.4 Інші витрати, усього (розшифрувати в додатку 4)</i> <i>1.4.1 у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (розшифрувати в додатку 2)</i> <i>1.4.10 податки, збори, платежі</i> <i>1.4.12 витрати на оренду</i> <i>1.4.16 інші витрати</i> <i>2 Адміністративні витрати, усього</i> <i>2.4 Інші витрати, усього (розшифрувати в додатку 4)</i> <i>2.4.3 витрати на охорону праці та техніку безпеки</i> <i>2.4.6 інформаційні послуги</i> <i>2.4.9 послуги сторонніх організацій</i> <i>2.4.10 витрати на оренду</i> <i>2.4.12 інші витрати</i> <i>3 Витрати операційної діяльності, усього</i> <i>3.2 витрати на оплату праці</i> <i>3.4 інші витрати</i> <i>3.4.1 у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (розшифрувати в додатку 2)</i> <i>4.1 Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)</i> <i>4.2 Податок на додану вартість</i> <i>4.4 Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього</i> <i>4.4.1 у т. ч.: від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів діючих споживачів</i> <i>4.4.2 від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів</i> <i>4.5 Інший операційний дохід, усього</i> <i>4.5.1 у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів</i> <i>6 Капітальні інвестиції, усього</i> <i>6.1 у т. ч.: мережі та споруди</i> <i>Розділ II. Показники ефективності використання основних фондів</i> <i>1 1/12 річної замовленої потужності (об'єкта) об'єктів споживачів, усього</i> <i>1.1 у т. ч.: побутових споживачів</i> <i>1.2 споживачів, що не є побутовими</i> <i>Розділ III. Витрати на ремонт</i>
--	---

1 Витрати на ремонт (у складі матеріальних витрат)

2 Витрати на ремонт (у складі інших витрат).

За пояснення Харківської міської філії розбіжності виникли за рахунок округлень.

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

Перевіркою встановлено, що Харківською міською філією у формі № 8в-газ-моніторинг за III – IV квартали 2023 року та за I – IV квартали 2024 року, данні відображено **невірно**.

Дані щодо нарахувань та заборгованості у періоді січень – квітень, червень, липень 2024 року у формі звітності № 8в-газ-моніторинг не відповідає даним первинного обліку.

Інформація щодо обсягу та вартості закупівлі природного газу на ВТВ заповнена з урахуванням коригуючих актів приймання-передачі природного газу від 26.07.2024 до актів приймання-передачі за січень 2024 року отриманих в липні 2024 року в частині обсягів та вартості ВТВ за січень 2024 року та відображені в обліку Харківської міської філії в липні 2024 року на підставі отриманих первинних документів (коригуючих актів) відповідно до даних бухгалтерського обліку.

При складанні звітності 8в-газ-моніторинг за липень місяць до НКРЕКП первісно було надано звіт за липень 2024 року по даним бухгалтерського обліку з урахуванням коригуючих актів за січень 2024 року отриманих в липні 2024 року. За рекомендацією НКРЕКП були надана уточнююча звітність з січня 2024 року по «Розділ IV. Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» з врахуванням коригування обсягів та вартості ВТВ за січень 2024 року. Загальна сума коригування складає _____ грн.

Інформація щодо обсягів надходження/розподілення та обсягів небалансу природного газу в стовпчику «Обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи» відповідає даним, поданим Харківською міською філією до НКРЕКП у звітності за формою 8в-газ-моніторинг, з урахуванням наданого 02.10.2024 звіту за формою 8в-газ-моніторинг за січень 2024 року (рядок 3 Розділу I).

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за III квартал 2023 року

по коду послуги S3.2.1 по **4 споживачам** у зв'язку із технічною помилкою було невірно відображено «Дату початку надання послуги». Перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживачів узгоджено споживачами (заяви про узгодження терміну виконання робіт).

по коду послуги S5.1 помилково зазначений **1 споживач**

по коду послуги S6.1 по **1 споживачу** у зв'язку із технічною помилкою було невірно відображено «Дату завершення надання послуги»

по коду послуги S6.2 помилково зазначений **1 споживач**

За IV квартал 2023 року

по коду послуги S1.10.1 по **2 споживачам** термін виконання робіт з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання узгоджено споживачами, заява споживача про узгодження терміну виконання робіт;

по коду послуги S1.8 по **3 споживачам** у зв'язку із технічною помилкою було відображено «Дату початку надання послуги»;

по коду послуги S3.2.1:

по **1 споживачу** у зв'язку із технічною помилкою було відображено «Дату початку надання послуги»,

по **1 споживачу** - перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживача узгоджено споживачем, заява споживача про узгодження терміну виконання робіт;

по коду послуги S3.2.2 по **1 споживачу** перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживача узгоджено споживачем, заява споживача про узгодження терміну виконання робіт;

по коду послуги S3.3.1:

по **1 споживачу** перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживача узгоджено споживачем, заява споживача про узгодження терміну виконання робіт,

по **1 споживачу** внаслідок технічної помилки помилково зазначене значення тривалості послуги.

За I квартал 2024 року

по коду послуги S1.10.1:

по **1 споживачу** у зв'язку із технічною помилкою було невірно відображено «Дату початку надання послуги»,

	по 1 споживачу перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживача узгоджено споживачем, заява споживача про узгодження терміну виконання робіт; по коду послуги S3.2.1 по 2 споживачам перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживачів узгоджено споживачами, заява споживачів про узгодження терміну виконання робіт. по коду послуги S3.3.1 по 2 споживачам перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживачів узгоджено споживачами, заяви споживачів про узгодження терміну виконання робіт. по коду послуги S1.6 по 1 споживачу Договір на приєднання до газорозподільної системи (що не є стандартним) укладений 13.05.2024 року. Проектно-кошторисна документація погоджена 03.07.2024 року. Датою початку надання послуги у реєстрі за відповідний період визначена дата отримання заяви на виконання будівельно-монтажних робіт від 05.08.2024, оскільки початок робіт може бути відтермінований споживачем з об'єктивних причин. <u>За III квартал 2024 року</u> по коду послуги S3.2.1: по 2 споживачам перевищення допустимих термінів виконання робіт з вини споживачів узгоджено споживачами, заяви споживачів про узгодження терміну виконання робіт, по 2 споживачам у зв'язку із технічною помилкою було відображено «Дату початку надання послуги». (Стор. 2040 – 2047)
8.5	<u>Криворізька філія</u> Перевіркою форм звітності виявлено недостовірність зазначених Криворізькою філією даних, про що детально наведено нижче. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8г-газ-моніторинг та № 8б-газ-моніторинг</u> При аналізі звітності за формою № 8г-газ-моніторинг за 2023 рік виявлено невідповідність первинним документам бухгалтерського обліку, зокрема величин перевищення фактичних обсягів використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю об'єктів споживачів, що не є побутовими. У формах № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік та № 8б-газ-моніторинг за I - IV квартали 2024 року різняться дані щодо первісної та залишкової вартості основних засобів. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а - газ-моніторинг</u> При аналізі звітності за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг не достовірно зазначені показники у графах 2, 3 та 4 Розділу Х. Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП -газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибірккову перевірку достовірності інформації, відображеної Криворізькою філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2023 – 2024 років (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. Дата початку надання послуги у формі звітності не підтверджена первинними документами по 5 споживачам. Дата завершення надання послуги у формі звітності не підтверджена первинними документами по 11 споживачам Дата завершення надання послуги <u>не відповідає</u> даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 1 споживачу. Код надання послуги не відповідає первинним документам по 6 споживачам. Недостовірно відображено (внесено) інформацію, зокрема щодо підстав затримки виконання послуги по 3 споживачам та щодо адреси об'єкта по 8 споживачам по 17 об'єктах. В звітах дублюються дані по 10 споживачам. (Стор. 2047 – 2052)
8.6	<u>Житомирська філія</u> Перевіркою форм звітності виявлено недостовірність зазначених Житомирською філією даних, про що детально наведено нижче. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а - газ-моніторинг</u> У розділі Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форм власності» форми звітності № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік недостовірно відображено дані щодо кількості транспортних засобів, первісної, залишкової вартості, амортизації, а саме:

	- у розділі «Усього»: код рядка 1; 1.1; 1.2; 1.3; 2; 3; 4; 4.1; 4.2; 8; 13; - у розділі «Майно, що належить державі»: код рядка 1; 1.3 графи 5 та відповідно графа 1 розділу «Усього»; - у розділі «Інше майно»: код рядка 1; 1.1; 1.2; 1.3; 2; 3; 4; 4.1; 4.2; 8 графи 17 та відповідно графа 1 розділу «Усього». У розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форм власності» форми звітності № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2024 рік у розділі «Майно, що належить державі» код рядка 1 та 3 графи 5 недостовірно відображено дані щодо газорегуляторних пунктів та шафових газорегуляторних пунктів, дані не відповідають даним бухгалтерському обліку станом на 31.12.2024. Встановлені розбіжності між даними форми № 8а-газ-моніторинг (річна) за 2023-2024 роки з даними бухгалтерського обліку щодо вартості основних засобів державної форми власності (відповідно до даних приймання -передачі державного майна з урахуванням зносу). <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8г-газ-моніторинг та № 8б-газ-моніторинг</u> Встановлені розбіжності між даними, зазначеними у формі № 8-б-НКРЕКП (квартальна) за I – IV квартали 2024 року та у формі № 8-г-НКРЕКП (річна) за 2024 рік, даним бухгалтерського обліку, зокрема по Розділу III «Витрати на ремонт». <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна)</u> Житомирською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» недостовірно зазначено у звітності інформацію по 21 об'єкту, яка не відповідає первинним документам, а саме: відсутній час початку перерви у первинних документах по 4 об'єктам відключеної частини мережі, відсутній час кінця перерви у первинних документах по 7 об'єктам, недостовірно зазначені: час початку перерви по 6 об'єктам та час кінця перерви по 4 об'єктам. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна)</u> Комісією з перевірки здійснено вибірову перевірку достовірності інформації, відображеної Житомирською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2023 – 2024 років (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл). За результатами проведеної перевірки встановлено, що Житомирською філією у формах звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за 2023-2024 роки недостовірно зазначено інформацію про надання послуг по 99 споживачам, а саме: недостовірно занесено інформацію по 38 споживачам; дата початку надання послуги не підтверджена первинними документами по 5 споживачам дата завершення надання послуги не підтверджена первинними документами по 12 споживачам; недостовірне надання інформації по 3 споживачам; невірно визначено код надання послуги відповідно до первинних документів по 9 споживачам; дата початку надання послуги недостовірна відповідно до первинних документів по 8 споживачам; дата завершення надання послуги недостовірна відповідно до первинних документів по 24 споживачам. (Стор. 2052 – 2060)
8.7	<u>Львівська філія</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що Львівською філією у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023-2024 рік надані дані не відповідають первинним документам, а саме: - дата завершення надання послуги не зазначена у звіті по 4 споживачам; - дата початку надання послуги по звіту не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 1 споживачу. У формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 – 2024 роки по 4 споживачам інформація не повинна вноситись до звіту; по 2 споживачам не вказана затримка в наданні послуги з вини споживача; по 18 споживачам неправильно зазначено код послуги; по 1 споживачу дата закінчення надання послуги недостовірна відповідно до первинних документів – не дотримано термінів надання послуг; по 1 споживачу дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів; по 115 споживачам дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів. У формі № 8а-газ-моніторинг за 2023 та 2024 роки дані зазначені у звітності, не відповідають даним

	бухгалтерського обліку та первинним документам, а саме дані у розділі Х «Основні техніко-економічні показники активів в розрізі форми власності» не відповідають Відомостям про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, які є додатком 2 до Ліцензійних умов, станом на 31 грудня 2023 року та 31 грудня 2024 року. У формах № 8б-газ-моніторинг за III-IV квартали 2023 року та № 8г-газ-моніторинг за 2023 рік виявлена розбіжність за статтями: Розділ І. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства 6 Капітальні інвестиції, усього 6.1 у т. ч.: мережі та споруди. У формі № 8б-газ-моніторинг за I квартал 2024 року невірно відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. У формі № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік невірно відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. У формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за січень та лютий 2024 року не заповнено Розділ II «Об'єм/обсяг небалансів, віднесених на Оператора ГРМ, та їх компенсація», зокрема, обсяг несанкціонованого відбору природного газу. Крім того, Львівською філією Ліцензіата не зазначено обсягів несанкціонованого відбору у січні та лютому 2024 року. Також, у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» зазначено обсяг річної замовленої потужності з перевищенням фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не відповідає інструкції щодо заповнення форми звітності № 8в- НКРЕКП-газ-моніторинг. (Стор. 2060 – 2065)
8.8	<u>Київська філія</u> Перевіркою форм звітності виявлено недостовірність 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-газ-моніторинг за 2023 рік, встановлено невідповідності даних щодо витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, про що детально відображено в пункті 4.1 Акта. Також виявлено, що відповідно до даних Київської філії, що наведені у таблиці 1.2.2 КиФ Акта, станом на 31.12.2023 обліковуються транспортні засоби, які не відповідають № 8а-газ-моніторинг за 2023 рік. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в-газ-моніторинг</u> Перевіркою встановлено, що Київською філією у формі № 8в-газ-моніторинг недостовірно відображено: <u>за вересень – грудень 2023 року</u> у розділі II «Об'єм/обсяг небалансів, віднесених на Оператора ГРМ, та їх компенсація» не відображено вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ; <u>за вересень – грудень 2023 року</u> розділ III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ», відповідно до фактичних даних, вказаний розділ не заповнюється; <u>за липень 2024 року</u> дані рядка 2 «Об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ споживачам, усього, у тому числі:» не відповідають фактичним даним. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8г-газ-моніторинг та № 8б-газ-моніторинг</u> При аналізі форм звітності № 8г-газ-моніторинг за 2023 рік (поданої до НКРЕКП до початку проведення перевірки з урахуванням коригувань) та форми № 8б-газ-моніторинг за III – IV квартали 2023 року, виявлено розбіжність за статтями: Розділ І. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства 1 Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього 1.1 Матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3) 1.1.1 у т. ч.: газ на технологічні потреби та власні потреби, усього 1.1.1.2 природний газ на власні потреби

	3 Витрати операційної діяльності, усього 3.1 у т. ч.: матеріальні витрати 5.1 Прибуток (збиток) 5.2 Податок на прибуток 5.3 Чистий прибуток. При аналізі форм звітності № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік (поданої до НКРЕКП до початку проведення перевірки з урахуванням коригувань) та форми № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року, виявлено <u>розбіжність</u> майже по всіх статтях витрат. Крім того, Київською філією у формі № 8б-газ-моніторинг за II та IV квартали 2024 року <u>не відображено</u> дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. Також, у формі № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік <u>не в повному обсязі</u> відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з проведення перевірки було проведено вибірку перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні, протягом 2023 – 2024 років, шляхом перевірки даних, зокрема, правильності подання інформації щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у 20 пунктах відображених у формі звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл. Вибірковою перевіркою встановлено, <u>невідповідність</u> 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 зазначений час початку перерви постачання, та зокрема ці дані не відповідають даним зазначеним у витягу з Журналу аварійних заявок; - у 1 випадку відсутні підтвердження в первинних документах часу завершення перерви постачання, оскільки у відомостях на проведення повторного пуску газу та інструктажу споживачів, які були надані для проведення аналізу, не визначено о котрій годині проводились ці заходи; - у 1 випадку відсутні підтвердження в первинних документах часу початку перерви постачання, оскільки у Акті про відключення об'єкту, не визначено о котрій годині проводились ці заходи. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибірку перевірку достовірності інформації, відображеної Київською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2023 – 2024 років (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. <u>Помилково</u> внесено інформацію про надані послуги Київською філією, що не передбачені формою № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл по 64 споживачах. Дата початку надання послуги <u>не відповідає</u> даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 75 споживачах. Дата завершення надання послуги <u>не відповідає</u> даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 14 споживачах. Кінцева дата завершення надання послуги відповідно до договору про приєднання (для послуги з приєднання до газорозподільної системи) <u>не відповідає</u> умовам, визначених у договорах про приєднання та/або додаткових угод до них по 23 споживачах. <u>Невірно</u> зазначено код послуги для 75 споживачів. <u>Невірно</u> вказано тип споживача по 2 споживачам. Відповідно до пункту 3.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл у графі 9 реєстру надання компенсацій споживачам (замовникам) зазначається розмір наданої компенсації, визначений відповідно до Стандартів та вимог, у тому числі щодо надання компенсації у подвійному/п'ятикратному розмірі (з урахуванням податків, якщо такі застосовуються). Водночас, Київською філією у наданому реєстрі надання компенсацій споживачам (замовникам) за I квартал 2024 року по 1 споживачу розмір наданої компенсації вказаний за вирахуванням податків (ПДФО та військовий збір) у розмірі 483 грн. (Стор. 2067- 2070)
8.9	<i>Сумська філія</i> <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, затвердженою постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1416</u>

	Вибірковою перевіркою Реєстра надання послуг та письмових звернень споживачів за IV квартал 2023 року та I – IV квартали 2024 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») встановлено: 1) код послуги S2.4 було помилково (технічна помилка) вказано дату завершення послуги відповідно до первинних документів, по двом споживачам за IV квартал 2024 року, 2) невірно вказаний код послуги по 1 споживачу за II квартал 2024 року; 3) дата початку та дата кінця надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 6 споживачам: за II квартал 2024 року, за IV квартал 2023 року, по 4 споживачам за IV квартал 2024 року, <u>Щодо достовірності даних у звітності</u> <u>відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234</u> Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна), формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) та формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) Перевіркою встановлено, що Сумською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2024 рік поданих до НКРЕКП, не відповідають даним первинних документів. Також не відповідають данні, зазначені у розділі Х форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) з даними бухгалтерського обліку (протяжність розподільних газопроводів інших власників). Детальна інформація відображена у пункті 1.2 Акта. Комісією з перевірки також встановлено не відповідність даних зазначених у формах звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) та формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 та 2024 роки первинним документам (Стор. 2069 – 2071)
8.10	<u>Вінницька філія</u> Перевіркою форм звітності виявлено недостовірність зазначених Вінницькою філією даних, про що детально наведено нижче. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з проведення перевірки було проведено вибірку перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні, протягом 2023 – 2024 років, шляхом перевірки даних, зокрема, правильності подання інформації щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у 20 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 невірно зазначені дата та час початку перерви, - у 5 випадках час початку перерви не відповідає часу початку перерви, що підтверджений в первинних документах; - у 8 випадках відсутні підтвердження в первинних документах часу початку перерви; - у 19 випадках відсутні підтвердження в первинних документах часу завершення перерви. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибірку перевірку достовірності інформації, відображеної Вінницькою філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2023 – 2024 років (додаток 2 до форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. Помилково внесено інформацію про надані послуги Товариством, що не передбачені формою № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл по 23 споживачам. Дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 20 споживачам.

	Дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 19 споживачах. Невірно зазначено код послуги для 104 споживачів. <u>Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234</u> Перевіркою встановлено, що Вінницькою філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у графах 1 та 3 рядків 1-13 розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023-2024 роки 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 (юридичні), інших власників (НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз» (ДП «Кременецьке УПРГ»)), безгосподарні газопроводи, інших власників (населення)). Комісією з перевірки також встановлено невідповідність даних зазначених у формах звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) та формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2024 рік первинним документам. (Стор. 2071- 2075)
8.11	<u>Дніпропетровська 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</u> Комісією з проведення перевірки було проведено вибіркову перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні, протягом 2023 – 2024 років, шляхом перевірки даних, зокрема, правильності подання інформації щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у 20 пунктах відображених у формі звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл. Вибірковою перевіркою встановлено, <u>невідповідність</u> даних в звіті даним, наданим первинними документами щодо тривалості перерв, яка вказується в наданих до НКРЕКП формах звітності, а саме: - по 2 об'єктам відсутній час кінця; - по 2 об'єктам не вірний час кінця перерви. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку достовірності інформації, зазначеної Дніпропетровською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за IV квартал 2023 року та I – IV квартали 2024 року (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне: - по 1 споживачу дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів; - по 2 споживачам помилково занесено дані до форм звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за 2024 роки. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг, № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг</u> Дані, зазначені у рядку 7 «Витрати природного газу на власні потреби» розділу IV «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» форми № 8а-НКРЕКП-газ моніторинг за 2023 та 2024 роки не відповідають даним бухгалтерського обліку та первинним документам. Дані, зазначені у рядку 5 «Витрати природного газу на власні потреби» розділу I «Об'єми/обсяги надходження/розподілу/передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» форми № 8в-газ-моніторинг (місячна) за 2023 та 2024 роки не відповідають даним бухгалтерського обліку та первинним документам. (Стор. 2075- 2079)
8.12	<u>Івано-Франківська філія</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, що інформація щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначена у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів

	звітнього року, не відповідає даними розділу VI «Приєднання до газорозподільної системи» форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік, а саме кількість заяв на стандартне приєднання та кількість заяв на нестандартне приєднання. У формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг встановлено невідповідність, а саме: підпункту 1.4.16 «Інші витрати» розділу I «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)» даним бухгалтерського обліку. Крім того, при аналізі форм № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік та форм № 8б-газ-моніторинг за I - IV квартали 2024 року виявлено розбіжність, а саме Івано-Франківською філією Товариства не зазначено дані щодо доходів (рядок 4.4.4, графа 4) та витрат (рядок 1.1.1.3, графа 1) від неврегульованого небалансу природного газу. У формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за грудень 2023 року дані, зазначені у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» не відповідають даним бухгалтерського обліку щодо нарахування, оплати та заборгованості на кінець періоду 2023 року. У формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за серпень 2024 року у Розділі II. «Об'єм/обсяг небалансів, віднесених на Оператора ГРМ, та їх компенсація» у рядку 4 «Вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ, усього» не зазначено вартість (має бути зазначено грн), оскільки у рядку 1 «Фактично спожитий об'єм/обсяг природного газу споживачами за період їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника» зазначено м3. У формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за жовтень- грудень 2023 року та за січень-грудень 2024 року в розділі I. «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» у рядку 1.1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього», зазначено обсяги без урахування надходження від суміжних газорозподільних систем. У рядку 3 «Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи» інформація відсутня. У формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл: Невірно внесені дані у Додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, а саме: Відповідно до додатку 2 форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за IV квартал 2024 року Ліцензіатом не підтверджено строк надання послуги з відновлення газопостачання для об'єктів міської територіальної громади, а саме сільських населених пунктів (код послуги S 3.2.2). Дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 38 споживачах; дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 25 споживачах; код надання послуги не відповідає коду надання послуги відповідно до первинних документів по 24 споживачах. У формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023-2024 роки інформація щодо протяжності газопроводів, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ, станом на кінець звітнього періоду, відрізняється від інформації зазначеної у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг. (Стор. 2080 – 2084)
8.13	<u>Миколаївська філія</u> Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, які відображено Миколаївською філією у формах звітності № 8б-НКРЕКП моніторинг за IV квартал 2023 року та № 8г-газ- моніторинг за 2023 рік, та за I – IV квартали 2024 року та № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік та даних бухгалтерського обліку (розділ I). Крім того, комісією з перевірки встановлено розбіжність: <u>за 2023 рік</u> між даними бухгалтерського обліку щодо витрат від надання послуг стандартного приєднання до газорозподільної системи та аналогічними даними форми № 8а-газ-моніторинг у розділі VIII. Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання; між даними бухгалтерського обліку щодо доходів від надання послуг з приєднання, що є не стандартними, до газорозподільної системи та даними форми розділі IX. Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі нестандартного приєднання; між даними бухгалтерського обліку щодо витрат від надання послуг з приєднання, що є не стандартним, до газорозподільної системи та даними форми розділі IX. Дохід/витрати Оператора ГРМ

	від надання послуг зі нестандартного приєднання; <u>за 2024 рік</u> між даними бухгалтерського обліку щодо доходів від надання послуг з приєднання, що є не стандартними, до газорозподільної системи та даними форми № 8а-газ-моніторинг розділі IX. Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі нестандартного приєднання. Миколаївською філією невірно зазначено у формі звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 рік фактичний час початку перерви при механічному пошкодженні газопроводу внаслідок бойових дій у с. 07.10.2023, у звітності зазначено час початку перерви 09:00, при цьому фактичний час перерви відповідно до заявки АДС № 144 від 07.10.2023 о 15:55. Комісії з перевірки встановлено, що у формі звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл у IV кварталі 2023 року по 1 споживачу за кодом послуги S6.1 невірно зазначений термін надання відповіді, в 2024 році за кодом послуги S3.1 по 2 споживачам невірно зазначено дату інформування споживачів, та дату запланованого припинення постачання, за кодом послуги S 7 по 1 споживачу невірно зазначено дату початку надання послуги, за кодом послуги S 1.8. по 3 споживачам невірно зазначено дату початку надання послуги. (Стор. 2084 – 2088,)
8.14	<u>Хмельницька філія</u> <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Хмельницькою філією встановлено внесення недостовірних даних у форму звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 рік щодо зазначення дати завершення перерви по « та часу початку перерви по <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 15 споживачах; - дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 97 споживачах; - помилково внесені послуги до реєстру відповідно до первинних документів по 5 споживачах; - некоректно визначено код послуги по 8 споживачах. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-газ-моніторинг</u> При перевірці встановлено, що Хмельницька філія зазначила інформацію у формі звітності № 8а-газ-моніторинг станом на 31.12.2023, яка не відповідає даним бухгалтерського обліку, а саме розділ VI «Приєднання до газорозподільної системи» у рядку 1 «Кількість заяв на приєднання усього» у звіті шт., а фактично – Станом на 31.12.2023 у розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» зазначені наступні показники: - рядок 3 «Шафові регуляторні пункти газу», колонка 13 «комунальне майно, протяжність / кількість» відповідно до даних звіту - од., фактично – од.; - рядок 4 «Установки електрохімічного захисту від корозії, всього», колонка 13 «комунальне майно, протяжність / кількість» відповідно до даних звіту - од., фактично - од.; - рядок 13 «Транспортні засоби», колонка 13 «комунальне майно, протяжність / кількість» відповідно до даних звіту - од., фактично - од. Станом на 31.12.2024 у розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» зазначені наступні показники: - рядок 4 «Установки електрохімічного захисту від корозії, всього», колонка 13 «комунальне майно, протяжність / кількість» відповідно до даних звіту - од., фактично - од.; - рядок 13 «Транспортні засоби», колонка 13 «комунальне майно, протяжність / кількість» відповідно до даних звіту - од., фактично – од. Станом на 31.12.2024 у розділі III «Фактичний обсяг використання потужності об'єктів споживачів» зазначені наступні показники: - рядок 1.2.2 «бюджетних організацій, усього, з них:», колонка Д «За звітний період» відповідно до даних звіту - куб. м, фактично - куб. м;

- рядок 1.2.3 «промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання, усього, з них:»,
колонка Д «За звітний період» відповідно до даних звіту - куб. м, фактично -
куб. м.

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

При аналізі звітності по формі № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік (поданої до НКРЕКП 25.02.2024) та форм № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року, виявлена розбіжність за статтями:

Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства

5.4 Використання чистого прибутку, усього

5.4.1 у т. ч.: на капітальні інвестиції (вкладення)

6 Капітальні інвестиції, усього

6.1 у т. ч.: мережі та споруди

6.2 витрати на встановлення лічильників

6.3 заходи зі зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби

6.4 інші

9 Фінансові витрати, усього

9.2 інші

Розділ II. Показники ефективності використання основних фондів

7 Первісна вартість основних засобів

8 Залишкова вартість основних засобів

При аналізі форм звітності № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік та форми (поданої до НКРЕКП 25.02.2025) та форми № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року, виявлено розбіжність по всіх зазначених статтях витрат.

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

Хмельницька філія у формі звітності № 8в-газ-моніторинг за грудень 2023 року зазначила інформацію, яка не відповідає первинним документам, а саме, у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу», рядок 1.2.1 «ТКЕ», колонка 4 «Вартість послуг розподілу природного газу, наданих у звітному періоді, тис. грн» відповідно до даних звіту - грн, фактично - грн

Хмельницька філія зазначила інформацію у формі звітності № 8в-газ-моніторинг за жовтень 2024 року, яка не відповідає первинним документам (не зазначений обсяг у розмірі куб. м), а саме, у розділі IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат», рядок 1 «ТОВ «ГК «Нафтогаз України», колонка 3 «фактичний обсяг закупленого природного газу для ВТВ та втрат / тис. м³» відповідно до даних звіту - куб. м, фактично - куб. м.

(Стор. 2089 - 2094)

За Поясненнями Хмельницької філії, у зв'язку з некоректністю підрахунку формули та з допущенням механічної помилки Хмельницька філія листом від 05.05.2025 року №ХмлФ/22/2-ВИХ-3939-25 надала уточнену звітність за 1,3,4 квартали 2024 року по формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та по формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2024 рік.

Листом від 05.03.2025 р. № 49-38/25 «Щодо проведення планової перевірки» НКРЕКП було надано перелік питань та таблиць, які необхідно було надати під час перевірки. В даному листі, в таблиці 1.2.2 вимагалось викласти кількість об'єктів, які знаходяться на балансі Хмельницької філії в розрізі

- державного майна;
- власного майна;
- ІНШОГО майна (В довідці щодо перевірки змінено формулювання запитуваних даних в таблиці ПІСЛЯ отримання інформації, а саме стовпець «Інше майно» змінено на стовпець «Комунальне майно»).

До іншого майна, що знаходиться на балансі Хмельницької філії віднесено:

- ШГРП - ит, в тому числі комунальне майно, що належить громадам - ит. (Договора користування) та комунальне майно, що належить приватним особам - ит. (Договора користування),

- Установки електрохімічного захисту від корозії - ит, в тому числі комунальне майно, що

	належить громадам <u>шт. (Договора користування) та шт. майно</u> <u>договір</u> господарського відання. (знаходяться на балансі філії). Транспортні засоби - <u>шт., а саме транспортні засоби, що знаходяться в оренді (Договір оренди Філія) і знаходяться на балансі філії. Решта знаходяться в експлуатації.</u> В зв'язку з чим, дані занесені в таблицю відповідно до попереднього запиту, а саме в стовпець «Інше майно» включено Комунальне майно громад та майно приватних осіб за договорами користування. У формі № 8а НКРЕКП-газ-моніторинг (річна), розділ X інше розділення по формах власності, але сумарною цифрою занесено майно, що перебуває на балансі філії та в експлуатації: - державне майно; - власне майно; - комунальне майно; - інше майно (майно <u>інших власників</u>)
8.15	<u>Волинська філія</u> Перевіркою форм звітності виявлено недостовірність зазначених Волинською філією даних, про що детально наведено нижче. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з проведення перевірки було проведено вибіркову перевірку достовірності інформації відображеної Волинською філією у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за грудень 2023 року та за I–IV квартал 2024 року у додатку 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне: - по 10 споживачах помилково внесено інформацію до форм звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за грудень 2023 року та 2024 рік, зокрема не передбачених Стандартами та вимогами; - по 11 споживачах дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів; - по 6 споживачах дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів; - по 4 споживачах виявлена недостовірна інформація, в частині адрес Крім того, виявлено розбіжності даних, зазначених у Реєстрі надання послуг та письмових звернень за IV квартал 2023 року та за II, IV квартали 2024 року (додаток 2 до форми № 3-газ-якість-розподіл) з даними первинних документів по 18 споживачах. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</u> Комісією з перевірки встановлено, що Волинською філією у розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форм власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) недостовірно відображено дані, а саме: <u>за 2023 рік</u> - у розділі «Усього»: код рядка 1.1; 1.2; 1.3; 2; 3; 4; 4.1; 4.2; 5; 6; 7;8;11;12;13. - у розділі «Майно, що належить державі»: код рядка 1.1;1.2;1.3;2;4.2 граfi 7 «Залишкова вартість»; <u>за 2024 рік</u> - у розділі «Усього»: код рядка 1.1; 1.2; 1.3; 2; 3; 4; 4.1; 4.2; 5; 6; 7;8. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б- газ-моніторинг та у формі № 8г-газ-моніторинг</u> При аналізі звітності Волинської філії за формами № 8б-газ-моніторинг за I-IV квартали 2024 року та 8г-газ-моніторинг за 2024 рік виявлена розбіжність за статтями: Розділ I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» статті: - 1. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього; - 1.1. матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3); - 1.1.5. інші матеріальні витрати; - 1.3. амортизація;

	- 1.4. інші витрати, усього (розшифрувати в додатку 4); - 1.4.1 у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (розшифрувати в додатку 2); - 1.4.16 інші витрати. Розділ 3 «Витрати операційної діяльності, усього» статті: - 3.1 у т. ч. матеріальні витрати; - 3.3 амортизація; - 3.4 інші витрати; - 3.4.1 у т. ч. єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування. (Стор. 2094 – 2100)
8.16	<u>Черкаська філія</u> Листом від 29.04.2025 Черкаська філія ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» надала неповну інформацію на лист від 25.04.2025 Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, зокрема не надано підтвердні документи (оборотно-сальдові відомості, рахунки на оплату, реєстри платіжних інструкцій та ін.) по Черкаській філії Товариства щодо понесених фактичних витрат по статті «Витрати на оренду» відповідно до укладених договорів оренди рухомого та нерухомого майна, а саме: - у 2023 році понесені витрати Черкаською філією відповідно до укладеного з АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» договору оренди рухомого та нерухомого майна від 30.10.2023; - у 2024 році: - понесені витрати Черкаською філією відповідно до укладеного з АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» договору оренди рухомого та нерухомого майна від 30.10.2023; - понесені витрати Черкаською філією Товариства згідно наказів та актів приймання-передачі відповідно до оренди рухомого та нерухомого майна ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ». (Стор. 1493) <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки у зв'язку з відсутністю первинних документів у Черкаській філії Ліцензіата вибірково перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні не здійснено по 1-му об'єкту, розташованому в м. Черкаси за грудень 2023 року, та по 3-х об'єктах в м. Чигирин за серпень 2024 року. Згідно з поясненням Ліцензіата, причиною відсутності первинних підтвердних документів є те, що 02.07.2024 працівникам Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» було заблоковано доступ до приміщень, розташованих відповідними адресами в м. Черкаси та м. Чигирин. Також, комісія з перевірки встановила, що час початку перерв в газопостачанні – зафіксований час надходження від споживачів або персоналу ліцензіата першого сигналу про перерву в газопостачанні, а саме години та хвилини, та час їх закінчення в усіх наданих первинних документах не зазначений. Комісія з проведення перевірки зазначає, що у Реєстрі перерв у газопостачанні, відображених у звітності форми № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2024 рік, Ліцензіат зазначив некоректні дані щодо місцезнаходження відключеної частини мережі (№ будинків) по двох об'єктах. В реєстрі зазначена пожежа по споживачу за невірною адресою в м. Черкаси. Також, в реєстрі механічне пошкодження розподільного газопроводу зазначено по споживачу за невірною адресою в м. Черкаси. Таким чином, у Реєстрі перерв у газопостачанні, сформованому згідно з додатком 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл невірно зазначено місцезнаходження відключеної частини мережі (населений пункт та/або перелік вулиць/будинків, яким припинено газопостачання) в графі 5 по 2 споживачах. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Дані звітності щодо протяжності розподільних газопроводів (станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядок 005) форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 рік та за 2024 рік не узгоджуються з даними розділу X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газмоніторинг (річна) за 2023 рік та за 2024 рік в частині протяжності розподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) ліцензіата.

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

Комісією з проведення перевірки проведено вибіркову перевірку достовірності інформації, відображеної Черкаською філією Товариства у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за IV квартал 2023 року та I – IV квартали 2024 року (додаток 2 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл).

За результатами проведеної перевірки встановлено, що Черкаською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» не надано підтверджуючі документи по 12 споживачах.

За Поясненнями Товариства, Черкаською філією документи втрачено та відкрите кримінальне провадження.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг та у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг

Комісія з перевірки виявила, що зазначена інформація Черкаської філії Товариства у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг Розділ III «Витрати на ремонт», а саме статті витрати на ремонт (у складі матеріальних витрат) за 2024 рік та витрати на ремонт (у складі інших витрат) за 2024 рік не відповідає інформації, зазначеній у формі звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг Розділ III «Витрати на ремонт».

Крім того, перевіркою встановлено, що Черкаською філією Товариства невірно зазначено інформацію у додатку 3 до форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за період, що перевіряється, а саме:

у додатку 3 до форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік у розділі «Довідково» зазначено кількість автотранспорту, яка не відповідає фактичній кількості;

у додатку 3 до форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік у розділі «Довідково» зазначено кількість автотранспорту, яка не відповідає фактичній кількості.

Таким чином, вищенаведені дані звітності у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік та формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року. Не відповідають даним бухгалтерського обліку.

Також, комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 26 пункту 1 розділу III Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг, у рядку 4.4.3 «від неврегульованого небалансу» відображається чистий дохід, отриманий Оператором ГРМ як компенсація вартості природного газу від споживачів при неврегульованому небалансі.

При цьому, у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за січень – грудень 2024 року відображено дохід від неврегульованого небалансу виключно за період січень – березень 2024 року, який не відповідає до даних інформаційної платформи щодо обсягів по Черкаській філії Товариства та розрахункових даних щодо вартості несанкціонованого відбору по Черкаській філії Товариства відповідно до актів про несанкціонований відбір за період січень – грудень 2024 року.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг

Перевіркою встановлено, що Черкаською філією Товариства не вірно зазначено інформацію у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за період, що перевіряється, у розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» невірно зазначено кількість транспортних засобів за 2023 та 2024 роки.

Комісією з перевіркою встановлено, що інформація за даними облікової документації Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» щодо наданих послуг з обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів за 2023 рік, відрізняється від інформації, зазначеної у розділі III «Фактичний обсяг використання потужності об'єктів споживачів» форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік.

Також, дані у звітності за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2023 рік та за 2024 рік не відповідають даним бухгалтерського обліку Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

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

Перевіркою встановлено, що дані звітності за формою № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за грудень 2023 року та січень – грудень 2024 року не відповідають даним бухгалтерського обліку Черкаською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

	Також, дані звітності Черкаської філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за формою № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за січень – грудень 2024 року не відповідають даним інформаційної платформи Оператора ГТС. (Стор. 2100 – 2110)
8.17	<u>Чернігівська філія</u> <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8г-газ-моніторинг та № 8б-газ-моніторинг</u> Чернігівською філією у формі № 8б-газ-моніторинг за I та II квартали 2024 року не відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. Також, у формі № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік не в повному обсязі відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 – 2024 роки</u> Значення рядка 005 форми № 2 - газ-якість-розподіл (км) не відповідає вказаному Чернігівською філією значенню у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (км) за 2023 рік У формі № 2-газ-якість-розподіл за 2023 рік Чернігівською філією зазначені нульові дані щодо кількості витоків на газопроводах, що були виявлені внаслідок планових технічних оглядів та обстежень. Значення рядка 005 форми № 2- газ-якість-розподіл (км) не відповідає вказаному Ліцензіатом значенню у формі звітності № 8а-газ-моніторинг (корегована) (км) за 2024 рік. У формі № 2-газ-якість-розподіл за 2024 рік Чернігівською філією зазначені дані щодо кількості витоків на газопроводах, що були виявлені внаслідок планових технічних оглядів та обстежень – од. Чернігівською філією 11.04.2025 та 15.04.2025 було направлено до НКРЕКП на її електронну адресу виправлену форму звітності № 2- газ-якість-розподіл за 2024 рік та за 2023 рік відповідно. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> 1 Дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по 21 споживачах; 2 Дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 48 споживачах; 3 Код послуги первинними документами не підтверджено по 6 споживачах; 4 Дані Споживача/Замовника первинними документами не підтверджено по 1 споживачу; 5 Повторне внесення тієї ж самої послуги по 9 споживачах; 6 Помилкове внесення послуги (заява на іншу юридичну особу) по 2 споживачах; 7 Помилкове внесення незавершеної послуги (послуга не надана, споживачем не надано пакету документів (адреса, власність)) по 1 споживачу. (Стор. 2110 – 2117)
8.18	<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 № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з проведення перевірки було проведено вибіркову перевірку достовірності інформації у реєстрі перерв у газопостачанні, протягом 2023 – 2024 років, шляхом перевірки даних, зокрема, правильності подання інформації щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у 5 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 час завершення надання послуги не відповідає часу завершення надання послуги відповідно до первинних документів; - у 4 випадках час початку надання послуги не відповідає часу початку надання послуги відповідно до первинних документів.

	<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> Комісією з перевірки здійснено вибірккову перевірку достовірності інформації, відображеної Закарпатською філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2024 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»). За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. по 6 споживачах дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів; по 7 споживачах дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів; по 3 споживачах код послуги не відповідає фактично наданій послугі відповідно до первинних документів, яка визначена в формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за іншим кодом послуги. <u>Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234</u> При аналізі звітності Закарпатської філії за формами № 8б-газ-моніторинг за I-IV квартали 2024 року та 8г-газ-моніторинг за 2024 рік виявлена розбіжність за статтями: Розділ I. Фінансово-економічні результати діяльності підприємства. 4.5 Інший операційний дохід, усього; Розділ III. Витрати на ремонт; 2 Витрати на ремонт (у складі інших витрат). У формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної мережі» за 2024 рік в розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» зазначено залишкову вартість майна в строках 2, 3, 4, 4.1 в колонках 3 та 19, яка відрізняється від фактичних даних згідно бухгалтерського обліку. (Стор. 2117 – 2121)
8.19	<u>Рівненська філія</u> Комісією з перевірки встановлено, що у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за I – IV квартали 2024 року дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги (код послуги S1.8) відповідно до первинних документів по 4-х споживачах; помилково внесено в звіт дані по 4-х споживачах (код послуги S1.9.1, S3.2.2, S2.1); Відсутність відображення у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл як «вина споживача» по 1 споживачу; не вірно зазначено адреса у звіті по 2-х споживачах. Крім того, комісією з перевірки встановлено, що Рівненською філією у графах 1 та 17 рядків 1, 1.1, 1.2, 1.3 розділу X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-газ-моніторинг за 2024 рік поданих до НКРЕКП, не відповідають даним первинних документів; у формі № 8б-газ-моніторинг за II квартал та III квартал 2024 року не відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу; у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік не в повному обсязі відображено дані щодо доходів та витрат від несанкціонованого відбору природного газу. (Стор. 2121 – 2123)
8.20	<u>Тернопільська філія</u> <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 <u>по 26 споживачам</u>; - дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів <u>по 6 споживачам</u>; - послуга видалена з форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за 2024 рік <u>по 3 споживачам</u>; - помилково внесений запис (запит НКРЕКП) послуга до форм звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за 2024 рік <u>по 3 споживачам</u>.

Щодо подання недостовірної інформації у Звітній інформації щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства Тернопільської філії станом на 31 грудня 2024 року

При аналізі Звітної інформації щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства Тернопільської філії станом на 31 грудня 2024 року членами комісії з проведення перевірки виявлено надання Тернопільською філією недостовірних даних щодо виконання окремих заходів ІІ на 2024 рік.

а саме:

- по пункту 9.17 «Заміна індивідуальних лічильників газу побутових споживачів» розділу ІХ. Облік природного газу;
- по заходах «Капремонт» та «Реконструкція» розділу VI. ЕХЗ.

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

Відповідно до даних актів приймання-передачі природного газу за період 2024 року обсяг природного газу переданого Тернопільській філії ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» склав куб. м, що не відповідає даним, відображеним у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за відповідний період та формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг за відповідний період.

(Стор. 2123 – 2130)

За Поясненнями Товариства, Тернопільською філією, при формуванні звітності форма №3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл подано не коректні дані щодо дат початку та завершення надання послуг, зокрема послуга S1.8 надання послуги з приєднання до газорозподільної системи – помилково вибрано датою початку надання послуги дату оплати за основним договором, хоча фактично правильною є дата приєднання споживача до ГРМ (дата оплати за будівельно-монтажні роботи), зазначені некоректні дані стосуються 26 споживачів.

Послуга S2.3 – укладання договору розподілу з новим власником – невірно зазначено дату завершення надання послуги – дату визначено відповідно до інформації електронного документообігу, яка надалі була уточнена згідно з отриманими оригінальними примірниками документів – заяви-приєднання по 2 споживачах.

Послуга S5.3 – експертиза ЗВТ. Звернення споживача про проведення додаткової експертизи лічильника згідно заяви споживача – при виїзді було виявлено витік газу. Послугу перекваліфіковано, як аварійну заявку.

Послуга S3.2.1 – відновлення газопостачання у міській місцевості – у даті завершення надання послуги допущено механічну помилку по одному споживачу.

Послуга S3.2.2 – дата завершення надання послуги – допущено механічну помилку клієнту

Послуга S0.1 по одному споживачу – дата завершення послуги надана згідно даних журналу реєстрації вихідної документації, копія відповіді не збережена.

Послуга S1.10.3 ІV кварталу – вилучені послуги S1.10.1, S1.10.2, S1.10.2 – код не відповідав наданій послугі. Згідно наданих документів по трьох споживачах відновлення газопостачання у сільській місцевості, споживачі були внесені в скоригований звіт форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.

Відповідні зміни проведено по всім клієнтам, яким надавались вищевказані послуги та направлена уточнююча звітність на адресу НКРЕКП вихідний від 07.05.2025 №ТФ/100/104.4-ВИХ-1873-25.

Щодо протермінування надання послуги S1.4 – надання проєкту договору, проєкту ТУ, рахунку одному клієнту – компенсація споживачу через недотримання термінів надання послуги буде виплачена у ІІ кварталі 2025 року та, відповідно, відображена у звітності за ІІ квартал 2025 року.

У розділі І, код рядка 5 «Витрати природного газу на власні потреби» у щомісячних формах - 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг та, відповідно, в щорічній формі 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) вказано обсяги природного газу для власних потреб Тернопільської філії, які розподілено газовими мережами

Обсяги природного газу інших Операторів ГРМ, які розподілені на власні потреби Тернопільської філії, в даній звітності не відображені.

Разом з тим, інформація про обсяги розподіленого природного газу суміжними операторами ГРМ вказана у супровідних листах при поданні звітності форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг на адресу НКРЕКП.

	Зокрема, у 2024 році з мереж газу, з мереж Таким чином, загальний обсяг природного газу для власних потреб Тернопільської філії складає куб. м, що відповідає інформації, вказаній у поданій звітності. Листом від 25.02.2025 №ТФ/100/102.2.2-ВИХ-554-25 Тернопільською філією було надано звітну інформацію щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку Тернопільської філії та зведену інформацію Тернопільської філії щодо виконання інвестиційної програми на 2024 рік. Під час проведення перевірки Тернопільською філією було визначено невідповідності даних у звітній інформації щодо виконання заходів першого планового року Плану розвитку Тернопільської філії на 2024-2033 роки у результаті чого Тернопільською філією листом від 15.04.2025 №ТФ/100/102.2.2-ВИХ-1340-25 була надіслана до НКРЕКП уточнена інформація щодо виконання заходів першого року Плану розвитку Тернопільської філії на 2024-2033 роки та зведена інформація Тернопільської філії щодо виконання інвестиційної програми на 2024 рік.	розподіленс куб. м природного газу, з мереж куб. м.
8.21	<u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2024 рік</u> Комісією з проведення перевірки встановлено, невідповідність даних в звіті даним, наданим первинними документами, а саме: що дата завершення перерви не відповідає даті завершення перерви відповідно до первинних документів. Під час перевірки Чернівецька філія листом від 11.04.2025 направила на електронну пошту до НКРЕКП скориговану форму звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за IV квартал 2024 року. <u>Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</u> За результатами проведеної перевірки встановлено невідповідність дати початку послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог по трьом заявникам. <u>Щодо отриманих запитів від НКРЕКП</u> Чернівецька філія на 2 запити надала документи або інформацію, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, з порушенням встановлених листами НКРЕКП строків на 3 та 28 днів (Стор. 2130 – 2137)	Чернівецька філія
9	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме:	
9.1	пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.12.2022 № 1945 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»	Перевіркою встановлено, що Товариство не надавало до НКРЕКП копію відповідного експертного висновку за заходом Плану розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки <u>Дніпровської філії</u> ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» на 2023 рік «інформація з обмеженим доступом», затвердженого в установленому порядку, при цьому використовувала кошти за цим заходом починаючи з 01.09.2023 на суму грн (Стор. 2139)
9.2	пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 15.05.2024 № 135-р «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»	Перевіркою встановлено, що Товариством не забезпечено належне функціонування до 01.10.2024 електронних сервісів надання послуги з приєднання (Стор. 2142) За Поясненнями Ліцензіата, станом на 07.05.2025 Товариством видано Розпорядження «Про впровадження відображення очікуваних та граничних строків надання послуг з приєднання на вебсайті Товариства в розділі «ПРИЄДНАННЯ» від 07.05.2025 № 38-р про забезпечення до 12.05.2025 впровадження функціоналу для відображення очікуваних та граничних строків надання послуг з приєднання на вебсайті Товариства в розділі «ПРИЄДНАННЯ» «ЕЛЕКТРОННИЙ СЕРВІС НАДАННЯ ПОСЛУГИ З ПРИЄДНАННЯ» для можливості інформування замовника про поточний стан виконання відповідних організаційних та

		технічних заходів надання послуг з приєднання. Товариством було надано приклад доопрацювання функціоналу Електронного сервісу (у вигляді скріншоту) для можливості перегляду замовником очікуваних та граничних строків надання послуг з приєднання на вебсайті Товариства. Також разом з Поясненнями Ліцензіата від 22.05.2025, Товариство надало знімок екрану та відео огляд із вебсайту Товариства, який відображає очікувані та граничні строки виконання послуги з приєднання.
9.3	абзаців четвертого та п'ятого пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2529 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».	Перевіркою встановлено, що Товариство: - не надавало до НКРЕКП копії відповідних експертних висновків за 3 заходами Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки <u>Київської філії</u> Товариства на 2024 рік «інформація з обмеженим доступом», затверджених в установленому порядку, <u>при цьому використовувала кошти за цими заходами з 10.07.2024 на загальну суму</u> <u>грн;</u> - не надавало до НКРЕКП копії відповідних експертних висновків за заходами Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки <u>Криворізької філії</u> Товариства на 2024 рік «інформація з обмеженим доступом». Експертний звіт за заходом 3 «інформація з обмеженим доступом» Криворізькою філією станом на час перевірки <u>не отримано, при цьому перевіркою встановлено, що фінансування заходу здійснювалося починаючи з 19.01.2024 на суму</u> <u>грн.</u> (закупівля ТМЦ) (Стор. 2143 – 2144) За поясненнями Ліцензіата, очікуваний термін отримання Криворізькою філією експертного висновку 30.05.2025. За поясненнями Ліцензіата: «Товариство зазначає, що під час проведення заходів інвестиційної програми в частині отримання експертизи, дотримано положень Кодексу ГРМ та постанови № 2529, оскільки надавати оцінку діям Оператора ГРМ в частині використання власних коштів не відноситься до компетенції НКРЕКП».
9.4	постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» (далі – Постанова № 365)	<u>Кропивницька філія</u> подала до НКРЕКП із порушенням терміну інформацію, яка передбачена Постановою № 365, а саме: Додатки 1 та 2 (в редакції, що діяла з 28.06.2022) за <u>серпень та жовтень 2023 року на 3 дні та 9 днів</u> відповідно; Додаток 3 (в редакції постанови, що діяла з 28.06.2022) за <u>січень та квітень 2023 року на 14 днів та 1 день</u> відповідно (Стор. 2144 – 2145) <u>Дніпровська філія</u> подала до НКРЕКП визначені Постановою № 365 додатки 1 та 2 за серпень 2023 року з порушенням терміну на 3 дні (Стор. 2149) <u>Харківська філія</u> не подала до НКРЕКП визначені Постановою № 365 додатки 1 та 2 за грудень 2023 року та додаток 3 за вересень та жовтень 2023 року (Стор. 2155) Починаючи з 12.12.2023 додатки 1 та 2 за грудень

		2023 року до НКРЕКП не подаються, оскільки Постанова № 365 втратила чинність. Додаток 3 за вересень та жовтень 2023 року подано до НКРЕКП 13.10.2023 і 15.11.2023 відповідно. <u>Харківська міська філія</u> не подала до НКРЕКП визначені Постановою № 365 додатки 1 та 2 за вересень та листопад 2023 року та додаток 3 за жовтень 2023 року (Стор. 2158-2159) Додаток 3 за жовтень 2023 року подано до НКРЕКП 15.11.2023. <u>Криворізька філія</u> подала до НКРЕКП визначений Постановою № 365 додаток 3 за серпень, вересень, жовтень 2023 року з порушенням терміну на 35 днів, 5 днів та 1 день відповідно (Стор. 2160-2161) <u>Житомирська філія</u> подала до НКРЕКП визначені Постановою № 365 додатки 1 та 2 за вересень та жовтень 2023 року з порушенням терміну на 5 днів, за листопад 2023 року – не подала, додаток 3 за жовтень 2023 року - не подала (Стор. 2163-2164) Додаток 3 за жовтень 2023 року подано до НКРЕКП 15.11.2023. <u>Львівська філія</u> не подала до НКРЕКП визначені Постановою № 365 додатки 1, 2 за вересень та листопад 2023 року та додаток 3 за вересень – листопад 2023 року (Стор. 2166) <u>Київська філія</u> подала до НКРЕКП визначений Постановою № 365 додаток 3 за вересень та жовтень із недотриманням терміну на 22 та 1 день, відповідно (Стор. 2174) <u>Дніпропетровська філія</u> подала до НКРЕКП визначений Постановою № 365 додаток 3 за жовтень 2023 року з порушенням терміну на 5 днів (Стор. 2180-2181)
10	абзацу другого пункту 3 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс 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	<u>Щодо звернення представника Прокопенка П. С. в інтересах гр.</u> Послуга з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (<u>Київська філія</u>) (будівництво та введення в експлуатацію газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) надана Товариством 05.11.2024 з простроченням на 11 днів (26.10.2024 – 05.11.2024). (Стор. 2362) <u>Щодо звернення представника Прокопенка П. С. в інтересах гр.</u> Послуга з приєднання об'єкта замовника до ГРМ

	та графіка оплати замовником за договором	(Київська філія) (будівництво та введення в експлуатацію газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) надана Товариством 06.11.2024 з простроченням на 15 днів (23.10.2024 – 06.11.2024). (Стор. 2368) Компенсація сплачена у повному обсязі, що підтверджується листом Ліцензіата від 28.05.2025 №1655/31.2-25
11	абзацу другого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині обов'язку Оператора ГРМ направлення запиту до замовника протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання	<u>Щодо 4 звернень представника Прокопенка П. С. в інтересах: гр. р. гр.</u> Комісією з перевірки встановлено, що Київською філією не надано інформації про направлення протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви (04.12.2024) про приєднання, через відсутність вільної у найближчій точці/ділянці ГРМ потужності для приєднання об'єкта замовника, запиту до замовника із пропозицією (для подальшого обрання замовником одного з варіантів): іншої найближчої точки забезпечення потужності; провести реконструкцію відповідної ділянки ГРМ, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності. (Стор. 2371, 2373, 2376, 2378) За Поясненнями Ліцензіата, Київська філія листом від 21.05.2025 надіслала звернення до щодо отримання письмової згоди на приєднання об'єктів вказаних замовників до газопроводу, який перебуває у його приватній власності. Також листом від 21.05.2025 Київська філія звернулася до щодо укладання договору на експлуатацію таких газорозподільних систем, або договору господарського відання чи користування. Водночас, гр. гр. та гр. направлено листи від 21.05.2025, відповідно, про те, що згідно з пунктом 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, направлено звернення до власника газових мереж щодо надання письмової згоди для приєднання їх об'єктів, про результат якого їх буде повідомлено додатково. Також в даному листі Київська філія Товариства запитала зазначених вище громадян чи бажають вони залишити вже підготовлені Київською філією технічні умови на приєднання їх об'єктів до газорозподільної системи або ж очікувати на відповідь від власника газових мереж
12	абзацу третього пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ, згідно з яким у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про	<u>Щодо звернення відносно</u> 09.12.2024 у зв'язку з наявністю по особовому рахунку споживача заборгованості за послуги розподілу природного газу, працівниками Закарпатської філії припинено газопостачання за вищевказаною адресою шляхом опломбування запірної арматури на газовому стояку з території сусіда, про що складено Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) від засвідчений підписами представників Закарпатської філії. Слід зауважити, що вищевказаний Акт про припинення не містить підпису споживача або незаінтересованої особи, а також Оператором ГРМ не надано до НКРЕКП матеріалів

припинення газопостачання (розподілу природного газу)	відеофіксації припинення газопостачання. Під час здійснення перевірки на запит комісії з проведення перевірки від 21.03.2025 Закарпатською філією не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу). <i>Відповідно до пояснень, наданих Закарпатською філією, станом на 25.03.2025, до Оператора ГРМ заяви про відновлення газопостачання від споживача не надходило, заборгованість Споживачем не погашена.</i> <i>Комісією з перевірки встановлено, що станом на 11.04.2025 за даними, які містяться в Єдиному державному реєстрі судових рішень –</i> <i>за позовом Товариства до Споживача щодо стягнення заборгованості за оплату послуги з розподілу природного газу Виноградівським районним судом Закарпатської області було видано судовий наказ від 03.03.2025, який був скасований за заявою адвоката ухвалою вказаного суду від 09.04.2025.</i> <i>(Стор. 2508)</i> <u>Щодо звернення відносно гр. _____</u> 09.12.2024 у зв'язку з наявністю по особовому рахунку Споживача заборгованості за послуги розподілу природного газу працівниками <u>Закарпатської філії</u> припинено газопостачання за вищевказаною адресою шляхом опломбування запірної арматури на газовому стояку з території сусіда, про що складено Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) від 09.12.2024. Слід зауважити, що вищевказаний Акт про припинення не містить підпису споживача або незаінтересованої особи, а також Оператором ГРМ не надано до НКРЕКП матеріалів відеофіксації припинення газопостачання. Під час здійснення перевірки на запит комісії з проведення перевірки від 21.03.2025 Закарпатською філією не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу). <i>(Стор. 2508-2509)</i> 11.12.2024 на адресу Оператора ГРМ надійшла Споживача від 11.12.2024 щодо відновлення газопостачання за адресою споживача. 12.12.2024 працівниками Закарпатської філії Товариства здійснено виїзд за адресою Споживача з метою відновлення газопостачання, проте споживачем <u>не було забезпечено вільного доступу до об'єкту споживання</u>, про що свідчить Акт перевірки ВОГ (побутові споживачі) від 12.12.2024. 16.12.2024 після забезпечення вільного доступу до будинку за вищевказаною адресою працівниками Оператора ГРМ виявлено, що газові прилади (котел-колонка) встановлено з порушеннями Правил безпеки. Газові прилади не відповідають проектній та виконавчо-технічній документації, про що складено Акт перевірки ВОГ (побутові споживачі) від 16.12.2024. 23.12.2024 після виконання організаційно-технічних заходів, спрямованих на безаварійну роботу системи газопостачання та усунення споживачем виявлених порушень,
--	---

		працівниками Закарпатської філії газопостачання за адресою Споживача відновлено, про що складено Акт на зняття пломби та відновлення газопостачання від 23.12.2024 <u>Щодо звернення відносно</u> Станом на 01.08.2024 договір розподілу природного газу між Оператором ГРМ та Споживачем за його адресою не укладався. У зв'язку з цим представниками Закарпатської філії здійснено припинення газопостачання (розподілу природного газу) шляхом механічного від'єднання газових мереж Споживача від газорозподільної системи, про що складено Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) від 30.08.2024. Варто зазначити, що Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) від 30.08.2024 підписано представниками Оператора ГРМ та не містить підпису Споживача або однієї незаінтересованої особи, а також Оператором ГРМ не надано до НКРЕКП матеріалів відеофіксації припинення газопостачання. Під час здійснення перевірки на запит комісії з проведення перевірки від 21.03.2025 Закарпатською філією не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу). Відповідно до пояснень, наданих Закарпатською філією, 21.03.2025 від представника ФОП отримано заяву щодо відновлення газопостачання за адресою Споживача, із зазначенням необхідності погодити дату відновлення за зазначеним в заяві телефонним номером. 25.03.2025 на об'єкті Споживача Оператором ГРМ усунуто механічне від'єднання газових мереж споживача від газорозподільної системи. Оператором ГРМ рекомендовано споживачу вжити заходів щодо повірки лічильника, встановлення газоспоживчого обладнання згідно проектно-технічної документації. (Стор. 2511-2513)
13	абзацу другого пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ згідно з яким при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об'єкт споживача складається акт у двох примірниках, один з яких залишається у споживача	<u>Щодо звернення відносно гр.</u> Закарпатською філією 09.12.2024 безпідставно здійснено припинення газопостачання за адресою <u>шляхом механічного від'єднання газових мереж споживача від ГРМ</u>, про що зазначено у Протоколі щодо направлення ЗВТ та/або пломби на експертизу/періодичну/позачергову повірку від 09.12.2024. Акт про припинення (відновлення) газоспоживання (розподілу природного газу) за адресою Оператором ГРМ не складався. 13.12.2024 після встановлення лічильника газу за адресою газопостачання було відновлено, про що зазначено в Акті монтажу лічильника газу після повірки, експертизи від 13.12.2024. Разом з тим, Оператором ГРМ Акт про припинення (відновлення) газопостачання (розподілу природного газу) не складався (порушено вимоги пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ). Під час здійснення перевірки на запит комісії з проведення перевірки від 21.03.2025 Закарпатською філією не було надано пояснень та підтвердних документів щодо причин припинення газопостачання за адресою споживача шляхом механічного від'єднання газових мереж від газорозподільної
14	абзацу першого пункту 5 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ згідно з яким припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) споживачу здійснюється, зокрема, шляхом перекриття запірних пристроїв або встановлення інвентарної заглушки та їх опломбування	Під час здійснення перевірки на запит комісії з проведення перевірки від 21.03.2025 Закарпатською філією не було надано пояснень та підтвердних документів щодо причин припинення газопостачання за адресою споживача шляхом механічного від'єднання газових мереж від газорозподільної

		системи. (Стор. 2509- 2511) За Поясненнями Ліцензіата, експертиза не підтвердила порушення Споживачем зафіксоване Закарпатською філією в акті про порушення від 09.12.2024, комісія з розгляду цього актів прийняла рішення про скасування акту про порушення.
15	пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання	За результатами демонстрації можливостей системи з дотриманням мінімальних вимог до інформаційного наповнення електронних сервісів надання послуги з приєднання встановлено, що Товариством не забезпечено належне функціонування до 01.10.2024 електронних сервісів надання послуги з приєднання, а саме інформація про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, зокрема відображається як «виконано» або «в роботі», тобто без зазначення очікуваних та граничних строків їх виконання (Стор. 2255) За Поясненнями Ліцензіата, «станом на 07.05.2025 Товариством видано Розпорядження «Про впровадження відображення очікуваних та граничних строків надання послуг з приєднання на вебсайті Товариства в розділі «ПРИЄДНАННЯ» від 07.05.2025 № 38-р про забезпечення до 12.05.2025 впровадження функціоналу для відображення очікуваних та граничних строків надання послуг з приєднання на вебсайті Товариства в розділі «ПРИЄДНАННЯ» «ЕЛЕКТРОННИЙ СЕРВІС НАДАННЯ ПОСЛУГИ З ПРИЄДНАННЯ» для можливості інформування замовника про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів надання послуг з приєднання. Приклад доопрацювання функціоналу Електронного сервісу для можливості перегляду замовником очікуваних та граничних строків надання послуг з приєднання на вебсайті Товариства». Також разом з Поясненнями Ліцензіата від 22.05.2025, Товариство надало знімок екрану та відео огляд із вебсайту Товариства, який відображає очікувані та граничні строки виконання послуги з приєднання. <u>Щодо 47 звернень Прокопенка П.С в інтересах замовників.</u> За результатами демонстрації можливостей системи з дотриманням мінімальних вимог до інформаційного

		наповнення електронних сервісів надання послуги з приєднання встановлено, що Товариством не забезпечено належне функціонування з 01.10.2024 електронних сервісів надання послуги з приєднання, а саме інформація про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, зокрема відображається як «виконано» або «в роботі», тобто без зазначення очікуваних та граничних строків їх виконання (Стор. 2380)
16	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) проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати	Перевіркою заяв, договорів на приєднання, додаткових угод до договорів та технічних умов, Актів виконаних робіт, згідно укладених договорів комісією з проведення перевірки встановлено, що <u>Сумською філією</u> надано проекти технічних умов на приєднання з порушенням термінів по 3 заявниках від 1 до 4 робочих днів (Стор. 2638 - 2643) Перевіркою заяв, договорів на приєднання, додаткових угод до договорів та технічних умов, Актів виконаних робіт, згідно укладених договорів комісією з проведення перевірки встановлено, що <u>Волинською філією</u> надано проекти договорів на приєднання та проекти технічних умов з порушення термінів по 6 заявниках від 1 до 33 робочих днів (Стор. 2695) <u>Щодо звернення ПП «ГАЗПРОЕКТМОНТАЖ» в інтересах гр. гр. гр.</u> <u>Волинською філією</u> проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідний рахунок на оплату надано: - гр. у строк 71 робочий день з дня реєстрації заяви про приєднання, тобто з порушенням терміну на 61 робочий день; - ПП «ГАЗПРОЕКТМОНТАЖ», як представнику гр. у строк 92 робочі дні з дня реєстрації заяви про приєднання, тобто з порушенням терміну на 82 робочі дні; - гр. у строк 81 робочий день з дня реєстрації заяви про приєднання, тобто з порушенням терміну на 71 робочий день (Стор. 2999 – 2701)
17	абзацу першого та шостого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині обов'язку Оператора ГРМ направлення замовнику запиту щодо уточнення даних протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання та в частині не направлення звернення до власника мереж, які не належать Оператору ГРМ та підключені до його ГРМ для отримання дозволу на приєднання нового споживача	<u>Щодо звернення гр. Волинська філія</u> <u>Волинською філією не надано</u> інформацію про направлення протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, через відсутність підтверджуючих документів, стосовно належності на праві власності зазначених газових мереж ПП «ГАЗПРОЕКТМОНТАЖ», запиту щодо уточнення даних, а також не надано інформацію щодо направлення запиту до власника мереж, що не є Оператором ГРМ, для отримання дозволу на приєднання об'єкта розташованого за адресою Замовника, за його заявою про приєднання до ГРМ/реконструкцію систем газопостачання від 29.07.2024 (Стор. 2697 – 2699) За поясненнями Ліцензіата, Волинською філією вжито

		всіх залежних від неї заходів з метою виконання вимог абзацу першого та шостого пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, зокрема листом від 30.01.2025 направлено повторний лист на адресу Боратинської сільської ради з проханням провести інвентаризацію вище вказаної газорозподільної вуличної мережі для можливості вирішення питання господарської належності та забезпечення належного технічного стану даної ГРМ. Листом від 25.02.2025 Волинська філія зверталась до ПП «Газпроектмонтаж» щодо надання підтверджуючих документів про введення в експлуатацію розподільного газопроводу. Проінформовано НКРЕКП, що після отримання Волинською філією від ПП «Газпроектмонтаж» або сільської ради підтверджуючих документів у вигляді виконавчо-технічної документації і отримання дозволу від власника, у відповідності до вимог Кодексу ГРМ, Волинською філією в найкоротші терміни буде ініційовано внесення відповідних змін до Технічних умов в частині зміни забезпечення потужності та виконано приєднання об'єкту гр. Малиновської до газорозподільних мереж. Волинська філія листом від _____ повідомила гр. _____ щодо можливості обрання приєднання до газових мереж житлового будинку _____ до газопроводу середнього тиску _____, що зазначено у виданому _____ замовниці проекті технічних умов _____ або внесення змін в технічні умови в частині місця забезпечення потужності, після вирішення питання договірних відносин на користування газових мереж (господарського відання, користування чи експлуатації), передбачених Кодексом ГРМ.
18	пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ у частині контрольного зняття показань лічильника газу не рідше одного разу на шість місяців та визначення об'єму розподілу та споживання природного газу на рівні планового місячного об'єму споживання у разі неотримання Оператором ГРМ від споживача показань лічильника газу	<u>Щодо розгляду звернень гр.</u> Під час здійснення перевірки <u>Миколаївської філії</u> не надано підтвердних документів щодо здійснення контрольного зняття показань лічильника газу не рідше одного разу на шість місяців: - в період з 01.10.2023 по 01.11.2024, а також причин визначення Оператором ГРМ обсягу спожитого споживачем природного газу на рівні _____ м³, за період з лютого по жовтень 2024 року за адресою споживача. - в період з 01.10.2023 по 31.12.2024, а також причин визначення Оператором ГРМ обсягу спожитого споживачем природного газу на рівні _____ м³ за жовтень 2023 року і лютий 2024 року за адресою споживача (Стор. 2454 - 2455)
19	підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, зокрема: 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) проект договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати Замовник звернувся із заявою від 08.08.2024 щодо приєднання об'єкта за адресою Замовника до <u>Тернопільської філії</u>. Проект технічних умов приєднання та проект договору приєднання до	

	газорозподільної системи надано – 23.08.2024, із порушенням терміну на 2 календарні дні. <i>Довідково:</i> споживачу надано компенсацію за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів 3500 грн. (платіжне доручення від 24.12.2024 № 2870). (Стор. 2738 -2746) За поясненнями Тернопільської філії, споживачу надана компенсація щодо недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів – виплачено 3 500 грн 00 коп. (платіжне доручення від 24.12.2024 № 2870).	
20	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 не було укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами:	
20.1	<u>Кропивницька філія</u>	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2023 Кропивницькою філією не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або 78,87 % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2915)
20.2	<u>Дніпровська філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами. Станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2916 – 2917)
20.3	<u>Харківська філія</u>	Станом на 31.12.2023 - по приватному сектору укладено % (актів), - по багатоквартирним житловим будинкам укладено % (актів) - по юридичним особам укладено % (актів). Станом на 31.12.2024 - по приватному сектору укладено % (актів), - по юридичним особам укладено % (актів) (Стор. 2917 – 2922)
20.4	<u>Харківська міська філія</u>	Станом на 31.12.2023 - по приватному сектору укладено % (актів),

		- по багатоквартирним житловим будинкам укладено 3 (актів). - по юридичним особам укладено % (актів). Станом на 31.12.2024 - по приватному сектору укладено % (актів), - по багатоквартирним житловим будинкам укладено (актів). - по юридичним особам укладено % (актів) (Стор. 2923 – 2924)
20.5	<u>Криворізька філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами - та од. з юридичними особами. (Стор. 2924 – 2926)
20.6	<u>Житомирська філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами. Станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2926 - 2929)
20.7	<u>Львівська філія</u>	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2023 Львівською філією не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або 86,4 % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2932)
20.8	<u>Київська філія</u>	Станом на 31.12.2023 - по побутовим споживачам укладено % 3 (споживачів), - по непобутовим споживачам укладено % 3 (споживачів).

		<u>Станом на 31.12.2024</u> - по побутовим споживачам укладено % 3 - по побутовим споживачам укладено % 3 (Стор. 2933 – 2937)
20.9	<u>Сумська філія</u>	<u>Станом на 31.12.2023</u> - по приватному сектору укладено % акти), - по багатоквартирним житловим будинкам укладено % актів). - по юридичним особам укладено % 3 актів). <u>Станом на 31.12.2024</u> - по приватному сектору укладено % акти), - по багатоквартирним житловим будинкам укладено % 3 актів). - по юридичним особам укладено % 3 актів). (Стор. 2937 – 2939)
20.10	<u>Вінницька філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості абс % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2940 – 2942)
20.11	<u>Дніпропетровська філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2943 – 2947)
20.12	<u>Івано-Франківська філія</u>	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2023 Івано-Франківською філією не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від

		загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2947 – 2948)
20.13	<u>Миколаївська філія</u>	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2023 Миколаївською філією не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або 99,03 % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од. по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од., по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2949, 2950)
20.14	<u>Хмельницька філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т. ч. з побутовими споживачами од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т. ч. з побутовими споживачами - од., по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2950 - 2954)
20.15	<u>Волинська філія</u>	Станом на 31.12.2023 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами - од., по багатоквартирним будинкам – од. та од. з юридичними особами; станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами – од. та од. з юридичними особами. (Стор. 2954 – 2956)
20.16	<u>Черкаська філія</u>	Станом на 31.12.2023 - приватний сектор укладено актів з споживачів, не укладено актів; - багатоквартирні житлові будинки (ЖЕК, ОСББ) укладено актів з споживачів, не укладено актів; - юридичні особи (промисловість, ТКЕ, ПКО) укладено актів з споживачів, не укладено актів. Станом на 31.12.2024 - приватний сектор укладено актів з споживачів, не укладено актів; - багатоквартирні житлові будинки (ЖЕК, ОСББ) укладено актів з споживачів, не укладено актів;

		- юридичні особи (промисловість, ТКЕ, ПКО) укладено актів з споживачів, не укладено актів. (Стор.2956-2959)
20.17	<u>Чернігівська філія</u>	Станом на 31.12.2023 - по побутовим споживачам укладено % 3 споживачів), - по непобутовим споживачам укладено % 3 споживачів). Станом на 31.12.2024 - по побутовим споживачам укладено % 3 споживачів), - по непобутовим споживачам укладено % 3 споживачів) (Стор. 2959 – 2960)
20.18	<u>Закарпатська філія</u>	Станом на 31 грудня 2024 року не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами - од., по багатоквартирним будинкам - од. та од. з юридичними особами; (Стор. 2960 – 2962)
20.19	<u>Рівненська філія</u>	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2024 Рівненською філією не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості або % від загальної кількості споживачів, в т.ч. з побутовими споживачами - (Стор. 2964)
20.20	<u>Тернопільська філія</u>	Станом на 31.12.2024 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із споживачами у кількості од. або % від загальної кількості споживачів, в т. ч. з побутовими споживачами - од. та од. з юридичними особами (Стор. 2964 – 2966)
20.21	<u>Чернівецька філія</u>	Станом на 31.12.2024 - по побутовим споживачам укладено % 3 споживачів), - по непобутовим споживачам укладено % 3 споживачів) (Стор. 2966 - 2967)

Слід зазначити, що у складі Товариства функціонує 21 філія, початок діяльності яких датується і 2023 і 2024 роками. Тобто, на укладання актів розмежування у більшості філій станом на 31.12.2024 року було менше двох років.

Ліцензіат прость врахувати, що пунктом 3 постанови НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 «Про затвердження Кодексу газорозподільних систем» (далі – Кодекс ГРМ) зазначено:

3. Оператор газорозподільної системи забезпечує укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін:

по об'єктах побутових споживачів – протягом двох років з дня набрання чинності цією постановою; по інших об'єктах суб'єктів ринку природного газу – протягом одного року з дня набрання чинності цією постановою.

Ліцензійними умовами та Кодексом ГРМ не визначено період від дати отримання ліцензії з розподілу природного газу, протягом якого Оператор ГРМ повинен укласти акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін по об'єктах побутових споживачів у розмірі 100%. А враховуючі терміни, які надавались у постанові НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 при затвердженні Кодексу

ГРМ, для побутових споживачів термін укладання актів розмежування може бути не менше двох років. Постановою НКРЕКП від 05.12.2023 року внесені зміни до Кодексу ГРМ, а саме в абзаці четвертому пункту 1 глави 5 розділу III зазначено: Укладення акта розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін в багатоквартирних будинках між Оператором ГРМ та співвласниками багатоквартирного будинку не є обов'язковим. Межі експлуатаційної відповідальності в багатоквартирному будинку визначаються відповідно до Закону України «Про житлово-комунальні послуги» та Порядку ТО ВБСГ. Відповідно до вище зазначеного, обов'язковому укладанню актів розмежування підлягають споживачі, що не є побутовими та побутові споживачі, які не мешкають у багатоповерхових будинках, тобто споживачі приватного сектору. Станом на 31.12.2024 року стан укладання актів розмежування на об'єкти споживачів, що не є побутовими побутові (промисловість, комунально-побутові, ТКЕ, тощо) в цілому по Товариству складає %. Станом на 01.05.2025 року даний показник складає % від загальної кількості об'єктів споживачів, що не є побутовими. При цьому більша кількість об'єктів, на які не укладені акти розмежування, тимчасово відключені від газопостачання, але договір на розподіл природного газу не розірваний та проводиться оплата за розподіл газу. Підписати акти розмежування керівники таких об'єктів не можуть у зв'язку із виїздом в інші місця перебування внаслідок військових дій. Станом на 31.12.2024 року стан укладання актів розмежування на об'єкти побутових споживачів (без врахування багатоповерхових будинків) в цілому по Товариству складає %. Станом на 01.05.2025 року даний показник складає % від загальної кількості об'єктів побутових споживачів (без врахування багатоповерхових будинків).	
21	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
21.1	<u>Кропивницька філія</u> Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Кропивницькій філії необхідно було провести повірку у 2023 році становила од. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки од. Кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Кропивницькій філії необхідно було провести повірку у 2024 році становила од. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки - 113 130 од. (Стор. 2969)
21.2	<u>Дніпровська філія</u> Станом на 01.06.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2023 році становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2023 залишились не повіреними побутових лічильників Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2024 залишились не повіреними побутових лічильників. (Стор. 2971) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.3	<u>Харківська філія</u> 2023 рік Станом на 01.07.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по становила шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників

	становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт. або %. Станом на 31.12.2023 залишились не повіреними побутових лічильника. <u>2024 рік</u> Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт. або 14,59 %. Станом на 31.12.2024 залишились не повіреними побутових лічильника (Стор. 2973 – 2974) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.4	<u>Харківська міська філія</u> <u>2023 рік</u> Станом на 01.08.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по становила шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт. або %. Станом на 31.12.2023 залишились не повіреними побутових лічильника. <u>2024 рік</u> Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт. або %. Станом на 31.12.2024 залишились не повіреними побутових лічильника (Стор. 2974 – 2975) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.5	<u>Криворізька філія</u> Станом на 01.08.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2023 році становила шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2023 залишились не повіреними побутових лічильників Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становила шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2024 залишились не повіреними побутових лічильників. (Стор. 2976-2977) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.6	<u>Житомирська філія</u> Станом на 01.09.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2023 році становила шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки од. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становил шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – од. (Стор. 2977-2978) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.7	<u>Львівська філія</u>

	Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Львівській філії необхідно було провести повірку у 2023 році становила _____ од. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки - _____ од. Кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Кропивницькій філії необхідно було провести повірку у 2024 році становила _____ од. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки _____ од. (Стор. 2979)
21.8	<u>Київська філія</u> <u>2023 рік</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку - _____ шт. (з них станом на 01.09.2023 – 452 862 шт. із простроченим терміном державної повірки). К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – _____ шт. Станом на 31.12.2023 залишились неповіреними - _____ шт побутових лічильників. <u>2024 рік</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку - _____ шт. (з них станом на 01.01.2024 – _____ шт. із простроченим терміном державної повірки). К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – _____ шт. Станом на 31.12.2024 залишились неповіреними - _____ шт побутових лічильників. За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. (з _____ од. ПЛГ які потребували повірку протягом 2023 року) є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ. Отже, для виконання повірки ПЛГ, що є боргами за попередні періоди минулого Оператора ГРМ,
21.9	<u>Сумська філія</u> Кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким у 2023 році Сумській філії необхідно було провести повірку склала _____ одиниць. Кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким у 2024 році Сумській філії необхідно було провести повірку склала _____ одиниць. Сумською філією Ліцензіата представлено комісії з перевірки реєстр повірених у 2024 році лічильників у кількості _____ одиниць. На вимогу комісії з перевірки надано паспорти повірки по вибраній групі лічильників із реєстру повірених. Станом на 31.12.2024 у Сумській філії кількість приладів обліку природного газу побутових споживачів із простроченим терміном повірки склала _____ одиниць. (Стор. 2980 – 2982) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.10	<u>Вінницька філія</u> Станом на 01.10.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила _____ шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2023 році становила _____ шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості _____ шт або _____ % від запланованих. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки - _____ од. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становила _____ шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості _____ шт або _____ %. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки - _____ од. (Стор. 2983-2984) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.

21.11	<u>Дніпропетровська філія</u> Станом на 01.10.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2023 році становила шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – 2 од. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становила шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості шт або %. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – од. (Стор. 29784-2985) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.12	<u>Івано-Франківська філія</u> Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Івано-Франківській філії необхідно було провести повірку у 2023 році становила од. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – од. Кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Івано-Франківській філії необхідно було провести повірку у 2024 році становила од. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – од. (Стор. 2987)
21.13	<u>Миколаївська філія</u> Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Миколаївській філії необхідно було провести повірку у 2023 році становила од. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – од. Кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Миколаївській філії необхідно було провести повірку у 2024 році становила од. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – од. (Стор. 2988, 2989)
21.14	<u>Хмельницька філія</u> <u>2023 рік</u> Кількість приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку – шт. (з них станом на 01.10.2023 шт. із простроченим терміном державної повірки, шт. по яким протягом 2023 року настав термін повірки). Кількість приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2023 залишились неповіреними – шт побутових лічильників. <u>2024 рік</u> Кількість приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку – шт. (з них станом на 01.01.2024 шт. із простроченим терміном державної повірки, шт. по яким протягом 2024 року настав термін повірки). Кількість приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2024 залишились неповіреними – шт побутових лічильників. (Стор. 2990 - 2991) За Поясненнями Хмельницької філії, на початку провадження господарської діяльності (з 01.10.2023) Хмельницька філія за договором на господарське відання складовими газорозподільної системи отримала цілісний майновий комплекс, у склад якого входять побутові лічильники газу, всього на зазначену дату встановлено од. побутових лічильників газу (ПЛГ), які експлуатуються на об'єктах побутових споживачів, з них од. з протермінованим терміном повірки (неповірених

	ПЛГ). Таким чином, 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, 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.
21.15	<u>Волинська філія</u> Станом на 01.12.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила _____ шт. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2023 році становила _____ шт, фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості _____ шт. Станом на 31.12.2023 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – _____ од. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становила _____ шт фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості _____ шт або _____ %. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки - _____ од. (Стор. 2991-2992) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.16	<u>Черкаська філія</u> <u>2023 рік</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку - _____ шт. К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку _____ шт. або _____ %. Станом на 31.12.2023 залишились неповіреними _____ шт побутових лічильників. <u>2024 рік</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку - _____ шт. К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку - _____ шт. Станом на 31.12.2024 залишились неповіреними - _____ шт побутових лічильників. (Стор. 2993-2995)
21.17	<u>Чернігівська філія</u> Станом на 01.12.2023 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила _____ шт. З 01.12.2023 по 31.12.2023 Чернігівською філією було повірено _____ побутових лічильників. Кількість приладів обліку, по яким необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2024 році становила _____ шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості _____ шт. або _____ %. Станом на 31.12.2024 залишились не повіреними _____ побутових лічильників (Стор. 2995-2996) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.18	<u>Закарпатська філія</u> Станом на 01.01.2024 кількість приладів обліку із простроченим терміном повірки становила _____ шт. К-сть приладів обліку, по яким у 2024 році необхідно було провести повірку - _____ шт. К-ть приладів обліку, по яким в 2024 році проведено повірку - _____ шт або _____ %. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки _____ шт (Стор. 2996-2997) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.
21.19	<u>Рівненська філія</u>

	Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку побутових споживачів, по яким Рівненській філії необхідно було провести перевірку у <u>2024 році</u> становила _____ од. Станом на 31.12.2024 кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном <u>перевірки</u> - _____ од. (Стор. 2998)	
21.20	<u>Чернівецька філія</u> <u>2024 рік</u> К-сть приладів обліку по яким необхідно було провести перевірку - _____ шт. К-ть приладів обліку по яким в цьому році проведено перевірку - _____ шт. _____ %) Станом на 31.12.2024 залишились неповіреними - _____ шт або _____ % побутових лічильника (Стор. 3000 - 3001) За Поясненнями Ліцензіата, неповірені ПЛГ у кількості _____ од. є боргами по повірці за попередні періоди минулого Оператора ГРМ.	
22	підпункту 1 пункту 2.7 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу», а саме: положень частини шостої статті 39 Закону України «Про ринок природного газу» щодо не використання під час провадження господарської діяльності оператором газорозподільної системи для ідентифікації себе або послуг розподілу природного газу об'єктів права інтелектуальної власності, корпоративного оформлення, ідентичних або схожих до об'єктів права інтелектуальної власності, корпоративного оформлення постачальника із складу вертикально інтегрованої організації.	Як вже зазначалося, комісія з перевірки здійснювала дзвінки за номерами телефонів (Vodafone), (Kyivstar), (Lifecell), при наборі яких вмикається голосове меню в автоматичному режимі із повідомленням наступного змісту «ВІТАЄ КОНТАКТ ЦЕНТР ГАЗОПОСТАЧАЛЬНОЇ КОМПАНІЇ НАФТОГАЗ УКРАЇНИ». Таким чином, номери телефонів вказані як телефони кол-центру Товариства належать до кол-центру ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» (Стор. 3015)

Щодо здійснення діяльності ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2024 року:

- обсяг розподілу природного газу у 2023 році – _____ куб. м,
- к-сть споживачів станом на 31.12.2023 – _____ од:
- обсяг розподілу природного газу у 2024 році – _____ куб. м.
- к-сть споживачів станом на 31.12.2023 – _____ од.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти санкції згідно розрахунку, зокрема штраф у сумі **1 564 204 (один мільйон п'ятсот шістьдесят чотири тисячі двісті чотири) гривні**.

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	92 012,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 564 204,00
---	---	---------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1) щодо засобів провадження ліцензованої діяльності, а саме: пп. 1 п. 2.2 <u>Ліцензійних умов</u>	7 500,00	127 500,00 ¹	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-
3) інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності, а саме: пп. 11 п. 2.2 <u>Ліцензійних умов</u>	7 500,00	127 500,00 ³	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-
4) інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності, а саме: пп. 13 п. 2.2 <u>Ліцензійних умов</u>	5 250,00	89 250,00 ⁴	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	(38 250,00)
5) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а саме: пп. 21 п. 2.2 <u>Ліцензійних умов</u>	4 200,00	71 400,00 ⁵	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	(30 600,00)	-
6) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: пп. 16 п. 2.2 <u>Ліцензійних умов</u>	6 000,00	102 000,00 ⁶	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	-
7) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пп. 29 п. 2.2 <u>Ліцензійних умов</u>	3 780,00	64 260,00 ⁷	-	-	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	(137 700,00)	(27 540,00)
8) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу	5 250,00	89 250,00 ⁸	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	(38 250,00)	-

Регулятора), а саме: п. 30 п. 2.2 Тіцензійних умов									
9) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: п. 31 п. 2.2 Тіцензійних умов	5 208,00	88 536,00 ⁹	-	-	1 700 000,00	85 000,00	41 480,00	(37 944,00)	-
10) 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	-	- ¹⁰	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	1 275,00	-	(86 275,00)
11) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абз. другого п. 2 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ	-	- ¹¹	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	1 700,00	(26 010,00)	(18 207,00)
12) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абз. третього п. 4 гл. 7 р. VI Кодексу ГРМ	3 934,00	66 878,00 ¹²	-	-	1 700 000,00	85 000,00	10 540,00	(28 662,00)	-
13) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абз. другого п. 4 гл. 7 р. VI Кодексу ГРМ	-	- ¹³	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	1 955,00	-	(43 477,50)
14) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абз. першого п. 5 гл. 7 р. VI Кодексу ГРМ	-	- ¹⁴	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	425,00	-	(42 712,50)
15) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: п. 15 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ	6 873,00	116 841,00 ¹⁵	-	-	1 700 000,00	153 000,00	13 923,00	-	(50 076,90)

16) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абз. восьмого п. 2 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ	5 410,00	91 970,00 ¹⁶	-	-	1 700 000,00	85 000,00	6 970,00	-	-
17) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абз. першого та шостого п. 2 гл. 2 р. V Кодексу ГРМ	-	_17	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	13 515,00	(29 554,50)	(20 688,15)
18) законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: п. 4 гл. 4 р. IX Кодексу ГРМ	5 100,00	86 700,00 ¹⁸	-	-	1 700 000,00	68 000,00	18 700,00	-	-
19) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме: пп. 1 п. 2.5 Ліцензійних умов	3 507,00	59 619,00 ¹⁹	-	-	1 700 000,00	85 000,00	170,00	(25 551,00)	-
20) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме: пп. 6 п. 2.5 Ліцензійних умов	7 500,00	127 500,00 ²⁰	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-
21) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме: пп. 8 п. 2.5 Ліцензійних умов	7 500,00	127 500,00 ²¹	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-
22) щодо питань відокремлення та незалежності, а саме: пп. 1 п. 2.7 Ліцензійних умов	7 500,00	127 500,00 ²²	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-

¹⁶враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

¹⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

¹⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП) – 30 %;

¹⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30;

²⁰враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

²¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; негайне припинення правопорушення після його

виявлення 0,20; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП) – 30 %;

⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30;

⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,49; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30;

¹⁰враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,02; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки) – 100 %;

¹¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,02; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП) – 30 %;

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

¹³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,02; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) – 50 %;

¹⁴враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,01; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) – 50 %;

¹⁵враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,09; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП) – 30 %;

¹⁶враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,08;

¹⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,16; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП) – 30 %;

¹⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,28;

¹⁹враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30

²⁰враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

²¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

²²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

Щодо розрахунку штрафних санкцій за порушення, зазначених в Акті перевірки, а саме:

1.6 щодо порушення підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується); згідно з пунктом 2.2.13 Порядку № 1800, НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записи Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 27 травня 2025 року № 650/16-25, відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

Кодексу ГРМ, а саме:

глави 2 розділу V, а саме:

пункту 2, а саме:

абзацу першого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити замовнику письмовий запит щодо уточнення даних протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення

потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань,

абзацу другого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити запит до замовника протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання у разі, якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника,

абзацу шостого, згідно з яким Оператор ГРМ зобов'язаний звернутися до власника мереж, які не належать Оператору ГРМ та підключені до його ГРМ, для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його газових мереж;

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 та графіка оплати замовником за договором;

глави 7 розділу VI, а саме:

абзацу другого пункту 4, згідно з яким при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об'єкт споживача складається акт у двох примірниках, один з яких залишається у споживача,

абзацу першого пункту 5, згідно з яким припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) споживачу здійснюється, зокрема, шляхом перекриття запірних пристроїв або встановлення інвентарної заглушки та їх опломбування;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року.

2. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у розмірі 1 564 204 (один мільйон п'ятсот шістьдесят чотири тисячі двісті чотири) гривні за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

Кодексу ГРМ, а саме:

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) 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,

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

абзацу третього пункту 4 глави 7 розділу VI, згідно з яким у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу);

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині контрольного зняття показань лічильника газу не рідше одного разу на шість місяців та визначення об'єму розподілу та споживання природного газу на рівні планового місячного об'єму споживання у разі неотримання Оператором ГРМ до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показань лічильника газу та за умови, що лічильник газу не оснащений засобами дистанційної передачі даних;

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 11 у частині забезпечення функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру,

підпункту 13 у частині забезпечення належної організації та функціонування особистого кабінету споживача в мережі Інтернет,

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Планів розвитку на 2023 – 2032 роки, та Планів розвитку на 2024 – 2033 роки,

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: постанови № 365 у частині подання до НКРЕКП операторами газорозподільної системи інформації, відповідно до форм, визначених додатками до цієї постанови; пункту 2 постанови № 1945; абзаців першого, четвертого та п'ятого пункту 2 постанови № 2529, пункту 2 розпорядження № 135-р;

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

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;

підпункту 1 пункту 2.7 Ліцензійних умов у частині забезпечення виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу».

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

3. У межах здійснення заходів державного регулювання ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» 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;

надати у розрізі філій 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.

4. Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкових сум додатково отриманого або недоотриманого доходу для філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

5. У разі невиконання ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для філій ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проекти рішень, якими врахувати відповідні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

6. Департаменту ліцензійного контролю направити засновнику ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» скановану копію Акта № 91 та рішення, прийняті за результатами його розгляду.

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 2 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого

постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, а саме:

абзацу першого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити замовнику письмовий запит щодо уточнення даних протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань,

абзацу шостого, згідно з яким Оператор ГРМ зобов'язаний звернутися до власника газових мереж, які не належать Оператору ГРМ та підключені до його ГРМ, для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його газових мереж;

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 11 у частині забезпечення функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру,

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: пункту 2 постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»; абзаців першого, четвертого та п'ятого пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2529 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»;

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;

підпункту 1 пункту 2.7 Ліцензійних умов у частині забезпечення виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу»,

для чого у термін:

1) до 01 вересня 2025 року:

забезпечити функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який

оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів,

забезпечити виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу; надати до НКРЕКП:

копії відповідних експертних висновків, затверджених в установленому порядку для використання коштів Дніпровською філією Товариства за заходами Планів розвитку на 2023 – 2032 роки, затверджених постановою НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945 та Криворізькою і Київською філіями Товариства за заходами Планів розвитку на 2024 – 2033 роки, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2529,

інформацію щодо стану врегулювання питання приєднання об'єкта гр. Малиновської О. В. до газорозподільних мереж,

підтвердні документи 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 Товариства згідно з наказами та актами приймання-передачі відповідно до договорів оренди рухомого та нерухомого майна ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»,

уточнені форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання», а саме: Київській, Житомирській, Миколаївській, Вінницькій, Закарпатській філіям Товариства за 2023 та 2024 роки та Львівській філії Товариства за 2024 рік,

уточнені форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи», № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу», № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2023 – 2024 роки, щодо яких Актом № 91 зафіксовано недостовірність даних, в розрізі філій Товариства, а саме: Кропивницькій, Дніпровській, Харківській, Харківській міській, Криворізькій, Житомирській, Львівській, Київській, Сумській, Вінницькій, Дніпропетровській, Івано-Франківській, Миколаївській, Хмельницькій, Волинській, Черкаській, Чернігівській, Закарпатській, Рівненській, Тернопільській, Чернівецькій;

2) до 31 грудня 2025 року:

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

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

Кропивницькій, Дніпровській, Харківській, Харківській міській, Криворізькій, Житомирській, Львівській, Київській, Сумській, Вінницькій, Дніпропетровській, Івано-Франківській, Миколаївській, Хмельницькій, Волинській, Черкаській, Чернігівській, Закарпатській, Рівненській, Чернівецькій 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.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 05 травня 2025 року № 91 (далі – Акт № 91), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 521 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 25 березня 2025 року № 131, від 14 квітня 2025 року № 159, від 18 квітня 2025 року № 170 та від 30 квітня 2025 року № 192, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ») (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:

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

глави 2 розділу V, а саме:

пункту 2, а саме:

абзацу першого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити замовнику письмовий запит щодо уточнення даних протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань,

абзацу другого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити запит до замовника протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання у разі, якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника,

абзацу шостого, згідно з яким Оператор ГРМ зобов'язаний звернутися до власника газових мереж, які не належать Оператору ГРМ та підключені до його ГРМ для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його газових мереж,

абзацу восьмого, 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;

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 та графіка оплати замовником за договором;

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

глави 7 розділу VI, а саме:

абзацу другого пункту 4, згідно з яким при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об'єкт споживача складається акт у двох примірниках, один з яких залишається у споживача,

абзацу третього пункту 4, згідно з яким у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу),

абзацу першого пункту 5, згідно з яким припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) споживачу здійснюється, зокрема, шляхом перекриття запірних пристроїв або встановлення інвентарної заглушки та їх опломбування;

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині здійснення контрольного зняття показань лічильника газу не рідше одного разу на шість місяців та визначення об'єму розподілу та споживання природного газу на рівні планового місячного об'єму споживання у разі передачі даних неотримання Оператором ГРМ до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показань лічильника газу та за умови, що лічильник газу не оснащений засобами дистанційної передачі даних;

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 5 у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункт 11 у частині забезпечення функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру,

підпункт 13 у частині забезпечення належної організації та функціонування особистого кабінету споживача в мережі Інтернет,

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 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затверджених постановою НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945 (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 981, від 28 червня 2023 року № 1143, від 28 липня 2023 року № 1392, від 31 серпня 2023 року № 1599, від 29 вересня 2023 року № 1778, від 29 листопада 2023 року № 2236, від 27 грудня 2023 року № 2544) (далі – Плани розвитку на 2023 – 2032 роки)), та Планів розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2529 (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 30 січня 2024 року № 200, від 22 лютого 2024 року № 377, від 01 жовтня 2024 року № 1684) (далі – Плани розвитку на 2024 – 2033 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: постанови НКРЕКП від 02 квітня 2022 року № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» (далі – постанова № 365) у частині подання до НКРЕКП операторами газорозподільних систем інформації, відповідно до форм, визначених додатками до цієї постанови; пункту 2 постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – постанова № 1945); абзаців першого, четвертого та п'ятого пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2529 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – постанова № 2529), пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 135-р «Про усунення порушень ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – розпорядження № 135-р);

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

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;

підпункт 1 пункту 2.7 Ліцензійних умов у частині забезпечення виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу».

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

Кодексу ГРМ, а саме:

глави 2 розділу V, а саме:

пункту 2, а саме:

абзацу першого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити замовнику письмовий запит щодо уточнення даних протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань,

абзацу другого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити запит до замовника протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання у разі, якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника,

абзацу шостого, згідно з яким Оператор ГРМ зобов'язаний звернутися до власника мереж, які не належать Оператору ГРМ та підключені до його ГРМ, для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його газових мереж;

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 та графіка оплати замовником за договором;

глави 7 розділу VI, а саме:

абзацу другого пункту 4, згідно з яким при припиненні (відновленні) розподілу природного газу на об'єкт споживача складається акт у двох примірниках, один з яких залишається у споживача,

абзацу першого пункту 5, згідно з яким припинення (обмеження) газопостачання (розподілу природного газу) споживачу здійснюється, зокрема, шляхом перекриття запірних пристроїв або встановлення інвентарної заглушки та їх опломбування;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року.

2. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у розмірі 1 564 204 (один мільйон п'ятсот шістьдесят чотири тисячі двісті чотири) гривні за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

Кодексу ГРМ, а саме:

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) 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,

пункту 15 у частині забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у

процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

абзацу третього пункту 4 глави 7 розділу VI, згідно з яким у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу);

пункту 4 глави 4 розділу IX у частині контрольного зняття показань лічильника газу не рідше одного разу на шість місяців та визначення об'єму розподілу та споживання природного газу на рівні планового місячного об'єму споживання у разі неотримання Оператором ГРМ до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показань лічильника газу та за умови, що лічильник газу не оснащений засобами дистанційної передачі даних;

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 11 у частині забезпечення функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру,

підпункту 13 у частині забезпечення належної організації та функціонування особистого кабінету споживача в мережі Інтернет,

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Планів розвитку на 2023 – 2032 роки, та Планів розвитку на 2024 – 2033 роки,

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: постанови № 365 у частині подання до НКРЕКП операторами газорозподільної системи інформації, відповідно до форм, визначених додатками до цієї постанови; пункту 2 постанови № 1945; абзаців першого, четвертого та п'ятого пункту 2 постанови № 2529, пункту 2 розпорядження № 135-р;

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

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;

підпункту 1 пункту 2.7 Ліцензійних умов у частині забезпечення виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу».

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

3. У межах здійснення заходів державного регулювання ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» у термін до 01 вересня 2025 року:

надати у розрізі філій перелік заходів/напрямоків, 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;

надати у розрізі філій 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.

4. Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкових сум додатково отриманого або недоотриманого доходу для філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

5. У разі невиконання ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для філій ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкти рішень, якими врахувати відповідні суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для філій ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

6. Департаменту ліцензійного контролю направити засновнику ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» скановану копію Акта № 91 та рішення, прийняті за результатами його розгляду.

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 05 травня 2025 року № 91 (далі – Акт № 91), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 521 «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 2 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, а саме:

абзацу першого у частині обов'язку Оператора ГРМ направити замовнику письмовий запит щодо уточнення даних протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання, якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або подані не в повному обсязі, та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці ГРМ, яка використовується Оператором ГРМ за договором з її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань,

абзацу шостого, згідно з яким Оператор ГРМ зобов'язаний звернутися до власника газових мереж, які не належать Оператору ГРМ та підключені до його ГРМ, для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його газових мереж;

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 11 у частині забезпечення функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів та єдиною електронною скринькою для прийому електронних повідомлень до кол-центру,

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: пункту 2 постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»; абзаців першого, четвертого та п'ятого пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2529 «Про затвердження Планів розвитку газорозподільних систем на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»;

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;

підпункту 1 пункту 2.7 Ліцензійних умов у частині забезпечення виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу»,

для чого у термін:

1) до 01 вересня 2025 року:

забезпечити функціонування кол-центру для обслуговування споживачів, який оснащено єдиним багатоканальним номером телефону для стаціонарних та мобільних телефонів,

забезпечити виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора газорозподільної системи, встановлених статтею 39 Закону України «Про ринок природного газу;

надати до НКРЕКП:

копії відповідних експертних висновків, затверджених в установленому порядку для використання коштів Дніпровською філією Товариства за заходами Планів розвитку на 2023 – 2032 роки, затверджених постановою НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1945 та Криворізькою і Київською філіями Товариства за заходами Планів розвитку на 2024 – 2033 роки, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2529,

інформацію щодо стану врегулювання питання приєднання об'єкта гр. Малиновської О. В. до газорозподільних мереж,

підтвердні документи 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 Товариства згідно з наказами та актами приймання-передачі відповідно до договорів оренди рухомого та нерухомого майна ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»,

уточнені форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання», а саме: Київській, Житомирській, Миколаївській, Вінницькій, Закарпатській філіям Товариства за 2023 та 2024 роки та Львівській філії Товариства за 2024 рік,

уточнені форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи», № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу», № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2023 – 2024 роки, щодо яких Актом № 91 зафіксовано недостовірність даних, в розрізі філій Товариства, а саме: Кропивницькій, Дніпровській, Харківській, Харківській міській, Криворізькій, Житомирській, Львівській, Київській, Сумській, Вінницькій, Дніпропетровській, Івано-Франківській, Миколаївській,

Хмельницькій, Волинській, Черкаській, Чернігівській, Закарпатській, Рівненській, Тернопільській, Чернівецькій;

2) до 31 грудня 2025 року:

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

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

Кропивницькій, Дніпровській, Харківській, Харківській міській, Криворізькій, Житомирській, Львівській, Київській, Сумській, Вінницькій, Дніпропетровській, Івано-Франківській, Миколаївській, Хмельницькій, Волинській, Черкаській, Чернігівській, Закарпатській, Рівненській, Чернівецькій філіям Товариства забезпечити проведення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, про що повідомити НКРЕКП.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО