

Обґрунтування
до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження
Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Відповідно до положень частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), на ринку природного газу належить, зокрема, затвердження кодексів газотранспортних систем, затвердження форм звітності суб'єктів ринку природного газу (крім споживачів), а також порядку їх заповнення.

Постановою НКРЕКП від 21.04.2026 № 575 було затверджено Зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (далі – Зміни до методики).

Відповідно до Змін до методики при розрахунку прибутку на регуляторну базу активів було запроваджено коефіцієнт, який характеризує досягнення показників якості надання послуг транспортування природного газу, а саме: для безпеки газотранспортної системи, для надійності (безперебійності) транспортування природного газу, для комерційної якості обслуговування замовників послуг транспортування природного газу.

З метою моніторингу та відслідковування даних показників, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), відповідно до якого вносяться зміни до постанови НКРЕКП від 10.11.2022 № 1416 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості газопостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова № 1416), відповідно до яких запроваджуються нові форми звітності Оператора ГТС та інструкції щодо їх заповнення:

№ 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу»;

№ 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо безпеки газотранспортної системи»;

№ 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг транспортування природного газу».

Також відповідно до Проєкту постанови вносяться зміни в Постанову № 1416:

удосконалюється форма звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем» (щодо відображення у звітності мереж, які є на балансі та/або в обслуговуванні Оператора ГРМ, уточнення щодо відображення у звіті обсягу робіт комплексного приладового обстеження на газопроводах-вводах, які є на балансі Оператора ГРМ, витоків за виключенням на внутрішніх газових мережах);



UB
НКРЕКП
№1495-16.1.1/26 від 22.07.2026
КЕП: Косянчук О. В. 22.07.2026 14:08
3FAA9288358EC003040000007EC51F00280CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:12

окремі норми приводяться у відповідність до змін у Кодексі законів про працю України, Законі України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

Окрім того Проектом постанови вносяться зміни до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493:

уточнюється порядок відліку строків надання послуг з надання рахунків на підготовку технічних умов та пуску газу;

передбачено публікацію інформації, пов'язаної з розрахунком тарифів Оператора ГТС, відповідно до Регламенту (ЄС) 2024/1789 про внутрішні ринки відновлювального газу, природного газу та водню.

Згідно з вимогами чинного законодавства, на відкритому засіданні НКРЕКП 30.06.2026 було схвалено Проєкт постанови.

Зазначений Проєкт постанови відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», 01.07.2026 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання у період з 01.07.2026 по 10.07.2026 включно зауважень та пропозицій.

21.07.2026 відбулося відкрите обговорення Проєкту постанови. За результатами проведеного заходу на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено Протокол відкритого обговорення та Таблицю узгоджених позицій.

Враховуючи вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП « Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Директор Департаменту із регулювання
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

1. У Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823:

1) у главі 2 розділу VI:

в абзаці першому пункту 2 слова «видачі проекту договору на приєднання та технічних умов приєднання» виключити;

абзац перший пункту 3 викласти в такій редакції:

«Оператор газотранспортної системи протягом 10 (десяти) робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності та точки приєднання надає замовнику (у визначений в опитувальному листі спосіб) відповідні рахунки щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання договору приєднання та технічних умов. Зазначений строк призупиняється на час, який необхідний для уточнення даних або усунення зауважень до поданих документів.»;

пункт 19 після слів «робочих днів» доповнити словами «з дати отримання повідомлення від замовника про готовність до пуску газу»;

2) абзац перший пункту 3 глави 2 розділу XVI викласти в такій редакції:

«Оператор газотранспортної системи щороку до 01 грудня оприлюднює на власному вебсайті інформацію щодо параметрів розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу, передбачену статтею 30 Регламенту (ЄС) 2017/460 та пунктом 1 додатка I до Регламенту (ЄС) 2024/1789 про внутрішні ринки відновлювального газу, природного газу та водню, яким вносяться зміни до Регламентів (ЄС) № 1227/2011, (ЄС) 2017/1938, (ЄС) 2019/942 та (ЄС) 2022/869 і Рішення (ЄС) 2017/684 та скасовується Регламент (ЄС) № 715/2009, англійською та українською мовами та публікує на платформі Європейської мережі операторів газотранспортних систем (ENTSOG) посилання на розміщену на власному вебсайті вказану інформацію.».

2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 листопада 2022 року № 1416 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості газопостачання та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:

1) пункт 1 доповнити новими підпунктами такого змісту:

«9) Форму звітності № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу»;

10) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу»;

11) Форму звітності № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо безпеки газотранспортної системи»;

12) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо безпеки газотранспортної системи»;

13) Форму звітності № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг транспортування природного газу»;

14) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг транспортування природного газу».

2) у формі звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем»:

у графі «Б» рядка 3 слово «розподільних» виключити;

після рядка 3.2 доповнити новим рядком 3.3 такого змісту:

«

3.3	газопроводів-вводів	км	091				
-----	---------------------	----	-----	--	--	--	--

 ».

У зв'язку з цим рядок 3.3 вважати рядком 3.4;

графу Б рядка 3.4 викласти в такій редакції:

«Частка протяжності перевірених у рамках КПО газопроводів до протяжності газопроводів (рядок 3/рядок 1)»;

рядки 4 та 5 після слів «на балансі» доповнити знаком та словами «/є в обслуговуванні»;

рядок 6 після слів «технічних обстежень» доповнити знаками та словами «(окрім витоків у внутрішньобудинкових газових мережах)»;

у рядку 7 слова та знак «Кількість витоків на газопроводах, що були виявлені за повідомленням третіх осіб» замінити словами та знаками «Кількість

витоків, що були виявлені за повідомленням третіх осіб (окрім витоків у внутрішньообудинкових газових мережах)»;

у рядку 7.1 слова «на газопроводах» виключити;

3) у пункті 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем»:

речення перше підпункту 1 викласти в такій редакції: «у рядку 005 «Протяжність газопроводів, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ, станом на кінець звітного періоду, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо протяжності газопроводів (розподільних та газопроводів-вводів), що обліковуються на балансі та/або є в обслуговуванні Оператора ГРМ, у тому числі обслуговуються за відповідними договорами із власниками газових мереж, передбаченими главою 1 розділу III Кодексу ГРМ, станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядки 010 – 030) з точністю до трьох знаків після коми.»;

у підпункті 3 слова «на балансі» замінити знаками та словами «, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні»;

підпункти 4 – 6 викласти в такій редакції:

«4) у рядку 070 «Сумарна протяжність обстежених у рамках КПО газопроводів у звітному році» зазначаються сумарні дані щодо протяжності розподільних газопроводів та газопроводів-вводів, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ, перевірених під час комплексного приладового обстеження (далі – КПО) протягом звітного року та за типами газопроводів (рядки 075 – 091) (з урахуванням періодичності огляду) з точністю до трьох знаків після коми. Значення рядка 070 дорівнює сумі значень рядків 075, 090 та 091;

5) у рядку 095 «Частка протяжності перевірених у рамках КПО газопроводів до протяжності газопроводів» зазначається частка протяжності перевірених у рамках КПО газопроводів до протяжності газопроводів, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ, що розраховується як відношення рядка 070 до рядка 005, з точністю до двох знаків після коми;

6) у рядках 100 та 105 зазначається кількість газорегуляторних пунктів (ГРП), шафових газорегуляторних пунктів (ШГРП), газорегуляторних установок (ГРУ), що обліковуються на балансі та/або є в обслуговуванні Оператора ГРМ, у тому числі обслуговуються за відповідними договорами із власниками газових мереж, передбаченими законодавством, станом на кінець звітного року (рядок 100) та які пройшли технічне обслуговування у звітному році (рядок 105). Кількість ГРП, ШГРП, ГРУ у графах 2 – 4 визначається залежно від вхідного фактичного тиску»;

підпункт 7 після слів «на балансі» доповнити знаком та словами «/є в обслуговуванні»;

підпункт 8 викласти в такій редакції:

«8) у рядку 115 «Кількість витоків, що були виявлені внаслідок планових періодичних оглядів та технічних обстежень (окрім витоків у внутрішньобудинкових газових мережах)» зазначаються дані щодо кількості виявлених під час планових періодичних оглядів та технічних обстежень витоків газу (окрім витоків у газових мережах, що відповідно до акта розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін знаходяться в експлуатації споживача, та внутрішньобудинкових систем газопостачання багатоквартирних будинків);»;

підпункт 9 після слів «на балансі» доповнити знаком та словами «/є в обслуговуванні»;

підпункт 10 викласти в такій редакції:

«10) у рядку 125 «Кількість витоків на газопроводах, що були виявлені за повідомленням третіх осіб (окрім витоків у внутрішньобудинкових газових мережах)» зазначаються дані щодо кількості виявлених за повідомленням третіх осіб витоків газу (окрім витоків у газових мережах, що відповідно до акта розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін знаходяться в експлуатації споживача, та внутрішньобудинкових систем газопостачання багатоквартирних будинків), зокрема за повідомленнями (заявками) черговому диспетчеру аварійно-диспетчерської служби);»;

у підпункті 11:

слова «на газопроводах» виключити,

після слів «на балансі» доповнити знаком та словами «/є в обслуговуванні»;

4) речення друге абзацу шістдесят другого пункту 3.3 глави 3 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» викласти в такій редакції: «Тривалість надання послуги у робочих днях розраховується для режиму роботи з п'ятиденним робочим тижнем із двома вихідними днями в суботу та неділю з урахуванням частини третьої статті 67 Кодексу законів про працю України»;»;

5) речення друге абзацу тридцять першого пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-газ-якість-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання природного газу та надання компенсацій споживачам» викласти в такій редакції: «Тривалість надання послуги у робочих днях розраховується для режиму роботи з п'ятиденним робочим тижнем із двома вихідними днями в суботу та неділю з урахуванням частини третьої статті 67 Кодексу законів про працю України»;»;

6) у тексті інструкцій щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання», № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки

газорозподільних систем», № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам», № 4-НКРЕКП-газ-якість-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання природного газу та надання компенсацій споживачам» слова «Про електронні довірчі послуги» замінити словами «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

ЗВІТНІСТЬ
Звіт щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу
за рік

Подають	Строк надання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент:
Найменування суб'єкта господарювання:
Офіційний вебсайт:
Код ЄДРПОУ:
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:
Місцезнаходження:

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Заплановані переривання		Незаплановані (аварійні) переривання				Усього
			з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	внаслідок запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку	з інших причин	
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7
1	Кількість переривань, усього, з них:	005							
1.1	у точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях	010							
1.1.1	у тому числі переривань розподіленої гарантованої потужності	015							
1.2	у внутрішніх точках, усього, з них:	020							
1.2.1	точках виходу	025							
1.2.2	точках входу	030							
2	Середня тривалість відновлення після переривань, хв:	035							
2.1	у точках на міждержавних з'єднаннях	040							
2.2	у внутрішніх точках виходу	045							
2.3	у внутрішніх точках входу	050							
3	Кількість фізичних точок:	055							
3.1	міждержавних з'єднань	060							
3.2	внутрішніх точок виходу	065							
3.3	внутрішніх точок входу	070							

Керівник (власник) суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

(Власне ім'я, ПРИЗВИЩЕ)

Електронна пошта:

(Власне ім'я, ПРИЗВИЩЕ)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

10.11.2022 № 1416

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-газ-якість-
транспортування (річна) «Звіт щодо показників надійності
(безперебійності) транспортування природного газу»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право здійснення господарської діяльності з транспортування природного газу (далі – ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу» (далі – форма № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, форма № 5), додатка до неї та терміни їх подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

заплановане переривання транспортування природного газу – тимчасове припинення (обмеження) транспортування природного газу в точках входу до газотранспортної системи або точках виходу з газотранспортної системи, здійснене ліцензіатом з метою проведення планових робіт з технічного обслуговування та/або ремонтів газотранспортної системи, приєднання до газотранспортної системи, модернізації та технічного переоснащення тощо. До зазначених перерв не належить припинення (обмеження) транспортування природного газу окремого замовника відповідно до вимог пунктів 2 та 4 глави 1 розділу X Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС).

Переривання вважається запланованим з попередженням у разі попередження замовників про проведення робіт у строки, визначені розділом VII Кодексу ГТС, в іншому випадку таке переривання вважається запланованим без попередження замовників;

кінець переривання транспортування природного газу – зафіксований час відновлення (усунення обмежень) подачі газу у точку виходу з газотранспортної

системи або прийняття газу з точки входу до газотранспортної системи після переривання транспортування природного газу;

незаплановане (аварійне) переривання транспортування природного газу – тимчасове припинення (обмеження) транспортування природного газу в точках входу до газотранспортної системи або точках виходу з газотранспортної системи, пов'язане із ліквідацією наслідків аварій, або надзвичайної ситуації техногенного, природного або екологічного характеру, пошкодженнями в газових мережах інших суб'єктів ринку природного газу, внаслідок запровадження обмежень згідно з Національним планом дій, затвердженим наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 листопада 2015 року № 687 (далі – Національний план дій)/Правилами про безпеку постачання природного газу, затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 листопада 2015 року № 686 (далі – Правила про безпеку), тощо;

незаплановане переривання внаслідок форс-мажорних обставин – незаплановане (аварійне) переривання транспортування природного газу внаслідок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру, включаючи пожежі, землетруси, повені, зсуви та інші стихійні лиха, вибухи, війни або військові дії. Виникнення форс-мажорних обставин має бути документально підтверджено;

незаплановане переривання з вини інших осіб – незаплановане (аварійне) переривання транспортування природного газу, що виникло внаслідок дій інших суб'єктів ринку природного газу та третіх осіб, у тому числі пошкоджень об'єктів газотранспортної системи третіми особами, пошкоджень у газових мережах інших суб'єктів ринку природного газу, невідповідності якості природного газу на точках входу тощо;

незаплановане переривання внаслідок запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку – переривання транспортування природного газу внаслідок вжиття ліцензіатом заходів, передбачених Національним планом дій та/або Правилами про безпеку;

незаплановане переривання з інших причин – усі незаплановані переривання транспортування природного газу, спричинені відмовою в роботі обладнання ліцензіата (окрім спричинених форс-мажорними обставинами, з вини інших осіб, внаслідок запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку), та всі переривання, причини виникнення яких залишилися невиявленими;

початок переривання транспортування природного газу – зафіксований час надходження від замовників або персоналу ліцензіата першого сигналу про переривання транспортування природного газу.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу»;

Кодексу ГТС;
інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з транспортування природного газу.

2. Порядок і терміни надання інформації

2.1. Форма № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування складається станом на останнє число звітного періоду та подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду.

2.2. Звітним періодом є рік.

2.3. Форма № 5 направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП, на адресу: sqrgas@nerc.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження до НКРЕКП форми № 5 надсилає ліцензіату повідомлення в електронній формі про одержання форми № 5 (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену інформацію). Датою подання форми № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування вважається дата її надходження до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого зразка форми звітності.

2.5. У разі виправлення звітних даних, зазначених у формі № 5, після відправлення ліцензіат зобов'язаний надіслати до НКРЕКП виправлену форму № 5 згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми № 5, а також супровідний лист в електронному вигляді (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата) із зазначенням причин таких виправлень.

Виправлення (коригування) даних, зазначених у поданій формі № 5, не допускається, крім випадків:

1) у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей – не пізніше тридцятого календарного дня з дня настання кінцевого терміну подання форми № 5;

2) на виконання рішення суду, що набрало законної сили;

3) на вимогу НКРЕКП за підсумками опрацювання поданих форм звітності;

4) за результатами здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю.

Під час здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю забороняється надавати форми звітності з уточненими звітними даними за період, що перевіряється.

2.6. Ліцензіат зберігає інформацію (у тому числі первинні підтвердні документи), на основі якої формувалися дані форми № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, упродовж не менше 3 років. При цьому строк зберігання даної інформації не може бути меншим за період діяльності, який був предметом планової виїзної перевірки НКРЕКП ліцензіата.

3. Порядок формування загальної інформації, пов'язаної з заповненням форми № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування

3.1. Ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру переривань транспортування природного газу згідно з додатком 1 до цієї Інструкції.

3.2. Реєстр переривань транспортування природного газу формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції. До реєстру заносяться всі відомості про заплановані й незаплановані (аварійні) переривання транспортування природного газу з часом початку переривання у звітному періоді, а саме:

граф 1 – № з/п – номер за порядком;

граф 2 – найменування відключеного елемента газової мережі ліцензіата, унаслідок робіт/аварії/відключення, на якому виникло переривання транспортування природного газу;

граф 3 – місцезнаходження відключеної частини мережі (населений пункт(-и));

граф 4 – коротка інформація про причини переривання транспортування природного газу (характер пошкодження або виконані роботи);

граф 5 – інша інформація щодо переривання, зокрема у разі поступового відновлення (усунення обмежень) транспортування природного газу – інформація щодо часу початку/завершення кожного етапу відновлення та/або обсягів відновленої потужності;

графи 6 – 11 – класифікація переривань транспортування природного газу;

графа 12 – дата попередження замовників про заплановане переривання транспортування природного газу. Заповнюється у форматі «дд.мм.rrrrr» лише для запланованих переривань у разі попередження замовників;

графа 13 – дата та час початку переривання транспортування природного газу у форматі «дд.мм.rrrrr гг:хх»;

графа 14 – дата та час кінця переривання транспортування природного газу у форматі «дд.мм.rrrrr гг:хх»;

графа 15 – тривалість перерви. Розраховується як різниця часу (у хвилинах) між кінцем та початком переривання транспортування природного газу (графи 14 та 13);

графи 16 – 23 – кількість фізичних точок, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу залежно від типу точок;

графа 24 – перелік ІЕС-кодів фізичних точок, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу;

графа 25 – кількість замовників послуг транспортування, яким було припинено (обмежено) транспортування природного газу;

графа 26 – відсоток недоступної потужності від загального обсягу розподіленої потужності у точках входу/виходу, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу (у тому числі віртуальних точках входу/виходу, в які включені такі фізичні точки);

графа 27 – відсоток недоступної гарантованої потужності внаслідок переривання на точках міждержавного з'єднання до загального обсягу розподіленої гарантованої потужності у точках міждержавного з'єднання, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу/віртуальних точках входу/виходу, у які включені такі фізичні точки;

графа 28 – примітки. Заповнюється у разі наявності додаткової інформації. Для перерв з вини інших осіб указується найменування цієї особи/суб'єкта ринку природного газу (за наявності).

3.3. Реєстр переривань транспортування природного газу подається ліцензіатом щоквартально до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП, на електронну адресу sqrgas@nerc.gov.ua накопичувальним підсумком протягом 30 днів після завершення звітного кварталу у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата.

4. Пояснення щодо заповнення форми № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування

4.1. У формі № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування відображається інформація щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу відповідно до причин переривань транспортування природного газу (графи 1 – 6) та усього (графа 7):

1) у рядку 005 «Кількість переривань, усього, з них:» зазначаються сумарні дані щодо кількості переривань транспортування природного газу протягом звітного періоду у розрізі типів точок входу/виходу (рядки 010 – 030);

2) у рядку 035 «Середня тривалість відновлення після переривань, хв:» зазначаються дані щодо середньої тривалості відновлення після переривань транспортування природного газу у розрізі типів точок входу/виходу (рядки 040 – 050) у хвилинах з точністю до двох знаків після коми. Середня тривалість відновлення розраховується як відношення суми добутків тривалості кожного переривання на кількість точок, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу внаслідок переривання, до сумарної кількості точок, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу внаслідок усіх переривань транспортування природного газу за звітний період, за формулою

$$\frac{\sum_{i=1}^k t_i \times n_i}{\sum_{i=1}^k n_i}, \quad (1)$$

де t_i – тривалість i -го переривання транспортування природного газу, хв;
 n_i – кількість точок, у яких припинено (обмежено) транспортування природного газу у результаті i -го переривання транспортування природного газу, од.;

k – кількість переривань транспортування природного газу протягом звітного періоду;

i – номер переривання транспортування природного газу, $i = 1, 2, 3, \dots k$;

3) у рядку 055 «Кількість фізичних точок:» зазначаються дані щодо кількості фізичних точок входу/виходу у розрізі типів точок (рядки 060 – 070).

до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперебійності) транспортування природного газу» (пункт 3.1)

за _____ рік

[illegible]

ЗВІТНІСТЬ
Звіт щодо безпеки газотранспортної системи

Подають	Строк надання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	
Місцезнаходження:	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Код рядка	Значення показника
А	Б	В	Г	І
1	Довжина мереж станом на початок звітного періоду, з них:	км	005	
1.1	з можливістю проведення внутрішньотрубного діагностування	км	010	
2	Довжина газопроводів, запланована для обслуговування у рамках візуального огляду у звітному періоді	км	015	
3	Довжина обстежених газопроводів у рамках візуального огляду у звітному періоді	км	020	
4	Відсоток виконання плану візуального огляду (рядок 3/рядок 2)×100	%	025	
5	Відсоток мереж, обстежених у рамках візуального огляду, до загальної довжини мереж (рядок 3/рядок 1)×100	%	030	
6	Довжина газопроводів, запланована для обстеження у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді	км	035	
7	Довжина обстежених газопроводів у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді	км	040	
8	Відсоток виконання плану проведення внутрішньотрубного діагностування (рядок 7/рядок 6)×100	%	045	
9	Відсоток мереж, обстежених у рамках внутрішньотрубного діагностування, до довжини мереж з можливістю проведення внутрішньотрубного діагностування (рядок 7/рядок 1.1)×100	%	050	
10	Кількість дефектів, для усунення яких необхідне проведення поточного або капітального ремонту, виявлених під час планових візуальних оглядів:	од	055	
10.1	виявлені у звітному періоді, з них:	од	060	
10.1.1	усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному періоді	од	065	
10.1.2	неусунуті та включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи	од	070	
10.2	виявлені у році, що передує звітному, з них:	од	075	
10.2.1	усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у році, що передує звітному	од	080	
10.2.2	усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному періоді	од	085	
10.2.3	неусунуті та включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи	од	090	
11	Кількість аномалій, виявлених при проведенні внутрішньотрубного діагностування та визначених для першочергового обстеження:	од	095	
11.1	обстеження проведене у звітному періоді, у тому числі:	од	100	
11.1.1	визначених як такі, що потребують поточного або капітального ремонту, з них:	од	105	
11.1.1.1	усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному періоді	од	110	
11.1.1.2	неусунуті та включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи	од	115	
11.1.2	визначених як такі, що не потребують виконання ремонту	од	120	
11.2	обстеження проведене у році, що передує звітному, у тому числі::	од	125	
11.2.1	визначених як такі, що потребують поточного або капітального ремонту, з них:	од	130	
11.2.1.1	усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у році, що передує звітному	од	135	
11.2.1.2	усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному періоді	од	140	
11.2.1.3	неусунуті та включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи	од	145	
11.2.2	визначених як такі, що не потребують виконання ремонту	од	150	

Керівник (власник) суб'єкта господарювання

Виконавець

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(Власне ім'я, ПРИЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта:

Інформація щодо проведення візуального огляду, внутрішньотрубного діагностування та усунення дефектів

за

квартал

року

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Код рядка	У звітному кварталі	З початку звітнього року
А	Б	В	Г	1	2
1	Довжина газопроводів, запланована для обслуговування у рамках візуального огляду на звітний рік	км	005		
2	Довжина обстежених газопроводів у рамках візуального огляду	км	010		
3	Довжина газопроводів, запланована для обстеження у рамках внутрішньотрубного діагностування на звітний рік	км	015		
4	Довжина обстежених газопроводів у рамках внутрішньотрубного діагностування	км	020		
5	Кількість дефектів, усунутих шляхом проведення поточного або капітального ремонту, які були виявлені під час планових візуальних оглядів:	од	025		
5.1	виявлених у звітному році	од	030		
5.2	виявлених у році, що передувє звітному	од	035		
6	Кількість аномалій, усунутих шляхом проведення поточного або капітального ремонту, які були виявлені при проведенні внутрішньотрубного діагностування:	од	040		
6.1	першочергове обстеження яких здійснене у звітному році	од	045		
6.2	першочергове обстеження яких здійснене у році, що передувє звітному	од	050		

Керівник (власник) суб'єкта господарювання

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

10.11.2022 № 1416

ІНСТРУКЦІЯ щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-газ-якість- транспортування (річна) «Звіт щодо безпеки газотранспортної системи»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право здійснення господарської діяльності з транспортування природного газу (далі – ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (річна) «Звіт щодо безпеки газотранспортної системи» (далі – форма № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, форма № 6), додатка до неї та терміни їх подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Ця Інструкція розроблена відповідно до:
законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу»;

Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493;

Правил безпечної експлуатації магістральних газопроводів, затверджених наказом Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 27 січня 2010 року № 11;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з транспортування природного газу.

2. Порядок і терміни надання інформації

2.1. Форма № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування складається станом на останнє число звітного періоду та подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду.

2.2. Звітним періодом є рік, крім додатка, звітним періодом для якого є квартал.

2.3. Форма № 6 направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls», «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП, на адресу: sqrgas@nerc.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження до НКРЕКП форми № 6 надсилає ліцензіату повідомлення в електронній формі про одержання форми № 6 (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену інформацію). Датою подання форми № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування вважається дата її надходження до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого зразка форми звітності.

2.5. У разі виправлення звітних даних, зазначених у формі № 6, після відправлення ліцензіат зобов'язаний надіслати до НКРЕКП виправлену форму № 6 згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми № 6, а також супровідний лист в електронному вигляді (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата) із зазначенням причин таких виправлень.

Виправлення (коригування) даних, зазначених у поданій формі № 6, не допускається, крім випадків:

- 1) у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей – не пізніше тридцятого календарного дня з дня настання кінцевого терміну подання форми № 6;
- 2) на виконання рішення суду, що набрало законної сили;
- 3) на вимогу НКРЕКП за підсумками опрацювання поданих форм звітності;
- 4) за результатами здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю.

Під час здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю забороняється надавати форми звітності з уточненими звітними даними за період, що перевіряється.

2.6. Ліцензіат зберігає інформацію (у тому числі первинні підтвердні документи), на основі якої формувалися дані форми № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, упродовж не менше 3 років. При цьому строк зберігання даної інформації не може бути меншим за період діяльності, який був предметом планової виїзної перевірки НКРЕКП ліцензіата.

3. Пояснення щодо заповнення форми № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування

3.1. У формі № 6-НКРЕКП-газ-якість-транспортування відображається інформація щодо безпеки газотранспортної системи:

1) у рядку 005 «Довжина мереж станом на початок звітного періоду, з них:» зазначаються дані щодо фактичної довжини мереж газотранспортної системи, яка є на балансі Оператора ГТС, у тому числі довжини газопроводів з можливістю проведення внутрішньотрубного діагностування (рядок 010) станом на початок звітного періоду з точністю до трьох знаків після коми. Дані рядка 005 мають узгоджуватись з даними розділу I «Операційно-технічні показники» форми звітності № 6а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про використання потужності газотранспортної системи», затвердженої постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, щодо довжини мереж газотранспортної системи;

2) у рядку 015 «Довжина газопроводів, запланована для обслуговування у рамках візуального огляду у звітному періоді» зазначаються дані щодо довжини газопроводів, запланованої для обслуговування у рамках візуального огляду у звітному періоді, відповідно до періодичності проведення візуальних оглядів лінійної частини магістральних газопроводів, встановленої Оператором ГТС, з точністю до трьох знаків після коми;

3) у рядку 020 «Довжина обстежених газопроводів у рамках візуального огляду у звітному періоді» зазначаються сумарні дані щодо протяжності газопроводів, обстежених у рамках візуального огляду у звітному періоді з точністю до трьох знаків після коми;

4) у рядку 025 «Відсоток виконання плану візуального огляду» зазначається відношення довжини обстежених газопроводів у рамках візуального огляду (рядок 020) до довжини газопроводів, запланованої для обслуговування у рамках візуального огляду у звітному періоді (рядок 015), з точністю до двох знаків після коми;

5) у рядку 030 «Відсоток мереж, обстежених у рамках візуального огляду, до загальної довжини мереж» зазначається відношення довжини обстежених газопроводів у рамках візуального огляду (рядок 020) до фактичної довжини мереж газотранспортної системи, яка є на балансі Оператора ГТС (рядок 005), з точністю до двох знаків після коми;

6) у рядку 035 «Довжина газопроводів, запланована для обстеження у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді» зазначаються дані щодо довжини газопроводів, запланованої для обстеження у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді, відповідно до графіка проведення внутрішньотрубного діагностування лінійної частини магістральних газопроводів, встановленого Оператором ГТС, з точністю до трьох знаків після коми;

7) у рядку 040 «Довжина обстежених газопроводів у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді» зазначаються сумарні дані щодо протяжності газопроводів, обстежених у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді, з точністю до трьох знаків після коми;

8) у рядку 045 «Відсоток виконання плану проведення внутрішньотрубного діагностування» зазначається відношення довжини обстежених газопроводів у рамках внутрішньотрубного діагностування (рядок 040) до довжини газопроводів, запланованої для обстеження у рамках внутрішньотрубного діагностування у звітному періоді (рядок 035), з точністю до двох знаків після коми;

9) у рядку 050 «Відсоток мереж, обстежених у рамках внутрішньотрубного діагностування, до довжини мереж з можливістю проведення внутрішньотрубного діагностування» зазначається відношення довжини обстежених газопроводів у рамках внутрішньотрубного діагностування (рядок 040) до довжини мереж газотранспортної системи, яка є на балансі Оператора ГТС, з можливістю проведення внутрішньотрубного діагностування (рядок 010), з точністю до двох знаків після коми;

10) у рядку 055 «Кількість дефектів, для усунення яких необхідне проведення поточного або капітального ремонту, виявлених під час планових візуальних оглядів:» зазначаються дані щодо кількості дефектів, для усунення яких необхідне проведення поточного або капітального ремонту, виявлених під час планових візуальних оглядів:

у звітному періоді (рядок 060), з них усунутих шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному періоді (рядок 065) та неусунених станом на кінець звітного періоду дефектів, для усунення яких необхідне виконання капітального ремонту та які були включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи (рядок 070);

у році, що передує звітному (рядок 075), з них усунутих шляхом проведення поточного або капітального ремонту у році, що передує звітному (рядок 080), та у звітному році (рядок 085), неусунених станом на кінець звітного періоду дефектів, для усунення яких необхідне виконання капітального ремонту та які були включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи (рядок 090);

11) у рядку 095 «Кількість аномалій, виявлених при проведенні внутрішньотрубного діагностування та визначених для першочергового обстеження:» зазначаються дані щодо кількості аномалій, виявлених при проведенні внутрішньотрубного діагностування та визначених для подальшого першочергового обстеження:

першочергове обстеження яких проведене у звітному періоді (рядок 100), у тому числі визначених як такі, що потребують поточного або капітального ремонту (рядок 105), з них усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному періоді (рядок 110), неусунених станом на кінець звітного періоду аномалій, для усунення яких необхідне виконання капітального ремонту та які були включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи (рядок 115), а також визначених як такі, що не потребують виконання ремонту (рядок 120). Значення рядка 100 дорівнює сумі значень рядків 105 та 120;

першочергове обстеження яких проведене у році, що передує звітному (рядок 125), у тому числі визначених як такі, що потребують поточного або капітального ремонту (рядок 130), з них усунуті шляхом проведення поточного або капітального ремонту у році, що передує звітному (рядок 135), та у звітному році (рядок 140), неусунених станом на кінець звітного періоду аномалій, для усунення яких необхідне виконання капітального ремонту та які були включені до заходів плану розвитку газотранспортної системи (рядок 145), а також визначених як такі, що не потребують виконання ремонту (рядок 150). Значення рядка 125 дорівнює сумі значень рядків 130 та 150.

3.2. Додаток 1 «Інформація щодо проведення візуального огляду, внутрішньотрубного діагностування та усунення дефектів» подається ліцензіатом до НКРЕКП щоквартально не пізніше ніж через 30 днів після завершення звітного кварталу. У додатку 1 відображається інформація щодо проведення Оператором ГТС візуального огляду та внутрішньотрубного діагностування газопроводів, усунення дефектів (аномалій), виявлених за їх результатами шляхом проведення поточного або капітального ремонту у звітному кварталі.

ЗВІТНІСТЬ
Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг транспортування природного газу
за квартал року

Подають	Строк надання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника	
Місцезнаходження:	
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)	

Розділ I. Інформація щодо надання послуг та розгляду звернень замовників

Код послуги	Показник	Код рядка	Загальна кількість за квартал, од.	Строк виконання послуги відповідно до законодавства	Середній фактичний строк виконання послуги	Кількість послуг (фактичний строк виконання яких був більший ніж зазначено у графі 2), од.	Відсоток послуг, наданих з перевищенням встановленого строку виконання, %
A	B	B	1	2	3	4	5
S1	Надання замовнику рахунків щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання договору приєднання та технічних умов (п. 3 гл. 2 розділу VI*)	005		10 роб. днів			
S2	Погодження проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання (якщо виконавцем проєктних робіт зовнішнього газопостачання є замовник) або вичерпних зауважень до неї (п. 7 гл. 2 розділу VI*)	010		15 днів			
S3	Надання додаткової угоди до договору на приєднання, у якій визначається строк забезпечення приєднання та вартість плати за приєднання (п. 9 гл. 2 розділу VI*)	015		10 роб. днів			
S4	Надання послуги з приєднання до газотранспортної системи (п. 11 гл. 2 розділу VI*)	020		протягом строку, визначеного договором на приєднання			
S5	Погодження проєкту внутрішнього газопостачання або надання вичерпного переліку зауважень до нього (п. 16 гл. 2 розділу VI*)	025		15 днів			
S6	Підключення до газотранспортної системи об'єкта замовника внутрішніх газових мереж (п. 18 гл. 2 розділу VI*)	030		10 роб. днів (якщо договором на приєднання не встановлений більш пізній термін)			
S7	Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (п. 19 гл. 2 розділу VI*)	035		10 роб. днів			
S8	Розгляд заяви про укладення договору транспортування та надання проєкту договору транспортування (п. 7 гл. 1 розділу VIII*)	040		10 днів			
S9	Надання інформації замовнику щодо величин технічної та/або вільної потужності в певній фізичній точці входу/виходу газотранспортної системи (п. 5 гл. 2 розділу XVIII*)	045		5 роб. днів			
S10	Розгляд письмового звернення замовника	050		30 днів			
	Разом	055					

Розділ II. Інформація щодо обробки реномінацій та торгових сповіщень

№ з/п	Показник	Код рядка	Загальна кількість за квартал, од.	Строк обробки відповідно до Кодексу ГТС	Середній фактичний строк обробки, хв	Кількість реномінацій/сповіщень, оброблених з недотриманням встановленого Кодексом ГТС строку, од.	Відсоток реномінацій/сповіщень, оброблених з недотриманням встановленого Кодексом ГТС строку, %
A	B	B	1	2	3	4	5
1	Розгляд останніх поданих замовником реномінацій (п. 2 гл. 3 розділу XI*)	060		2 години			
2	Обробка останніх поданих замовником торгових сповіщень, у тому числі (п. 3 гл. 2 розділу XIV*):	065					
2.1	крім для випадків, якщо замовником послуг транспортування визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням	070		30 хвилин			
2.2	для випадків, якщо замовником послуг транспортування визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням	075		до 2 годин			

* Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрований у Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823.

Керівник (власник) суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

10.11.2022 № 1416

ІНСТРУКЦІЯ

**щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-газ-якість-
транспортування (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості
надання послуг транспортування природного газу»**

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право здійснення господарської діяльності з транспортування природного газу (далі – ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг транспортування природного газу» (далі – форма № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, форма № 7), додатків до неї та терміни їх подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

дата завершення надання послуги – дата завершення відліку строку надання послуги (надання відповіді, виконання робіт) замовнику послуг транспортування/приєднання, що підтверджується відповідним актом, реєстрацією вихідної кореспонденції або іншим внутрішнім документом ліцензіата;

дата початку надання послуги – дата початку відліку строку надання послуги замовнику з моменту отримання ліцензіатом від замовника послуг транспортування/приєднання всіх необхідних даних (факт отримання та повнота змісту яких установлюються відповідним документом, зареєстрованим як вхідна кореспонденція) та за необхідності оплати послуги відповідно до норм законодавства;

комерційна якість надання послуг транспортування природного газу – якість надання послуг ліцензіатом замовнику, що передбачає дотримання ліцензіатом строків надання послуг та виконання робіт, розгляд звернень замовників, встановлених чинним законодавством, зокрема Кодексом

газотранспортної системи, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС).

Скорочення, що застосовуються в Інструкції та її додатках:

ВЗ – вина замовника або третіх осіб;

ФМ – форс-мажорні обставини.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу»;

Кодексу ГТС;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з транспортування природного газу.

2. Порядок і терміни надання інформації

2.1. Форма № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування складається станом на останнє число звітного періоду та подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду.

2.2. Звітним періодом є квартал.

2.3. Форма № 7 направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП, на адресу: sqrgas@nerc.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження до НКРЕКП форми № 7 надсилає ліцензіату повідомлення в електронній формі про одержання форми № 7 (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену інформацію). Датою подання форми № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування вважається дата її надходження до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого зразка форми звітності.

2.5. У разі виправлення звітних даних, зазначених у формі № 7, після відправлення ліцензіат зобов'язаний надіслати до НКРЕКП виправлену форму

№ 7 згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми № 7, а також супровідний лист в електронному вигляді (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата) із зазначенням причин таких виправлень.

Виправлення (коригування) даних, зазначених у поданій формі № 7, не допускається, крім випадків:

1) у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей – не пізніше тридцятого календарного дня з дня настання кінцевого терміну подання форми № 7;

2) на виконання рішення суду, що набрало законної сили;

3) на вимогу НКРЕКП за підсумками опрацювання поданих форм звітності;

4) за результатами здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю.

Під час здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю забороняється надавати форми звітності з уточненими звітними даними за період, що перевіряється.

2.6. Ліцензіат зберігає інформацію (у тому числі первинні підтвердні документи), на основі якої формувалися дані форми № 7 НКРЕКП-газ-якість-транспортування, упродовж не менше 3 років. При цьому строк зберігання даної інформації не може бути меншим за період діяльності, який був предметом планової виїзної перевірки НКРЕКП ліцензіата.

3. Порядок формування загальної інформації, пов'язаної із заповненням форми № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування

3.1. Ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру надання послуг та письмових звернень замовників згідно з додатком 1 до цієї Інструкції.

3.2. Реєстр надання послуг та письмових звернень замовників формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції.

До реєстру вносяться випадки надання послуг замовникам послуг транспортування або замовникам приєднання, надання листів-відповідей на письмові звернення замовників, які були завершені у звітному кварталі незалежно від дати їх початку.

Графи реєстру заповнюються таким чином:

графа 1 – № з/п – номер за порядком;

графа 2 – код виду послуги відповідно до переліку послуг, наведеного в графах А та Б розділу І форми № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування;

графи 3 – 6 – інформація про замовника: найменування, адреса, інша інформація, тип замовника (прямий споживач, газовидобувне підприємство, Оператор ГРМ, Оператор газосховищ, постачальник, оптовий продавець/покупець);

графа 7 – дата початку надання послуги:

з надання замовнику рахунків щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання договору приєднання та технічних умов – дата отримання Оператором ГТС заяви на приєднання, опитувального листа та документів, визначених пунктом 1 глави 2 розділу VI Кодексу ГТС;

з погодження проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання (якщо виконавцем проєктних робіт зовнішнього газопостачання є замовник) або вичерпних зауважень до неї – дата отримання одного примірника проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання від замовника;

з надання додаткової угоди до договору на приєднання, у якій визначається строк забезпечення приєднання та вартість плати за приєднання – дата отримання Оператором ГТС затвердженої проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання;

з надання послуги з приєднання до газотранспортної системи – дата укладання договору на приєднання;

з погодження проєкту внутрішнього газопостачання або надання вичерпного переліку зауважень до нього (якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання) – дата отримання проєкту внутрішнього газопостачання;

з підключення до газотранспортної системи об'єкта замовника внутрішніх газових мереж – дата надання Оператору ГТС замовником підтвердних документів щодо введення в експлуатацію газових внутрішніх мереж (за умови дотримання замовником оплати вартості приєднання);

з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) – дата отримання повідомлення від замовника про готовність до пуску газу (за умови укладання договору транспортування природного газу);

з розгляду заяви про укладення договору транспортування та надання проєкту договору транспортування – дата отримання Оператором ГТС заяви про укладення договору транспортування та доданих до неї документів;

з надання інформації замовнику щодо величин технічної та/або вільної потужності в певній фізичній точці входу/виходу газотранспортної системи – дата отримання звернення замовника щодо величин технічної та/або вільної потужності в певній фізичній точці входу/виходу газотранспортної системи, визначеній замовником, та для інформації, крім величин потужності на

газорозподільній станції, – після сплати послуги Оператора ГТС з гідравлічного розрахунку в зазначеній фізичній точці входу/виходу;

з розгляду письмового звернення замовника – дата надходження письмового звернення (дата реєстрації);

графа 8 – дата завершення надання послуги:

з надання замовнику рахунків щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання договору приєднання та технічних умов – дата надання замовнику рахунків щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання договору приєднання та технічних умов;

з погодження проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання (якщо виконавцем проєктних робіт зовнішнього газопостачання є замовник) або вичерпних зауважень до неї – дата погодження проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання, отриманої від замовника, або надання вичерпного переліку зауважень до неї;

з надання додаткової угоди до договору на приєднання, у якій визначається строк забезпечення приєднання та вартість плати за приєднання – дата направлення замовнику відповідної додаткової угоди до договору на приєднання;

з надання послуги з приєднання до газотранспортної системи – дата оформлення акта приймання-передачі послуги приєднання;

з погодження проєкту внутрішнього газопостачання або надання вичерпного переліку зауважень до нього (якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання) – дата погодження проєкту внутрішнього газопостачання, отриманого від замовника, або надання вичерпного переліку зауважень до нього;

з підключення до газотранспортної системи об'єкта замовника внутрішніх газових мереж – дата здійснення Оператором ГТС підключення до газотранспортної системи об'єкта замовника внутрішніх газових мереж;

з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) – дата здійснення пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання;

з розгляду заяви про укладення договору транспортування та надання проєкту договору транспортування – дата надання замовнику послуг транспортування проєкту договору транспортування у випадку, коли надані замовником документи відповідають вимогам пункту 2 глави 1 розділу VIII Кодексу ГТС;

з надання інформації замовнику щодо величин технічної та/або вільної потужності в певній фізичній точці входу/виходу газотранспортної системи – дата надання інформації замовнику щодо величин технічної та/або вільної потужності в певній фізичній точці входу/виходу газотранспортної системи;

з розгляду письмового звернення замовника – дата надання відповіді на письмове звернення замовника (дата реєстрації листа-відповіді);

графа 9 – кінцева дата завершення надання послуги відповідно до договору про приєднання: заповнюється лише для послуги з приєднання до газотранспортної системи (вказується дата виконання приєднання, зазначена у договорі на приєднання та/або додаткових угодах до нього) та для підключення до газотранспортної системи об'єкта замовника внутрішніх газових мереж, якщо договором на приєднання встановлений більш пізній термін підключення, ніж визначений законодавством;

графи 10 та 11 – тривалість обґрунтованої та документально підтвердженої затримки надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин або з вини замовника (календарних днів/робочих днів). Тривалість затримки зазначається в календарних або робочих днях (у графі 10 або 11) відповідно до встановлених законодавством строків. До тривалості затримки надання послуги з вини замовника у випадку надання замовнику рахунків щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання договору приєднання та технічних умов включається строк призупинення надання послуги для уточнення даних згідно з пунктом 2 глави 2 розділу VI Кодексу ГТС. До тривалості затримки надання послуги з вини замовника у випадку розгляду заяви про укладення договору транспортування та надання проекту договору включається строк призупинення надання послуги для уточнення повноти заяви замовника та/або доданих до неї документів згідно з пунктом 5 глави 1 розділу VIII Кодексу ГТС;

графи 12 та 13 – тривалість надання послуги: кількість календарних/робочих днів з початку надання послуги до завершення надання послуги за вирахуванням часу обґрунтованої затримки надання послуги. Тривалість надання послуги у робочих днях розраховується для режиму роботи з п'ятиденним робочим тижнем із двома вихідними днями в суботу та неділю з урахуванням частини третьої статті 67 Кодексу законів про працю України;

графа 14 – причина затримки. Може мати значення: ВЗ, ФМ. Затримка у наданні внаслідок форс-мажорних обставин або з вини замовника має бути документально підтверджена;

графа 15 – примітки ліцензіата, які уточнюють певні особливості надання даного виду послуг.

3.3. Якщо пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання здійснений Оператором ГТС одночасно з підключенням до газотранспортної системи, то при заповненні даних щодо послуги із забезпечення підключення об'єкта замовника у графі 15 зазначається текст «пуск газу» й дані щодо послуги з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання для даного замовника в реєстрі надання послуг та письмових звернень замовників не заповнюються.

3.4. Реєстр надання послуг та письмових звернень замовників подається в електронному вигляді до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після

завершення звітного кварталу на адресу: sqrgas@nerc.gov.ua у форматі та порядку, визначеному пунктом 2.3 глави 2 цієї Інструкції.

3.5. Оператор ГТС формує інформацію щодо кількості зареєстрованих споживачів у Реєстрі споживачів постачальника в інформаційній платформі Оператора газотранспортної системи, у якій відображаються дані щодо максимальної кількості споживачів, які були включені до Реєстру споживачів постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС протягом звітного кварталу у розрізі постачальників природного газу, згідно з додатком 2 до цієї Інструкції.

Інформація подається ліцензіатом щоквартально до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП, на електронну адресу sqrgas@nerc.gov.ua не пізніше ніж через 20 днів після завершення звітного кварталу у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата.

4. Пояснення щодо заповнення форми № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування

4.1. Розділ I «Інформація щодо надання послуг та розгляду звернень замовників» формується на підставі даних додатка 1 до цієї Інструкції та містить таку інформацію:

графа А – код послуги;

графа Б – показник (тип послуги);

графа В – код рядка;

графа 1 – кількість наданих послуг (дані указуються окремо за кожним видом послуг у відповідному рядку);

графа 2 – строк виконання послуги відповідно до законодавства;

графа 3 – середній фактичний строк виконання послуги. Визначається як відношення сумарної тривалості надання послуги за окремим кодом до загальної кількості наданих послуг у робочих або календарних днях (залежно від обчислення строку виконання послуги, встановленого законодавством) з точністю до двох знаків після коми;

графа 4 – кількість послуг, фактичний строк виконання яких перевищив установлені законодавством строки. Визначається на підставі інформації, що містить тип послуги (додаток 1 до цієї Інструкції);

графа 5 – відсоток послуг, наданих з перевищенням установленого строку виконання, %. Визначається як відношення граfi 4 до граfi 1 розділу I форми № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, помножене на 100 % з точністю до двох знаків після коми.

4.2. У розділі II «Інформація щодо обробки реномінацій та торгових сповіщень» зазначається інформація щодо розгляду останніх поданих замовником реномінацій (рядок 060) та обробки останніх поданих замовником торгових сповіщень (рядки 065 – 075):

графа А – № з/п – номер за порядком;

графа Б – показник;

графа В – код рядка;

графа 1 – кількість оброблених останніх поданих реномінацій/торгових сповіщень;

графа 2 – строк обробки відповідно до Кодексу ГТС;

графа 3 – середній фактичний строк обробки. Визначається як відношення сумарної тривалості обробки реномінацій або торгових сповіщень до загальної кількості оброблених останніх поданих реномінацій або торгових сповіщень у хвилинах з точністю до двох знаків після коми.

При розрахунку тривалості обробки торгових сповіщень враховується:

час початку відповідної газової доби;

час отримання обох сповіщень у парі торгових сповіщень на відчуження та набуття;

час опрацювання системою торгових сповіщень, до яких протягом 30 хвилин (2 годин, якщо замовником визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням) з часу отримання не подано зворотне торгове сповіщення в парі від іншого замовника (не більше 5 хвилин);

графа 4 – кількість реномінацій/сповіщень, оброблених з недотриманням встановленого Кодексом ГТС строку;

графа 5 – відсоток реномінацій/сповіщень, оброблених з недотриманням встановленого Кодексом ГТС строку. Визначається як відношення граfi 4 до граfi 1 розділу II форми № 7-НКРЕКП-газ-якість-транспортування, помножене на 100 %.

Додаток 1
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 7-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо
показників комерційної якості надання послуг
транспортування природного газу»
(пункт 3.1)

Ресстр надання послуг та письмових звернень замовників
за _____ квартал _____ року

[illegible]

Додаток 2
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 7-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт
щодо показників комерційної якості надання послуг
транспортування природного газу»
(пункт 3.5)

**Інформація щодо кількості зареєстрованих споживачів у Реєстрі споживачів постачальника в інформаційній
платформі Оператора газотранспортної системи
за ____ квартал ____ року**

№ з/п	Постачальник природного газу		Максимальна кількість споживачів у постачальника
	Код ЄДРПОУ	Найменування	