

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів

України

від _____ 2024 р. № _____

ТЕХНІЧНИЙ РЕГЛАМЕНТ природного газу

Загальна частина

1. Цей Технічний регламент встановлює вимоги до природного газу, у тому числі біометану (далі – природний газ), який вводиться в обіг, надається на ринку та транспортується газотранспортною системою України (далі – ГТС), розподіляється системами Оператора газорозподільних систем (далі – Оператор ГРМ), закачується/відбирається до/з підземних сховищ газу Оператора підземних сховищ газу (далі – Оператор ПСГ), зріджується та регазифікується установками LNG (далі – Оператор установок LNG).

2. Цей Технічний регламент встановлює вимоги до природного газу з метою захисту життя та здоров'я людей, тварин, рослин, охорони довкілля та природних ресурсів, захисту майна, забезпечення енергоефективності, національної безпеки та запобігання підприємницькій практиці, що вводить споживача в оману.

3. Дія цього Технічного регламенту не поширюється на стиснений природний газ та синтетичні гази.

4. У цьому Технічному регламенті терміни вживаються у таких значеннях:

1) біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам до природного газу для подачі до ГТС або газорозподільної системи (далі – ГРМ) цього Технічного регламенту;

2) верхня концентраційна межа діапазону займання – концентрація горючого газу або пари в повітрі, вище якої середовище не є вибухонебезпечним;

3) виробник природного газу – будь-яка фізична особа – підприємець чи юридична особа (резидент чи нерезидент України), яка видобуває або виробляє природний газ або змінює його фізико-хімічні показники в процесі обігу природного газу на ринку;

4) вища теплота згоряння – кількість теплоти, що вивільняється під час повного згоряння в повітрі заданої кількості газу, за виконання таких умов:

реакція триває за сталого тиску, а всі продукти згоряння повертаються до тієї самої встановленої температури, за якої реагенти перебували спочатку, залишаючись при цьому в газовому стані, за винятком води, утвореної під час згоряння, яка конденсується у рідинний стан за тієї самої встановленої температури;

5) відносна густина – відношення маси газу, що міститься в будь-якому об'ємі, до маси сухого повітря стандартного складу, який займав би такий самий об'єм, визначений за однакових умов;

6) група газів – зазначений діапазон чисел Воббе, в рамках якого перебувають визначені типи газів;

7) густина – маса одиниці об'єму газу, визначеного за заданих умов тиску і температури;

8) документ про якість – паспорт фізико-хімічних показників природного газу, який складається виробником природного газу або уповноваженим представником;

9) загальний вміст сірки – загальна кількість сірки, що є в природному газі;

10) запобіжні заходи – дії, що вчиняються задля усунення причин потенційної невідповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту;

11) зріджений природний газ (ЗПГ, LNG) – природний газ, зріджений після очищення для зберігання чи транспортування;

12) імпортер природного газу – будь-яка фізична чи юридична особа – резидент України, яка вводить в обіг на ринку України природний газ походженням з іншої країни;

13) інтенсивність запаху – сила сприймання запаху;

14) коригувальні заходи – дії, які виконують, щоб усунути причину невідповідності вимогам цього Технічного регламенту та запобігти її повторному виникненню;

15) ланцюг переміщення природного газу – послідовність суб'єктів господарювання, які забезпечують фізичну передачу природного газу від виробника природного газу до споживача;

16) масова концентрація – відношення маси кожного компонента до об'єму газової суміші за встановлених умов тиску й температури;

- 17) молярна частка – відношення кількості речовини індивідуального компонента (моль) до загальної кількості речовини компонентів суміші (моль);
- 18) надання природного газу на ринку – будь-яке платне або безоплатне постачання продукції для розповсюдження, споживання чи використання на ринку України в процесі здійснення господарської діяльності;
- 19) обіг природного газу на ринку – переміщення природного газу від виробника, імпортера, розповсюджувача (або постачальника) до прямого споживача, а саме: транспортування, зрідження, регазифікація, зберігання, розподіл, або будь-які інші дії пов'язані з даним процесом. Під час обігу, фізико - хімічні показники природного газу можуть змінюватися;
- 20) одорювання – додавання одорантів (зазвичай сірчистих сполук із сильним запахом) до природного газу, щоб за запахом виявити витіки газу за дуже низької концентрації (до того, як утвориться небезпечна концентрація газу в повітрі);
- 21) переміщення природного газу – процес зміни фізичного місця знаходження природного газу від точки надходження природного газу до точки передачі природного газу в системі газопроводів, під час якого можуть змінюватися його фізико-хімічні показники, зокрема, у загальному потоці методом змішування або заміщення;
- 22) прямий споживач природного газу – споживач природного газу, об'єкти якого безпосередньо підключені до ГТС або ГРМ, або газовидобувного підприємства;
- 23) розповсюдження природного газу – надання природного газу на ринку природного газу України після введення його в обіг;
- 24) синтетичний газ – очищений газ, який містить компоненти, нетипові для природного газу;
- 25) споживач – фізична особа, фізична особа – підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання як сировини;
- 26) стиснений природний газ (СПГ, CNG) – природний газ, який для зберігання та перевезення стискають до тиску більше ніж 100 бар та використовується як паливо у двигунах внутрішнього згорання;

27) стандартні умови – стандартні умови температури та тиску, що використовують для вимірювань та обчислень властивостей природного газу, визначені відповідно до Закону України «Про ринок природного газу»;

28) температура самозаймання вибухонебезпечного газового середовища – найменша температура нагрітої поверхні, яка в заданих умовах запалює горючий газ в суміші з повітрям;

29) температура точки роси за вологою – температура за заданого тиску, за якої водяна пара починає конденсуватися;

30) температура точки роси за вуглеводнями – температура за заданого тиску, за якої пари вуглеводнів починають конденсуватися;

31) тиск порівняння – це значення абсолютного тиску природного газу, до якого приводять значення температури точки роси за вологою для певних умов вимірювання;

32) точка контролю якості природного газу – місце відбирання проби природного газу з метою проведення контролю якості природного газу;

33) точка надходження природного газу – фізична точка в ГТС/ГРМ системі, в якій природний газ фізично передається до ГТС/ГРМ від виробників, суміжних ГРМ сусідніх країн, газосховищ, установок LNG, і яка вважається місцем введення природного газу в обіг або надання на ринок;

34) точка передачі природного газу – фізична точка, в якій природний газ фізично передається з/до ГТС/ГРМ, газосховища або споживача, але в будь-якому разі таке місце передачі повинно бути останнім на межі балансової належності об'єкта передачі і яка вважається місцем введення в обіг або надання на ринок;

35) фізико-хімічні показники – параметри природного газу, визначені у додатках 1–3, що містять, зокрема, компонентний склад, вищу теплоту згоряння, густину газу, масову концентрацію сірководню, меркаптанової сірки та механічних домішок, число Воббе, температури точок роси за вологою та вуглеводнями;

36) число Воббе вище – вища об'ємна теплота згоряння за встановлених умов, поділена на корінь квадратний відносної густини за тих самих встановлених умов вимірювання об'єму;

37) якість газу – це відповідність його фізико-хімічних показників встановленим нормам.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законах України «Про ринок природного газу», «Про технічні регламенти та оцінку відповідності», «Про загальну безпечність нехарчової продукції», «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», «Про стандартизацію», Кодексі газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2493 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 (далі – Кодекс ГТС), Кодексі газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2494 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824 (далі – Кодекс ГРМ), Кодексі газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2495 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825 (далі – Кодекс газосховищ).

Вимоги до природного газу

5. Природний газ належить до групи газів «Н» [ейч], крім випадків, якщо інше не встановлено законодавством України, який вводиться в обіг або надається на ринку, фізично переміщується ГТС та ГРМ, зберігається в газосховищах, зріджується та регазифікується установками LNG, повинен відповідати застосовним вимогам, встановленим у додатках 1–3 до цього Технічного регламенту.

6. Якщо значення теплоти згоряння природного газу за стандартних умов, що вводиться в обіг або надається на ринку, більше ніж те що встановлено в додатку 1, то вважається, що природний газ за цим показником відповідає вимогам цього Технічного регламенту, в документі про якість зазначають фактичні значення, а для розрахунків приймається максимальне значення теплоти згоряння, що встановлене в додатку 1 цього Технічного регламенту.

7. Природний газ може переміщуватися за умови його відповідності вимогам цього Технічного регламенту та за наявності документа про якість, вимоги до якого встановлені у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

Окремі вимоги до природного газу

8. Вимоги до фізико-хімічних показників природного газу для окремих населених пунктах України визначені у додатку 6 цього Технічного регламенту, а для точок надходження природного газу від/до ГРМ визначені у додатку 3 до цього Технічного регламенту.

Вимоги до складання маршрутів переміщення природного газу ГТС/ГРМ

9. Маршрут переміщення природного газу складається Оператором ГТС та Оператором ГРМ, як схематичне зображення фізичного руху природного газу від точки його надходження (групи точок) до точки передачі (групи точок) місць передачі природного газу споживачам з ГТС та/або ГРМ, на якому Оператором ГТС та Оператором ГРМ забезпечуються ідентичні фізико-хімічні показники природного газу.

10. Значення фізико-хімічних показників природного газу на маршруті переміщення природного газу вважаються ідентичними, якщо відхилення значення вищої теплоти згорання природного газу протягом року не перевищує два відсотки від середнього значення.

11. За наявності в ГТС або ГРМ двох і більше джерел надходження природного газу, розробляються окремі маршрути:

1) при наданні на ринку в точці надходження/передачі природного газу та ГРС, що отримують незмішаний газ із будь-якого одного джерела;

2) при наданні на ринку в точці надходження/передачі природного газу та ГРС, що отримують змішаний газ із двох і більше джерел.

12. У разі якщо до точки надходження/передачі до/з ГТС природний газ надходить одночасно з різних джерел, визначення фізико-хімічних показників природного газу проводиться після точки змішування газу.

13. Маршрут може бути розроблений як для однієї точки передачі природного газу (ГРС, виробник теплової енергії, промисловий споживач тощо), так і для групи точок передачі (групи ГРС та/або споживачів) з ідентичними фізико-хімічними показниками природного газу.

14. При введенні в обіг та/або наданні на ринку в процесі транспортування та/або розподілу природного газу до точки передачі різними маршрутами, складаються і затверджуються всі можливі маршрути.

15. Оператор ГТС/Оператор ГРС має забезпечити актуалізацію маршрутів переміщення природного газу ГТС/ГРМ на постійній основі.

16. Значення фізико-хімічних показників природного газу, що були визначені в певній точці маршруту поширюються на всі ділянки маршруту.

17. Форма-зразок для складання маршруту переміщення природного газу наведена у додатку 5 до цього Технічного регламенту.

18. Маршрут Оператора ГРМ може бути продовженням маршруту ГТС про, що зазначається схематично.

19. Оператор ГТС/Оператор ГРС має затвердити та розмістити на офіційному вебсайті скан-копії розроблених маршрутів переміщення природного газу.

Контроль якості природного газу при введенні в обіг та наданні на ринку

20. Дозволяється введення в обіг та надання на ринку природного газу, який відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

21. Під час обігу природного газу, виробник, Оператор ГТС, Оператор ГРМ, Оператор ПСГ, Оператор установки LNG повинні забезпечити контроль якості за фізико-хімічними показниками природного газу в своїх системах.

22. Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються для вимірювань фізико-хімічних показників природного газу повинні відповідати вимогам чинного законодавства України.

23. Методики визначення фізико-хімічних показників природного газу, у тому числі щодо відбирання проб, встановлюються національними стандартами для цілей застосування цього Технічного регламенту, перелік яких затверджується відповідно до закону.

24. У разі відсутності національних стандартів для визначення фізико-хімічних показників природного газу, виробник приймає рішення про те, які методики вимірювання, у тому числі щодо відбирання проб, будуть застосовані для випробування природного газу.

25. Проведення процедури контролю якості природного газу відповідно до вимог встановлених цим Технічним регламентом:

в точках надходження газу від ПСГ/ LNG установки до ГТС покладається на Оператора ПСГ/Оператора установок LNG;

в точках надходження газу в ГТС на міждержавних з'єднаннях покладається на Оператора ГТС;

в точках надходження газу від ГТС до ГРМ/споживача покладається на Оператора ГТС;

в точках надходження газу від ГРМ до споживача покладається на Оператора ГРМ.

26. Відповідність природного газу застосовним вимогам, встановленим у додатках 1 та 2 або 3 до цього Технічного регламенту, забезпечується шляхом проведення процедури контролю якості.

27. Періодичність проведення контролю якості за фізико-хімічними показниками природного газу: «число Воббе вище», «теплота згоряння вища», «відносна густина», «молярна частка діоксиду вуглецю», «температура точки роси за вологою», «температура точки роси за вуглеводнями» в залежності від потужності точки надходження та/або точки передачі природного газу складає:

понад 720 тис. м³/добу – не рідше ніж один раз на три дні;

від 240 до 720 тис. м³/добу – не рідше ніж один раз на п'ять днів;

до 240 тис. м³/добу – не рідше ніж один раз на сім днів.

28. За результатами проведення контролю якості складається документ про якість, вимоги до якого встановлено у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

29. Виробник, Оператор ГТС, Оператор ГРМ, Оператор ПСГ, Оператор установки LNG зобов'язані зберігати документи про якість протягом п'яти років після передачі природного газу для подання на запити органів державного нагляду (контролю) в установлених законодавством випадках.

30. Інформація щодо якості природного газу, а також документи про якість на відповідність вимогам встановленим цим Технічним регламентом має бути у вільному доступі для споживачів та інших суб'єктів ринку природного газу.

Ведення в обіг природного газу виробником та уповноваженим представником

31. Виробник перед початком подачі природного газу у фізичних точках надходження до ГТС, ГРМ, газового сховища або споживача повинен забезпечити відповідність природного газу, застосовним вимогам встановленим у додатках 1–3 до цього Технічного регламенту.

32. Якщо природний газ, який вводиться в обіг у фізичних точках його надходження до ГТС, ГРМ, газового сховища не відповідає застосовним вимогам до природного газу, встановленим у додатку 1 та/або 2 та/або 3 до цього Технічного регламенту, виробник повинен вжити невідкладні запобіжні та/або коригувальні заходи з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

33. У разі не виконання вимог пункту 32 цього Технічного регламенту, виробник природного газу або його уповноважений представник, припиняє введення в обіг такого природного газу у відповідній фізичній точці його надходження до ГТС, ГРМ, газового сховища.

34. Виробник природного газу зобов'язаний перед введенням в обіг природного газу у фізичних точках його надходження до ГТС, ГРМ, газового сховища здійснювати контроль якості фізико-хімічних показників природного газу відповідно до вимог пунктів 20–30 цього Технічного регламенту та

застосовним вимогами щодо якості, які встановлені в додатках 1–3 цього Технічного регламенту.

35. За результатами проведення процедури контролю якості природного газу, виробником складається документ про якість згідно вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

36. Виробник природного газу зобов'язаний розміщувати на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість згідно вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після проведення контролю якості та/або закінчення газового місяця відповідно.

37. Виробник зобов'язаний на вимогу органу державного нагляду (контролю) співпрацювати з ним з метою вжиття всіх необхідних заходів, спрямованих на усунення існуючих та/або потенційних ризиків під час введення в обіг природного газу та надавати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.

38. У разі виявлення невідповідності фізико-хімічних показників природного газу у фізичних точках надходження природного газу вимогам цього Технічного регламенту Оператором ГТС та/або Оператором ГРМ та/або Оператором ПСГ за результатами контролю, виробник природного газу зобов'язаний на запит Оператора ГТС та/або Оператора ГРМ та/або Оператора ПСГ допустити представників другої сторони для проведення спільної перевірки фізико-хімічних показників природного газу, що вводиться в обіг у фізичних точках надходження до ГТС, ГРМ, газового сховища у порядку, що визначений укладеною між сторонами угодою.

39. Обов'язки виробника природного газу, визначені в пунктах 34–35 цього Технічного регламенту, від його імені та під його відповідальність можуть бути виконані його уповноваженим представником за умови визначення таких обов'язків у дорученні.

Ведення в обіг природного газу імпортером

40. Природний газ, який вводиться в обіг імпортером має відповідати вимогам цього Технічного регламенту.

41. На звернення Оператора ГТС та/або Оператора установки LNG до імпортера щодо невідповідності природного газу за фізико-хімічними показниками встановленим у додатку 1 та/або 2 та/або 3 до цього Технічного

регламенту вимогам, який надходить на міждержавному з'єднанні до ГТС у фізичних точках надходження, за замовленням імпортера, імпортер в найкоротший термін зобов'язаний вжити запобіжні та/або коригувальні заходи, необхідні для приведення такого природного газу у відповідність до вимог встановлених цим Технічним регламентом шляхом інформування постачальника – нерезидента України та/або суміжного Оператора ГТС – нерезидента України, згідно зовнішньоекономічних контрактів, для приведення природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

Надання на ринку природного газу постачальником

42. Природний газ, який надається на ринку постачальником має відповідати вимогам цього Технічного регламенту.

43. Постачальник природного газу на звернення споживача щодо невідповідності фізико-хімічних показників природного газу у точках його передачі Оператором ГРМ власному споживачу не відповідає фізико-хімічним показникам, встановленим цим Технічним регламентом, він зобов'язаний повідомити про це Оператора ГРМ та/або Оператора ГТС з метою вжиття ними запобіжних та/або коригувальних заходів, необхідних для приведення такого природного газу у відповідність із встановленими вимогами цього Технічного регламенту.

44. В разі виникнення спірних питань щодо відповідності природного газу від споживача, Постачальник повинен надати інформацію щодо якості природного газу, який переміщається (розподіляється) ГРМ, а саме документ про якість згідно вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

Обіг природного газу під час транспортування

45. Під час транспортування природного газу ГТС від введення в обіг виробником, або уповноваженим представником, або імпортером, або Оператором установок LNG у фізичних точках надходження до ГТС, ГРМ, підземного сховища газу та прямого споживача, Оператор ГТС повинен забезпечити відповідність природного газу застосовним вимогам, що встановлені в додатках 1–3 цього Технічного регламенту.

46. Оператор ГТС зобов'язаний забезпечити такі умови транспортування природного газу, під час його перебування в ГТС, що не ставлять під загрозу його відповідність застосовним вимогам, встановленим цим Технічним регламентом. З моменту надходження природного газу на міждержавному з'єднанні або від виробників або Оператора ПСГ або Оператора установок LNG відповідним маршрутом у фізичних точках надходження до ГТС, Оператор ГТС зобов'язаний забезпечити контроль якості за фізико-хімічними показниками природного газу

в порядку, який визначений угодами, що укладені Оператором ГТС з виробником, Оператором ПСГ, Оператором установок LNG та Оператором ГТС – нерезидентом України.

47. Якщо природний газ, який подається в ГТС у фізичних точках надходження, за результатами контролю якості природного газу Оператором ГТС не відповідає застосовним вимогам, встановленим в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор ГТС зобов'язаний повідомити імпортера та/або Оператора суміжної ГТС – нерезидента України та/або виробника, або уповноваженого представника та/або Оператора ПСГ та/або Оператора установок LNG щодо необхідності вжиття невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

48. У разі не виконання невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту імпортером та/або Оператором суміжної ГТС – нерезидентом України та/або виробником, або уповноваженим представником та/або Оператором ПСГ та/або Оператором установок LNG, Оператор ГТС припиняє приймання природного газу.

49. Оператор ГТС зобов'язаний перед передачею природного газу у фізичних точках його надходження до ГРМ, підземного сховища газу або прямого споживача проводити контроль якості природного газу відповідно до вимог пунктів 20–30 цього Технічного регламенту.

50. За результатами проведення процедури контролю якості природного газу Оператором ГТС складається документ про якість відповідно до вимог, що встановлені у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

51. Оператор ГТС зобов'язаний розмістити на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість відповідно до вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після проведення процедури контролю якості та/або закінчення газового місяця відповідно.

52. Оператор ГТС зобов'язаний на запит виробника, імпортера, Оператора ГРМ, Оператора ПСГ, Оператора установки LNG, постачальника та/або прямого споживача надавати інформацію щодо фізико-хімічних показників природного газу, який транспортується ГТС, зокрема, копії документів про якість.

53. Якщо природний газ, який передається у фізичних точках його надходження до ГРМ, газосховища та прямого споживача не відповідає застосовним вимогам, що встановлені в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор ГТС повинен вжити невідкладних запобіжних

та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

54. Оператор ГТС зобов'язаний на запит виробника, імпортера, Оператора ГРМ, Оператора ПСГ, Оператора установки LNG, постачальника та/або прямого споживача надавати інформацію щодо фізико-хімічних показників природного газу, який транспортується ГТС, а також у триденний строк повідомляти зазначених суб'єктів про випадки невідповідності природного газу вимогам цього Технічному регламенту.

55. В разі виникнення спірних питань щодо відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту, згідно запиту від прямого споживача та/або Оператора ПСГ та/або Оператора ГРМ, Оператор ГТС приймає участь в спільній перевірці якості фізико-хімічних показників природного газу, що вводиться в обіг у фізичних точках надходження до прямого споживача, або ГРМ, підземного сховища газу у порядку, що визначений угодами укладеним між сторонами.

56. Оператор ГТС зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до споживача вимогам цього Технічного регламенту.

Обіг природного газу під час розподілу

57. Оператор ГРМ під час розподілу природного газу зобов'язаний забезпечити його відповідність застосовним вимогам, що встановлені в додатках 1–3 цього Технічного регламенту з моменту передачі природного газу виробником та/або Оператором установки LNG, та/або Оператором ГТС у фізичних точках надходження до ГРМ і до моменту його передачі у фізичних точках прямим споживачам.

58. Оператор ГРМ зобов'язаний забезпечити такі умови розподілу природного газу під час його перебування в ГРМ, які не ставлять під загрозу його відповідність вимогам, встановленим цим Технічним регламентом. З моменту надходження природного газу від виробника або уповноваженого представника та/або Оператора ГТС та/або Оператора установок LNG та/або Оператора ПСГ у фізичних точках надходження до ГРМ відповідного маршруту, Оператор ГРМ зобов'язаний забезпечити контроль якості за фізико-хімічними показниками природного газу у порядку, визначеному угодами, що укладені Оператором ГРМ з виробником або уповноваженим представником, Оператором ГТС, Оператором ПСГ, Оператором установок LNG.

59. Якщо природний газ, який подається в ГРМ у фізичних точках надходження, за результатами контролю якості природного газу Оператором ГРМ, не відповідає вимогам, що встановлені в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор ГРМ повинен повідомити виробника або уповноваженого представника, та/або Оператора ГТС, та/або Оператора ПСГ, та/або Оператора установки LNG щодо необхідності вжиття невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

60. У разі не виконання невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту Оператором ГТС та/або виробником, або уповноваженим представником та/або Оператором установок LNG, Оператор ГРМ припиняє приймання такого природного газу.

61. Якщо природний газ, який передається у фізичних точках його надходження до прямого споживача не відповідає вимогам, що встановлені в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор ГРМ повинен вжити невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

62. Оператор ГРМ зобов'язаний перед передачею природного газу у фізичних точках його надходження до споживача проводити контроль якості природного газу відповідно до вимог пунктів 20–30 цього Технічного регламенту.

63. За результатами проведення процедури контролю якості природного газу Оператором ГРМ складається документ про якість відповідно до вимог, що встановлені у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

64. Оператор ГРМ зобов'язаний розмістити на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість відповідно до вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після проведення контролювання якості та/або закінчення газового місяця відповідно.

65. Для забезпечення можливості перевірки відповідності фізико-хімічних показників природного газу цьому Технічному регламенту у фізичній точці передачі до споживача, Оператор ГРМ має організувати та забезпечити безперешкодний доступ до місця відбирання проби природного газу.

66. Оператор ГРМ зобов'язаний на запит споживача та/або Оператора ГТС та/або виробника, допустити представників другої сторони для проведення спільної перевірки фізико-хімічних показників природного газу, що передається

у фізичних точках до прямого споживача, у порядку, визначеному договором та/або технічною угодою, укладеним (укладеною) між сторонами.

67. Оператор ГРМ зобов'язаний на запит споживача та/або Оператора ГТС та/або виробника надавати інформацію щодо фізико-хімічних показників природного газу, зокрема, копії документів про якість.

68. В разі виникнення спірних питань щодо відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту, згідно запиту виробника, імпортера, Оператора ГТС, Оператора установки LNG, постачальника та/або прямого споживача Оператор ГРМ приймає участь в спільній перевірці якості фізико-хімічних показників природного газу, що передається у фізичних точках надходження до прямого споживача, або ГРМ, підземного сховища газу у порядку, визначеному угодою, що укладена між сторонами.

69. Оператор ГРМ зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до споживача, вимогам цього Технічного регламенту.

Обіг природного газу під час зберігання

70. Оператор ПСГ зобов'язаний забезпечити відповідність природного газу застосовним вимогам, встановленим в додатках 1–3 цього Технічного регламенту під час передачі природного газу з підземного сховища газу у фізичних точках надходження до ГТС.

71. Якщо природний газ, який подається в підземне сховище газу у фізичних точках його надходження не відповідає вимогам, що встановлені в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор ПСГ повинен повідомити Оператора ГТС щодо необхідності вжиття невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

72. У разі не виконання невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту Оператором ГТС, Оператор ПСГ припиняє приймання природного газу.

73. Якщо природний газ, який передається в точках передачі природного газу в ГТС не відповідає вимогам, що встановлені в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор ПСГ повинен вжити невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних

показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

74. Оператор ПСГ зобов'язаний перед подачею природного газу у фізичних точках його надходження до ГТС проводити контроль якості природного газу відповідно до вимог пунктів 20–30 цього Технічного регламенту.

75. За результатами проведення процедури контролю якості природного газу Оператором ПСГ складається документ про якість згідно вимог, що встановлені у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

76. Оператор ПСГ зобов'язаний розмістити на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість відповідно до вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після проведення процедури контролювання якості та/або закінчення газового місяця відповідно.

77. В разі виникнення спірних питань щодо відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту, згідно запиту від Оператора ГТС, Оператор ПСГ приймає участь в спільній перевірці якості фізико-хімічних показників природного газу, що подається у фізичних точках надходження до ГТС у порядку, визначеному договором та/або угодою, укладеним (укладеною) між сторонами.

78. Оператор ПСГ зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС, вимогам цього Технічного регламенту.

Обіг природного газу під час зрідження та регазифікації

79. Оператор LNG зобов'язаний після регазифікації забезпечити відповідність природного газу вимогам встановленим цим Технічним регламентом під час передачі природного газу до ГТС або ГРМ або підземне сховище газу.

80. Якщо природний газ, подається у фізичних точках його надходження в ГТС та/або ГРМ, та/або підземне сховище газу не відповідає вимогам, що встановлені в додатку 1 та/або 2 та/або 3 цього Технічного регламенту, Оператор установки LNG повинен вжити невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

81. Оператор LNG установки зобов'язаний перед передачею природного газу у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ проводити контроль якості природного газу відповідно до вимог пунктів 20–30 цього Технічного регламенту.

82. За результатами проведення процедури контролю якості природного газу Оператором LNG складається документ про якість відповідно до вимог, що встановлені у додатку 4 до цього Технічного регламенту.

83. Оператор LNG зобов'язаний розмістити на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість відповідно до вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після проведення процедури контролювання якості та/або закінчення газового місяця відповідно.

84. Для забезпечення можливості перевірки відповідності фізико-хімічних показників природного газу цьому Технічному регламенту у фізичній точці передачі до ГТС, Оператор LNG має організувати та забезпечити безперешкодний доступ для представників другої сторони до місця відбирання проб природного газу.

85. Оператор LNG зобов'язаний на запит виробника, імпортера, Оператора ГРМ, Оператора ГТС, Оператора ПСГ, постачальника надати копії документів про якість.

86. В разі виникнення спірних питань щодо відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту, згідно запиту Оператора ГТС, Оператор LNG приймає участь в спільній перевірці якості фізико-хімічних показників природного газу у фізичних точках надходження до ГТС у порядку, визначеному договором та/або угодою, укладеним (укладеною) між сторонами.

87. Оператор LNG зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.

Державний нагляд (контроль)

88. Державний нагляд (контроль) введеного в обіг природного газу на ринку природного газу України, наданого на ринку природного газу та природного газу, що переміщуються ГТС, розподіляються ГРМ, відбирається з підземних сховищ газу, зріджується та регазифікуються установками LNG, за дотриманням вимог, встановлених цим Технічним регламентом, здійснюється відповідно до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».