

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», що має ознаки регуляторного акта

26.05.2023

№ 41-п

Дата проведення: 26.05.2023

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП,
(за допомогою сервісу Zoom)

ГОЛОВУЮЧИЙ:

Косянчук О. В. Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

ПРИСУТНІ:

НКРЕКП, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Кривоног Т. Л. Начальник управління регулювання оптового ринку природного газу

Різанова М. І. Начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

Пріщенко В. Г. Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

Кулаковська Л. В. Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

Міністерство енергетики України

Колісник М. О. Заступник Міністра енергетики

Лігун Г. В. Заступник Генерального Директора Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків

Білан О. М. Генеральний директор Директорату з питань формування енерго-та ресурсоефективної політики

Гнатовська В. О. Керівник експертної групи

Тарасенко О. В. Керівник експертної групи європейської та євроатлантичної інтеграції Директорату стратегічного планування та європейської інтеграції

ТОВ «Оператор ГТС України»

Шикеринець Р. І. Заступник директора комерційного – начальник управління регуляторної діяльності

Байханов М. Д. Заступник головного інженера

Каденський М. Я. Начальник управління розвитку мережі

Болховітін М. І.	Начальник управління газовимірювань та метрології
Катічев О. М.	Радник з питань комунікацій
	АТ «Укргазвидобування»
Братах М. І.	Директор УкрНДГаз філії АТ «Укргазвидобування»
Гніздовський О. С.	Начальник відділу декарбонізації виробництва департаменту наземної інфраструктури
Юрченко В. П.	Начальник департаменту обліку і балансів природного газу та електроенергії

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», що має ознаки регуляторного акта.

СЛУХАЛИ:

1. Косянчука О. В., який поінформував присутніх, що відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови) проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон України про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок).

Так, запропонованим Проектом передбачається визначити особливості приєднання реверсної компресорної станції, як об'єкта газотранспортної системи, через яку виробники біометану матимуть можливість фізично передавати надлишки газу, який не може бути відібраним у певний період року споживачами, приєднаними до мереж відповідного оператора газорозподільних систем (далі – ГРМ), в мережі оператора газотранспортної системи (далі – ГТС). Зазначені зміни сприяють нівелюванню технічних обмежень передачі біометану до газорозподільної системи, що в свою чергу має стимулювати виробників біометану збільшувати обсяги виробництва газу.

Крім того Проектом постанови пропонується внести зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517, з метою врегулювання питання встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для нових точок входу та/або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) протягом регуляторного періоду.

Також, Косянчук О. В. зазначив, що 27.04.2023 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення були розміщені на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://www.nerc.gov.ua> з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 27.04.2023 по 12.05.2023 включно.

У визначений строк, а саме з 27.04.2023 по 12.05.2023 включно, до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від АТ «Чернігівгаз», ТОВ «Оператор ГТС України» та АТ «Укргазвидобування».

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону України про НКРЕКП, отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 22.05.2023 на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Слід також зазначити, що до участі у відкритому обговоренні Проекту постанови також були запрошені представники Міністерства аграрної політики та продовольства України та Міністерства енергетики України.

2. Під час проведення відкритого обговорення було заслухано усіх учасників, які виявили своє бажання висловити власну позицію та обґрунтування з приводу наданих зауважень та пропозицій до Проекту постанови, а саме ТОВ «Оператор ГТС України», Міністерства енергетики України, АТ «Укргазвидобування».

Зокрема, представником ТОВ «Оператор ГТС України» було запропоновано визначити у технічних умовах на приєднання граничного обсягу передачі природного газу, вище якого встановлюється вимога щодо облаштування автоматичними потоковими хроматографами, на рівні 3000 м³/год, що дозволить більшості виробників біометану не встановлювати такі хроматографи та зменшить витрати на приєднання.

Міністерство енергетики України підтримало зазначену вище пропозицію ТОВ «Оператор ГТС України».

Пропозиції АТ «Укргазвидобування» у частині встановлення відповідальності суб'єктів ринку природного газу за недотримання ФХП природного газу та доступу до внутрішньопромислових газопроводів газовидобувного підприємства безпосередньо не стосуються суті Проекту постанови.

В рамках відкритих обговорень учасники дійшли згоди, що запропоновані АТ «Укргазвидобування» пропозиції потребують додаткового опрацювання із залученням всіх зацікавлених сторін.

Інформація щодо розгляду інших зауважень та пропозицій більш детально зазначені в таблиці узагальнених зауважень та пропозицій.

Крім цього, усі учасники відкритих обговорень мали можливість висловити свою думку з приводу наданих іншими суб'єктами ринку природного газу зауважень та пропозицій до Проекту постанови.

Варто зазначити, що надані суб'єктами ринку природного газу та іншими заінтересованими особами зауваження та пропозиції, які стосувались суті зазначеного Проекту постанови були детально розглянуті в ході проведення відкритого обговорення Проекту постанови та за результатами їх розгляду були враховані, частково враховані або відхилені із зазначенням мотивів їх відхилення.

ВИРІШИЛИ:

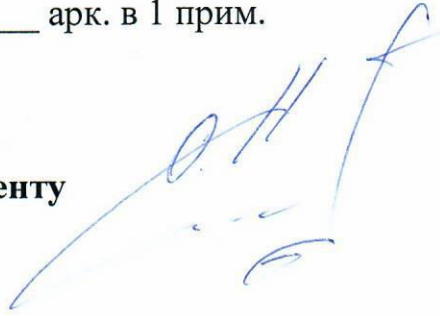
1. Відкриті обговорення Проекту постанови, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. За підсумками відкритого обговорення, пропозиції та зауваження, надані суб'єктами ринку природного газу до Проекту постанови, врахувати, частково врахувати або відхилити із зазначенням мотивів їх відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Додаток: на _____ арк. в 1 прим.

Директор Департаменту

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized, overlapping letters and flourishes.

Олександр КОСЯНЧУК

Таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», що має ознаки регуляторного акта

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
1. Загальні засади, терміни та скорочення		
<p>3. Дія цього Кодексу поширюється на всіх суб'єктів ринку природного газу України: операторів суміжних систем, газовидобувні підприємства, у тому числі виробників біометану, замовників, споживачів та постачальників природного газу незалежно від підпорядкування та форми власності, а також операторів торгових платформ.</p>	<p align="center">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>3. Дія цього Кодексу поширюється на всіх суб'єктів ринку природного газу України: операторів суміжних систем, газовидобувні підприємства, у тому числі виробників біометану, замовників, споживачів та постачальників природного газу незалежно від підпорядкування та форми власності, а також операторів торгових платформ.</p> <p align="center">Обґрунтування</p> <p>Не підтримуємо запропоновані зміни за даним пунктом оскільки відповідно до пункту 5 глави 1 розділу 1 цього Кодексу: «газовидобувне підприємство - суб'єкт господарювання, що займається видобутком (виробництвом) природного газу, у тому числі виробник біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел» то використаний в цьому пункті термін «газовидобувне підприємство», а отже поняття «газовидобувне підприємство» вже поширюється на виробників біометану/біогазу і не потребує додаткового уточнення «у тому числі виробників біометану».</p>	<p align="center">Відхилено</p> <p>З метою забезпечення чіткості формулювань та однозначності застосування положень Кодексу, вважаємо, що зазначений пункт потребує додаткового уточнення.</p>
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p>	<p align="center">ТОВ «Оператор ГТС України»</p>	<p align="center">Відхилено</p>

<p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;</p> <p>...</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи чи для використання як моторного палива</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування Закон "Про альтернативні види палива" від 14.01.2000 N 1391-XIV</p>	<p>Кодексом ГТС не регулюються питання використання біометану як моторного палива.</p>
<p>реверсна компресорна станція – компресорна станція, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи природного газу в обсягах, що не перевищують обсяги виробництва приєднаної до газорозподільної системи установки із виробництва біометану;</p> <p>...</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» установка підготовки та компримування газу для подачі в газотранспортну систему (УПКГ) - установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи</p> <p>Обґрунтування Термін «реверсна компресорна станція», а також надане визначення є не коректним, оскільки відповідно до ДСТУ 4611:2006 компресорна станція це об'єкт магістрального газопроводу призначений компримувати газ, щоб забезпечити технічні умови для транспортування його магістральним газопроводом, тобто компресорна станція не призначена для передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи, відповідно рекомендуємо вести більш коректний термін «Установка підготовки та компримування газу для подачі в газотранспортну систему (УПКГ)».</p>	<p>Враховано частково: «реверсна компресорна станція – установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу та/або біометану з газорозподільної системи до газотранспортної системи».</p>

II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ

2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи

	ТОВ «Оператор ГТС України»	Враховано
<p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):</p> <ul style="list-style-type: none">точки входу на міждержавних з'єднаннях;точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);точки входу з установок LNG;точки входу з газосховищ; <p>точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);</p> <p>2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки входу):</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану, в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства (крім виробників біометану) чи групи газовидобувних підприємств, крім виробників біометану);</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):</p> <ul style="list-style-type: none">точки входу на міждержавних з'єднаннях;точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);точки входу з установок LNG;точки входу з газосховищ; <p>точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);</p> <p>2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі - віртуальні точки входу):</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану, у точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства (крім виробників біометану) чи групи газовидобувних підприємств, крім виробників біометану);</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);</p>	<p>Враховано</p>

точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);

...

Обґрунтування

З ГРМ може потрапити суміш газу, а не біометан, відповідно ідентифікування таким чином біометану не коректне.

Відповідно до п. 34 постанови КМ України від 22 липня 2022 р. № 823 «Про затвердження Порядку функціонування реєстру біометану» з метою забезпечення можливості проведення адміністратором реєстру перевірки обсягів біометану, що поданий виробником біометану до газотранспортної/газорозподільної системи, оператор газотранспортної/газорозподільної системи, до якої приєднаний виробник біометану, щомісяця до 5 числа надає відповідну інформацію адміністратору реєстру за формою, встановленою додатком 4, з використанням засобів реєстру.

Відповідно до пункту 20 постанови КМУ від 22 липня 2022 р. № 823 «Про затвердження Порядку функціонування реєстру біометану» до облікового запису оператора газотранспортної/газорозподільної системи адміністратор реєстру додатково вносить інформацію про точки приєднання об'єкта виробництва біометану до газотранспортної/газорозподільної системи, включаючи його унікальний ЕІС-код суб'єкта ринку природного газу та ЕІС-коди відповідних точок комерційного обліку.

Тобто не потрібно ідентифікувати в інформаційній платформі окремі віртуальні точки входу від ОГРМ як біометану, оскільки оператори ГРМ повинні самі надавати таку інформацію для Реєстру біометану.

Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.

Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови. Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування.

АТ «Укргазвидобування»

1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:

1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):

точки входу на міждержавних з'єднаннях;

точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);

точки входу з установок LNG;

точки входу з газосховищ;

точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);

2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки входу):

точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім **обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства тавиробників біометану**, в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства (**крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до**

Відхилено

Питання взаємовідносин суміжного газовидобувного підприємства з газовидобувними підприємствами, які приєднані до мереж суміжного газовидобувного підприємства, є предметом 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, який відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» затверджується Міненерго.

	<p>суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану) чи групи газовидобувних підприємств, крім виробників біометану);</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування. Врегулювання проблемних питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану.</p>	
<p>5. По кожному суміжному газовидобувному підприємству оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу).</p> <p>У випадку якщо до газорозподільної системи оператора газорозподільної системи підключений промисловий газопровід газовидобувного підприємства (підприємств), оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу з газорозподільної системи (окремо для кожної газорозподільної зони), в яку об'єднує всі</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>5. По кожному суміжному газовидобувному підприємству оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу).</p> <p>У випадку якщо до газорозподільної системи оператора газорозподільної системи підключений промисловий газопровід газовидобувного підприємства (підприємств), оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу з газорозподільної системи (окремо для кожної газорозподільної зони), в яку об'єднує всі</p>	<p>Враховано</p>

<p>фізичні підключення газовидобувних підприємств, безпосередньо підключених до газорозподільної системи.</p> <p>Фізичні точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) відносяться виключно до віртуальних точок входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи).</p>	<p>фізичні підключення газовидобувних підприємств, безпосередньо підключених до газорозподільної системи.</p> <p>Фізичні точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) відносяться виключно до віртуальних точок входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи)</p> <p>Обґрунтування Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін. Якщо відносити такі точки до віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи), то комерційні обсяги віднесені в алокацію виробника біометану будуть штучно завищені на обсяги, які фізично потрапили в ГТС від ГРМ.</p>	
<p align="center">III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>		
<p align="center">1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі</p>		
<p>1. Відповідальним за якість газу є:</p> <p>1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;</p> <p>...</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>1. Відповідальним за якість газу є:</p> <p>1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;</p>	<p align="center">Враховано</p>

	<p>Обґрунтування</p> <p>Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін</p> <p>Предметом проекту є сприяння розвитку виробництва біометану, а не зміна підходів до відповідальності за ФХП газу в точках міждержавного з'єднання.</p> <p>Взаємовідносини між суміжними операторами газотранспортних систем регулюються угодою, укладеною відповідно до вимог цього Кодексу та Регламенту Комісії (ЄС) № 2015/703 від 30 квітня 2015 року, яким запроваджується кодекс мереж щодо правил взаємодії та обміну даними.</p> <p>Положенням Регламенту не передбачено відповідальності оператора суміжної ГТС за ФХП газу в точках міждержавного з'єднання.</p>	
	<p>АТ «Укргазвидобування»</p> <p>1. Відповідальним за якість газу є:</p> <p>1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Положеннями пункту 16 глави 1 розділу III кодексу ГТС, визначено що якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту 13 цієї глави, був завантажений в газотранспортну систему з причин, незалежних від оператора газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи одержує від суб'єкта, який подав у газотранспортну систему</p>	<p>Відхилено.</p> <p>За результатами відкритих обговорень вирішено врахувати пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України», оскільки питання взаємовідносин між суміжними операторами газотранспортних систем регулюються угодою, укладеною відповідно до вимог Кодексу ГТС та Регламенту Комісії (ЄС) № 2015/703 від 30 квітня 2015 року, яка не встановлює відповідальності оператора ГТС за недотримання ФХП природного газу у міждержавних точках з'єднання.</p>

	<p>неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p> <p>Відповідно до положень абзацу четвертого частини третьої статті 2 Закону України «Про ринок природного газу» згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити, зокрема до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях...</p>	
<p>17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p> <p>ФХП поданого природного газу у точках входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p> <p>ФХП поданого природного газу у точках входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропонується залишити існуючий пункт Кодексу ГТС без змін, так як особливості виробництва біометану можуть призводити до потрапляння в газову мережу газу зі значним вмістом сірки.</p> <p>Повинна діяти норма п. 13 вміст меркаптанової сірки, г/м3 максимум 0,02</p>	<p>Враховано</p>
	<p>АТ «Чернігівгаз»</p> <p>«ФХП поданого природного газу в точках входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) за загальними показниками повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відповідно до вимог частини третьої статті 18 Закону України «Про ринок природного газу» вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку,</p>

	<p>ФХП, що характерні для біометану, повинні відповідати ДСТУ EN 16723-1:2023 «Природний газ і біометан для використання в транспорті та біометан для закачування в мережу природного газу - Частина 1: Технічні характеристики біометану для закачування в мережу природного газу»»;</p> <p>Обґрунтування.</p> <p>В Україні, на сьогодні, відсутній досвід використання біометану, та не вивчений довгостроковий вплив біометану на складові газорозподільних/газотранспортних мереж та на здоров'я споживачів. В зв'язку з цим в Україні прийнято державний стандарт, що встановлює вимоги до ФХП, характерних для біометану. Пропонуємо застосувати вимоги цього ДСТУ.</p>	<p>порядку вимірювання обсягів та визначення якості природного газу визначаються технічними регламентами та нормами, правилами, що встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.</p> <p>Згідно з пунктом 13 глави 1 розділу III Кодексу газотранспортної системи, визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p> <p>Таким чином, вимоги до якості природного газу мають бути визначені Технічним регламентом природного газу, а до його прийняття відповідними положеннями Кодексу ГТС.</p>
--	---	--

<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>АТ «Укргазвидобування»</p> <p>18. Якщо природний газ, що був переданий в точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає встановленим вимогам пункту 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, суміжному газовидобувному підприємству, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Положеннями пункту 16 глави 1 розділу III кодексу ГТС, визначено що якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту 13 цієї глави, був завантажений в газотранспортну систему з причин, незалежних від оператора газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи одержує від суб'єкта, який подав у газотранспортну систему неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p> <p>Відповідно до положень абзацу четвертого частини третьої статті 2 Закону України «Про ринок природного газу» згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити, зокрема до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях...</p>	<p>Відхилено</p> <p>Запропоновані зміни не стосуються суті проекту.</p> <p>Разом з тим в рамках відкритих обговорень учасники дійшли згоди, що запропоновані АТ «Укргазвидобування» пропозиції потребують додаткового опрацювання із залученням всіх зацікавлених сторін.</p>
<p>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</p>		
<p>9. До 8-го числа наступного місяця газовидобувне підприємство та суміжне газовидобувне підприємство надають оператору газотранспортної системи звіт про фактичний видобуток (виробництво) природного газу за цей газовий місяць.</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p>	<p>Враховано</p>
<p>VI. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</p>		

1. Загальні умови

4. Об'єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел), які мають намір **безпосередньо** приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до газотранспортної системи, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ у місці його передачі до газотранспортної системи за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати стандартам на природний газ, визначеним цим розділом. При цьому місце передачі газу має бути обладнано пристроями, які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема потоковий хроматограф, вимірювач температури точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи.

Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.

ТОВ «Оператор ГТС України»

4. Об'єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел), які мають намір **безпосередньо** приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до газотранспортної системи, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ у місці його передачі до газотранспортної системи за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати стандартам на природний газ, визначеним цим розділом. При цьому місце передачі газу має бути обладнано пристроями, які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема потоковий хроматограф, вимірювач температури точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи.

Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі **біометану природного газу** до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.

Обґрунтування

Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін З ГРМ до ГТС буде потрапляти суміш газу, а не біометан

Враховано частково:

«4. Об'єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел), які мають намір **безпосередньо** приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до газотранспортної системи, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ у місці його передачі до газотранспортної системи за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати стандартам на природний газ, визначеним цим розділом. При цьому місце передачі газу має бути обладнано пристроями, які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема потоковий хроматограф, вимірювач температури точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи.

Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі **природного**

		газу та/або біометану до газотransпортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.».
<p align="center">3. Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотransпортної системи через газорозподільну систему</p>		
<p>1. Приєднання об'єктів виробництва біометану (в частині будівництва об'єктів газотransпортної системи, зокрема, реверсної компресорної станції) для здійснення подачі біометану до газотransпортної системи через газорозподільну систему здійснюється оператором газотransпортної системи за рахунок замовника послуг приєднання відповідно до вимог цього розділу з урахуванням особливостей визначених цією главою.</p>	<p align="center">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>1. Приєднання об'єктів виробництва біометану (в частині будівництва об'єктів газотransпортної системи, зокрема, УПКГ) для здійснення подачі природного газу до газотransпортної системи через газорозподільну систему здійснюється оператором газотransпортної системи за рахунок замовника послуг приєднання відповідно до вимог цього розділу з урахуванням особливостей визначених цією главою.</p> <p align="center">Обґрунтування відсутні</p>	<p align="center">Враховано частково:</p> <p>«1. Приєднання об'єктів виробництва біометану (в частині будівництва об'єктів газотransпортної системи, зокрема, реверсної компресорної станції) для здійснення подачі природного газу та/або біометану до газотransпортної системи через газорозподільну систему здійснюється оператором газотransпортної системи за рахунок замовника послуг приєднання відповідно до вимог цього розділу з урахуванням особливостей визначених цією главою.».</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p align="center">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>2. Для приєднання об'єктів виробництва біометану (в частині підключення УПКГ до об'єктів газотransпортної системи) для здійснення подачі природного газу до газотransпортної системи через газорозподільну систему замовник послуг приєднання звертається до оператора газотransпортної системи із відповідною заявою, складеною у довільній формі, до якої додаються:</p> <p align="center">заповнений опитувальний лист за формою оператора газотransпортної системи, у якому</p>	<p align="center">Відхилено</p> <p>Пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України» дублюють чинні положення пункту 1 глави 2 розділу VI Кодексу ГТС. Замовником приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотransпортної системи через газорозподільну систему може бути виробник біометану.</p>

	<p>зазначаються технічні параметри об'єкта замовника, що має приєднатися до газотранспортної системи. Опитувальний лист має передбачати положення, згідно з якими замовник обиратиме на свій розсуд виконавця проектних, будівельних робіт з приєднання та робіт зі встановлення вузла обліку газу серед суб'єктів господарювання, які мають право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства;</p> <p>копії документів замовника, що підтверджують повноваження представника на право укладання договору на приєднання.</p> <p>Обґрунтування відсутні</p>	<p>Таким чином, у разі приєднання об'єктів виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи, замовник має надати Оператору ГТС копії документів, що підтверджують існування у замовника приєднання прав власності чи користування на об'єкт (установку з виробництва біометану), що планується до приєднання, або на земельну ділянку, де планується збудувати такий об'єкт.</p>
<p>2. Виробник біометану має право звернутися до оператора газотранспортної системи про приєднання об'єкта виробництва біометану (в частині будівництва об'єктів газотранспортної системи, зокрема, реверсної компресорної станції) для забезпечення можливості передачі надлишкових обсягів біометану від такої установки до газотранспортної системи через газорозподільну систему.</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>2. Виробник біометану має право звернутися до оператора газотранспортної системи про приєднання об'єкта виробництва біометану (в частині будівництва об'єктів газотранспортної системи, зокрема, реверсної компресорної станції) для забезпечення можливості передачі надлишкових обсягів біометану від такої установки до газотранспортної системи через газорозподільну систему.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Питання приєднання та подачі надлишкових обсягів біометану від оператора газорозподільної системи врегульовано пунктом 1 цієї глави.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Зміни направлені на нівелювання технічних обмежень передачі біометану до газорозподільної системи, що в свою чергу має стимулювати виробників біометану збільшувати обсяги виробництва газу.</p>
<p>3. Технічні умови на приєднання до газотранспортної системи надаються замовнику за наявності висновку оператора газорозподільної системи про технічну неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>3. Технічні умови на приєднання УПКГ до газотранспортної системи надаються замовнику за наявності письмового висновку оператора газорозподільної системи про відсутність або</p>	<p>Враховано частково:</p> <p>«3. Технічні умови на приєднання до газотранспортної системи надаються замовнику за наявності письмового висновку оператора</p>

<p>приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи.</p>	<p>недостатність вільної потужності про технічну неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року, для приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи.</p> <p>Обґрунтування Оскільки підстави для приєднання також визначаються пунктом 3 глави 1 розділу VI, пропонуємо змінити дану редакцію у відповідності до вищезазначеного пункту.</p>	<p>газорозподільної системи про відсутність або недостатність вільної потужності для забезпечення принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи.».</p>
<p>4. Технічні умови повинні передбачати у тому числі, але не виключно: заходи з проєктування, будівництва та введення в експлуатацію реверсної компресорної станції; облаштування комерційного вузла обліку (встановлення комерційного вузла обліку повинно здійснюватись до компремуючого/газовикористовуючого обладнання реверсної компресорної станції по ходу напрямку руху природного газу); облаштування автоматичним потоковим приладом визначення ФХП природного газу у випадку обсягу передачі природного газу більше 6000 куб. м/год, а для обсягів передачі менше 6000 куб. м/год – облаштування місцями відбору проб для визначення ФХП; підключення реверсної компресорної станції для приймання природного газу з газорозподільної</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» 4. Технічні умови повинні передбачати у тому числі, але не виключно: заходи з проєктування, будівництва та введення в експлуатацію УПКГ; облаштування комерційного вузла обліку (встановлення комерційного вузла обліку повинно здійснюватись до компремуючого/газовикористовуючого обладнання УПКГ по ходу напрямку руху природного газу) та встановлення вузла обліку газу на ВТВ; облаштування автоматичними потоковими приладами визначення ФХП газу для обсягів передачі природного газу більше 3000 куб. м/год за наступними показниками - компонентний склад газу, температура точки роси вологи та вуглеводнів, вміст кисню та меркаптанової сірки. облаштування автоматичними потоковими приладами визначення ФХП газу для обсягів</p>	<p>Враховано частково з урахування пропозицій ТОВ «Оператор ГТС України» та позиції Міністерства енергетики України: «4. Технічні умови повинні передбачати у тому числі, але не виключно: заходи з проєктування, будівництва та введення в експлуатацію реверсної компресорної станції; облаштування комерційного вузла обліку (встановлення комерційного вузла обліку повинно здійснюватись до компремуючого/газовикористовуючого обладнання реверсної компресорної станції по ходу напрямку руху природного газу);</p>

<p>системи здійснюється до газових мереж, які перебувають у власності (користуванні) оператора газотранспортної системи після вузла редукування на існуючій газорозподільній станції.</p>	<p>передачі природного газу до 3000 куб. м/год за наступними показниками - вміст кисню та меркаптанової сірки.</p> <p>облаштування місцями відбору проб для визначення ФХП газу;</p> <p>Підключення УПКГ до газових мереж, які перебувають у власності (користуванні) оператора газотранспортної системи:</p> <ul style="list-style-type: none"> - підключення вхідного газопроводу УПКГ здійснюється до газових мереж між вузлом редукування газу та вихідним краном ГРС. підключення вихідного газопроводу УПКГ здійснюється до газових мереж перед вхідним краном газорозподільної станції <p>Обґрунтування</p> <p>Пропонується змінити значення обсягів передачі природного газу на 3000 м3/год, з огляду на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - переважна більшість виробників біогазу будуть мати значно менші обсяги виробництва і подачі газу; - передача газу в ГТС буде відбуватися в період мінімальних відборів газу, тому при подачі газу понад 3000 м3/год не можна нехтувати впливом цих обсягів на якість газу в ГТС. 	<p>облаштування автоматичним потоковим приладом визначення ФХП природного газу у випадку обсягу передачі природного газу більше 3000 куб. м/год, а для обсягів передачі менше 3000 куб. м/год – облаштування місцями відбору проб для визначення ФХП;</p> <p>підключення реверсної компресорної станції для приймання природного газу з газорозподільної системи та передачі до газотранспортної системи здійснюється до газових мереж, які перебувають у власності (користуванні) оператора газотранспортної системи.».</p>
<p>5. Проектування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи пов'язані з приєднанням об'єкта виробництва біометану здійснюються з урахуванням цього розділу.</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>5. Проектування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи, пов'язані з приєднанням об'єкта виробництва біометану до газорозподільної системи здійснюється відповідно до Кодексу газорозподільної системи.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Правовідносини щодо приєднання установок біометану до газорозподільної системи повинні</p>	<p>Відхилено</p> <p>Норми Проекту не порушують права замовників приєднувати об'єкти виробництва біометану до газорозподільних мереж відповідно до Кодексу ГРМ.</p>

	відбуватись між оператором ГРМ та Замовником такого приєднання	
6. Перед пуском газу власник газових мереж та об'єктів на них, які створені у ході приєднання та які не належать оператору газотранспортної системи, але підключені до його газотранспортної системи, зобов'язаний укласти із оператором газотранспортної системи один із договорів на користування газових мереж (господарського відання, користування чи експлуатації) або передати їх у власність.	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>6. Перед пуском газу замовника об'єктів на них, які створені у ході приєднання та які не належать оператору газотранспортної системи, але підключені до його газотранспортної системи, зобов'язаний укласти з оператором газотранспортної системи один із договорів на користування (господарського відання, користування чи експлуатації) газовими мережами та УПКГ(що створені в процесі приєднання) або передати їх у власність.</p> <p>Обґрунтування Уточнено мережі, що передаються оператору ГТС.</p>	<p>Враховано частково:</p> <p>«6. Перед пуском газу власник газових мереж та об'єктів на них, які створені у ході приєднання та які не належать оператору газотранспортної системи, але підключені до його газотранспортної системи, зобов'язаний укласти із оператором газотранспортної системи один із договорів на користування об'єктами газової інфраструктури (господарського відання, користування чи експлуатації) або передати їх у власність.»</p>
7. За необхідності збільшення потужності компресорної станції (її реконструкції), що пов'язано з приєднанням нового замовника, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>7. За необхідності збільшення потужності в точці приєднання, що пов'язано з приєднанням нового виробника біометану, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.</p> <p>Обґрунтування Уточнено відповідальна сторона, на яку буде покладено обов'язки з фінансування заходів щодо збільшення потужності в точці приєднання.</p>	<p>Враховано частково:</p> <p>«7. Будь-які заходи зі збільшення потужності, які потрібно здійснити у зв'язку з приєднанням нового замовника (виробника біометану), у тому числі реконструкція компресорної станції та/або комерційного вузла обліку газу, здійснюються за рахунок такого замовника.»</p>
8. Після завершення процедури приєднання об'єктів виробника біометану для подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему оператор газотранспортної системи надає копію виданих технічних умов на таке приєднання оператору газорозподільних систем, підключених	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>8. Після завершення процедури приєднання об'єктів виробника біометану для подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему оператор газотранспортної системи надає копію виданих технічних умов на таке приєднання</p>	<p>Відхилено</p> <p>Зміни направлені на забезпечення можливості Оператору ГРМ надавати висновок про відсутність/наявність технічної можливості приймати біометан від</p>

<p>до відповідної реверсної компресорної станції, для розрахунку оператором газорозподільних систем величини вільної потужності для нових приєднань інших виробників біометану в певній точці/ділянці ГРМ.</p>	<p>оператору газорозподільних систем, підключених до відповідної реверсної компресорної станції, для розрахунку оператором газорозподільних систем величини вільної потужності для нових приєднань інших виробників біометану в певній точці/ділянці ГРМ.</p> <p>Обґрунтування Пропонуємо вилучити оскільки пунктом 2 глави 3 розділу VI (пропонованої редакції) визначено, що передумовою приєднання є висновок оператора газорозподільної системи про відсутність вільної потужності.</p>	<p>виробників, які мають бажання в подальшому приєднуватись до мереж Оператора ГРМ.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» 8. Оператор газотранспортної системи впродовж 10 (десяти) робочих днів після надання замовником приєднання підтвердних документів щодо введення в експлуатацію новозбудованих газових мереж, за умови дотримання ним оплати вартості приєднання та якщо договором на приєднання не встановлений більш пізніший термін, зобов'язаний забезпечити підключення до газотранспортної системи новозбудованих газових мереж. При цьому на момент підключення до газотранспортної системи новозбудованих газових мереж оператор газотранспортної системи: спільно з Оператором ГРМ забезпечує прийом комерційного вузла обліку в експлуатацію відповідно до вимог цього Кодексу; укладає з Оператором ГРМ та власником новозбудованих газових мереж (за умови укладання договору користування) акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін;</p>	<p>Враховано частково: «9. Після пуску газу Оператор ГТС та Оператор ГРМ зобов'язані у впродовж 20 робочих днів з дня пуску газу внести зміни в Технічну угоду в частині відображення приєднаних до газотранспортної системи об'єктів та здійснити заходи з приймання комерційного вузла обліку газу в експлуатацію відповідно до вимог цього Кодексу».</p>

здійснює заходи з унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу на період до початку транспортування природного газу, у тому числі шляхом пломбування запірних пристроїв.

створює фізичну точку входу до газотранспортної системи від Оператора ГРМ

9. Оператор ГТС та Оператор ГРМ впродовж 30 (двадцяти) робочих днів після виконання умов п.5 даної Глави вносять відповідні зміни в Технічну угоду.

Обґрунтування

Уточнено порядок дій Сторін щодо послідовності приєднання установок біометану після завершення будівельних робіт до моменту пуску газу.

Потребувало врегулювання питання взаємодії Оператора ГТС та Оператора ГРМ:

- Мережі Оператора ГТС повинні бути приєднані до мереж Оператора ГРМ на підставі укладеного акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності;

- підписання актів приймання – передачі газу буде відбуватись не з Оператором ГРМ, який фактично приєднаний до ГТС, а не з виробником біометану, який фізично приєднаний до Оператора ГРМ;

- у випадку приєднання виробника біометану в одній фізичній точці може бути приєднаний лише один виробник, тоді як у випадку приєднання Оператора ГРМ таких виробників (приєднаних до мереж Оператора ГРМ) може бути необмежена кількість;

	<p>- за якість газу в точці приєднання відповідати повинен саме Оператор ГРМ, який фізично приєднаний до ГТС, тому що при транспортуванні газу розподільною мережею за рахунок змішування його ФХП змінюються.</p> <p>- взаємодія Оператора ГТС та Оператора ГРМ в частині роботи компресорної станції передбачає зміну тисків та запасу газу в розподільчій мережі. Це передбачає взаємодію у точці приєднання саме Операторів суміжних систем</p>	
<i>VIII. ПОРЯДОК УКЛАДЕННЯ ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ</i>		
<i>2. Фінансове забезпечення</i>		
<p>3. Фінансове забезпечення виконання замовником послуг транспортування зобов'язань щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи і відбираються з неї, надається оператору газотранспортної системи в одній або декількох з таких форм:</p> <p>...</p> <p>Для замовника послуг транспортування, яким є газовидобувне підприємство, розмір достатнього фінансового забезпечення зменшується на вартість добового обсягу видобутку (виробництва), що є найменшим за останні три календарні місяці згідно з алокаціями подач цього газовидобувного підприємства.</p> <p>...</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p>	Враховано
<i>IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ</i>		
<i>1. Загальні умови</i>		
	ТОВ «Оператор ГТС України»	Враховано

<p>8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.</p>	<p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p> <p>АТ «Укргазвидобування»</p> <p>8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.</p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Врегулювання проблемних питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Питання взаємовідносин суміжного газовидобувного підприємства з газовидобувними підприємствами, які приєднані до мереж суміжного газовидобувного підприємства, є предметом 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, який відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» затверджується Міненерго.</p>
<p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану) надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи (крім виробників біометану) та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану) надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи (крім виробників біометану) та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку</p>	<p>Враховано</p>

газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем (**крім виробників біометану**).

Потужність віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи.

Потужність фізичних точок входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.

(виробництва), через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем (~~крім — виробників біометану~~).

~~Потужність віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи.~~

Потужність фізичної точки входу з газорозподільної системи (~~через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції~~) не розподіляється.

Обґрунтування

Пропонуємо залишити чинну редакцію абзаців 1 і 2 цього пункту без змін, а пункт доповнити новим абзацом 3

Пропозиція комплексно пов'язана з зауваженнями та пропозиціями до п. 2 глави 1 розділу II Кодексу ГТС щодо недоцільності введення поняття «точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції)».

Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.

Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови.

Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування

АТ «Укргазвидобування»

Відхилено

9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, **крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану**) надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи (**крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану**) та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем (**крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану**).

Потужність віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи.

Потужність фізичних точок входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.

Обґрунтування.

Врегулювання проблемних питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів

Питання взаємовідносин суміжного газовидобувного підприємства з газовидобувними підприємствами, які приєднані до мереж суміжного газовидобувного підприємства, є предметом 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, який відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» затверджується Міненерго.

	газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану.	
XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ		
1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій		
<p>4. Подача природного газу в газотранспортну систему від (через) суміжних газовидобувних підприємств забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу від суміжного газовидобувного підприємства. На віртуальній точці входу від суміжного газовидобувного підприємства номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), що будуть подані через суміжне газовидобувне підприємство.</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП. Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку. Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови. Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування</p>	Враховано
<p>5. Подача природного газу газовидобувними підприємствами (крім виробників біометану) через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану). На такій віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством (крім виробника біометану), на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому якщо до/через газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» 5. Подача природного газу газовидобувними підприємствами (крім виробників біометану) через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану). На такій віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством (крім виробника біометану), на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому</p>	<p>Враховано частково: «5. Подача природного газу газовидобувними підприємствами через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи. На віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством, на обсяги</p>

інші газовидобувні підприємства, газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газовидобувними підприємствами (**крім виробника біометану**) через віртуальну точку входу з газорозподільної системи.

Подача природного газу виробниками біометану через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи). На такій віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, який є виробником біометану, на обсяги природного газу власного виробництва, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи.

якщо до/через газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені інші газовидобувні підприємства, газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газовидобувними підприємствами (~~крім виробника біометану~~) через віртуальну точку входу з газорозподільної системи.

~~Подача природного газу виробниками біометану через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи). На такій віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, який є виробником біометану, на обсяги природного газу власного виробництва, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи.~~

Обґрунтування

Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін
Пропозиція комплексно пов'язана з зауваженнями та пропозиціями до п. 2 глави 1 розділу II Кодексу ГТС щодо недоцільності введення поняття «точки входу з газорозподільних систем (через мережі

природного газу власного видобутку (**виробництва**), що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому якщо до/через газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені інші газовидобувні підприємства, газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газовидобувними підприємствами через віртуальну точку входу з газорозподільної системи.»

	<p>яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції)».</p> <p>Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.</p> <p>Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови.</p> <p>Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування</p>	
<p>5. Перевірка відповідності номінацій для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газовидобувних підприємств</p>		
<p>2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених главою 1 цього розділу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та до 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) направляє суміжному газовидобувному підприємству (а по газовидобувних підприємствах, підключених до/через газорозподільну систему, - відповідному оператору газорозподільної системи) номінації, подані газовидобувними підприємствами, що планують передачу природного газу через систему зазначеного суміжного газовидобувного підприємства (газовидобувного підприємства, безпосередньо підключеного до газорозподільних систем), з метою проведення перевірки технічної можливості та погодження загального обсягу природного газу, що планується для транспортування через точку входу від суміжного газовидобувного підприємства (точку входу з газорозподільної системи).</p> <p>Номінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p>	<p>Враховано</p>

системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку (виробництва), на перевірку не направляються.		
ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ		
5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу		
<p>5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точках входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газовидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого <u>пунктом 1</u> цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точках входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газовидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого <u>пунктом 1</u> цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін Пропозиція комплексно пов'язана з зауваженнями та пропозиціями до п. 2 глави 1 розділу II Кодексу ГТС щодо недоцільності введення поняття</p>	Враховано

	<p>«точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції)».</p> <p>Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.</p> <p>Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови.</p> <p>Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування</p>	
	<p>АТ «Укргазвидобування»</p> <p>5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств, крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства) та точках входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газовидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за</p>	<p>Відхилено</p> <p>Питання взаємовідносин суміжного газовидобувного підприємства з газовидобувними підприємствами, які приєднані до мереж суміжного газовидобувного підприємства, є предметом 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, який відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» затверджується Міненерго.</p>

	<p>встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Врегулювання проблемних питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану.</p>	
<p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>4. Весь обсяг природного газу, відібраний у точці виходу до газорозподільної системи, підлягає розподілу на відповідних замовників послуг транспортування природного газу шляхом визначення алокації.</p> <p>Оператор газотранспортної системи визначає попередню щодобову алокацію відборів замовника послуг транспортування природного газу на основі інформації, отриманої згідно з цим розділом, та даних Реєстру споживачів постачальника.</p> <p>У випадку відбору/споживання, що вимірюється щодобово, для проведення попередньої щодобової алокації використовуються фактичні дані відбору/споживання, отримані на кінець газової доби.</p> <p>У випадку відбору/споживання, що не вимірюється щодобово, попередня щодобова алокація дорівнює другому оновленню прогнозу відбору/споживання, визначеного згідно з пунктом 2 глави 2 цього розділу.</p>	<p>Враховано</p>

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу **в газотранспортну систему** в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.

Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг газу, поданого оператором газорозподільної системи до газотранспортної системи у визначену газову добу, у тому числі придбаного у власника природного газу (у тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця), та який по закінченню цієї газової доби не було відібрано з газорозподільної системи.

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу **в газотранспортну систему** в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий

	<p>обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p> <p>Обґрунтування Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>	
<p><i>У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.</i></p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.</p> <p>Обґрунтування Пропонуємо залишити наявну термінологію в цьому кодексі без змін оскільки термін біогаз використовується в ЗУ «Про ринок природного газу» а також в інших нормативних документах. Крім того згідно Порядку функціонування реєстру біометану відповідно до положень Закону України «Про альтернативні види палива» виробником біометану вважається виробник, який має обліковий запис в реєстрі біометану, створений у порядку, передбаченому Порядком. Таким чином використання терміну біометан може створювати обмежувати перелік потенційних замовників послуг приєднання.</p>	<p>Відхилено Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що виробники біогазу мають право на доступ до газотранспортної системи за умови відповідності ФХП біогазу ФХП на природний газ. З метою оптимізації використання термінології в Кодексі ГТС Проектом передбачено введення терміну «біометан», який відповідає Закону України «Про альтернативні види палива» та не передбачає вимоги щодо створення в реєстрі біометану.</p>
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ		
І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
1. Визначення основних термінів та понять		
<p>4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для</p>	<p>Відхилено Кодексом ГРМ не регулюються питання використання біометану як моторного палива.</p>

<p>подачі до газотранспортної або газорозподільної системи; ...</p>	<p>подачі до газотранспортної або газорозподільної системи чи для використання як моторного палива; Обґрунтування Запропоновані зміни приводять у відповідність положення даного пункту до вимог Кодексу ГТС</p>	
	<p>АТ «Чернігівгаз» 1) у пункті 4 глави 1 розділу I: після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «біометан – біогаз, що за своїми загальними фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи, а за специфічними відповідає вимогам ДСТУ EN 16723-1:2023 «Природний газ і біометан для використання в транспорті та біометан для закачування в мережу природного газу - Частина 1: Технічні характеристики біометану для закачування в мережу природного газу»;». Обґрунтування. За наявним європейським досвідом, біометан має специфічні характеристики, які не притаманні природному газу (газ видобутку), а кількісний склад яких нормується відповідним стандартом (EN 16723-1).</p>	<p>Відхилено Відповідно до вимог частини третьої статті 18 Закону України «Про ринок природного газу» вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання обсягів та визначення якості природного газу визначаються технічними регламентами та нормами, правилами, що встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі. Згідно з пунктом 13 глави 1 розділу III Кодексу газотранспортної системи, визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу. Таким чином, вимоги до якості природного газу мають бути визначені Технічним регламентом природного газу, а до його прийняття відповідними положеннями Кодексу ГТС.</p>

<p>реверсна компресорна станція – компресорна станція, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи природного газу в обсягах, що не перевищують обсяги виробництва приєднаної до газорозподільної системи установки із виробництва біометану;</p> <p>...</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» установка підготовки та компримування газу для подачі в газотранспортну систему (УПКГ) - установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи</p> <p>Обґрунтування Запропоновані зміни приводять у відповідність положення даного пункту до вимог Кодексу ГТС</p>	<p>Враховано частково: «реверсна компресорна станція – установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу та/або біометану з газорозподільної системи до газотранспортної системи».</p>
<p>III. ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ</p>		
<p><i>6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ</i></p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України» Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в ГТС і в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>	<p>Враховано</p>
<p>V. ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ОБ'ЄКТІВ ЗАМОВНИКІВ (ТЕХНІЧНОГО ДОСТУПУ) ДО ГРМ</p>		
<p><i>1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ</i></p>		
	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p>	<p>Враховано.</p>

<p>2. Об'єкти (установки) газодобувних підприємств та виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до ГРМ, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ в місці його передачі до ГРМ за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу. При цьому якщо у місці передачі із потужністю більше 6000 куб. м/год, таке місце передачі газу має бути обладнано приладами (зокрема хроматографом, потоковим густиноміром, вимірювачем точки роси), які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу, з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та припинення подачі неякісного газу до ГРМ. В іншому випадку місця передачі облаштовуються місцями відбору проб для визначення ФХП.</p>	<p>2. Об'єкти (установки) газодобувних підприємств та виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до ГРМ, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ в місці його передачі до ГРМ за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу. При цьому якщо у місці передачі із потужністю більше 3000 куб. м/год, таке місце передачі газу має бути обладнано приладами (зокрема хроматографом, потоковим густиноміром, вимірювачем точки роси), які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу, з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та припинення подачі неякісного газу до ГРМ. В іншому випадку місця передачі облаштовуються місцями відбору проб для визначення ФХП.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Без автоматичного потокового приладу визначення ФХП неможливо визначати щодобово об'єм енергії поданого біометану в ГРМ.</p> <p>Вказане може зумовити проблеми в здійсненні митних формальностей на трубопроводному транспорті, у випадку наміру виробника біометану при оформлення експортних операцій.</p>	
	<p>АТ «Чернігівгаз» Видалити. Обґрунтування. Потужність біометанових заводів зазвичай набагато нижче ніж 6000 куб.м/годину.</p>	<p>Враховано частково, із урахуванням наданих ТОВ «Оператор ГТС України» пропозицій.</p>

	<p>Оскільки біогаз виробляється (може вироблятися) з різних видів сировини і, у відмінності від природного газу, «меню» його виготовлення може змінюватися.</p> <p>Також при очищенні біогазу до біометану застосовуються технології, якими керують (можуть керувати) зацікавлені у збуті біометану будь-якої якості особи. На наш погляд, для виключення можливості маніпуляцій з характеристиками біометану, якість кінцевого продукту необхідно контролювати по окремим показникам на безперервній основі.</p>	
<p>3. Оператор ГРМ може відмовити замовнику в приєднанні його об'єкта (земельної ділянки) до об'єктів газорозподільної системи, що на законних підставах перебувають у власності чи користуванні (у тому числі експлуатації) Оператора ГРМ, лише за наявності однієї з таких підстав:</p> <p>...</p> <p>Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо вартості вихідних даних (документів) для гідравлічного розрахунку.</p> <p>За зверненням суб'єкта господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво біометану Оператор ГРМ зобов'язаний протягом десяти робочих днів надати висновок про технічну можливість/неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи. Одночасно</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>3. Оператор ГРМ може відмовити замовнику в приєднанні його об'єкта (земельної ділянки) до об'єктів газорозподільної системи, що на законних підставах перебувають у власності чи користуванні (у тому числі експлуатації) Оператора ГРМ, лише за наявності однієї з таких підстав:</p> <p>...</p> <p>Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо вартості вихідних даних (документів) для гідравлічного розрахунку.</p> <p>За зверненням суб'єкта господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво біометану Оператор ГРМ зобов'язаний протягом десяти робочих днів надати висновок про технічну можливість/неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень</p>	<p>Відхилено</p> <p>Попередньо пропозиції щодо терміну «реверсна компресорна станція» ТОВ «Оператор ГТС України» частково враховані. Відсутня необхідність приводити у відповідність положення даного пункту до вимог Кодексу ГТС. Крім цього, проектом передбачається, що замовником послуг приєднання реверсної компресорної станції не є Оператор ГРМ.</p>

<p>Оператор ГРМ надає замовнику варіанти можливих технічних рішень з реконструкції діючої ГРМ для забезпечення приєднання необхідної потужності установки із виробництва біометану та/або необхідності звернення до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції об'єктів ГТС, у тому числі реверсної компресорної станції. Такі висновки надаються на безоплатній основі.</p> <p>Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p>	<p>газорозподільної системи. Одночасно Оператор ГРМ надає замовнику варіанти можливих технічних рішень з реконструкції діючої ГРМ для забезпечення приєднання необхідної потужності установки із виробництва біометану та/або необхідності звернення Оператора ГРМ до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції об'єктів ГТС, у тому числі УПКГ. Такі висновки надаються на безоплатній основі.</p> <p>Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Запропоновані приводять у відповідність положення даного пункту до вимог Кодексу ГТС.</p>	
	<p>АТ «Чернігівгаз»</p> <p>пункт 3 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«За зверненням суб'єкта господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво біометану, Оператор ГРМ зобов'язаний протягом десятидцяти робочих днів надати висновок про технічну неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи. Одночасно Оператор ГРМ надає замовнику варіанти можливих технічних рішень з реконструкції діючої ГРМ для забезпечення приєднання необхідної потужності установки із виробництва біометану та/або необхідності звернення до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції</p>	<p>Відхилено</p> <p>Визначення терміну в 30 робочих днів призведе до затягування процесу приєднання виробників біометану.</p>

	<p>об'єктів ГТС. Такі висновки надаються на безоплатній основі.»;</p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Варіанти рішень з реконструкції діючої ГРМ потребують більше часу ніж десять робочих днів. Вважаємо, що для якісного опрацювання можливих технічних рішень з реконструкції діючої ГРМ (збір вихідних даних, виїзд на місця можливої реконструкції для визначення можливості прокладання газопроводів, програмні розрахунки, аналіз даних, підготовка висновків тощо) для забезпечення приєднання необхідно не менше тридцяти робочих днів</p>	
VII. ПАРАМЕТРИ ТЕХНІЧНОЇ І ВІЛЬНОЇ ПОТУЖНОСТІ В ГРМ ТА ЇХ ПУБЛІЧНІСТЬ		
1. Порядок розрахунку величини технічної і вільної потужності в ГРМ		
<p>2. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) в певній точці/ділянці ГРМ визначається як різниця між технічною потужністю в цій точці/ділянці ГРМ та величиною потужності, яка замовлена в точці/ділянці ГРМ технічними умовами та договорами на приєднання. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) є частиною технічної потужності, право користування якою ще не закріплено технічними умовами і договорами на приєднання.</p> <p>При розрахунку вільної потужності для забезпечення нових приєднань виробників біометану Оператор ГРМ також враховує потужність реверсної компресорної станції, яка замовлена технічними умовами на приєднання виробників біометану до такої реверсної компресорної станції.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>2. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) в певній точці/ділянці ГРМ визначається як різниця між технічною потужністю в цій точці/ділянці ГРМ та величиною потужності, яка замовлена в точці/ділянці ГРМ технічними умовами та договорами на приєднання. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) є частиною технічної потужності, право користування якою ще не закріплено технічними умовами і договорами на приєднання.</p> <p>При розрахунку вільної потужності для забезпечення нових приєднань виробників біометану Оператор ГРМ також враховує потужність УПКГ, яка замовлена технічними умовами на приєднання виробників біометану до такої УПКГ.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування відсутні</p>	<p style="text-align: center;">Відхилено</p> <p>Проектом передбачено введення терміну реверсної компресорної станції з урахуванням пропозицій ТОВ «Оператор ГТС України».</p>
IX. ПРАВИЛА КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ В ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІЙ СИСТЕМІ		

2. Порядок комерційного обліку газу в точках його надходження в ГРМ та між суміжними Операторами ГРМ		
Пректом постанови запропоновані зміни не передбачені	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>1. Величина об'єму (обсягу) приймання-передачі природного газу на межі балансової належності між газотранспортною системою та газорозподільною системою (в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи) визначається відповідно до вимог Кодексу ГТС та на підставі технічної угоди, укладеної між Оператором ГТС та Оператором ГРМ.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Правила обліку природного газу є частиною Кодексу ГТС відповідно до вимог статті 33 Закону України «Про ринок природного газу».</p>
ХІІ. БАЛАНСУВАННЯ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ		
1. Порядок балансування газорозподільної системи		
Пректом постанови запропоновані зміни не передбачені	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>3) Оператор ГРМ за підсумками місяця та календарного року на підставі складених актів приймання-передачі природного газу з Оператором ГТС, формує загальний об'єм (обсяг) природного газу, який переданий в ГТС у зазначений період;</p> <p>4) Оператор ГРМ за підсумками місяця та календарного року формує загальний об'єм (обсяг) природного газу, розподіленого споживачам (у тому числі побутовим споживачам), підключеним до/через ГРМ, за правилами та вимогами, визначеними цим Кодексом;</p> <p>5) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів, переданий в ГТС та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, - є</p>	<p>Враховано</p>

	<p>об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>	
<p><i>У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках, скорочення «ВБГ» замінити відповідно скороченням «ВБМ».</i></p>		
<p>МЕТОДИКА ВИЗНАЧЕННЯ ТА РОЗРАХУНКУ ТАРИФІВ НА ПОСЛУГИ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ДЛЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ НА ОСНОВІ БАГАТОРІЧНОГО СТИМУЛЮЮЧОГО РЕГУЛЮВАННЯ</p>		
<p><i>VI. Формування тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)</i></p>		
<p>16. У випадку створення можливості здійснювати транспортування природного газу через певну точку входу та/або виходу та за умови відсутності встановленого у регуляторному періоді тарифу на послуги транспортування природного газу для такої точки входу та/або виходу або створення нового типу точок входу та/або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) НКРЕКП за зверненням ліцензіата може встановити тарифи на послуги транспортування природного газу для таких точок без уточнення/коригування діючих тарифів на послуги транспортування природного газу.</p> <p>У такому випадку НКРЕКП встановлює тариф на послуги транспортування природного газу:</p> <p>1) для точки входу на міждержавному з'єднанні – на рівні діючого тарифу на послуги транспортування природного газу для точки входу</p>	<p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p>	<p>Враховано</p>

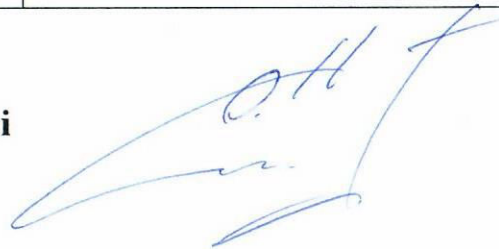
в газотранспортну систему із відповідної країни (у випадку наявності декількох точок входу в газотранспортну систему із відповідної країни – на рівні найбільшого значення);

2) для точки виходу на міждержавному з'єднанні – на рівні діючого тарифу на послуги транспортування природного газу для точки виходу з газотранспортної системи до відповідної країни (у випадку наявності декількох точок виходу з газотранспортної системи до відповідної країни - на рівні найбільшого значення);

3) для інших точок входу та виходу – на рівні діючого тарифу на послуги транспортування природного газу для відповідних типів точок/однорідних груп точок входу/виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и).

Дохід, отриманий від надання права користування потужністю у точках, для яких встановлено тариф на послуги транспортування природного газу відповідно до положень цього пункту, відноситься на регуляторний рахунок.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у нафтогазовій сфері



Олександр КОСЯНЧУК