

Вих. 10.07.2024-1  
Від 10.07.2024 року

**Міністру енергетики України**  
**ГАЛУЩЕНКУ Г.В.**

Копія:  
**Голові Державної регуляторної**  
**служби України**  
**КУЧЕРУ О.В.**

### **Шановний Германе Валерійовичу!**

Асоціація газовидобувних компаній України (надалі – «Асоціація») цим листом засвідчує Вам свою повагу та звертається до Вас з наступного приводу.

Як відомо, на виконання частини першої статті 56 Закону України «Про ринок природного газу» Міністерством енергетики України розроблено та оприлюднено проєкт наказу «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки» (далі – «Проєкт Наказу»).

Відповідно до інформації зазначеної на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України, зауваження та пропозиції до Проєкту Наказу приймаються до 11.07.2024 р. включно.

За результатами аналізу Проєкту Наказу, Асоціація вважає, що документ потребує додатково опрацювання. Зокрема, звертаємо увагу, що 30.06.2024 р. набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності», яким, зокрема, внесено зміни до статті 56 Закону України «Про ринок природного газу», що відповідно передбачає доопрацювання Проєкту Наказу.

Разом з тим, надаємо та просимо розглянути зауваження та пропозиції Асоціації, що містяться у Додатку 1.

Заздалегідь дякуємо за розгляд цього Листа та повідомляємо, що Асоціація готова брати участь у будь-яких заходах щодо обговорення вищенаведеного питання відповідно до визначеної процедури!

Додатки:

1. Таблиця зауважень та пропозицій до проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки» (на 6 арк.).

З повагою,

Виконавчий директор



Артем ПЕТРЕНКО



### ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки»

Редакція проєкту наказу	Пропозиції змін до проєкту наказу	Обґрунтування
<b>Правила</b>		
<b>доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки</b>		
<b>I. Загальні засади</b>		
5. У цих Правилах вживаються такі скорочення: ВОГ - вузол обліку газу; ВТВ - виробничо-технологічні втрати та витрати; ГТС - газотранспортна система; ПВВГ - <b>пунктах</b> вимірювання витрат газу; ФХП - фізико-хімічних показники.	5. У цих Правилах вживаються такі скорочення: ВОГ - вузол обліку газу; ВТВ - виробничо-технологічні втрати та витрати; ГТС - газотранспортна система; ПВВГ - <b>пункт</b> вимірювання витрат газу; ФХП - фізико-хімічних показники.	Технічна правка
<b>II. Основні засади доступу до внутрішньопромислових газопроводів</b>		
4. Переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами здійснюється відповідно до договору <b>газопроводів</b> , порядок укладання якого визначено у розділі III цих Правил. Замовник має право подавати природний газ у пункті входу системи внутрішньопромислових газопроводів	4. Переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами здійснюється відповідно до договору, порядок укладання якого визначено у розділі III цих Правил. Замовник має право подавати природний газ у пункті входу системи внутрішньопромислових газопроводів	Технічна правка

<p>в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту.</p> <p>Виконавець зобов'язаний прийняти обсяги природного газу, подані замовником у пункті входу, в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту входу, та передати їх замовнику у пункті виходу в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту виходу.</p> <p>Замовник зобов'язаний прийняти обсяги природного газу у пункті виходу, які були передані виконавцем відповідно до вимог цього пункту.</p> <p style="text-align: center;"><b>НОРМА ВІДСУТНЯ</b></p> <p>Відповідальність за невиконання замовником та виконавцем вимог цього пункту визначається умовами договору.</p>	<p>в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту.</p> <p>Виконавець зобов'язаний прийняти обсяги природного газу, подані замовником у пункті входу, в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту входу, та передати їх замовнику у пункті виходу в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту виходу.</p> <p>Замовник зобов'язаний прийняти обсяги природного газу у пункті виходу, які були передані виконавцем відповідно до вимог цього пункту.</p> <p><b>Обсяг природного газу, як в одиницях об'єму, так і одиницях енергії, визначається у порядку встановленому Кодексом ГТС.</b></p> <p>Відповідальність за невиконання замовником та виконавцем вимог цього пункту визначається умовами договору.</p>	<p>Проектом Правил не передбачено визначення обсягу газу в одиницях енергії, що не відповідає положенням Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження на ринку природного газу обліку та розрахунків за обсягом газу в одиницях енергії». Доцільно зробити посилання Кодекс ГТС щодо обліку обсягів газу в одиницях енергії</p>
<p><b>IV Порядок взаємовідносин, пов'язаних з якістю природного газу, що переміщується внутрішньопромисловими газопроводами (для газовидобувних підприємств)</b></p>		
<p>7. Визначення ФХП природного газу у пунктах входу до внутрішньопромислових газопроводів проводиться <b>на комерційних ВОГ/ПВВГ газодобувних підприємств безпосередньо підключених до внутрішньопромислових газопроводів з використанням</b></p>	<p>7. Визначення ФХП природного газу у пунктах входу до внутрішньопромислових газопроводів проводиться хіміко-аналітичною лабораторією <b>в місцях погоджених сторонами договору.</b></p>	<p>Пункти входу до/з внутрішньопромислових газопроводів обладнувати автоматичними потоковими приладами (хроматограф та вологомір) є не доцільним, оскільки газ, який надходить у внутрішньопромислові газопроводи може бути ще не підготовленим належним чином, а саме цими</p>

<p>автоматичних потокових приладів (автоматичних хроматографів та вологомірів) та/або хіміко-аналітичних лабораторій.</p>		<p>газопроводами лише буде подаватись для подальшої його підготовки, згідно договору на підготовку газу.</p>
<p><b>9. Пункти входу та пункти виходу до/з внутрішньопромислових газопроводів, через які передається природний газ з максимальною витратою за стандартних умов, що перевищує 30000 м<sup>3</sup>/год, мають бути обладнані приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою природного газу (зокрема автоматичними хроматографами та вологомірами), з можливістю дистанційного їх контролю та передачі даних.</b></p> <p>Для нових пунктів входу/виходу до/з внутрішньопромислових газопроводів, через які подається природний газ, норма щодо обладнання приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль ФХП природного газу, є обов'язковою незалежно від величини об'єму передачі природного газу.</p>	<p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧИТИ</b></p>	<p>Оскільки пункти входу до/з внутрішньопромислових газопроводів обладнувати автоматичними потоковими приладами є не доцільним, тому що газ, який надходить на пункт входу підлягає додатковій підготовці, а вимоги до пунктів виходу регламентуються Кодексом ГТС, пропонується п. 9 видалити.</p>
<p><b>10. У разі виходу з ладу автоматичних потокових приладів за погодженням з виконавцем допускається на період усунення несправності використання для</b></p>	<p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧИТИ</b></p>	<p>Оскільки пункти входу до/з внутрішньопромислових газопроводів обладнувати автоматичними потоковими приладами є не доцільним, тому що газ, який</p>

<p><b>визначення теплоти згоряння, компонентного складу газу та температури точки роси за вологою хіміко-аналітичних лабораторій.</b></p>		<p>надходить на пункт входу підлягає додатковій підготовці, а вимоги до пунктів виходу регламентуються Кодексом ГТС, пропонується п. 10 видалити.</p>
<p>11. Періодичність визначення компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою при використанні хіміко-аналітичних лабораторій <b>повинна бути не рідше, ніж один раз на тиждень.</b></p>	<p>11. Періодичність визначення компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою при використанні хіміко-аналітичних лабораторій <b>погоджується сторонами договору.</b></p>	<p>З урахуванням зазначеного вище, пропонується зазначену в цьому пункті періодичність узгоджувати в договірному порядку.</p>
<p><b>15. Природний газ, що подається у внутрішньопромислові газопроводи, повинен відповідати таким вимогам:</b></p> <p><b>вміст метану (C1), мол. %. мінімум 90</b></p> <p><b>вміст етану (C2), мол. % максимум 7</b></p> <p><b>вміст пропану (C3), мол. % максимум 3</b></p> <p><b>вміст бутану (C4), мол. % максимум 2</b></p> <p><b>вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. % максимум 1</b></p> <p><b>вміст азоту (N2), мол. % максимум 5</b></p> <p><b>вміст вуглецю (CO2), мол. % максимум 2</b></p>	<p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧИТИ</b></p>	<p>Вимоги щодо якості газу та ФХП описані в п.2 розділу IV проєкту наказу є більш доцільними, тому пропонується даний пункт виключити.</p> <p>Крім того даний пункт повністю дублює положення пункту 13 глави 1 розділу III Кодексу ГТС, що є недоцільним зважаючи на наявність п.2 розділу IV проєкту наказу.</p>

<p> <b>вміст кисню (O<sub>2</sub>), мол. %</b>  <b>максимум 0,2</b> </p> <p> <b>вища теплота згоряння</b>  <b>(25°C/20°C)</b> </p> <p> <b>мінімум 36,20 МДж/м<sup>3</sup> (10,06 кВт год/м<sup>3</sup>)</b>  <b>максимум 38,30 МДж/м<sup>3</sup> (10,64 кВт год/м<sup>3</sup>)</b> </p> <p> <b>вища теплота згоряння (25°C/0°C)</b>  <b>мінімум 38,85 МДж/м<sup>3</sup> (10,80 кВт год/м<sup>3</sup>)</b>  <b>максимум 41,10 МДж/м<sup>3</sup> (11,42 кВт год/м<sup>3</sup>)</b> </p> <p> <b>нижча теплота згоряння</b>  <b>(25°C/20°C)</b> </p> <p> <b>мінімум 32,66 МДж/м<sup>3</sup> (09,07 кВт год/м<sup>3</sup>)</b>  <b>максимум 34,54 МДж/м<sup>3</sup> (09,59 кВт год/м<sup>3</sup>)</b> </p> <p> <b>температура точки роси за</b>  <b>вологою °C</b>  <b>при абсолютному тиску газу 3,92</b>  <b>МПа</b>  <b>не перевищує мінус 8 (-8)</b> </p> <p> <b>температура точки роси за</b>  <b>вуглеводнями</b>  <b>при температурі газу не нижче 0°C</b>  <b>вміст не перевищує 0°C</b> </p> <p> <b>вміст механічних домішок:</b>  <b>відсутні</b> </p>		
---	--	--

<p><b>вміст сірководню, г/м<sup>3</sup> максимум 0,006</b> <b>вміст меркаптанової сірки, г/м<sup>3</sup> максимум 0,02</b></p>		
<p>16. Виконавець має право не приймати до системи внутрішньопромислових газопроводів природний газ у випадках невідповідності ФХП газу у пунктах входу вимогам пункту <b>15</b> цього розділу.</p>	<p>16. Виконавець має право не приймати до системи внутрішньопромислових газопроводів природний газ у випадках невідповідності ФХП газу у пунктах входу вимогам пункту <b>2</b> цього розділу.</p>	<p>Технічна правка надана враховуючи пропозицію виключити п.15.</p>
<p>17. Якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту <b>15</b> цього розділу, був завантажений в систему внутрішньопромислових газопроводів з причин, незалежних від виконавця, то він одержує від суб'єкта господарювання, який подав у систему внутрішньопромислових газопроводів неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі.</p>	<p>17. Якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту <b>2</b> цього розділу, був завантажений в систему внутрішньопромислових газопроводів з причин, незалежних від виконавця, то він одержує від суб'єкта господарювання, який подав у систему внутрішньопромислових газопроводів неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі.</p>	<p>Технічна правка надана враховуючи пропозицію виключити п.15.</p>
<p>18. ФХП переміщеного природного газу у пунктах виходу із системи внутрішньопромислових газопроводів повинні відповідати вимогам пункту <b>15</b> цього розділу, <b>за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</b></p>	<p>18. ФХП переміщеного природного газу у пунктах виходу із системи внутрішньопромислових газопроводів повинні відповідати вимогам пункту <b>2</b> цього розділу.</p>	<p>Технічна правка надана враховуючи пропозицію виключити п.15.</p>





**ДЕРЖАВНА РЕГУЛЯТОРНА СЛУЖБА УКРАЇНИ  
(ДРС)**

вул. Арсенальна, 9/11, м. Київ, 01011, тел./факс (044) 239-76-40  
E-mail: [inform@drs.gov.ua](mailto:inform@drs.gov.ua), Сайт: [www.drs.gov.ua](http://www.drs.gov.ua), код згідно з ЄДРПОУ 39582357

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

**Міністерство енергетики України**

*Щодо зауважень та пропозицій*

У Державній регуляторній службі України на опрацюванні знаходиться проєкт наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки» (далі – проєкт наказу), разом з додатками, наданий листом Міністерства енергетики України від 14.06.2024 № 26/1.1-7.4.1-14215.

Під час опрацювання проєкту наказу до ДРС надійшов лист Асоціації газовидобувних компаній України від 10.07.2024 № 10.07.2024-1 (копія додається) із зауваженнями та пропозиціями до цього проєкту наказу, характер яких свідчить про необхідність його доопрацювання.

Відповідно до вимог статті 9 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» (далі – Закон) усі зауваження і пропозиції щодо проєкту регуляторного акта та відповідного аналізу регуляторного впливу, одержані протягом встановленого строку, підлягають обов'язковому розгляду розробником цього проєкту. За результатами цього розгляду розробник проєкту регуляторного акта повністю чи частково враховує одержані зауваження і пропозиції або мотивовано їх відхиляє.

З метою дотримання вимог Закону, пропонуємо Міністерству енергетики України здійснити об'єктивний розгляд листа та поінформувати Асоціацію газовидобувних компаній України та ДРС про результати розгляду.

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

**Голова**

**Олексій КУЧЕР**

Віталій Знаменський 067 322 90 18



Державна регуляторна служба України

№ 2804/20-24 від 15.07.2024

Підписав: Кучер Олексій Володимирович

Сертифікат: 6FA97849F1B2570D04000008869000025DF0300

Дійсний: з 12.06.2024 11:11:30 по 12.06.2025 11:11:30