ЗАТВЕРДЖЕНО
Рішенням Біржового комітету
Товариства з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»
Протокол засідання Біржового комітету
№1901 від «27» лютого 2025 року
Голова Біржового комітету

_____ /Дубовський О.Є.

Редакція набуває чинності з 01.03.2025

РЕГЛАМЕНТ

біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»

Київ – 2025

ЗМІСТ

1. Загальні положення. Терміни та визначення 3

2. Вимоги до діяльності Біржі як оператора торгової платформи. Функції Біржі 8

3. Вимоги до учасників біржових торгів щодо використання торгової платформи 9

4. Умови допуску учасників до біржових торгів 11

5. Загальні умови проведення біржових торгів 12

6. Гарантійні внески і комісійний збір 14

7. Порядок подачі заявок та скасування (зняття з торгів) заявок 15

8. Укладання біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу між учасниками торгів 16

10. Оформлення актів надання послуг 19

11. Заключні положення 19

Додаток № 1 21

Додаток № 2 37

Додаток № 3 39

Додаток № 4 40

1. Загальні положення. Терміни та визначення

1.1. Регламент біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Регламент) розроблений у відповідності до Правил Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі - Правила), Закону України «Про товарні біржі», Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газосховищ, Кодексу газотранспортної системи і Статуту Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

1.2. Цей Регламент є обов'язковим для всіх учасників біржових торгів стандартизованими продуктами (крім короткострокових стандартизованих продуктів) на ринку природного газу, членів товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржі» (далі – Біржа), працівників Біржі, а також уповноважених представників осіб, які допущені до торгів на Біржі відповідно до цього Регламенту.

1.3. Цей Регламент визначає процедуру організації та проведення біржових торгів стандартизованими продуктами (крім короткострокових стандартизованих продуктів) на ринку природного газу, з використанням торгової платформи Біржі, регулює порядок взаємодії між Біржею, учасниками біржових торгів, у тому числі членами Біржі, та правовідносини, що виникають між ними при укладанні та виконанні біржових угод.

1.4. Усі додатки до Регламенту та внутрішні документи Біржі, на які міститься посилання у Регламенті, є його складовою частиною.

1.5. Терміни, що застосовуються в цьому Регламенті, мають таке значення:

Клірингoвий рахунок учасника біржових торгів (клірингoвий рахунок)	рахунок, відкритий Клірингoвою установою в системі клірингового обліку Клірингoвої установи та призначений для обліку гарантійних внесків учасника біржових торгів під забезпечення укладання та виконання біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу;
Біржова угода	зафіксоване та зареєстроване Біржею у визначений нею термін прийняття учасниками біржових торгів зобов'язань щодо купівлі-продажу біржового товару, на виконання якого укладається договір купівлі-продажу природного газу;
Біржовий товар (товар)	природний газ, нафтовий (супутній) газ, газ (метан) вугільних родовищ та газ сланцевих товщ, газ колекторів

	щільних порід, газ центрально-басейнового типу (далі – природний газ), який є українським товаром відповідно до Митного кодексу України (отриманий (вироблений) на митній території України або ввезений на митну територію України та випущений для вільного обігу) та класифікується в розрізі стандартизованих продуктів відповідно до цього Регламенту;
Біржова торгівля стандартизованими продуктами	біржова торгівля природним газом, який продається і придбавається на торговій платформі Біржі на умовах передачі у підземному сховищі газу (ПСГ) або у віртуальній торговій точці газотранспортної системи (ВТТ ГТС протягом визначеного терміну (газовий тиждень (W)/ газовий місяць (M));
ВТТ ГТС	віртуальна торгова точка в газотранспортній системі (в значенні Кодексу газотранспортної системи);
Газовий тиждень (W)	календарний тиждень, в якому здійснюється передача природного газу, та який розпочинається з першої газової доби поточного тижня і триває до початку першої газової доби наступного тижня;
Газовий місяць (M)	календарний місяць, в якому здійснюється передача природного газу, та який розпочинається з першої газової доби поточного місяця і триває до початку першої газової доби наступного місяця;
Гарантійний внесок	грошові кошти, що вносяться учасником біржових торгів на рахунок Клірингової установи відповідно до Правил провадження клірингової діяльності Товариства з обмеженою відповідальністю «Український клірингoвий дім» (далі – Правила клірингу), інших внутрішніх документів Клірингової установи та обліковуються Кліринговою установою на клірингoвому рахунку учасника біржових торгів для забезпечення укладання та виконання біржової угоди, договору купівлі-продажу природного газу відповідно до цього Регламенту, Правил клірингу, інших

	внутрішніх документів Клірингової установи, інформація про які надається Клірингловою установою Біржі;
Двосторонній безперервний аукціон	складова частина (етап) біржових торгів у формі аукціону з купівлі-продажу природного газу, в ході якого одночасно може брати участь необмежена кількість учасників торгів – продавців і покупців, а біржові угоди укладаються на конкурентних засадах із застосуванням механізму метчінгу та з дотриманням принципу анонімності (знеособлення) учасників торгів;
Договір купівлі-продажу природного газу	договір, сформований електронною торговою системою Біржі на підставі укладеної біржової угоди, відповідно до якого продавець зобов'язується передати природний газ у власність покупцеві, а покупець зобов'язується прийняти природний газ та оплатити його вартість.
Електронний підпис	електронні дані, які додаються підписувачем до інших електронних даних або логічно з ними пов'язуються і використовуються ним як підпис, в розумінні та визначенні ст. 1 Закону України «Про електронні довірчі послуги». В ПП ЕТП використовуються наступні види електронних підписів: операційний ключ, удосконалений електронний підпис та кваліфікований електронний підпис;
Заявка	подана на торговій платформі учасником торгів безумовна пропозиція (оферта) на купівлю (заявка на купівлю) або на продаж (заявка на продаж) біржового товару;
Кваліфікований електронний підпис	електронний підпис, а саме удосконалений електронний підпис, який створюється з використанням засобу кваліфікованого електронного підпису і базується на кваліфікованому сертифікаті відкритого ключа та використовується для генерації операційного ключа при підтверджені дій учасника електронних біржових торів в ПП ЕТП та підписання договорів купівлі-продажу;

Клірингова установа	Товариство з обмеженою відповідальність «Український кліринговий дім» (код ЄДРПОУ 45539058), що здійснює клірингову діяльність з визначення зобов'язань на підставі ліцензії на провадження професійної діяльності на ринках капіталу – клірингової діяльності: клірингової діяльності з визначення зобов'язань, виданої Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку (Постанова № 34/21/1512/К01 від 04.12.2024) та з яким Біржа співпрацює відповідно до договору про здійснення клірингу.
Комісійний збір	плата за послуги, що надаються Біржею, у т.ч. за реєстрацію біржових угод (біржовий збір, реєстраційний збір);
Метчінг	автоматичне укладення біржових угод за відповідним біржовим товаром на підставі поданих учасниками торгів на торговій платформі заявок купівлі/продажу шляхом автоматичного співставлення параметрів зустрічних заявок відповідно до критеріїв і порядку їх застосування, визначених Біржею та з врахуванням виду заявок і зазначених в них параметрів.
Напрямок «Природний газ»	сукупність секцій Біржі, в межах яких проводяться торги за товаром – природний газ;
Оператор газотранспортної системи (оператор ГТС)	суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою замовникам послуг транспортування;
Оператор газосховищ (оператор ПСГ)	суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу замовникам таких послуг;
Оператор поставки	оператор ГТС та/або оператор ПСГ;
Оператор торгової платформи (Біржа)	товарна біржа – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», яка на своїй торговій

	платформі організувала та надає доступ учасникам торгів для розміщення ними пропозицій (подання заявок) купівлі/продажу природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування), укладання та реєстрації біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу;
Підземне сховище газу (ПСГ)	інженерно-технологічний комплекс, призначений для зберігання природного газу, з характеристиками, визначеними Кодексом газосховищ України;
Стандартизований продукт	визначений обсяг природного газу, який продається і купується на торговій платформі Біржі на умовах обов'язкової передачі та оплати протягом газового тижня (W) або газового місяця (M), а також в порядку, передбаченому цим Регламентом;
Торгова платформа (електронна торгова система)	електронна платформа, функціонування та керування якою забезпечується Оператором торгової платформи (Біржею), яка використовується учасниками торгів для розміщення пропозицій (подання заявок) на купівлю/продаж природного газу (з можливістю їх зміни або скасування), у тому числі, але не виключно, для врегулювання небалансів протягом газової доби (D), на якій реєструються біржові угоди та укладаються договори купівлі-продажу, та яка функціонує відповідно до правил та умов користування, визначених її оператором (Біржею), з урахуванням вимог Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ; торгова платформа складається з електронної торгової системи (програмний продукт «Енергетична торгова платформа», ПП ЕТП), що являє собою сукупність баз даних, технічних, програмних, телекомунікаційних комплексів та будь-яких, без винятку, інших засобів, які забезпечують можливість збору, аналізу, моніторингу, зберігання, обробки і розповсюдження інформації, необхідної для проведення біржових торгів, укладення та виконання біржових угод, договорів купівлі-продажу природного газу, а також здійснення клірингу за участю Клірингової установи;

Торгова сесія (торгові сесії)	визначений (-і) Біржею період (-и) торгового дня, протягом якого (-их) проводиться біржова торгівля стандартизованими продуктами на ринку природного газу;
Торговий день	день, у який на Біржі проводяться біржові торги біржовим товаром відповідно до цього Регламенту;
Учасники біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу (учасники біржових торгів, учасники торгів)	суб'єкти ринку природного газу, які отримали право на здійснення біржових операцій у секціях біржової торгівлі стандартизованими продуктами за напрямком «Природний газ»;

1.6. Терміни, що не визначені у цьому Регламенті, мають значення, які наведені в Кодексі газосховищ, Кодексі газотранспортної системи, Законі України «Про ринок природного газу» та інших нормативно-правових актах та внутрішніх документах Біржі.

2. Вимоги до діяльності Біржі як оператора торгової платформи. Функції Біржі

2.1. Біржа утворена та функціонує як газова біржа відповідно до Закону України «Про товарні біржі», Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газосховищ, Кодексу газотранспортної системи, інших нормативно-правових актів чинного законодавства України, Правил, цього Регламенту та інших внутрішніх документів Біржі.

2.2. Біржа здійснює організаційні, технічні, технологічні, інформаційні та інші заходи для забезпечення функціонування торгової платформи та проведення торгів природним газом між учасниками біржових торгів для задоволення їх попиту щодо купівлі-продажу стандартизованих продуктів.

2.3. Основні функції Біржі:

- організація та проведення біржових торгів стандартизованими продуктами;
- надання учасникам торгів доступу до торгової платформи Біржі для розміщення ними заявок на купівлю/продаж природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування);
- контроль заявок учасників торгів на біржових торгах на відповідність вимогам Біржі;

- надання Кліринговій установі інформації, необхідної для визначення зобов'язань учасників торгів (продавців та покупців) за поданими ними на торговій платформі заявками, укладеними біржовими угодами та договорами купівлі-продажу;
- реєстрація біржових угод;
- надання Кліринговій установі інформації, необхідної для забезпечення дотримання інтересів учасника торгів – постраждалої сторони в результаті невиконання іншою стороною зобов'язань за біржовими угодами – шляхом забезпечення компенсаційних виплат з учасника торгів, з вини якого сталося таке невиконання, що забезпечується Кліринговою установою в процесі здійснення заходів з управління ризиками;
- формування документів за результатами біржових операцій;
- здійснення інших функцій та повноважень, визначених Правилами, Регламентом та іншими внутрішніми документами Біржі.

3. Вимоги до учасників біржових торгів щодо використання торгової платформи

3.1. Для забезпечення належного функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та торгової платформи в цілому, учасники біржових торгів зобов'язані дотримуватися вимог щодо відповідності апаратного (технічного) та програмного забезпечення, а також доступу до мережі Internet, мінімальним вимогам, встановленим Біржею, які оприлюднені на офіційному веб-сайті Біржі.

3.2. Учасники біржових торгів зобов'язані:

- безумовно дотримуватись вимог цього Регламенту, інших внутрішніх документів Біржі, договору оренди біржових місць, вимог чинного законодавства тощо;
- вживати всіх необхідних заходів для запобігання виникнення обставин, які можуть спричинити пошкодження/неналежне функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та торгової платформи в цілому, зокрема, забезпечити встановлення та безперебійне функціонування ліцензованого антивірусного захисту, невтручання в роботу торгової платформи з автоматизованого робочого місця учасника торгів сторонніми особами тощо;
- не допускати використання свого автоматизованого робочого місця іншими особами, в тому числі не акредитованими на Біржі брокерами;
- не допускати розкриття, використання, розголошення, розповсюдження інформації, яка стала відома учаснику торгів в зв'язку з доступом до торгової платформи, що містить комерційну таємницю та/або конфіденційну інформацію та/або інформацію з обмеженим доступом;

- не вчиняти дій для отримання за будь-яких обставин відомостей та/або інформації з торгової платформи, що не пов’язана безпосередньо з учасником біржових торгів та/або укладенням та виконанням ним біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу;
- не підключатися до торгової платформи із застосуванням чужого електронного підпису або методом підбору чужого ім’я користувача (логіну) та/або паролю;
- не розголошувати та/або не передавати іншим особам свій електронний підпис, ім’я користувача (логіни), паролі, інші засоби ідентифікації учасника торгів;
- не використовувати будь-які програмно-технічні та інші засоби для проникнення, несанкціонованого доступу до торгової платформи тощо;
- не здійснювати несанкціоновані зміни стандартного порядку роботи технологічного обладнання Біржі, спрямовані на злом, атаку, дискредитацію Біржі;
- не вчиняти будь-які інші дії, які спрямовані або можуть призвести до виникнення будь-яких збоїв в роботі торгової платформи та в діяльності Біржі в цілому;
- негайно повідомляти Біржу про будь-які втручання/спроби втручання сторонніми особами в функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та/або торгової платформи; про виникнення будь-яких обставин, які можуть спричинити неналежне функціонування торгової платформи;
- в обов’язковому порядку змінити отримані стандартні паролі до програмного продукту «Енергетична торгова платформа» на свої власні паролі;
- здійснювати будь-які, без винятку, дії, спрямовані на належне функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та торгової платформи, забезпечення укладання та виконання біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу, безумовне виконання цього Регламенту, інших внутрішніх документів Біржі, договору оренди біржових місць, вимог чинного законодавства тощо.

3.3. Учасники біржових торгів приймають на себе всі ризики, пов’язані з ненадійністю/недостатньою надійністю доступу до торгової платформи по каналах Internet (розрив зв’язку, затримка в передачі даних, збої тощо) та можливими проблемами при застосуванні електронного підпису (виникнення помилок, збоїв та розривів зв’язку з серверами кваліфікованих надавачів електронних довірчих послуг тощо).

3.4. Біржа не несе відповідальності за можливі втрати/збитки учасника торгів, які виникли у нього внаслідок ненадійності/недостатньої надійності доступу до торгової платформи по його каналах Internet (розрив зв’язку між автоматизованим робочим місцем учасника торгів та торгової платформи, затримка в передачі даних, збої тощо) та можливими проблемами при застосуванні електронного підпису (виникнення помилок, збоїв та розривів зв’язку з серверами кваліфікованих надавачів електронних довірчих послуг тощо).

3.5. У випадку порушення/недотримання учасником біржових торгів вимог цього Регламенту, інших внутрішніх документів Біржі, договору оренди біржових місць, вимог чинного законодавства тощо, Біржа має безумовне право призупинити або повністю обмежити (заборонити) доступ учасника торгів до торгової платформи. Відновлення доступу здійснюється на розсуд Біржі за умови усунення порушень/недотримань учасником біржових торгів вищезазначених вимог, та за умови повного відшкодування учасником торгів заподіяних збитків Біржі, якщо такі були заподіяні.

3.6. Біржа також призупиняє/зупиняє доступ учасника біржових торгів до торгової платформи у разі призупинення/зупинення членства на Біржі учасника торгів (його уповноваженого представника) та/або зупинення його права на участь в біржових торгах з будь-яких причин, визначених цим Регламентом, іншими внутрішніми документами Біржі, договорами з Біржею, в тому числі договором оренди біржового місця, чинним законодавством тощо, а також у випадку тимчасового зупинення/припинення надання клірингових послуг учаснику торгів Кліринговою установою.

4. Умови допуску учасників до біржових торгів

4.1. До біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу, допускаються суб’єкти ринку природного газу, які отримали право на здійснення біржових операцій, пройшли належну акредитацію на Біржі відповідно до Положення про надання в оренду біржових місць на товарній біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» та інших внутрішніх документів Біржі, а також відповідають наступним вимогам:

- підписали заяву-приєднання до цього Регламенту за формою, визначеною в Додатку № 2 до цього Регламенту, згідно з якою погодились виконувати цей Регламент, а також інші внутрішні документи Біржі, які регулюють порядок акредитації на Біржі, укладення та виконання біржових угод та укладання договорів купівлі-продажу природного газу в частині здійснення клірингу, розрахунків, порядок документообігу, розрахунків з Біржею, а також інші правила, що регулюють здійснення біржової торгівлі природним газом;
- надали документи для встановлення особи та підтвердження повноважень представника, уповноваженого на підписання в електронній торговій системі договорів купівлі-продажу природного газу (паспорт, довідку про присвоєння ідентифікаційного номеру, а також довіреність встановленої Біржею форми – у разі, якщо представник не наділений відповідними повноваженнями згідно статуту підприємства);

4.1.1. Окрім виконання вимог, передбачених пунктом 4.1 цього Регламенту, учасник торгів повинен набути статус учасника клірингу шляхом укладання з Кліринговою установою

договору про клірингове обслуговування. Доступ до торгів відповідно до цього Регламенту надається учаснику після укладання зазначеного договору та внесення гарантійного внеску в розмірі, визначеному Кліринговою установою.

Правилами, Регламентом та іншими внутрішніми документами Біржі можуть бути передбачені інші документи, умови та заходи, необхідні для допуску до біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу.

4.2. Учасники біржових торгів перед початком торгової сесії повинні перевірити:

- виконання всіх зобов'язань перед відповідним оператором поставки в статусі замовника послуг транспортування/зберігання;
- відсутність/наявність обтяжень або обмежень (у т. ч. арешту) на природний газ, який виставлятиметься на біржові торги;
- наявність можливостей щодо прийняття біржового товару;
- наявність необхідної суми гарантійного внеску, на відповідному клірингловому рахунку в системі клірингового обліку Клірингової установи, внесеного на рахунки Клірингової установи згідно до її вимог.

4.3. Учасник біржових торгів несе відповідальність за діяльність свого уповноваженого представника – брокера – при формуванні/подачі/знятті/зміні параметрів заявок, за помилки, допущені з будь-яких причин та за будь-яких обставин. Помилково сформовані та подані заявки беруть участь у біржових торгах відповідно до цього Регламенту.

4.4. Для участі в біржових торгах учасники торгів повинні здійснити вхід в програмний продукт «Енергетична торгова платформа» із застосуванням свого імені користувача (логіну) і паролю та, за допомогою електронного підпису, підтвердити, що всі дії в ПП ЕТП будуть підписані їх електронним підписом та матимуть повну юридичну силу згідно з вимогами законодавства України.

5. Загальні умови проведення біржових торгів

5.1. Біржові торги стандартизованими продуктами на ринку природного газу проводяться в програмному продукті «Енергетична торгова платформа» відповідно до Розкладу торгів Біржі, опублікованого на офіційному веб-сайті Біржі.

5.1.1. Адреса ПП ЕТП в мережі Інтернет: https://etp.ueex.com.ua .

5.1.2. Робота ПП ЕТП налагоджена українською та англійською мовами.

5.2. Біржові торги в межах газової доби можуть поділятися на торгові сесії та клірингові сесії (за розкладом Клірингової установи), про що вказується у Розкладі торгів Біржі, які окремо

публікуються на офіційному веб-сайті Біржі та/або на офіційному веб-сайті Клірингової установи за умови їх визначення.

5.3. Біржові торги стандартизованими продуктами на ринку природного газу проводяться за технологією двостороннього безперервного аукціону, відповідно до якої у торгах протягом торгової сесії одночасно може брати участь і подавати заявки на купівлю/продаж біржового товару необмежена кількість учасників торгів за умови дотримання ними вимог внутрішніх документів Біржі.

5.4. Укладання біржових угод за механізмом метчінгу здійснюється на підставі поданих учасниками торгів заявок на купівлю та заявок на продаж природного газу автоматично (без необхідності отримання підтвердження від учасників торгів чи акцептування ними зустрічних заявок) на основі співставлення умов зустрічних заявок щодо їх відповідності та за ціною, що є найкращою для кожного з учасників торгів – покупця та продавця відповідно до встановлених Біржею критеріїв (ціна, час) і порядку (пріоритетності) їх застосування, а саме: пріоритетність ціни, пріоритетність часу та з урахуванням виду заявок і зазначених у них параметрів.

В разі підбору зустрічних заявок за результатами метчінгу за ціною, угода укладається починаючи із раніше поданої заявки.

5.5. Біржові торги відповідно цього Регламенту проводяться в секції біржової торгівлі «Стандартизовані продукти» за напрямком «Природний газ».

5.6. Біржовий товар класифікується в розрізі стандартизованих продуктів відповідно до строків обов’язкової передачі та оплати протягом газового тижня (W) або газового місяця (M).

Стандартизовані параметри біржового товару, який учасник торгів має намір придбати або відчужити, встановлюються учасником під час формування заявки в електронній торговій системі.

5.7. Після надходження на торгову платформу заявки від учасника торгів здійснюється її перевірка на відповідність ціновим лімітам (у разі встановлення їх Біржею) та гарантійному забезпеченню (відповідно до вимог Клірингової установи та за наданою нею інформацією щодо внесення учасником торгів гарантійного внеску). У разі позитивного результату перевірки, така заявка допускається до торгів та стає доступною в електронній торговій системі для всіх учасників торгів, у випадку негативного результату – відхиляється торговою платформою.

5.8. Кожна перевірена Біржею заявка, яка була допущена до торгів, в будь-який час може стати підставою для укладення біржової угоди у випадку наявності зустрічної заявки, що відповідає встановленим Біржею критеріям пріоритетності з урахуванням виду заявки та зазначених у ній параметрів.

5.9. Під час торгових сесій учасники торгів мають право подавати заявки, змінювати їх або скасовувати раніше подані, але невиконані, заявки.

5.10. Укладання біржових угод, в яких учасник виступає одночасно продавцем та покупцем, заборонено.

6. Гарантійні внески і комісійний збір

6.1. Для забезпечення належного виконання зобов'язань за укладеними біржовими угодами учасники торгів перераховують Клірінговій установі гарантійний внесок (із урахуванням комісійного збору Біржі), який обліковується Клірінговою установою за учасником біржових торгів та відображається в інтерфейсі його автоматизованого робочого місця у ПП ЕТП та/або у системі клірингового обліку.

6.2. Розмір гарантійного внеску (без урахування комісійного збору Біржі) встановлюється у розмірах, визначених Клірінговою установою. Інформація щодо розмірів гарантійного внеску опубліковується на офіційному вебсайті Клірингової установи: https://www.uaclearing.com.ua/.

6.4. Учасники торгів самостійно визначають суму грошових коштів (гарантійного внеску, комісійного збору), необхідну для участі у біржових торгах, виходячи з встановлених Біржею вимог щодо комісійного збору та Клірінговою установою - щодо розміру гарантійного внеску, а також власних планів щодо операцій купівлі-продажу природного газу, які учасники торгів мають наміри здійснити.

6.5. Обліковування Клірінговою установою на відповідному клірінговому рахунку учасника біржових торгів достатньої суми гарантійного внеску є необхідною умовою прийняття торговою платформою заявки учасника торгів. У випадку недостатності коштів, облікованих Клірінговою установою на клірінговому рахунку, в якості гарантійного внеску, заявка учасника торгів не допускається торговою платформою до торгів.

6.6. Сума необхідного гарантійного внеску розраховується за визначеною учасником біржових торгів ціною поданої ним заявки та блокується Клірінговою установою на клірінговому рахунку учасника біржових торгів після подання ним заявки на купівлю чи продаж в електронній торговій системі.

6.8. Сума комісійного збору розраховується за визначеною учасником біржових торгів ціною поданої ним заявки та блокується Клірінговою установою на клірінговому рахунку учасника біржових торгів після подання ним заявки на купівлю чи продаж в електронній торговій системі. У разі укладання біржової угоди за поданою заявкою, Клірингова установа вираховує з гарантійного внеску учасника торгів кошти для оплати комісійного збору, відповідно до наданої Біржою інформації, та перераховує зазначені грошові кошти (в якості оплати комісійного збору учасником біржових торгів) на банківський рахунок Біржі не пізніше 3 (трьох) робочих днів, з дня проведення біржових торгів. Порядок, терміни такого

перерахування та інструкції щодо призначення платежу визначаються Договором про здійснення клірингу, укладеним між Біржою та Кліринговою установою.

6.9. Розмір комісійного збору у секціях біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу визначається Тарифами на послуги товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», опублікованими на офіційному веб-сайті Біржі.

7. Порядок подачі заявок та скасування (зняття з торгів) заявок

7.1. Біржовий товар виставляється на продаж (на купівлю) на торги шляхом формування учасниками торгів відповідних заявок (заповнення відповідної електронної форми в електронній торговій системі).

7.2. Подання заявки на купівлю/продаж біржового товару на торговій платформі означає офіційну згоду учасника торгів укласти біржову угоду на умовах, що вказані в такій заявці. Заявка на купівлю/продаж є публічною офертою (пропозицією), яка адресована іншим учасникам торгів з дотриманням вимог цього Регламенту. Заявка на купівлю/продаж біржового товару вважається поданою з моменту реєстрації такої заявки в електронній торговій системі із зазначенням дати та часу її реєстрації.

7.3. Обсяг товару в заявці визначається у лотах.

7.4. Обсяг 1 (одного) лоту дорівнює 1000 (одній тисячі) метрів кубічних природного газу.

7.5. Ціна товару в заявці на купівлю/продаж газу визначається в національній валюті України, без ПДВ.

7.6. В момент подання заявки брокером обирається (підтверджується) особа, уповноважена на підписання електронним підписом договору купівлі-продажу природного газу від імені учасника торгів.

7.7. В електронній торговій системі використовуються наступні види заявок:

7.7.1. дійсна до – в заявці вказується термін її дії в межах торгового дня, а саме: час, коли вона буде автоматично знята з торгів торговою платформою;

7.7.2. добова – заявка, яка діє лише протягом поточного торгового дня (під час визначених торгових сесій), після чого буде автоматично знята з торгів торговою платформою;

7.7.3. лімітна – заявка, яка повинна бути виконана за ціною, не гірше визначеної в заявці, та в межах обсягу, зазначеного в такій заявці;

7.7.4. ринкова – заявка, яка повинна бути виконана в межах обсягу, зазначеного в заявці, та за найкращою ціною (цінами), яка (які) є на ринку відповідного біржового товару на момент реєстрації такої заявки на торговій платформі та протягом строку її дії.

7.8. В заявках може використовуватися параметр «Все або нічого», який визначає виконання заявки лише в повному обсязі. При деактивації відповідного параметру, заявка може бути виконана як у повному обсязі, так і частково. Мінімальний обсяг виконання заявки дорівнює 1 (одному) лоту, що дорівнює 1000 (одній тисячі) метрів кубічних природного газу.

7.9. У будь-який момент брокер має можливість відредагувати, а також скасувати (зняти з торгів) власні заявки такого Учасника біржових торгів, за якими ще не було укладено біржових угод. Якщо заявка була виконана частково, брокер має можливість редагувати або скасувати залишок такої заявки.

7.10. Інша детальна інформація щодо порядку укладання біржових угод, програмно-технічних аспектів (зокрема, щодо інтерфейсу торгової платформи, вимог до програмно-технічного забезпечення учасника торгів), операцій, які можуть вчинятися на торговій платформі та дій учасників торгів тощо, яка не передбачена цим Регламентом, може зазначатися в Інструкції користувача торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

8. Укладання біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу між учасниками торгів

8.1. Укладання біржових угод на торговій платформі здійснюється шляхом метчінгу, як передбачено пунктом 5.4 Регламенту, з подальшою автоматичною реєстрацією таких біржових угод Біржею.

8.2. Моментом укладання біржової угоди вважається момент реєстрації такої угоди Біржею в електронній торговій системі з зазначенням дати та часу її реєстрації. З цього моменту така біржова угода вважається дійсною та безумовною для виконання її сторонами.

8.3. На підставі зареєстрованої в електронній торговій системі біржової угоди формується договір купівлі-продажу природного газу в електронному вигляді, який підлягає підписанню уповноваженими особами покупця і продавця шляхом накладання електронного підпису в електронній торговій системі Біржі.

8.4. Після закінчення кожної торгової сесії (впродовж часу для підписання договорів купівлі-продажу) Біржа надсилає Кліринговій установі реєстр укладених біржових угод, інформацію щодо сформованих для підписання в електронному вигляді договорів купівлі-продажу природного газу, а також інформацію щодо належних до перерахування Біржі сум комісійного збору.

8.4. Не пізніше як за 30 хвилин з моменту закінчення торгової сесії, під час якої була укладена біржова угода, сторони такої угоди зобов'язані підписати договір купівлі-продажу природного газу, що сформований електронною торговою системою на підставі укладеної біржової угоди відповідно до встановленої форми у Додатку №1 цього Регламенту.

8.5. Після закінчення встановленого Біржею часу для підписання договорів купівлі-продажу природного газу, Біржа надсилає Клірінговій установі реєстр укладених договорів купівлі-продажу природного газу та інформацію про договори, які не було підписано протягом встановленого строку.

8.6. Управління ризиками і визначення зобов'язань за біржовими угодами, за якими не було підписано договори купівлі-продажу природного газу, здійснюється Кліринговою установою відповідно до Правил клірингу та/або інших внутрішніх документів Клірингової установи.

8.9. У випадку, коли одна або обидві сторони біржової угоди протягом визначеного Біржею та оприлюдненого на її офіційному веб-сайті періоду часу не підписали електронними підписами в електронній торговій системі Біржі договір купівлі-продажу природного газу, обидві сторони не звільняються від сплати комісійного збору, якщо інше не визначено рішенням Біржового комітету, про яке інформується Клірингова установа.

8.10. У випадку отримання від Клірингової установи інформації про припинення Кліринговою установою обліку прав та зобов'язань за укладеною біржовою угодою через не підписання договору купівлі-продажу однією або обома сторонами біржової угоди, така біржова угода анулюється Біржею.

9. Списки виключень

9.1. У разі наявності списків виключень, біржові угоди укладаються з урахуванням таких списків. Включення контрагента до списку виключень конкретного учасника торгів не обмежує його право на участь в біржових торгах та можливості укладання біржових угод з іншими учасниками торгів.

9.2. Види списків виключень:

«Всі крім» – до списку виключень вносяться контрагенти (учасники торгів), з якими у відповідного учасника торгів укладення біржових угод неможливе;

«Ніхто крім» – до списку виключень вносяться лише ті контрагенти (учасники торгів), з якими у відповідного учасника торгів є можливим укладення біржових угод.

9.3. Порядок формування списків виключень:

Списки виключень вносяться до електронної торгової системи виключно за умови

попередньої публікації прозорого алгоритму попередньої перевірки контрагентів учасником торгів, який має намір застосувати цей механізм управління ризиками під час біржових торгів.

Прозорий алгоритм попередньої перевірки контрагентів передбачає встановлення учасником торгів критеріїв власної комплаєнс-перевірки потенційних контрагентів на біржових торгах та доведення цієї інформації до Біржі шляхом подання заяви про включення контрагентів до списків виключень (далі також – Заява), оформленої за формою, визначеною Біржею.

Критерії власної комплаєнс-перевірки мають бути недискримінаційними і такими, що не спрямовані на маніпуляції та інші зловживання, передбачені законодавством, що регулює діяльність товарних бірж. Критерії мають бути уніфіковані (узагальнені) і не можуть містити відмінні від інших, вибіркові вимоги до окремих контрагентів.

9.4. Принципи формування списків виключень:

не допускається формування списку виключень «ніхто крім» в кількості менше двох контрагентів в одній секції;

не допускається формування списку виключень «ніхто крім» виключно з числа афілійованих осіб в одній секції;

не допускається внесення до списку виключень «всі крім» всіх допущених до торгів в одній секції учасників, крім одного контрагента, та/або всіх, крім афілійованих осіб.

9.5. У разі, якщо в Заяві критерії комплаєнс-перевірки не зазначені, така Заява Біржею відхиляється, а інформація про контрагентів, що внесені до списку виключень, до електронної торгової системи не вноситься. Біржа перевіряє заяву про включення контрагентів до списків виключень і у разі її відповідності вимогам Регламенту послідовно вчиняє наступні дії:

публікує на власному веб-сайті інформацію щодо критеріїв комплаєнс-перевірки контрагентів;

вносить списки виключень такого учасника торгів до електронної торгової системи;

публікує на власному веб-сайті внесені до електронної торгової системи списки виключень такого учасника торгів.

9.6. Заява учасника електронних біржових торгів про внесення контрагента до списку виключень є документом, який виражає волю та потреби такого учасника та прирівнюється до заявлених кваліфікаційних вимог учасником до контрагентів.

9.7. Адміністратор електронної торгової системи редагує список виключень контрагентів (додає та/або вилучає контрагентів) виключно на підставі наданої учасником торгів Заяви про включення контрагентів до списків виключень, переданою будь-яким зручним способом (електронною поштою) з подальшим пересиланням оригіналу поштою цінним листом. Повторне надання інформації про критерії комплаєнс-перевірки контрагентів в цілях цього пункту не обов’язкове.

10. Оформлення актів надання послуг

10.1. Протягом 5 (п’яти) робочих днів із дня проведення торгів Біржа складає акт надання послуг, датований днем проведення торгів та направляє учаснику торгів у двох екземплярах, підписаних зі своєї сторони та завірених печаткою.

10.2. Учасник торгів зобов’язується протягом 3 (трьох) робочих днів з дня отримання від Біржі актів надання послуг підписати акти та повернути один екземпляр на Біржу.

10.3. Оформлення та обмін актами надання послуг за цим Регламентом може здійснюватися із застосуванням положень Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» та Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги» з використанням електронних підписів уповноважених осіб (КЕП або УЕП), що базуються на кваліфікованому сертифікаті відкритого ключа у погодженій системі електронного обміну документами.

10.4. У випадку не підписання учасником торгів акту надання послуг протягом вказаного терміну та відсутності обґрунтованих письмових заперечень, такий акт вважатиметься погодженим учасником торгів, а послуги - наданими в повному обсязі.

11. Заключні положення

11.1. Порядок вирішення спорів за біржовими операціями, розірвання біржових угод, відповідальність Біржі та учасників біржових торгів, порядок розкриття та надання інформації, обставини непереборної сили та форс-мажор, інші питання, які не врегульовані даним Регламентом, регулюються Правилами, іншими внутрішніми документами Біржі, чинним законодавством України тощо.

11.2. Питання, які стосуються здійснення клірингу, регулюються Правилами провадження клірингової діяльності Товариства з обмеженою відповідальністю «Український кліринговий дім» та іншими внутрішніми документами Клірингової установи.

11.3. Зміни та/або доповнення до цього Регламенту затверджуються Біржовим комітетом Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

11.4. При внесенні змін та/або доповнень до нормативно-правових актів, що регулюють діяльність та функціонування товарних або газових бірж, торгових платформ, а також при внесенні змін та/або доповнень до внутрішніх документів Біржі, відповідно до яких здійснюється регулювання відносин, зазначених в цьому Регламенті, цей Регламент застосовується в частині, що не суперечить таким змінам та/або доповненням.

11.5. Цей Регламент набуває чинності з 01.03.2025.

Додаток № 1
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими
продуктами на ринку природного газу з використанням
торгової платформи товарної біржі –
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

ДОГОВІР

купівлі-продажу природного газу

№ __-GAS-_____-____

м. Київ (Україна) __.__.202_ р.

_____ (далі – Продавець), що є юридичною особою за законодавством України, EIC-код _____в особі _____, яка(ий) діє на підставі _____, з однієї сторони, та

_____ (далі – Покупець), що є юридичною особою за законодавством України, EIC-код _____в особі _____, яка(ий) діє на підставі _____, з другої сторони, далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона), уклали цей Договір купівлі-продажу природного газу, далі – Договір, про наступне:

ВИЗНАЧЕННЯ ТЕРМІНІВ:

EIC-код - унікальний код енергетичної ідентифікації суб'єкта ринку природного газу та/або точки комерційного обліку, що використовується на ринку природного газу;

Акт приймання-передачі природного газу – документ, який підтверджує виконання Сторонами своїх зобов'язань в частині приймання-передачі природного газу, та в якому зазначається Договірна ціна, фактичний обсяг природного газу, переданого Покупцю протягом Загального періоду передачі, Фактичну вартість переданого Покупцю природного газу, походження газу.

Біржа, Оператор торгової платформи - Товарна біржа «Українська енергетична біржа», суб'єкт господарювання, який здійснює адміністрування та забезпечує функціонування електронної торгової системи, надає доступ учасникам торгів для розміщення на ній заявок (пропозицій купівлі-продажу природного газу), включаючи можливість їх зміни або скасування, та реєстрацію укладених учасниками торгів біржових угод;

Газ - природний газ, який передається згідно та у відповідності до умов цього Договору;

Газова доба (D) - доба, в якій здійснюється передача природного газу, в період часу з 07:00 за київським часом дня до 07:00 за київським часом наступного дня;

Газовий місяць (М) - календарний місяць, в якому здійснюється передача природного газу, та який розпочинається з першої газової доби поточного місяця і триває до початку першої газової доби наступного місяця;

Газовий тиждень (W) - календарний тиждень, в якому здійснюється передача природного газу, та який розпочинається з першої газової доби поточного тижня і триває до початку першої газової доби наступного тижня;

Гарантійний внесок - грошові кошти, що вносяться учасником біржових торгів на рахунок Клірингової установи та обліковуються на кліринговому рахунку учасника біржових торгів для забезпечення укладання та виконання договору купівлі-продажу природного газу.

Після укладення біржової угоди та підписання договору купівлі-продажу природного газу суми Гарантійних внесків розблоковуються в порядку, визначеному Правилами клірингу та/або Регламентом провадження клірингової діяльності Товариства з обмеженою відповідальністю «Український кліринговий дім» (далі – Регламент), при цьому, сума Гарантійного внеску Продавця розблоковується на кліринговому рахунку Продавця, а сума Гарантійного внеску Покупця перераховується Клірингової установою на рахунок Продавця в якості часткової оплати Договірної вартості відповідно до п. 5.1.1. Договору;

Договірна вартість - вартість Договірного обсягу Газу, яка визначається шляхом добутку Договірного обсягу та Договірної ціни;

Договірна Ціна - ціна Газу за біржовою угодою №____ від_____ (далі – Біржова угода), на підставі якої укладається цей Договір;

Договірний обсяг – загальний обсяг природного газу, який має бути переданий Продавцем та прийнятий Покупцем за Договором протягом Загального періоду передачі згідно Біржової угоди;

Загальний період передачі – період, протягом якого Продавець має передати Покупцю Договірний обсяг (Газовий тиждень (W) або Газовий місяць (М)) згідно Біржової угоди;

Оператор газотранспортної системи (Оператор ГТС) - Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України», суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників);

Оператор газосховищ (Оператор ПСГ) – акціонерне товариство «Укртрансгаз», суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу з використанням одного або декількох газосховищ на користь третіх осіб (замовників);

Пункт приймання-передачі - пункт приймання-передачі природного газу відповідно до біржової угоди, визначений у п.1.3;

Торгове сповіщення – інформаційне повідомлення відповідно до форми, встановленої Кодексом газотранспортної системи та Кодексом газосховищ, що направляється Оператору ГТС або Оператору ПСГ від замовника послуг транспортування/зберігання природного газу щодо обсягів природного газу, які він має намір відчужити або набути;

Фактична вартість – розраховується як добуток фактичного обсягу природного газу, що був переданий Продавцем та прийнятий Покупцем та Договірної Ціни. Крім того, до фактичної вартості природного газу додається податок на додану вартість, за ставкою 20%. Фактична вартість з ПДВ визначається в Акті приймання-передачі природного газу.

Терміни, що не визначені у цьому Договорі, мають значення, які надані в Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, Кодексі газосховищ, Регламенті, інших нормативно-правових актах та внутрішніх документах Біржі.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець зобов'язується передати у власність Покупцю протягом Загального періоду передачі Договірний обсяг Газу за Договірною Ціною, а Покупець зобов'язується прийняти протягом Загального періоду передачі у Продавця такий Договірний обсяг Газу і сплатити Договірну вартість такого Газу, у порядку та строки, визначені цим Договором.

1.2. Продавець гарантує, що має усі необхідні права для передачі Газу за цим Договором, що Газ належить йому згідно з правом власності, не перебуває під забороною відчуження, арештом, не є предметом застави та іншим засобом забезпечення виконання зобов'язань перед будь-якими фізичними та/або юридичними особами, а також не є предметом будь-якого іншого обтяження чи обмеження.

1.3. Приймання-передача Газу відбувається у пункті приймання-передачі:

Пункт приймання-передачі: віртуальна торгова точка в газотранспортній системі (ВТТ)

Пункт приймання-передачі: підземні сховища газу (ПСГ)

1.4. Передача та приймання Газу Сторонами відбувається кожної Газової доби протягом Загального періоду передачі шляхом подачі Сторонами відповідних Торгових сповіщень на відчуження/набуття *Оператору ГТС/Оператору* ПСГ.

2. ПОРЯДОК ПРИЙМАННЯ ТА ПЕРЕДАЧІ ГАЗУ

2.1. Продавець бере на себе зобов'язання здійснювати передачу Газу в порядку, передбаченому Договором, за умови виконання Покупцем зобов'язань щодо оплати, як визначено в пункті 5.1 цього Договору.

2.2. Сторони беруть на себе зобов'язання подавати *Оператору ГТС/Оператору ПСГ (тут і надалі по Договору визначається в залежності від пункту приймання-передачі)* в порядку та в строки, передбачені *Кодексом газотранспортної системи/Кодексом газосховищ (визначається в залежності від пункту приймання-передачі)* Торгові сповіщення протягом Загального періоду передачі Газу, сплатити всі необхідні платежі та виконувати інші зобов'язання, передбачені Кодексом газотранспортної системи, Кодексом газосховищ та договором, укладеним з *Оператором ГТС/Оператором ПСГ*.

2.3. Сторони беруть на себе зобов'язання щодо своєчасного оформлення та підписання Актів приймання-передачі природного газу відповідно до фактично переданих та прийнятих обсягів природного газу.

2.4. В залежності від пункту приймання-передачі підготовка та підписання Актів приймання-передачі природного газу буде здійснюватися наступним чином:

2.4.1. У разі, якщо пункт приймання-передачі - ПСГ, то відповідно до підтверджених Оператором ПСГ Торгових сповіщень, Продавець складає, підписує, скріплює своєю печаткою (за наявності) Акт приймання-передачі природного газу, та протягом 5-ти робочих днів після Загального періоду передачі, направляє його на підпис Покупцю.

Акт приймання-передачі природного газу складається у двох примірниках (по одному - для кожної із Сторін). Покупець підписує, скріплює печаткою (за наявності) та повертає один примірник Акту приймання-передачі природного газу Продавцю протягом 3 (трьох) робочих днів з моменту його отримання від Продавця.

2.4.2. У разі, якщо пункт приймання-передачі - ВТТ, то відповідно до підтверджених Оператором ГТС Торгових сповіщень, Продавець складає, підписує, скріплює своєю печаткою (за наявності) Акт приймання-передачі природного газу та не пізніше 8-го числа місяця, наступного за фактичним періодом (місяцем) передачі, направляє його на підпис Покупцю. У разі, якщо Загальним періодом передачі є Газовий тиждень (W), календарні дні якого припадають на різні календарні місяці (звітні податкові періоди), Продавець оформляє та направляє Покупцю Акти приймання-передачі природного газу згідно з обсягами, переданими Покупцю у відповідному календарному місяці (звітному податковому періоді).

Акт приймання-передачі природного газу складається у двох примірниках (по одному – для кожної із Сторін). Покупець підписує, скріплює печаткою (за наявності) та повертає один примірник Акту приймання-передачі природного газу Продавцю не пізніше 12-го числа місяця, наступного за періодом передачі.

2.5. Продавець складає, підписує, скріплює своєю печаткою (у разі наявності) Акт приймання-передачі природного газу та направляє його оригінали на підпис Покупцю одним з наступних способів:

- на поштову адресу Покупця рекомендованим поштовим відправленням з повідомленням про вручення або поштовим відправленням з оголошеною вартістю (цінним листом),
- або нарочно Покупцю під підпис в отриманні,
- або шляхом направлення Актів приймання-передачі природного газу, скріплених кваліфікованим електронним підписом Продавця та електронною печаткою (за наявності), шляхом електронного документообігу, який здійснюється у порядку та спосіб погоджений Сторонами.

2.6. У разі неповернення Покупцем переданого йому Акту приймання-передачі Газу у зазначений в Договорі строк Покупець сплачує на користь Продавця штраф у розмірі 20% від Договірної вартості. Сплата штрафу не звільняє Покупця від обов'язку повернути Продавцю Акт приймання-передачі Газу.

3. КІЛЬКІСТЬ, ЯКІСТЬ, ЦІНА, ВАРТІСТЬ

3.1. Продавець передає Покупцю Газ протягом Загального періоду передачі з ___по _____(*W/M*).

3.2. Договірний обсяг Газу складає (_____) кубічних метрів.

Сторони передають та приймають Договірний обсяг рівномірно кожної Газової доби (D), виходячи із середньодобової норми, яка визначається шляхом ділення Договірного обсягу Газу на кількість Газових діб (D) протягом Загального періоду передачі.

3.3. Параметри Газу, який передається згідно з цим Договором, мають відповідати параметрам газу, що знаходиться в системі газопроводів України/підземних сховищах газу.

3.4. За розрахункову одиницю переданого газу приймається один метр кубічний газу (м.куб.), приведений до стандартних умов (t=20°C, P=101,325 КПа /760 мм.рт.ст./).

3.5. Договірна Ціна Газу складає: _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.) за 1000 (тисячу) куб.м., крім того ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.). Всього з ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.).

3.6. Договірна вартість Газу становить: _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.), крім того ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.). Всього з ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.).

3.7. Розмір Податків, в тому числі ПДВ, сплачується Покупцем відповідного до вимог чинного законодавства України.

4. ПРАВО ВЛАСНОСТІ ТА РИЗИК. СПЕЦІАЛЬНІ УМОВИ

4.1. Газ вважається належним чином переданим Продавцем і прийнятим Покупцем, а право власності та ризик втрати чи псування Газу переходить від Продавця до Покупця в Пункті приймання-передачі після підтвердження Оператором ГТС торгових сповіщень на відчуження/набуття природного газу на Інформаційній платформі Оператора ГТС, відповідно до вимог Кодексу ГТС. Для уникнення сумнівів Продавець несе витрати з транспортування Газу до Пункту приймання-передачі ВТТ, а Покупець несе витрати з транспортування газу після виходу з Пункту приймання-передачі ВТТ (у випадку, якщо Пункт приймання-передачі ВТТ).

4.2. Передача Газу здійснюється Продавцем лише за умови наявності у Сторін дійсного та чинного договору транспортування газу з Оператором ГТС або договору зберігання (закачування, відбору) природного газу з Оператором ПСГ.

4.3. Сторони підтверджують, що передача Газу здійснюється в газотранспортній системі Оператора ГТС/в підземних сховищах газу Оператора ПСГ. Взаємовідносини з Оператором ГТС/Оператором ПСГ у частині транспортування/зберігання (закачування, відбору) регулюються окремими договорами, укладеними між Сторонами (кожною окремо) та Оператором ГТС/Оператором ПСГ, зазначеними в пункті 4.2. цього Договору. З урахуванням цього, кожна зі Сторін самостійно забезпечує належну та вчасну оплату послуг Оператора ГТС/Оператора ПСГ та наявність фінансового забезпечення у необхідному розмірі згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи/Кодексу газосховищ.

4.4. Зобов’язання Продавця щодо передачі Газу за цим Договором є дійсними лише за умови, що Торгові сповіщення Покупця на відповідний обсяг Газу було належним чином прийнято та підтверджено Оператором ГТС/Оператором ПСГ у системі Інформаційної платформи.

4.5. Зобов’язання Покупця щодо прийняття Газу за цим Договором є дійсними лише за умови, що Торгові сповіщення Продавця на відповідний обсяг Газу було належним чином прийнято та підтверджено Оператором ГТС/Оператором ПСГ у системі Інформаційної платформи.

4.6. У випадку, коли Оператор газотранспортної системи ГТС/Оператор ПСГ в результаті обробки отриманих Торгових сповіщень не погоджує передачу Газу між Продавцем та Покупцем з причин, визначених Кодексом газотранспортної системи/Кодексом газосховищ, винна сторона сплачує штраф на користь постраждалої сторони у розмірі 20% від Договірної вартості та відшкодовує збитки постраждалій стороні, а Договір вважається припиненим, якщо сторони не домовляться про інше.

5. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

5.1. Покупець на підставі цього Договору здійснює оплату за Договірний обсяг Газу у розмірі вартості обсягу Газу, який зазначається в Торгових сповіщеннях, щодобово протягом Загального періоду передачі за цим Договором шляхом 100% оплати обсягу Газу за Газову

добу (D) за Договірною Ціною протягом Газової доби (D-1) щодо кожної Газової доби (D). Якщо Газова доба (D) припадає на вихідний/святковий день та/або перший робочий день після вихідного/святкового дня Покупець має здійснити 100% попередню оплату за такі дні в останній робочий день перед такими Газовими добами (D).

5.1.1. Сума Гарантійного внеску Покупця перераховується Клірінговою установою Продавцю в якості часткової оплати вартості Газу, запланованого до передачі протягом *останньої Газової доби (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий тиждень (W)) /останніх трьох Газових діб (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий місяць (M)).* У випадку, якщо сума Гарантійного внеску, яка була попередньо перерахована Продавцю в якості оплати вартості Газу, запланованого до передачі протягом останньої Газової доби (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий тиждень (W)) або останніх трьох Газових діб (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий місяць (M)) відповідно до цього пункту не достатньо для проведення розрахунків, Покупець здійснює доплату вартості Газу в порядку, передбаченому п. 5.1. Договору.

Про надходження на розрахунковий рахунок Продавця суми Гарантійного внеску Покупця Продавець письмово повідомляє Покупця не пізніше наступного робочого дня шляхом надсилання повідомлення на електронні адреси Покупця, що вказані в Договорі або окремо повідомлені Покупцем офіційним листом. У випадку, якщо сума Гарантійного внеску, яка була попередньо перерахована Продавцю в якості оплати вартості Газу, запланованого до передачі протягом останньої Газової доби (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий тиждень (W)) або останніх трьох Газових діб Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий місяць (M)), перевищує суму, необхідну для проведення розрахунків, Покупець здійснює остаточну оплату Газу відповідно до п.5.1. з урахуванням суми такого перевищення.

5.2. Платежі за цим Договором здійснюються Покупцем в національній грошовій одиниці України на поточний рахунок Продавця, вказаний у пункті 14 цього Договору.

Платіж вважається виконаним з дати списання грошових коштів, оплачених Покупцем у порядку, визначеному п.5.1. Договору, на поточний рахунок Продавця в строк Газової доби (D-1).

У випадку невиконання Покупцем обов’язку щодо оплати вартості природного газу, та нестачі суми Гарантійного внеску для покриття неоплаченої вартості, Продавець має право призупинити виконання свого обов’язку з передачі природного газу до моменту виконання належного платежу без застосування до Продавця штрафу або стягнення з нього будь-яких збитків за таке призупинення. Обсяг Газу, що зазначений в Торговому сповіщенні, яке підтверджено Оператором ГТС, але не оплачений Покупцем на момент передачі, є підставою для проведення розрахунків з урахуванням умов цього Договору та підписання всіх необхідних документів за цим Договором.

6. ПОДАТКОВІ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

6.1. Терміни вживаються у цьому розділі в такому значенні:

ПЗ – сертифіковане програмне забезпечення «M.E.DOC IS» або інше сертифіковане програмне забезпечення із модулем електронного документообігу, використання якого погодили Сторони;

ЄРПН – Єдиний реєстр податкових накладних;

ПН/РК – податкові накладні/розрахунки коригування до податкових накладних, які складаються у взаємовідносинах між Сторонами під час виконання Договору;

ПДВ – податок на додану вартість;

реєстрація ПН/РК - реєстрація Продавцем в ЄРПН податкових накладних та (або) розрахунків коригування до них;

сума ПДВ – розмір ПДВ, на який Продавець зареєстрував чи повинен був зареєструвати податкові накладні та (або) розрахунки коригування до них.

6.2. Продавець зобов’язується без окремої письмової вимоги Покупця оформити належним чином та зареєструвати ПН/РК в строки, які передбачені Податковим кодексом України. Продавець зобов’язується реєструвати ПН/РК за допомогою ПЗ.

6.3. Сторони домовилися, що ПН/РК Продавця вважаються такими, що оформлені належним чином та можуть бути включені Покупцем до податкового кредиту, якщо вони:

а) складені із дотриманням правила першої події;

б) містять усі обов’язкові реквізити та заповнені без помилок;

в) зареєстровані в ЄРПН в строк, передбачений законодавством.

6.4. Сторони визнають, що обов’язок зареєструвати ПН/РК покладено законодавством на Продавця, а Покупець великою мірою зацікавлений в належному виконанні Продавцем такого обов’язку, і внаслідок нездійснення Продавцем реєстрації ПН/РК, Покупець зазнає збитків, які перебувають в прямому причинно-наслідковому зв’язку із діями Продавця.

6.5. Продавець у будь-якому із таких випадків:

а) Продавець не склав та/або не зареєстрував ПН/РК, хоча зобов’язаний був це зробити;

б) Продавець склав та зареєстрував ПН/РК неналежним чином та не виправив допущені помилки;

зобов’язується відшкодувати Покупцю збитки в сумі, розрахованій за формулою:

Сума збитків = ПДВ з відповідної ПН/РК * 1,20.

6.6. У випадку, коли Продавець несвоєчасно зареєстрував (склав) ПН/РК, які зобов'язаний був зареєструвати раніше, Продавець зобов'язується відшкодувати Покупцю збитки в сумі, розрахованій за формулою:

Сума збитків = Дн * ПДВ з відповідної ПН/РК * 0,0006, де:

Дн – кількість днів, які Продавець прострочив до моменту фактичної реєстрації ПН/РК.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за Договором згідно з чинним законодавством України. У жодному випадку Сторона не буде нести відповідальність за непрямі збитки (включаючи без обмежень - упущену вигоду), понесені іншою Стороною.

7.2. За невиконання Покупцем своїх обов'язків за Договором щодо проведення розрахунків та/або у випадку не підтвердження Оператором ГТС/Оператором ПСГ Торгових сповіщень через дії/або бездіяльність Покупця, Продавець зараховує як штраф перерахований Продавцю Гарантійний внесок Покупця та має право припинити дію Договору в односторонньому порядку шляхом надсилання офіційного листа Покупцю. Договір вважається припинений з дати, зазначеної Продавцем в цьому листі.

7.3. У випадку невиконання обов'язку з передачі природного газу повністю або частково шляхом ненадання/неналежного надання торгових сповіщень Оператору ГТС, Продавець зобов'язаний протягом 5-денного терміну сплатити на користь Покупця штраф у розмірі 10% від вартості непереданого обсягу Газу, та повернути в повному обсязі суму Гарантійного внеску Покупця.

7.4. Кожна із Сторін Договору цим підтверджує та гарантує, що вона здійснила усі необхідні корпоративні дії та отримала усі дозволи, погодження, необхідні відповідно до чинного законодавства та установчих документів Сторони для укладення, підписання та виконання цього Договору і цей Договір є обов'язковим для цієї Сторони. Особа, яка підписала Договір від імені Сторони, діє в межах наданих їй повноважень, а також не є усуненою від виконання своїх обов'язків.

7.5. Кожна із Сторін Договору несе повну відповідальність за правильність та достовірність зазначених нею в цьому Договорі реквізитів (адреси місцезнаходження, банківських реквізитів, номерів телефонів, телефаксів, найменування й організаційно-правової форми юридичної особи, статусу платника податків і іншого) і зобов'язується у дводенний строк з дати внесення змін за допомогою факсимільного та/або електронного зв'язку повідомити про це

іншу Сторону, а у випадку неповідомлення несе ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

7.6. Сторони зобов’язуються повідомляти одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї зі Сторін у п’ятиденний строк з дня виникнення відповідних змін, рекомендованим листом з повідомленням про вручення.

8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Форс-Мажор означає будь-яку подію або обставину, що має надзвичайний та невідворотний характер, яка виникла після укладання Договору, є поза розумним контролем Сторони, що посилається на Форс-Мажор та унеможливлює виконання Стороною, що заявляє, зобов’язань за цим Договором, та внаслідок або в результаті якої така Сторона не виконує будь-яке або будь-які зобов’язання за цим Договором за умови, що таке невиконання Сторона, що заявляє, не могла попередити або подолати розумними зусиллями зі свого боку.

Форс-Мажор включає в тому числі, але не обмежуючись цим, наступні події та обставини, якщо вони відповідають критеріям Форс-мажору, визначеним в цьому пункті:

(i) страйки, локаути; інші надзвичайні (екстремальні) ситуації у суспільному житті;

(ii) законодавчі акти, та інші нормативно-правові акти, зокрема закони, підзаконні акти, правила, постанови та/або розпорядження уряду та інших органів влади, або їх дотримання, які безпосередньо стосуються Сторони, в тому числі такі, які роблять незаконним виконання будь-якою зі Сторін її зобов’язань за цим Договором;

(iii) дії неприятельських держав, оголошена та неоголошена війна, загальна військова мобілізація, акти тероризму, диверсії, піратства, вторгнення, блокада, громадянські та/або військові заворушення, революція, введення комендантської години, карантину, блокади, повстання, заколоти, епідемії, карантинні обмеження;

(iv) стихійні лиха, в тому числі блискавки, землетруси, пожежі, буревії, штормове попередження, сейсмічні хвилі, повені та інші природні катаклізми та несприятливі погодні умови;

(v) вибухи, пожежі, аварії, поломки або відмови механізмів або переробного обладнання газотранспортної системи або газовидобувного підприємства;

(vi) подія Форс-Мажору, належним чином оголошена за договірними домовленостями будь-якої зі Сторін з ТОВ «Оператор ГТСУ»/Оператором ПСГ відносно доступу до газотранспортної системи/газосховищ, що стосується передачі і прийняття Газу за цим Договором;

(vii) будь-яке невиконання та/або виконання неналежним чином зобов’язань та функцій Оператора ГТС, Оператора ПСГ передбачених Кодексом газотранспортної системи/Кодексом

газосховищ в т.ч. щодо транспортування Газу (включаючи замовлення розподілу потужності, замовлення транспортування природного газу та балансування, проте за умови, що у будь-якому випадку така затримка та/або невиконання з боку Оператора ГТС не було спричинено недотриманням відповідною Стороною правил та процедур встановлених законодавством), необхідних Стороні цього Договору для належного виконання зобов'язань за цим Договором, з причин, що не залежать від такої Сторони та/або не з її вини;

(viii) відмова систем зв'язку або комп'ютерних систем Оператора ГТС/ПСГ та/чи ненадання відповіді Оператором ГТС/ПСГ на всі спроби Сторони зв'язатись з Оператором ГТС/ПСГ у встановлені строки до початку або під час здійснення передачі, що не дозволяє Стороні виконувати свої обов'язки за цим Договором.

8.2. Сторона не буде вважатись такою, що порушує будь-яке із своїх зобов'язань за цим Договором, і не буде нести відповідальність за будь-яку затримку у виконанні або за невиконання будь-яких своїх зобов'язань за цим Договором, якщо таке виконання стає неможливим, зазнає перешкод або затримок внаслідок обставин Форс-Мажор.

8.3. Сторона, стосовно якої мають місце обставини, які перешкоджають їй виконувати свої зобов'язання за цим Договором, повинна негайно (але, у будь-якому випадку, не пізніше ніж через 3 (три) дні після того, як вона дізналась про виникнення, припинення таких обставин) повідомити іншу Сторону про початок або припинення таких обставин будь-якими припустимими засобами з наступним письмовим повідомленням. Повідомлення Сторони, що зазнала впливу Форс-Мажору, має містити посилання на конкретну обставину Форс-Мажору, яка настала, її тривалість та зобов'язання Сторони за цим Договором, які зазнали впливу. Сторона, що зазнала впливу Форс-Мажору має надати відповідні документальні докази, включаючи, але не обмежуючись, документ (сертифікат, довідку) Торгово-промислової палати України (або ТПП у відповідному регіоні), що підтверджує такий Форс-Мажор та його вплив на Сторону, або будь-які інші достатні та належні докази. Надання документу Торгово-промислової палати іншій Стороні повинно бути здійснено в розумні строки, що необхідні для його отримання від уповноваженого органу, але не пізніше 14 (чотирнадцяти) днів з дати виникнення таких обставин

8.4. Строк виконання зобов'язань автоматично продовжується на час, протягом якого будуть діяти обставини Форс-Мажору.

Якщо обставини Форс-Мажору, що перешкоджають будь-якій Стороні виконувати свої зобов'язання за цим Договором, тривають, або, за обґрунтованими розрахунками, триватимуть більше, ніж сорок п'ять (45) послідовних Днів, кожна Сторона може припинити дію цього Договору, повідомивши про це в письмовій формі іншу Сторону. Сторони вирішують питання про доцільність продовження дії цього Договору. У випадку прийняття рішення про необхідність припинення його дії, Сторони укладають відповідну додаткову угоду. При цьому Сторони проводять взаємні розрахунки по зобов'язаннях, які були належним чином виконані ще до настання форс-мажорних обставин.

8.5. Незалежно від будь-якого іншого положення цього Розділу, Сторона не буде звільнятись від свого зобов’язання здійснити платежі, термін сплати по яких настав за цим Договором до настання Форс-мажору.

8.6. Якщо Сторона, що посилається на дію обставин непереборної сили, не повідомила іншу Сторону про настання таких обставин або не надала достатніх доказів в порядку передбаченому цим Договором, така Сторона не звільняється від відповідальності за неналежне виконання своїх зобов’язань внаслідок дії обставин непереборної сили.

9. ІНФОРМАЦІЯ І КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ

9.1. Продавець і Покупець зобов’язуються під час строку дії Договору співпрацювати і надавати один одному інформацію, яка об’єктивно є необхідною Покупцеві і Продавцеві для виконання ними своїх обов'язків за цим Договором.

9.2. Умови і положення цього Договору і будь-яка конфіденційна або інформація, яка становить комерційну таємницю, в письмовій, усній або електронній формі, яку Сторона одержує від іншої Сторони за цим Договором вважаються конфіденційними ще протягом трирічного строку після закінчення строку або припинення цього Договору. Інформація не підлягає розкриттю особі, яка не є стороною цього Договору, або не визнана законодавством особою, яка має право на доступ до такої інформації, ані повністю, ані частково, Стороною, що одержує її відповідно до цього Договору (Одержуюча Сторона), без попередньої письмової згоди Сторони, що розкриває її відповідно до цього Договору (Розкриваюча Сторона).

9.3. Одержуюча Сторона не зобов’язана отримувати попередню згоду від Розкриваючої Сторони для розкриття інформації, яка:

(1) на час її розкриття за цим Договором або згодом стає загальнодоступною, крім випадків порушення цього Договору;

(2) уже відома Одержуючій Стороні на час її одержання або придбання у Розкриваючої Сторони, або згодом самостійно розроблена Одержуючою Стороною; або

(3) законно придбана в майбутньому Одержуючою Стороною, без обов'язку збереження таємниці, у особи, яка на законних підставах нею володіє, але не є стороною цього Договору.

9.4. Одержуюча Сторона не зобов'язана отримувати попередню згоду Розкриваючої Сторони для розкриття Інформації:

(1) керівникам, посадовим особам і працівникам Одержуючої Сторони;

(2) власникам (кінцевим бенефіціарам) такої Одержуючої Сторони;

(3) особам, які надають професійні послуги такій Одержуючій Стороні (наприклад, аудитори, оцінювачі, експерти тощо);

(4) розкриття якої необхідно або вимагається відповідно до будь-якого законодавчого, адміністративного, судового або іншого юридичного процесу, обов'язкового для Одержуючої Сторони; або

(5) розкриття якої вимагається за правилами та положеннями будь-якої біржі, на якій зареєстровані акції Одержуючої Сторони або акції будь-якої з її афілійованих осіб, за умови що до здійснення розкриття такої Інформації Одержуюча Сторона узгодить з іншою Стороною і надасть такій Стороні проект розкриття інформації і причини розкриття такої інформації;

за умови, що

(i) будь-яке розкриття Інформації Одержуючою Стороною, крім випадків, передбачених у Статті 9.4 (4) і (5), повинне бути виправдане розумною необхідністю з боку будь-якої Особи, якій вона розкривається,

(ii) у випадках, передбачених у Статті 9.4 (1), (2) і (3), Одержуюча Сторона зобов’язана докладати розумних зусиль для обмеження такого розголошення, і

(iii) від осіб, згаданих у Статті 9.4(3), така Сторона повинна вимагати дати зобов'язання в письмовій формі щодо збереження конфіденційності такої Інформації та за умови, що така Сторона докладе розумних зусиль для забезпечення дотримання таких зобов'язань.

9.5. Сторони зобов’язуються проявляти увагу та ретельність з метою недопущення жодної прямої або непрямої пропозиції, сплати, підбурювання або згоди на отримання хабарів у будь-якій формі у зв’язку із цим Договором. Це зобов’язання поширюється на стосунки працівників та представників однієї Сторони із працівниками та представниками іншої Сторони або третіх осіб у зв’язку із цим Договором. Всі документи, підготовлені відповідно до або на підставі цього Договору, в тому числі рахунки-фактури, документи, що стосуються виставлення рахунків, повідомлення, звіти та фінансові розрахунки, повинні правдиво відображати факти стосовно діяльності та операцій, яких вони стосуються.

10. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Цей Договір регулюється і тлумачиться виключно відповідно до чинного законодавства України.

10.2. Сторонами погоджено, що всі суперечності будуть вирішуватись шляхом переговорів. Якщо Сторони не можуть вирішити суперечку шляхом переговорів, таку суперечку буде передано на розгляд компетентного суду, який має відповідну юрисдикцію згідно з вимогами законодавства України.

11. ДОСТРОКОВЕ ПРИПИНЕННЯ ДІЇ ДОГОВОРУ

11.1. Дію Договору може бути припинено:

11.1.1. за взаємною згодою сторін;

11.1.2. при настанні події, передбаченої Статтею 4.6 цього Договору;

11.1.3. у випадках, передбачених цим Договором, чинним законодавством України, Правилами Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», Регламентом.

11.2. У випадку виникнення підстав, встановлених для припинення дії Договору, управнена Сторона, що не порушила умови Договору, має право в односторонньому порядку розірвати цей Договір, про що повідомляє Сторону, що порушила умови Договору цінним листом з одночасним відправленням такого повідомлення на електронну пошту, зазначену у Розділі 14 цього Договору. У такому випадку Договір буде вважатися розірваним на 5-ий календарний день з дня направлення цінного листа (з описом вкладення) на адресу Сторони, що порушила умови Договору.

12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

12.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання Сторонами шляхом застосування електронних підписів в електронній торговій системі Біржі та діє до повного виконання ними своїх зобов’язань за цим Договором. Підписання цього Договору Сторонами в паперовому вигляді не вимагається та не є обов’язковою умовою набрання ним чинності.

12.2. Зміни та доповнення до цього Договору можуть бути внесені виключно за взаємною згодою Сторін шляхом укладення Додаткової угоди до цього Договору, яка укладається безпосередньо між Сторонами без участі Біржі.

12.3 Сторони не мають права передавати свої права та обов’язки за Договором будь-якій третій особі без попередньої письмової згоди іншої Сторони.

12.4. Сторони підтверджують, що вони є платниками податку на прибуток згідно Розділу III Податкового Кодексу України.

12.5. Даний Договір складений у двох оригінальних примірниках українською мовою - по одному примірнику для кожної із Сторін.

13. МІЖНАРОДНІ САНКЦІЇ ТА АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

13.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):

(а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»); та

(б) Сторона не співпрацює та не пов’язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

(в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions); або

- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977 р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або

- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;

(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

(д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/ неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв’язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усіх можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;

(е) Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики, здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

13.2. У випадку порушення Стороною запевнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

13.3. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

13.4. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншої Сторони у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору запевнень та гарантій. При цьому Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/ припинення дії Договору.

14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ:
Найменування: _____
Ідентифікаційний код юридичної особи: _____
Місцезнаходження:_____, м. _____,_____
Поточний рахунок: № _____ в _____

_____ _____ _____

ПОКУПЕЦЬ:
Найменування: _____
Ідентифікаційний код юридичної особи: _____
Місцезнаходження: _____, м. _____, _____
Поточний рахунок: № _____ в _____

_____ _____ _____

Додаток № 2
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»

ДРУКУЄТЬСЯ НА ФІРМОВОМУ БЛАНКУ

Генеральному директору
Товариства з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

вих. № _____ від _____

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»

_____(повне найменування юридичної особи), ідентифікаційний код юридичної особи _____, місцезнаходження (зазначене в установчих документах) _____, в особі (посада та П.І.Б. уповноваженої особи)_____, що діє на підставі _____ з моменту надання до Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» цієї Заяви-приєднання до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», підписаної уповноваженою особою _____(ПІБ уповноваженої особи) та скріпленої печаткою (у разі наявності) _____ (повне найменування юридичної особи):

1) приєднується до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Регламент), що має статус договору приєднання в розумінні ст. 634 Цивільного кодексу України, а також до інших внутрішніх документів Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Біржа), які розміщені на офіційному веб-сайті Біржі - https://www.ueex.com.ua;

2) приймає всі без виключення вимоги та умови, встановлені у Регламенті; повністю розуміє зміст, визначення та термінологію всіх без виключення положень вищезазначеного Регламенту та інших нормативно-правових та внутрішніх документів Біржі;

3) приймає зобов’язання завчасно письмово повідомляти Біржу про усіх осіб, уповноважених на підписання договорів купівлі-продажу природного газу, що формуються на підставі біржових угод, та усіх необхідних документів (заявок, актів, рахунків та ін.), пов’язаних із їх укладанням; розуміє порядок та строки підписання документів, які формуються та укладаються під час біржової торгівлі стандартизованими продуктами;

4) бере на себе обов’язки та права учасника біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», безумовно погоджується з ними та зобов’язується дотримуватися вимог Регламенту та інших нормативно-правових та внутрішніх документів Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», які розміщені на офіційному веб-сайті https://www.ueex.com.ua Біржі;

5) погоджується з тим, що будь-які зміни і доповнення до Регламенту вносяться в порядку, передбаченому для його розроблення та затвердження, оприлюднюються на офіційному веб-сайті Біржа https://www.ueex.com.ua; безумовно погоджується з такими змінами та/або доповненнями та зобов’язується їх дотримуватися та виконувати.

Перелік уповноважених осіб _____(повне найменування юридичної особи) на підписання в електронній торговій системі договорів купівлі-продажу природного газу:

ПІБ уповноваженої особи	Тип документу, на підставі якого діє уповноважена особа (статут, довіреність тощо)	Термін дії сертифікату відкритого ключа	Термін дії довіреності

«___» _____20 ___р. _____

/_____/ (найменування посади керівника) (підпис) (ініціали, прізвище) м.п.

Додаток № 3
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими
продуктами на ринку природного газу з використанням
торгової платформи товарної біржі –
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

Система кодифікації стандартизованих продуктів
щодо біржового товару природний газ

W	(Week) – календарний тиждень відповідно до його порядкового номеру (n) протягом календарного року, у якому здійснюється передача біржового товару. Час передачі з 07:00 першого календарного дня тижня передачі до 07:00 першого календарного дня наступного тижня (з першої по останню газову добу відповідного календарного тижня).
M	(Month) – календарний місяць відповідно до його порядкового номеру (m) протягом календарного року, у якому здійснюється передача біржового товару. Час передачі з 07:00 першого календарного дня місяця передачі до 07:00 першого календарного дня наступного календарного місяця (з першої по останню газову добу відповідного календарного місяця).
GTS	(Gas Transmission System) – базис передачі природного газу у віртуальній торговій точці газотранспортної системи України з невизначеним фізичним розташуванням, в якій здійснюється передача біржового товару природного газу, поданого до газотранспортної системи, згідно з вимогами кодексу ГТС.
UGS	(Underground Gas Storage) – базис передачі природного газу у підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз», згідно з вимогами кодексу ПСГ.
nw/nm/ny	порядковий номер календарного тижня (nw) / порядковий номер календарного місяця (nm) / номер календарного року (ny).

Приклад кодифікації біржового товару природний газ:

W-GTS-19.23 – означає стандартизований тижневий продукт (**W)** з передачею природного газу у віртуальній торговій точці ГТС (**GTS**) протягом 19-го тижня (**19**) 2023 року (**23**) (газова доба з 8 по 14 травня 2023 року).

M-UGS-5.23 – означає стандартизований місячний продукт **(M)** з передачею природного газу у підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз» **(UGS)** протягом місяця травня **(5)** 2023 року **(23)** (газова доба з 1 по 31 травня 2023 року).

Додаток № 4
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»

ДОВІРЕНІСТЬ №

м. «____»_____20 року _____,

(повне найменування юридичної особи) (далі - Довіритель), код ЄДРПОУ , _____, (місцезнаходження юридичної особи), в особі (найменування посади керівника)(ПІБ керівника)_____ , що діє на підставі _____, цією Довіреністю уповноважує _____(найменування посади, П.І.Б.) _____(паспорт серії_____№ _ _____ виданий _____. . _____року, ідентифікаційний номер _____(далі - Повірений), представляти інтереси (Довірителя) на біржових торгах на товарній біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Біржа) при здійсненні діяльності, пов’язаної з біржовою торгівлею стандартизованими продуктами за напрямком «Природний газ», для чого Повіреному надається право:

1. Укладати (в тому числі, вести переговори, погоджувати, підписувати від імені Довірителя) і вносити зміни, розривати з суб'єктами господарювання від імені Довірителя правочини (договори, контракти, угоди, додаткові угоди, додатки, специфікації тощо, але не виключно), які укладаються/укладені під час та внаслідок торгів/аукціонів/інших форм організованої торгівлі на Біржі за напрямком «Природний газ», а також підписувати будь-які інші документи, необхідні для укладення та/або виконання таких правочинів щодо

купівлі-продажу природного газу, що укладаються Довірителем з будь-якими учасниками ринку природного газу (з врахуванням обмежень, встановлених списками виключення Довірителя, у разі їх застосування) за результатами біржових торгів з купівлі-продажу природного газу на Біржі.

2. У зв’язку з укладанням та виконанням правочинів, зазначених у цій Довіреності, Повірений має право засвідчувати та подавати від імені Довірителя копії усіх (у тому числі установчих) документів, що стосуються Довірителя.

3. Повірений має повноваження вчиняти інші дії, спрямовані на виконання умов правочинів, зазначених у п.1. цієї Довіреності, укладених (вчинених) від імені Довірителя, в тому числі іншими представниками Довірителя, та виконання Довірителем нормативних вимог.

З метою реалізації повноважень за цією Довіреністю Повіреному надається право від імені Довірителя подавати та отримувати будь-які необхідні документи та інформацію, ставити електронний підпис (кваліфікований, удосконалений) та електронну печатку (кваліфіковану,

удосконалену) Довірителя на відповідних документах, а також здійснювати усі інші дії, пов'язані з виконанням повноважень за цією Довіреністю.

Повноваження надані Повіреному цією Довіреністю не може бути передані іншим особам на праві передоручення.

Ця довіреність діє до _____ року (включно).

Підпис _____ _____ засвідчую.
(П.І.Б.) (зразок підпису)

_____ _____ /_____ /
(найменування посади керівника) (підпис) (ініціали, прізвище)
м.п.