

«ЗАТВЕРДЖЕНО»

Рішенням Біржового комітету
(Протокол № 6 від 30.07.2015 р.)
УТБ «Контрактовий дім УМВБ»



Голова Біржового комітету
А.І.Гулей

«30» липня 2015 р.

РЕГЛАМЕНТ № 2

м. Київ

«30» липня 2015 р.

Глосарій

- Правила біржової торгівлі – Правила біржової торгівлі, затверджені рішенням Біржового комітету, викладеному в Протоколі засідання Біржового комітету № 2 від 26.05.2015 р.
- Правила – Правила біржової торгівлі у секції строкового ринку, затверджені рішенням Біржового комітету, викладеному в Протоколі засідання Біржового комітету № 5 від 24.07.2015 р.
- Торговий період – сукупність днів, в які проводяться торгові сесії з 3 по 20 серпня 2015 року та остаточно публікується Біржею в Оголошенні на своєму Офіційному сайті в розділі «Строковий ринок» не раніше ніж, за 1 годину до початку такого Торгового періоду.
- Торгова сесія – з 11.00 до 15.00 східно-європейського часового поясу кожного робочого дня встановленого Торгового періоду.
- Загальні правила - Правила біржової торгівлі у секції строкового ринку, затверджені рішенням Біржового комітету, викладеному в Протоколі засідання Біржового комітету № 5 від 24.07.2015 р., і Правила біржової торгівлі, затверджені рішенням Біржового комітету, викладеному в Протоколі засідання Біржового комітету № 2 від 26.05.2015 р.
- Оголошення – додаток № 3 до цього Регламенту
- Договір щодо організації та проведення Біржових торгів – змішаний договір, що укладається між Біржею та Учасниками Біржових торгів, Центральним контрагентом з метою урегулювання відносин що виникають в сфері організації та проведення Біржових торгів та який складається з Правил біржової торгівлі, Правил біржової торгівлі у секції строкового ринку, даного Регламенту, Заяви на акредитацію та призначення брокера, нормативних положень Біржі та інших документах, зокрема Заявок в системі електронних торгів. Усі Учасники Біржових торгів та Центральний контрагент укладають цей договір шляхом приєднання до його умов, а саме шляхом подання Заяви на акредитацію та реєстрацію брокера. Моментом укладення цього договору є акцепт Біржею Заяви на акредитацію та реєстрацію брокера шляхом проставлення відмітки про прийняття.
- Коротка позиція - сукупність майнових прав за Біржовими контрактами однієї серії, що виникає за укладенням Учасником біржових торгів біржовим контрактом (форвардним контрактом або договором купівлі-продажу форвардних

- контрактів) або по сумі укладених ним біржових контрактів при продажі відповідних Біржових контрактів (Форвардних контрактів)
- Довга позиція - сукупність майнових прав за Біржовими контрактами однієї серії, що виникає за укладеним Учасником біржових торгів біржовим контрактом (форвардним контрактом або договором купівлі-продажу форвардних контрактів) або по сумі укладених ним біржових контрактів при купівлі відповідних Біржових контрактів (Форвардних контрактів)
- Офсетна (зворотня) угода - угода за відповідним Біржовим контрактом, укладення якої призводить до зменшення відкритої позиції Учасника біржових торгів за таким Біржовим контрактом (операція зворотного викупу Центральним контрагентом свої прав за відповідним Біржовим контрактом).
- Позиція (позиція відкрита) - сукупність майнових прав за Біржовими контрактами однієї серії, що виникає за укладеним Учасником біржових торгів біржовим контрактом або по сумі укладених ним біржових контрактів на купівлю (довга позиція) / продаж (коротка позиція) за відповідними Біржовими контрактами. При купівлі/продажу одного контракту відкривається одна позиція, – відповідно, довга чи коротка.
- Поточна ціна позиції – ціна укладеного Біржового контракту на момент його укладання.
- Торговий рахунок - обліково-аналітичний рахунок (рахунки) Учасника в СЕТ для обліку його депонованих коштів та грошових зобов'язань за укладеними ним Біржовими контрактами на секції строкового ринку Біржі;
- Трейдер – уповноважена особа Члена Біржі (Постійного або Тимчасового) – Учасника Біржових торгів.
- Інші терміни застосовуються у значенні, вказаному в Правилах та Правилах біржової торгівлі,

1.1. Даний регламент є невід'ємною частиною Договору щодо організації та проведення Біржових торгів

1.2. Цей Регламент розроблений відповідно до чинного законодавства України.

Цей Регламент визначає порядок проведення на Біржі публічних торгів у формі безперервного подвійного аукціону продажу Базового активу шляхом укладення Форвардних контрактів на поставку Базового активу у відповідності до закону України "Про товарну біржу", Господарського кодексу України, Правил, Правил біржової торгівлі, інших Нормативних положень Біржі.

ПРЕДМЕТ БІРЖОВИХ ТОРГІВ

1. Предметом Біржових торгів є поставка Базового активу в порядку та на умовах, визначених Регламентом (укладення Форвардних контрактів) та купівля-продаж усіх прав та обов'язків (майнових прав) за укладеними Форвардними контрактами (надалі – «Купівля-продаж Форвардного контракту»).

2. До Форвардних контрактів і договорів купівлі-продажу Форвардних контрактів, що укладаються на Біржі, застосовуються загальні правила укладення договорів на основі вільного волевиявлення.

3. Форвардний контракт (дериватив), який укладається на умовах і в порядку, визначених цим Регламентом, являє собою двосторонню угоду за стандартною (типовою) формою, що засвідчує зобов'язання Продавця продати у визначений час та на визначених умовах у майбутньому, з фіксацією цін такого продажу під час укладення форвардного контракту за результатами Біржових торгів. Умови форвардного контракту визначаються в Додатку 1 до цього Регламенту та заявках Продавця і Покупця, що співпали в порядку, визначеному Правилами. Перелік Форвардних контрактів/форм Форвардних контрактів Біржа публікує на своєму Офіційному сайті по формі, визначеній в Додатку 1 до цього Регламенту.

4. Біржа приймає на себе зобов'язання організувати та провести Біржові торги у вигляді безперервного подвійного аукціону за участі Центрального контрагента. Учасники біржових торгів, що уклали Форвардні контракти зобов'язані сплатити Біржі Комісійний збір в порядку та розмірі, визначених цим Регламентом.
5. **Базовий актив** - газ природний, якість відповідає ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".

ПОРЯДОК ПРОХОДЖЕННЯ АКРЕДИТАЦІЇ ТА ДОПУСК ДО БІРЖОВИХ ТОРГІВ

1. Усі бажаючі **Продавці** повинні пройти акредитацію на Біржі відповідно до Правил, для чого додатково зобов'язані:
 - 1) надати ресурсну довідку про наявність обсягів Базового активу, заявленого до продажу на термін виконання Форвардного контракту, підписану уповноваженими представниками Продавців.
 - 2) знерухомити Базовий актив відповідно до вимог Біржі
2. На підставі поданих ресурсних довідок Продавців Біржа формує відповідну кількість форм Форвардних контрактів для обігу із відповідно заявленими умовами та публікує на своєму офіційному сайті. Максимальний обсяг Базового активу не може перевищувати суми обсягів Базового активу, заявленого до продажу акредитованими Продавцями.
3. Усі бажаючі **Покупці** повинні проти акредитацію на Біржі відповідно до Правил, для чого додатково зобов'язані надати
 - 1) довідку про відсутність заборгованості перед іншими постачальниками природного газу або письмову згоду постачальника, перед яким існує заборгованість, та
4. Біржа приймає рішення про акредитацію Клієнта в якості Учасника в порядку і строки, передбачені Правилами, цим Регламентом та іншими Нормативними положеннями Біржі. Усім акредитованим учасникам Біржа надає:
 - 1) Заяву на акредитацію (екземпляр учасника з відміткою уповноваженого працівника Біржі про прийняття заяви).
5. Усі акредитовані учасники зобов'язані надіслати на ел.пошту Біржі відкритий ключ (файл Key-11, отриманий в Акредитованому Центрі Сертифікації Ключів Державної Фіскальної Служби) не менше, ніж за 2 робочі дні до надання Біржею доступу до участі в Біржових торгах. Після отримання файла Key-11 Біржа здійснює налаштування в системі, перевіряє чинність сертифікатів та надає Учаснику логін і пароль для доступу в СЕТ на електронну пошту Учасника та Акт прийому-передачі логіна і пароля для доступу в систему (2 екземпляри, 1 підписаний екземпляр Учасник повинен повернути протягом наступного робочого дня; в разі неповернення Біржі в установлені строки підписаного Акту прийому-передачі логіна і пароля акредитація Учасника може бути анульована за рішенням Біржі).
6. Біржа допускає до біржових торгів Учасників, які виконали усі вимоги для проходження акредитації та допуску до Біржових торгів, передбачені цим розділом та сплатили Гарантійний внесок.
7. Біржові торги з укладення Форвардних контрактів і укладення Договорів купівлі-продажу Форвардних контрактів можуть відбутися, якщо акредитовано не менше одного Покупця і не менше одного Продавця.

ГАРАНТІЙНИЙ ВНЕСОК

1. Система забезпечення гарантій на торгах форвардними контрактами у Секції строкового ринку Біржі базується на принципі попереднього депонування Членом Біржі на розрахунковому рахунку Біржі в Розрахунковому банку суми коштів, необхідної для відкриття та підтримання позицій, а також сплати комісійної винагороди Біржі. Для реалізації механізму забезпечення гарантій Біржа допускає тільки тих учасників,

які сплатили принаймні мінімальний **Гарантійний внесок, який складається з наступним маржевих внесків:**

- 1. початкова маржа;**
- 2. додаткова маржа;**
- 3. варіаційна маржа;**
- 4. поставна маржа.**

Протягом Торгової сесії учасники мають право збільшувати свої Гарантійні внески шляхом перерахування відповідних сум на поточний рахунок Біржі. Біржа вносить відповідні дані в систему протягом 1 (однієї) години після отримання відповідних коштів на поточний рахунок Біржі.

2. Початкова маржа – це спеціальний вид гарантійного забезпечення, яке призначене для покриття ризиків невиконання та/або несвоєчасного виконання Членом Біржі зобов'язань щодо внесення варіаційної маржі, нарахування якої може бути здійснено Біржею за результатами укладання угод та/або в результаті коригування відкритих позицій по ринку.

3. Розмір сукупної початкової маржі для відкриття та подальшого підтримання позицій за певним форвардним контрактам визначається за наступною формулою:

$$M_p = C_p * N,$$

де C_p - ставка початкової маржі;

N - кількість відкритих позицій за відповідним форвардним контрактам.

4. Ставки початкової маржі для кожної серії форвардного контракту визначає Біржа та вказує в Умовах торгів в Секції строкового ринку Біржі.

5. За рішенням Біржі ставка початкової маржі може бути змінена, але не пізніше, ніж до 18-00 робочого дня, що передує дню введення в дію змін. При цьому, здійснюється перерахунок зобов'язань Учасників щодо забезпечення відкритих позицій, та, в разі необхідності, надається повідомлення Членам Біржі про необхідність довнесення грошових коштів для фінансового забезпечення відкритих позицій у зв'язку зі зміненням ставок початкової маржі.

6. Додаткова маржа - це додатковий вид гарантійного забезпечення, яке призначено для покриття ризиків невиконання та/або несвоєчасного виконання Членом Біржі зобов'язань щодо внесення варіаційної маржі, нарахування якої може бути здійснено Біржею за результатами укладання угод та/або в результаті коригування відкритих позицій по ринку.

7. Додаткова маржа є тимчасовим оперативним видом гарантійного забезпечення. Рішення про введення додаткової маржі приймається Біржею в разі виникнення різких цінових коливань на форвардному ринку або ринку базових активів відповідних форвардних контрактів. Додаткова маржа діє протягом одного торгівельного дня.

8. Процедура введення додаткової маржі здійснюється Біржею в наступному порядку:

- торгівельна сесія по відповідному форвардному контракту призупиняється;
- засобами електронної торгової системи СЕТ надається повідомлення Членам Біржі про введення додаткової маржі;
- для відповідного форвардного контракту значення додаткової маржі вводиться в СЕТ шляхом додання її до значення початкової маржі, що визначена для такого контракту;
- здійснюється перерахунок зобов'язань Учасників щодо забезпечення відкритих позицій початковою та додатковою маржею, що були визначені для відповідного форвардного контракта;
- Учасникам, в разі необхідності, надається час на довнесення на розрахунковий рахунок Біржі в Розрахунковому банку грошових коштів в розмірі, достатньому для забезпечення в відкритих позицій;
- торгівельна сесія по відповідному форвардному контракту поновлюється.

9. *Коригування позицій по ринку* - це процедура, яка щоденно (кожного

торгівельного дня) здійснюється Біржею по відношенню до кожної серії форвардного контракту з метою приведення всіх відкритих позицій Учасників до єдиної ціни за відповідним контрактом, за якою в подальшому і обліковуються такі відкриті позиції. Ця процедура здійснюється шляхом нарахування/списання варіаційної маржі Учасника, позиції якого коригуються.

10. В залежності від торговельного періоду, в який вона відбувається, процедура коригування по ринку являє собою наступні дії:

- під час торгової сесії щойно укладена угода приводиться до поточної котирувальної ціни. При цьому, якщо угода призвела до відкриття позиції, то така відкрита позиція обліковується далі за поточною котирувальною ціною. Якщо ж угода призвела до закриття позиції, то відразу ж відбувається нетінг (ліквідація) двох протилежних позицій;
- під час торговельної сесії в разі змінення поточної котирувальної ціни всі відкриті позиції приводяться до нової поточної котирувальної ціни;
- під час відкриття торговельної сесії в разі, якщо ціна відкриття не співпадає з ціною закриття попередньої торговельної сесії, всі відкриті позиції приводяться до ціни відкриття поточної торговельної сесії;
- в разі виконання контракту, всі відкриті позиції приводяться до ціни виконання контракту

(розрахункова ціна) і далі автоматично закриваються.

11. Варіаційна маржа - грошові кошти, що підлягають нарахуванню або списанню з торгового рахунку Члена Біржі в результаті здійснення процедури коригування по ринку позицій Учасників та/або в разі закриття форвардного контракту шляхом укладання офсетної угоди або його виконання.

12. Нарухування/списання варіаційної маржі здійснюється протягом всього Торгового періоду після закінчення торговельної сесії відповідним Біржовим контрактом: з моменту відкриття позиції до моменту укладення офсетної угоди або до виконання контракту.

13. Варіаційна маржа по форвардним контрактам, що нараховується/списується по позиціям, відкритим в ході торговельної сесії, розраховується за наступною формулою:

$$V_m = (P_u - P_k) * N * L,$$

де: P_u - ціна угоди (або попередня ціна відкритої позиції);

P_k - поточна котирувальна ціна з врахуванням щойно укладеної угоди (P_k також може приймати значення ціни закриття, відкриття, ціни виконання контракту – розрахункова ціна);

N - кількість контрактів в угоді (або кількість відкритих позицій);

L - обсяг контракту (згідно до Специфікації контракту).

При цьому, якщо V_m – від'ємна величина, то варіаційна маржа підлягає нарахуванню покупцю контракту і списанню з продавця контракту. І в протилежному випадку – навпаки.

Учасники Біржових торгів погоджуються, що такий спосіб розрахунку є для них зрозумілий та прийнятний, у випадку розбіжностей при розрахунку суми варіаційної маржі, розрахунок здійснений Біржею, вважається правильним та застосовується Сторонами без додаткового погодження.

Якщо Учасник не вносить грошові кошти у розмірі, що вимагається Біржею до 12.00 (східноєвропейського часового поясу), то за рішенням Біржі

- АБО Форвардний контракт, що був укладений з Учасником, який порушив зобов'язання, зокрема, але не виключно щодо оплати варіаційної маржі, вважається розірваним з моменту спливу 12.00 східноєвропейського часового

поясу, усі права та обов'язки Учасника та Центрального контрагента за таким форвардним контрактом припиняються з моменту розірвання форвардного контракту.

В цьому випадку Центральний контрагент набуває безумовне право подати заявки в СЕТ від свого імені і за свій рахунок по ціні на свій власний розсуд.

ФК прекратился, но зеркальный ФК действителем, т.е. у ЦК обязанность поставит базовый актив без встречного обязательства участника,

- АБО

Центральний контрагент набуває безумовне право подати заявки в СЕТ від імені та за рахунок такого Учасника для закриття його позиції без обмеження ціни та кількості позицій. Учасник, який прийняв рішення відкликати таке право у Центрального контрагента, зобов'язаний довести до Центрального контрагента своє рішення шляхом направлення повідомлення засобами поштового зв'язку (цінним листом з описом вкладення), таке рішення Учасника набуває чинності протягом двох годин після отримання уповноваженим співробітником Центрального Контрагента повідомлення учасника про заборону Центральному контрагенту подавати заявки від імені такого Учасника в СЕТ.

14. Поставна маржа - це спеціальний вид гарантійного забезпечення, яке призначене для покриття ризиків невиконання та/або несвоєчасного виконання Членом Біржі (або його клієнтом) зобов'язань щодо поставки базового активу при наближені дати виконання форвардних контрактів з фізичною поставкою базового активу.

15. Розмір поставної маржі та дата її введення встановлюються Біржею для кожної серії форвардного контракту та зазначається в Умовах торгів в Секції строкового ринку Біржі.

16. Процедура введення поставної маржі здійснюється Біржею при настанні дати введення поставної маржі для відповідного форвардного контракту до початку торгів в наступному порядку:

- для відповідного форвардного контракту значення поставної маржі вводиться в СЕТ шляхом додання її до значення початкової маржі, що визначена для такого контракту;
- здійснюється перерахунок зобов'язань Учасників щодо забезпечення відкритих позицій початковою та поставною маржею, що були визначені для відповідного форвардного контракта.

17. Поставна маржа діє до повного виконання Членом Біржі (та його клієнтами) зобов'язань з поставки/прийняття базового активу відповідного форвардного контракту.

18. До початку торгівельного дня Члени Біржі повинні забезпечити наявність на розрахунковому рахунку Біржі в Розрахунковому банку грошових коштів:

- в розмірі однієї ставки початкової та поставної маржі (якщо така передбачена для відповідного контракту) на кожну відкриту позицію Члена Біржі та його клієнтів;
- в сумі нарахованої до сплати за результатами торгів попереднього торгівельного дня варіаційної маржі;
- в сумі нарахованої до сплати за результатами торгів попереднього торгівельного дня комісійної винагороди Біржі та поставного збору (якщо такий передбачений для відповідного контракту).

19. Кошти Члена Біржі, надіслані в Розрахунковий банк для участі в торгах на Секції строкового ринку Біржі, враховуються на спеціальних торгових рахунках Члена Біржі в електронній торгівельній системі СЕТ.

20. Загальна сума фінансових вимог до Членів Біржі вказується у звітах, що надаються Біржею Членам Біржі за результатами торгівельного дня.

21. Члени Біржі також повинні передбачити наявність на розрахунковому

рахунку Біржі в Розрахунковому банку додаткових власних грошових коштів для фінансового забезпечення позицій, що можуть бути збільшені, або відкритих додатково в ході торговельного дня.

22. Відсутність на торговому рахунку фінансового забезпечення згідно з п.7.8 та п.7.11 унеможливило збільшення та відкриття нових позицій на користь Члена Біржі та його клієнтів.

ВИЗНАЧЕННЯ ЦІН ВІДКРИТТЯ, ЗАКРИТТЯ, КОТИРУВАЛЬНИХ ТА РОЗРАХУНКОВИХ НА СТРОКОВОМУ РИНКУ

1. Даний Розділ описує загальні визначення цін відкриття, закриття, котирувальних та розрахункових цін на строковому ринку. Біржа має право приймати заходи щодо регулювання цих цін згідно з Правилами. Всі ціни визначаються у розрізі серій для кожного контракту.

2. Ціною відкриття торговельної сесії вважається ціна закриття попередньої торговельної сесії. У випадках різких коливань (межі яких визначаються Біржею) на ринку базового активу та/або за контрактами з низькою ліквідністю Біржа має право встановлювати іншу ціну відкриття за відповідними строковими контрактами.

Ціна відкриття першої торговельної сесії за новою серією контракту встановлюється Біржею.

У разі відсутності Біржових контрактів протягом попередньої сесії Біржа має право змінити ціну відкриття на наступну торговельну сесію.

3. Протягом торговельної сесії безперервно розраховується поточна котирувальна ціна як середньозважена ціна усіх укладених угод протягом торговельної сесії.

4. При розрахунку, котирувальна ціна округляється до значення, що кратне кроку ціни (тіку).

5. Поточна котирувальна ціна на кінець торговельної сесії за відповідною серією строкового контракту є ціна закриття за цією серією контракту, і відносно неї відбувається розрахунок варіаційної маржі за відкритими позиціями для форвардних контрактів. Ціна закриття визначає біржовий курс відповідної серії строкового контракту.

Якщо в ході торговельної сесії не було укладено жодної угоди, котирувальною ціною (ціною закриття) даної торговельної сесії вважається ціна відкриття цієї сесії.

6. Біржа не несе відповідальності за адекватність котирувальної ціни реальній ситуації на ринку базового активу в день виконання контракту, але бере на себе зобов'язання щодо контролю за дотриманням методики визначення цін, що надається в Специфікації контракту.

7. Біржа залишає за собою право приймати рішення щодо регулювання цін відкриття та котирувальної, в тому числі, в разі необхідності, встановлювати такі ціни рішеннями Правління Біржі на основі експертних оцінок або іншим чином.

ЗМІСТ ФОРВАРДНИХ КОНТРАКТІВ

1. Поданням заявки Учасник заявляє, що він зобов'язується у випадку співпадіння заявок протилежної направленості купити у Центрального контрагента або продати Центральному контрагенту в залежності від направленості заявки Базовий актив по ціні, яка розраховується наступним чином:

Ціна Базового активу за 1000 м3 з ПДВ = (гранична ціна НКРЕКП на момент виконання Форвардного контракту за 1000 м3 – дисконт)

Дисконт = ціна НКРЕКП поточна - значення, вказане в полі Price/1000 м3

Момент співпадіння заявок в СЕТ є моментом укладення Форвардного контракту між Продавцем і Центральним контрагентом (Форвардний контракт I) і між Покупцем і Центральним контрагентом (Форвардний контракт II).

Кількість укладених Форвардних контрактів дорівнює значенню в полі Quantity.
Ціна в полі «Price» зазначається з ПДВ.

2. В СЕТ формується Регістр укладених біржових контрактів, на підставі якого Біржа формує Реєстр укладених Біржових контрактів:

Side	Contract	Qty	Price	Price	Time	ID ↓	Order
Sell	USD-s/лин15	10	23.50000	UAH	2:40:37 PM	1000049	1000128

ФОРВАРДНИЙ КОНТРАКТ I. Продавець і Центральний контрагент укладають визначену в Реєстрі укладених Біржових контрактів кількість форвардних контрактів, за яким Продавець зобов'язується:

- 1) підписати договір купівлі-продажу природного газу (на продаж) з Центральним контрагентом протягом 1 (одного) робочого дня після закінчення/припинення Торгового періоду,
- 2) поставити газ Центральному контрагенту на умовах і в строки, визначених Специфікацією Форвардного контракту I.
- 3) надати Оператору Єдиної газотранспортної системи України, а саме ПАТ «Укртрансгаз» або іншій юридичній особі, якщо Оператором Єдиної газотранспортної системи України визначена інша юридична особа відповідно до законодавства України: (1) ресурсний баланс, плановий розподіл, та (2) акт приймання передачі газу (плановий) стосовно обсягів Базового активу, проданого згідно з відповідними Біржовими контрактами, - до 25 числа місяця, що передуює місяцю постачання Базового активу.
- 4) підписати акт приймання-передачі газу по результатах фактичного споживання до 5 місяця, наступного за місяцем поставки.

Центральний контрагент зобов'язується:

- 1) Підписати договір купівлі-продажу з **Продавцем** на умовах, що зазначені в заявках, що співпали,
- 2) оплатити Базовий актив кожного 5-го, 10-го, 15-го, 20-го, 25-го, 30 -го дня місяця поставки на підставі інформації від ПАТ «Укртрансгаз» про фактичну подачу газу в систему рівними частинами від ціни Базового активу Форвардного контракту. Якщо дні, зазначені в цьому пункті, припадають на вихідний або неробочий день, оплата здійснюється на перший наступний робочий день.

ФОРВАРДНИЙ КОНТРАКТ II. Покупець і Центральний контрагент укладають визначену в реєстрі кількість Форвардних контрактів, за яким Покупець зобов'язується:

- 1) підписати договір купівлі-продажу природного газу (на покупку) з Центральним контрагентом протягом 1 (одного) робочого дня після закінчення/припинення відповідного Торгового періоду.
- 2) Оплатити 100 % вартості придбаного Базового активу після проведення торгового періоду на відповідний місяць, але не пізніше 25.08.2015 р.. АБО надати банківську гарантію першокласних банків, прийнятну для Біржі та, за умови надання Банківської гарантії, оплачувати до кожного четвертого, дев'ятого, чотирнадцятого, дев'ятнадцятого, двадцять четвертого, двадцять дев'ятого числа місяця поставки здійснити ПРОДАВЦЮ оплату рівними частинами у розмірі 1/6 (однієї шостої частини) від вартості укладеного Форвардного контракту з ПДВ, якщо можливість такої оплати підтверджена Біржею та/або Центральним контрагентом письмово.
- 3) Оплатити різницю між придбаними обсягами Базового активу та фактично спожитими на кінець місяця не пізніше 5 жовтня 2015 року.

Центральний контрагент зобов'язується:

- 1) Підписати договір купівлі-продажу газу з **Покупцем** на умовах, що зазначені в заявках, що співпали (реєстрі укладених Біржових контрактів в СЕТ, на підставі якого формується Біржею реєстр укладених Біржових контрактів), **приймаючи зобов'язання поставити Базовий актив наявності двох умов:**
 - (1) наявності Гарантійного внеску Покупця на поточному рахунку Біржі у розмірі 100 % ціни Базового активу, придбаного Покупцем відповідно до укладених Біржових контрактів, АБО наявності Гарантійного внеску у меншому розмірі, ніж 100 % вартості придбаного Базового активу та наявності Банківської гарантії першокласного банку, прийнятної для Біржі та Центрального контрагента.
 - (2) наявності оплати на 4-те, 9-те, 14-те, 19-те, 24-те, 29-те число місяця поставки Базового активу від Покупця. Якщо дні, зазначені в цьому пункті, припадають на вихідний або неробочий день, оплата здійснюється на перший наступний робочий день.
 - (3) поставки Базового активу Центральному контрагенту Продавцем, що включає як підтвердження обсягів газу Продавцем, так і фізичне подання відповідних обсягів Базового активу в газотранспортну систему України.

Центральний контрагент має право:

- 1) **відмовитися** від Договору купівлі-продажу, укладеного з **Покупцем** в односторонньому порядку та від виконання своїх зобов'язань за таким договором, у **випадку**
 - (1) відсутності фізичної поставки Базового активу Продавцем Центральному контрагенту та/або
 - (2) наявності інформації від ПАТ «Укртрансгаз» про те, що Учасником, що виступає в якості Продавця, заявка якого на продаж співпала із заявкою Покупця на купівлю фактично не подано газ в систему та/або
 - (3) не включення відповідних обсягів Базового активу в баланс на відповідний місяць, шляхом надсилання відповідного повідомлення Покупцю засобами телекомунікаційного зв'язку на електронну адресу Покупця, вказану в Заяві на акредитацію.

Акт прийому передачі газу підписується по результатах фактичного споживання, але не пізніше 5 жовтня 2015 року.

ОБІГ ФОРВАРДНИХ КОНТРАКТІВ

1. Покупець Форвардного контракту може подати заявку на продаж, своїх прав і обов'язків за укладеним ним Форвардним контрактом (продати укладений Форвардний контракт), тобто укласти договір купівлі-продажу деривативу.
2. Продаж укладеного Форвардного контракту відбувається шляхом подачі заявки на продаж в системі електронних торгів, при цьому в полі Price вказується значення, на підставі якого розраховується нова ціна Базового активу.
3. В заявці також зазначається кількість Форвардних контрактів, заявлених до продажу та інші параметри.

ОПЛАТА ПОСЛУГ БІРЖІ

1. **Комісійний збір Біржі оплачується учасниками** за кожний укладений Форвардний контракт і кожний укладений договір купівлі-продажу Форвардного контракту протягом робочого дня, в якому відбувалось укладення відповідних договорів шляхом співпадиння заявок протилежної направленості в СЕТ шляхом списання з коштів Гарантійного внеску, депонуваного на поточному рахунку Біржі. Комісійний збір Біржі за укладення форвардного контракту складає 36 грн з ПДВ за Форвардний контракт і 36 грн з ПДВ за укладення Договору купівлі-продажу форвардного контракту.

2. **Кліринговий збір Біржі оплачується учасниками** за кожний укладений Форвардний контракт і кожний укладений договір купівлі-продажу Форвардного контракту протягом робочого дня, в якому відбувалось укладення відповідних договорів шляхом співпадиння заявок протилежної направленості в СЕТ шляхом списання з коштів Гарантійного внеску, депонуваного на поточному рахунку Біржі. Розмір клірингового збору встановлюється Тарифами Біржі, що містяться в Правилах клірингу.

КЛІРИНГ І ЗАВЕРШЕННЯ РОЗРАХУНКІВ

1. Гарантійні внески Учасників обліковується на поточному рахунку Біржі до повного виконання зобов'язань Покупцем і Продавцем як кошти Клієнтів.
2. Завершення розрахунків між Покупцем і Центральним контрагентом та Продавцем і Центральним контрагентом здійснюється відповідно до Правил клірингу.

ПОРУШЕННЯ ВИКОНАННЯ ЗОБОВ'ЯЗАНЬ

Випадком порушення зобов'язань є:

(1) Непідписання договору купівлі-продажу природного газу Продавцем, що тягне за собою передачу Біржею Гарантійного внеску Покупцю, а Покупцем – Продавцю в якості штрафу за вирахуванням Комісійного збору Біржі на підставі Реєстру укладених Біржових контрактів.

(2) Порушення зобов'язання Покупцем або Продавцем здійснити оплату Гарантійного внеску в розмірі, визначеному в цьому Регламенті, що матиме наслідком недопуск Покупця або Продавця до Біржових торгів.

(3) Порушення зобов'язання Покупцем

- здійснити оплату решти Базового активу (частина Базового активу оплачена за рахунок решти Гарантійного внеску, що залишилася у Покупця) або ненадання банківської гарантії першокласного банку відовідно до вимог Біржі, що матиме наслідком зарахваня гарантійного внеску покупця в дохід Центрального контрагента протягом 3 днів з моменту порушення. Договір купівлі-продажу з таким Покупцем, що порушив зобов'язання в односторонньому порядку розривається Центральним контрагентом або Центральний контрагент в односторонньому порядку відмовляється від Договору купівлі-продажу з Покупцем, що порушив зобов'язання.

- здійснити чергову частину оплати Базового активу, що матиме наслідком пред'явлення Центральним контрагентом вимоги виконання Банківської гарантії.

(4) Порушення зобов'язання Продавцем:

Невнесення Продавцем проданого Центральному контрагенту газу в місячний баланс, його непоставка є підставою для:

- відмови Центрального контрагента від виконання своїх зобов'язань перед Продавцем в односторонньому порядку, при цьому Біржа перераховує Гарантійний внесок Продавця Покупцю у розмірі 2/3 (двох третіх) в строк 3 (три) робочі дні з моменту настання випадку порушення зобов'язань, одна третина Гарантійного внеску Продавця, що порушив зобов'язання передається у власність Центрального контрагента. Центральний контрагент має право придбати Базовий актив на позабіржовому ринку для наступної його поставки Покупцю, зокрема, але не виключно, шляхом організації аукціону, про що Біржа публікує окремий Регламент.
- Гарантійний внесок Покупця повертається йому у розмірі 100 %, якщо Центральний контрагент скористався свої правом відмовитися від договору в односторонньому порядку або розірвати договір.

УМОВИ БІРЖОВИХ ТОРГІВ

Максимальний і мінімальний ліміт ціни	Встановлюється Біржею щодня в
---------------------------------------	-------------------------------

Форвардного контракту	системі електронних торгів та може публікуватися в Оголошенні
Обсяг Базового активу усіх Форвардних контрактів в сумі	Публікується в Оголошенні
Обсяг Базового активу усіх форвардних контрактів, що може бути придбаний одним Учасником	Публікується в Оголошенні
<p>Біржа перераховує Гарантійні внески усім Учасникам, які не уклали жодного Біржового контракту не пізніше, ніж на наступний робочий день після закінчення Торгового періоду або протягом трьох робочих днів у разі подання заяви Учасника про повернення його гарантійного внеску.</p> <p>Біржа перераховує Центральному контрагенту Гарантійні внески Покупців за вирахуванням Комісійного збору Біржі на підставі Реєстру укладених Біржових контрактів.</p> <p>Біржа перераховує Гарантійний внесок Продавця Продавцю після підписання акту приймання-передачі по результатах фактичного споживання.</p> <p>Біржа надає послуги клірингу і розрахунків відповідно до Правил клірингу.</p>	

ЛІКВІДАЦІЯ ЗОБОВ'ЯЗАНЬ ЗА БІРЖОВИМИ КОНТРАКТАМИ ТА ПОРЯДОК ВИКОНАННЯ КОНТРАКТУ

Для того, щоб ліквідувати (закрити) відкриту позицію та відповідно анулювати свої зобов'язання за укладеною угодою Учасник біржового ринку має укласти офсетну угоду:

- Учасник - продавець (в короткій позиції) повинен купити відповідну продажну кількість контрактів тої ж специфікації та серії;
- Учасник - покупець (в довгій позиції) повинен продати відповідну купівлі кількість контрактів тої ж специфікації та серії.

Закриття позиції означає припинення в Учасника біржового ринку сукупності відповідних прав та зобов'язань. Закриття позиції здійснюється в разі :

- виконання контракту;
- укладення офсетних угод за контрактом, коли відкрита позиція за цим контрактом дорівнюватиме нулю;
- при виникненні обставин непереборної сили або інших надзвичайних ситуацій на строковому ринку Біржі.

Учасник Біржових торгів надає доручення підписанням заяви про акредитацію Біржі на виставлення заявок протилежних його відкритій позиції у випадку необхідності закриття його позиції за рішенням Біржі. Біржа має право подавати заявки, зокрема ринкові або лімітні, від імені та за рахунок Учасника з метою закриття його позиції Біржею може здійснюватися примусова ліквідація позицій Члена Біржі.

Примусова ліквідація позицій Члена Біржі та його клієнтів застосовується в наступних випадках:

- a) в разі втрати Членом Біржі допуску до торгів конкретною серією/видом строкового контракту або в разі виникнення обмеження на право укладання угод на купівлю чи продаж, якщо це передбачалося Специфікацією контракту;
- b) в разі призупинення його членства на Біржі;
- c) при незакритті Членом Біржі позицій згідно вимог Положення про членство на Біржі до процедури припинення його членства на Біржі;
- d) в разі невиконання Членом Біржі до початку торгів строковими контрактами вимог щодо фінансового забезпечення позицій, відкритих на власний рахунок та на рахунки своїх клієнтів, початковою та поставною маржею;
- e) в разі припинення торгів певною серією/видом строкового контракту.

Рішення про застосування процедури примусової ліквідації позицій приймається Біржею

до початку торгів строковими контрактами.

Трейдери Члена Біржі, до якого застосовується процедура примусової ліквідації позицій, до торгів строковими контрактами не допускаються.

Процедура примусової ліквідації позицій у випадку, викладеному в п. а), застосовується до повної ліквідації всіх відкритих позицій Члена Біржі та його клієнтів за відповідною серією/видом строкового контракту.

Процедура примусової ліквідації позицій у випадках, викладених в п.б), с), застосовується до повної ліквідації всіх відкритих позицій Члена Біржі та його клієнтів за всіма видами строкових контрактів.

Процедура примусової ліквідації позицій у випадку, викладеному в п. d), застосовується до досягнення стану повного фінансового забезпечення відкритих позицій Члена Біржі (власних та клієнтських).

Процедура примусової ліквідації позицій проводиться в наступному порядку:

- протилежноспрямовані відкриті позиції з загального клієнтського позиційного рахунку та клієнтських позиційних рахунків переводяться на власний позиційний рахунок Члена Біржі;
- в разі, якщо виконання процедури, передбаченої попереднім пунктом, не призвело до досягнення стану повного фінансового забезпечення відкритих позицій, ліквідація позицій Члена Біржі здійснюється уповноваженим співробітником Біржі шляхом подання в СЕТ ринкових заявок від

імені та на рахунок відповідного Члена Біржі.

Біржа надає Члену Біржі, позиції якого ліквідуються, можливість запропонувати власний порядок ліквідації позицій. В разі, якщо Біржа згодна прийняти запропонований Членом Біржі порядок ліквідації позицій, процедура примусової ліквідації позицій проводиться у відповідності з ним.

Проводячи процедуру примусової ліквідації позицій, Біржа виходить з принципів:

- мінімально необхідної кількості позицій, що ліквідуються;
- мінімальної кількості рахунків Члена Біржі, що задіяні в процедурі ліквідації.

Процедура примусової ліквідації позицій у випадку, викладеному в п. е), здійснюється шляхом закриття відкритих позицій за відповідною серією/видом строкового контракту по ціні закриття, що затверджена Котирувальною комісією Біржі.

Усі витрати, пов'язані з проведенням примусового закриття позицій, сплачуються Членом Біржі, до якого була застосована процедура. Відповідальність за примусово закриті позиції клієнтів несе Член Біржі.

У випадку систематичного (більше двох разів) невиконання Членом Біржі вимог по грошовому забезпеченню відкритих позицій або по поставці базового активу, що спричинило примусове закриття його позицій, Біржа має право поставити питання про припинення операцій цього Члена Біржі в Секції строкового ринку Біржі.

Член Біржі, що не ліквідував свою відкриту позицію до дня виконання контракта і несе по ній зобов'язання, повинен їх виконати згідно Специфікації контракта та порядку розрахунків за ним, встановленому Біржою.

Біржа має право прийняти рішення про встановлення додаткової маржі та нових ставок початкової маржі для кожної серії строкового контракту.

НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ

1. Якщо виникають обставини, які підривають або можуть підірвати нормальне функціонування біржового ринку, а саме :
 - обставини непереборної сили;
 - технічний збій;
 - настання неспроможності одного або декількох Членів Біржі;
 - значні коливання на ринках України;
 - інших подібних ситуацій за змістом цієї статті на Біржі виникає надзвичайна ситуація.

- Різке коливання (підняття/пониження) ціни Біржового контракту.

2. Обставини непереборної сили

Обставинами непереборної сили слід вважати зовнішні та надзвичайні події, які безпосередньо торкаються функціонування Біржі, що настали всупереч волі та бажанню Біржі, дію яких Біржа не могла запобігти заходами і засобами, які слід звичайно чекати від неї в даному випадку. До обставин непереборної сили віднесені: війна й військові дії будь-якого характеру, повстання, мобілізація, страйки, вибухи в службових приміщеннях, крадіжки, епідемії, пожежі, природні катастрофи, акти державних органів.

3. Якщо на ринках Біржі виникають обставини непереборної сили або інші обставини, що означають надзвичайну ситуацію за змістом п 1. цього Розділу, то Правління має право приймати рішення про здійснення повного закриття позицій всіх Членів Біржі по ціні закриття попереднього торгового дня, а також зміни деяких параметрів Специфікацій форвардних контрактів, в разі необхідності.

4. У випадках, що не зумовлені цими Правилами, Правління має право приймати інструкції по регулюванню строкового ринку на Біржі, виходячи з конкретних обставин, і вимагати від Членів Біржі безумовного виконання цих інструкцій.

5. Технічний збій

5.1. Технічний збій СЕТ - це неможливість окремих трейдерів, які працюють з АРМу трейдера, приймати участь у торгах або проведення торгів в цілому в наслідок пошкодження або відхилення від встановлених режимів роботи програмно-технічних засобів підтримки проведення торгів. Технічний збій може бути системним або локальним (таким що відбувся на СЕТ трейдера.

5.2. У випадку локального технічного збою всі заявки трейдера в СЕТ блокуються та неприймають участь в торгах до відновлення працездатності СЕТ трейдера.

5.3. Коли локальний технічний збій на СЕТ трейдера може бути усунений самим трейдером, то допуск трейдера до торгів в СЕТ здійснюється на загальних умовах та участь його у торгах не призупиняється.

5.4. Коли локальний технічний збій на СЕТ трейдера не може бути усунений самим трейдером, він повинен повідомити маклера та/або службу технічної підтримки Біржі. Трейдеру усіма можливими засобами надається інформація про заходи щодо усунення технічного збою. Розрахунки по угодах, що укладені до технічного збою, здійснюються на загальних підставах. Участь трейдера у торгах з його СЕТ поновлюється після усунення локального технічного збою. На період до усунення збою на його СЕТ, Біржа, якщо є така можливість, може запропонувати трейдеру використовувати для участі в торгах в СЕТ.

5.5. У випадку системного технічного збою маклером оголошується призупинення торгів на годину для ліквідації збою.

5.6. При системному технічному збою, трейдерам будь-яким можливим шляхом надається інформація про системний технічний збій у СЕТ, що автоматично означає призупинення торгів на годину. В залі торгів інформація про системний збій та призупинення торгів оголошується маклером з голоса. На період призупинення торгів трейдери повинні припинити всі дії в рамках СЕТ.

5.7. Якщо технічний збій СЕТ не може бути усунутий за годину та технічна служба Біржі не може відновити протокол торгів до технічного збою, маклер оголошує надзвичайну ситуацію. Інформація про це будь-яким шляхом доводиться до трейдерів. Торги в цьому випадку оголошуються такими, що не відбулись. Залишки на рахунках в КД приводяться у стан, що відповідав початку торгів. Маклер повідомляє трейдерів про час проведення наступних торгів.

5.8. Якщо технічний збій СЕТ не може бути усунений за годину, але можливо відновити протокол торгів, маклер також оголошує надзвичайну ситуацію. Інформація про це будь-яким шляхом доводиться до трейдерів. По проходженню години формується Виписки з реєстру угод, що були укладені Трейдером до технічного збою. Підсумкові

документи та розрахунки по угодах, що укладені до технічного збою, формуються та здійснюються на загальних підставах. Маклер повідомляє Трейдерів про можливий час проведення наступних торгів.

5.9. Якщо технічний збій СЕТ може бути усунутий за годину але не можливо відновити протокол торгів до системного технічного збою, маклер оголошує надзвичайну ситуацію. Інформація про це будь-яким шляхом доводиться до трейдерів. Торги в цьому випадку оголошуються такими, що не відбулись. Залишки на рахунках в Розрахунковому банку приводяться у стан, що відповідав початку торгів. Маклер повідомляє трейдерів про початок проведення наступних торгів.

5.10. Якщо технічний збій СЕТ може бути усунений за годину та можливо відновити протокол торгів, то ця інформація доводиться до трейдерів. Торгівельна сесія відновлюється. Підсумкові документи та розрахунки по угодах формуються та здійснюються на загальних підставах.

6. Неспроможність

У разі виникнення ситуації неспроможності Члена Біржі Біржа:

- припиняє допуск його до здійснення угод у Секції;
- має право довести факт неспроможності до відома всіх Членів Біржі загальним повідомленням.

7. Настання неспроможності Члена Біржі є підставою для його виключення з Членів Біржі.

РЕГЛАМЕНТУВАННЯ ІНФОРМАЦІЙНОГО ОБМІНУ

1. Інформація стосовно клієнтів, що отримана Учасниками біржових торгів протягом торгів, може використовуватися тільки для облікових та аналітичних цілей, а також безпосередньо для консультації клієнтів. Учасники ринку не мають права публікувати та передавати цю інформацію третім особам ні в якій формі без письмового дозволу клієнтів.

2. Вся інформація, яка була надана Учасником біржових торгів та Учасником торгів Біржі чи Біржою Учаснику біржових торгів та Учаснику торгів, як і зміст всіх одержаних ним від Біржі звітів, є конфіденційною за змістом згідно встановленого на Біржі переліку конфіденційної інформації і не підлягає публікації або передачі третім особам ні в якій формі без погодження з Біржою.

3. Біржа в порядку, передбаченому чинним законодавством, надає державним органам зведену інформацію за підсумками торгів строковими контрактами, а також її опубліковує.

Оприлюднюється наступна інформація:

- строкові контракти, що допущені Біржею до торгів, та їх специфікації;
- перелік членів Біржі;
- умови торгів;
- узагальнені дані про результати торгів (загальні обсяги торгів, кількість строкових контрактів за кожною серією, найкращі ціни попиту й пропозиції за кожною серією строкових контрактів,

біржові курси за кожною серією строкових контрактів, зміни рівня цін за кожною серією строкових контрактів, тощо).

Біржа також має право публікувати інші матеріали про строковий ринок Біржі, якщо це не призводить до розголошення конфіденційної інформації.

4. Допуск інформації до друку здійснюється з письмового дозволу Правління.

5. Сповіщення Членів Біржі здійснюється шляхом надання їм Біржею інформаційних повідомлень.

Інформаційне повідомлення може бути надано такими засобами сповіщення:

- поштою;

- кур'єр;
- інформаційне повідомлення електронної торгової системи СЕТ;
- Факсом або E-mail;
- уповноваженими співробітниками Біржі.

Інформаційні повідомлення надаються за вказаними Членом Біржі адресами. Про зміну своєї адреси Член Біржі повинен негайно повідомити Біржу.

Якщо інформаційне повідомлення було надано не в письмовій формі, то на вимогу Члена Біржі інформаційне повідомлення йому надається в письмовій формі.

Днем сповіщення Члена Біржі визнається день відправлення інформаційного повідомлення.

РІЗНЕ

Склад послуг, умови та порядок їх надання, а також інші права та обов'язки сторін цього Договору, пов'язані з проведенням Біржових торгів, встановлюються Правилами, Правилами біржової торгівлі та іншими внутрішніми документами Біржі, Договором про надання послуг з організації та проведення Біржових торгів.

Біржа має право в односторонньому порядку вносити зміни в Правила, Правила біржової торгівлі, правила торгів та інші внутрішні документи Біржі у встановленому нею порядку.

Усі Клієнти, Учасники, Центральний контрагент приєднуються до цього Регламенту шляхом підписання заяви про акредитацію та реєстрацію брокера. Біржа публікує Регламент на своєму Офіційному сайті та надає засвідчену копію Регламенту на вимогу Учасників, що пройшли акредитацію.

Усі Клієнти Біржі мають право в односторонньому порядку розірвати Договір щодо організації та проведення Біржових торгів до моменту укладення першого Форвардного контракту та при умові відсутності заявок на купівлю і заявок на продаж в СЕТ шляхом направлення письмового повідомлення Біржі про розірвання Договору щодо організації та проведення Біржових торгів.

22. РЕКВІЗИТИ ТА ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ Біржі

Біржа:

Універсальна товарна біржа «Контрактовий дім УМВБ»

04070, м. Київ,

вул. Межигірська, 1

ЄДРПОУ 31813611

МФО 300346

ПАТ "Альфа - банк " м. Києві

р/р 26503014421901

св. пл. ПДВ № 38273368

ПН № 318136126565

Засоби зв'язку:

тел.: (044) 461-54-34

факс: (044) 461-54-21

e-mail: kaminsky@uice.com.ua

Виконавчий директор А.А. Камінський

А) Форма (Специфікація) Форвардного контракту II

ФОРВАРДНИЙ КОНТРАКТ NG-s/серп15 (на купівлю)		
1.	Місце укладення	м. Київ
2.	Дата укладення	Дата реєстрації цього Форвардного контракту Біржею в Реєстрі укладених Біржових контрактів
3.	Покупець	Учасник Біржових торгів, який подав заявку на купівлю, яка співпала із заявкою на продаж іншого Учасника
4.	Центральний контрагент	Товариство з обмеженою відповідальністю «Група «УМВБ», код ЄДРПОУ 36471995, в особі Генерального директора Гінзбурга Олександра Леонідовича, що діє на підставі Статуту, місцезнаходження 04070, м. Київ, вул. Межигірська, буд. 1.
<p><i>ВРАХОВУЮЧИ, що з 03.08.2015 р. по 20.08. 2015 р. на Універсальній товарній біржі «Контрактовий дім УМВБ» (надалі – «Біржа») відбуваються Біржові торги у формі безперервного подвійного аукціону із продажу природного газу шляхом укладення форвардних контрактів на поставку природного газу і у відповідності до закону України "Про товарну біржу", Господарського кодексу України, Правил біржової торгівлі строковими контрактами, затверджених Рішенням Біржового комітету (Протокол № 5 від 24.07.2015 р., Регламенту № 2 від 30.07.2015 р. (далі – Регламент).</i></p> <p><i>КЕРУЮЧИСЬ Законом України «Про товарну біржу», п.14.1.45.3. Податкового кодексу України, статтями 185, 278 Господарського кодексу України, Постановою Кабінету Міністрів України від 19 квітня 1999 р. N 632;</i></p> <p><i>Продавець та Центральний контрагент (надалі також "Сторони", а кожен окремо – "Сторона") і Покупець і Центральний контрагент уклали цей Форвардний контракт у м. Київ в Дату реєстрації цього Форвардного контракту Біржею в Реєстрі Біржових контрактів, за участю Універсальної товарної біржі «Контрактовий дім УМВБ», від імені та в інтересах якої діє виконавчий директор Камінський Антон Антонович на підставі статуту (надалі – "Форвардний контракт").</i></p>		
5.	Предмет контракту	Центральний контрагент зобов'язується передати у власність Покупця, а Покупець зобов'язується прийняти Базовий актив й сплатити за нього ціну на умовах даного Форвардного контракту. Покупець і Центральний контрагент зобов'язується підписати договір купівлі-продажу природного газу. Дозволяється підписати один Договір купівлі продажу Базового активу (Додаток 2 до Регламенту) на суму усіх куплених /укладених Форвардних контрактів.
6.	Базовий актив контракту, його характеристика, кількість	Газ природний: Якість відповідає ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия" Кількість 1 000 м3
7.	Дата поставки (термін виконання)	З 01.09.2015 року по 30.09.2015 року.
8.	Момент переходу права власності	Право власності на Базовий актив переходить до Покупця в момент підписання Акту прийому-передачі газу природного по результатах фактичного споживання згідно із Договорами купівлі-продажу природного газу.
9.	Ціна Базового активу (ціна виконання) та вартість контракту, гривня	Ціна Базового активу з ПДВ = гранична ціна НКРЕКП на момент виконання Форвардного контракту – дисконт Дисконт = гранична ціна на момент укладення Форвардного контракту - значення, вказане в полі Price ПДВ нараховується на Ціну Базового активу відповідно до

		законодавства. Сторони розуміють та погоджуються, що Ціна Базового активу визначена Сторонами на момент укладення Форвардного контракту з урахуванням всіх тих факторів, що є визначальними при ціноутворенні на ринку газу, зокрема кон'юнктури ринку та чинного на момент укладення цього Форвардного контракту законодавства України.
10.	Порядок оплати Базового активу	Біржа перераховує Гарантійний внесок Покупця Центральному контрагенту після підписання договору купівлі-продажу в якості передоплати
11.	Обов'язки Центрального контрагента як Продавця	Укласти Договір купівлі-продажу природного газу не пізніше 25.08.2015 року; Поставити Базовий актив з 01.09.2015 р. по 30.09.2015 р. за умов наявності Гарантійного внеску у Біржі в розмірі 100 % вартості придбаного Базового активу, або у меншому розмірі, за умови надання Покупцем банківської гарантії першокласних банків, прийнятної для Біржі.
12	Права Центрального контрагента як Продавця	Центральний контрагент має право відмовитися від Договору купівлі-продажу, укладеного з Покупцем в односторонньому порядку та від виконання своїх зобов'язань за таким договором, у випадку (1) відсутності фізичної поставки Базового активу Продавцем, чия заявка була протилежна заявці Покупця, Центральному контрагенту та/або (2) наявності інформації від ПАТ «Укртрансгаз» про те, що Учасником, що виступає в якості Продавця, заявка якого на продаж співпала із заявкою Покупця на купівлю фактично не подано газ в систему та/або (3) не включення відповідних обсягів Базового активу в баланс на відповідний місяць, шляхом надсилання відповідного повідомлення Покупцю засобами телекомунікаційного зв'язку на електронну адресу Покупця, вказану в Заяві на акредитацію.
13.	Обов'язки Покупця	1) підписати договір купівлі-продажу природного газу (на покупку) з Центральним контрагентом протягом 1 (одного) робочого дня після закінчення/припинення Торгового періоду. 2) оплатити Базовий актив 4-го, 9-го, 14-го, 19-го, 24-го, 29-го числа місяця поставки в розмірі 1/6 частини. Якщо дні, зазначені в цьому пункті, припадають на вихідний або неробочий день, оплата здійснюється на перший наступний робочий день. 3) Оплатити різницю між придбаними обсягами Базового активу та фактично спожитими на кінець місяця не пізніше 5 жовтня 2015 року.
14.	Права Покупця	Покупець має виключне та безумовне право на придбання природного газу, що складає Базовий актив цього Форвардного контракту. Покупець має виключне та безумовне право на укладення Договору купівлі-продажу природного газу.
15.	Спосіб виконання зобов'язань за форвардним	1. Підписання Договору купівлі-продажу та 2. поставка і оплата Базового активу.

	контрактом	
16.	Мінімально допустима зміна ціни форвардного контракту (тік)	1 грн за 1000 кубічних метрів газу
17.	Відповідальність Центрального контрагента	Центральний контрагент несе відповідальність за неналежне виконання прийнятих зобов'язань в порядку, встановленому чинним законодавством України..
18.	Відповідальність Покупця	У разі недотримання строків розрахунків Покупець втрачає право власності на Гарантійний внесок, який Біржа перераховує Центральному контрагенту, та сплачує пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми простроченого платежу за кожний день прострочення платежу.
19.	Порядок розгляду спорів	Усі спори та розбіжності, що виникають між Продавцем, Центральним контрагентом і Покупцем підлягають врегулюванню шляхом переговорів. Якщо Сторони не зможуть дійти згоди шляхом переговорів, то спір підлягає передачі на розгляд суду, згідно з чинним законодавством України.
20.	Строк дії Контракту, термін виконання	Цей Форвардний контракт набирає чинності із моменту його реєстрації Біржею і залишається чинним до повного виконання зобов'язань Сторонами, але не пізніше моменту його анулювання Біржею.
21.	Комісійний збір Біржі	Комісійний збір Біржі оплачується Покупцем відповідно до встановлених Регламентом вимог.
22.	Реквізити біржі	Універсальна товарна біржа «Контрактовий дім УМВБ» 04070, м. Київ, вул. Межигірська, 1 ЄДРПОУ 31813611 МФО 300346 ПАТ "Альфа - банк" м. Києві р/р 26503014421901 св. пл. ПДВ № 38273368 ПН № 318136126565 Засоби зв'язку: тел.: (044) 461-54-34 факс: (044) 461-54-21 e-mail: kaminsky@uice.com.ua
23.	Реквізити Центрального контрагента як Продавця	Вказані в заяві на акредитацію та реєстрацію брокера, що прийнята Біржею
24.	Реквізити Покупця	Вказані в заяві на акредитацію та реєстрацію, що прийнята Біржею
25.	Підпис Центрального контрагента	Центральний контрагент проставлянням підпису на заяві на акредитацію та реєстрацію брокера та надає свою повні, цілковиту та безвідкличну згоду на підписання цього Форвардного контракту шляхом підписання заяви на акредитацію та реєстрацію брокера на умовах, що визначені в Реєстрі укладених біржових контрактів, Правил, Правил Біржової торгівлі, Регламенту, без жодних застережень
26.	Підпис Покупця	Покупець проставлянням підпису на заяві на акредитацію та реєстрацію брокера та ЕЦП на заявці в СЕТ надає свою повні, цілковиту та безвідкличну згоду на підписання цього Форвардного контракту шляхом підписання заяви на

	акредитацію та реєстрацію брокера на умовах, що визначені в Реєстрі укладених біржових контрактів, Правил, Правил Біржової торгівлі, Регламенту, без жодних застережень
--	---

Б)Форма (Специфікація) Форвардного контракту I

ФОРВАРДНИЙ КОНТРАКТ № NG-s/серп15 (на продаж)		
1.	Місце укладення	м. Київ
2.	Дата укладення	Дата реєстрації цього Форвардного контракту Біржею в Реєстрі укладених Біржових контрактів
3.	Продавець	Учасник Біржових торгів, який подав заявку на продаж, яка співпала із заявкою на купівлю іншого Учасника
4.	Центральний контрагент	Товариство з обмеженою відповідальністю «Група «УМВБ», код ЄДРПОУ 36471995, в особі Генерального директора Гінзбурга Олександра Леонідовича, що діє на підставі Статуту, місцезнаходження 04070, м. Київ, вул. Межигірська, буд. 1.
<p><i>ВРАХОВУЮЧИ, що з 03.08.2015 р. по 20.08. 2015 р. на Універсальній товарній біржі «Контрактовий дім УМВБ» (надалі – «Біржа») відбуваються Біржові торги у формі безперервного подвійного аукціону із продажу природного газу шляхом укладення форвардних контрактів на поставку природного газу і у відповідності до закону України "Про товарну біржу", Господарського кодексу України, Правил біржової торгівлі строковими контрактами, затверджених Рішенням Біржового комітету (Протокол № 5 від 24.07.2015 р., Регламенту № 2 від 30.07.2015 р. (далі – Регламент).</i></p> <p><i>КЕРУЮЧИСЬ Законом України «Про товарну біржу», п.14.1.45.3. Податкового кодексу України, статтями 185, 278 Господарського кодексу України, Постановою Кабінету Міністрів України від 19 квітня 1999 р. N 632;</i></p> <p><i>Продавець та Центральний контрагент (надалі також "Сторони", а кожен окремо – "Сторона") і Покупець і Центральний контрагент уклали цей Форвардний контракт у м. Київ в Дату реєстрації цього Форвардного контракту Біржею в Реєстрі Біржових контрактів, за участю Універсальної товарної біржі «Контрактовий дім УМВБ», від імені та в інтересах якої діє виконавчий директор Камінський Антон Антонович на підставі статуту (надалі – "Форвардний контракт").</i></p>		
5.	Предмет контракту	Продавець зобов'язується передати у власність Центрального контрагента, а Центральний контрагент зобов'язується прийняти Базовий актив відповідно до Специфікації форвардного контракту й сплатити за нього ціну на умовах даного Форвардного контракту. Продавець і Центральний контрагент зобов'язується підписати договір купівлі-продажу природного газу (Додаток 2 до Регламенту). Дозволяється укласти один Договір купівлі продажу Базового активу на суму усіх куплених Форвардних контрактів.
6.	Базовий актив контракту, його характеристика, кількість	Газ природний: Якість відповідає ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия" Кількість 1 000 м3
7.	Дата поставки (термін виконання)	З 01.09.2015 року по 30.09.2015 року.
8.	Момент переходу права власності	Право власності на Базовий актив переходить до Покупця в момент підписання Акту прийому-передачі газу природного згідно із Договорами купівлі-продажу природного газу.
9.	Ціна Базового активу (ціна виконання) та вартість контракту, гривня	Ціна Базового активу з ПДВ = гранична ціна на момент виконання Форвардного контракту з ПДВ– дисконт Дисконт = гранична ціна на момент укладення Форвардного контракту з ПДВ - значення, вказане в полі Price ПДВ та цільова надбавка нараховується на Ціну Базового активу

		відповідно до законодавства. Сторони розуміють та погоджуються, що Ціна Базового активу визначена Сторонами на момент укладення Форвардного контракту з урахуванням всіх тих факторів, що є визначальними при ціноутворенні на ринку газу, зокрема кон'юнктури ринку та чинного на момент укладення цього Форвардного контракту законодавства України.
10.	Порядок оплати Базового активу	кожного 5-го, 10-го, 15-го, 20-го, 25-го, 30-го дня місяця поставки на підставі інформації від ПАТ «Укртрансгаз» про фактичну подачу газу в систему рівними частинами від ціни Базового активу Форвардного контракту. Якщо дні, зазначені в цьому пункті, припадають на вихідний або неробочий день, оплата здійснюється на перший наступний робочий день.
11.	Обов'язки Продавця	<ol style="list-style-type: none"> 1) підписати договір купівлі-продажу природного газу (на продаж) з Центральним контрагентом протягом 1 (одного) робочого дня після закінчення/припинення Торгового періоду, 2) поставити газ Центральному контрагенту на умовах і в строки, визначених Специфікацією Форвардного контракту I. 3) надати Оператору Єдиної газотранспортної системи України, а саме НАК «НАФТОГАЗ» та/або ПАТ «Укртрансгаз» або іншій юридичній особі, якщо Оператором Єдиної газотранспортної системи України визначена інша юридична особа відповідно до законодавства України: (1) ресурсний баланс та плановий розподіл, та (2) акт приймання-передачі газу (плановий), - до 25 числа місяця, що передує місяцю постачання Базового активу;
12.	Обов'язки Центрального контрагента як Покупця	<ol style="list-style-type: none"> 1) Підписати договір купівлі-продажу з Продавцем на умовах, що зазначені в заявках, що співпали 2) Оплатити кожного 5-го, 10-го, 15-го, 20-го, 25-го, 30-го дня місяця поставки на підставі інформації від ПАТ «Укртрансгаз» про фактичну подачу газу в систему рівними частинами від ціни Базового активу Форвардного контракту
13.	Права Покупця	Покупець має виключне та безумовне право на придбання природного газу, що складає Базовий актив цього Форвардного контракту. Покупець має виключне та безумовне право на укладення Договору купівлі-продажу природного газу.
14.	Спосіб виконання зобов'язань за форвардним контрактом	<ol style="list-style-type: none"> 1. Підписання Договору купівлі-продажу та 2. Поставка і оплата Базового активу
15.	Мінімально допустима зміна ціни форвардного контракту (тік)	1 грн за 1000 кубічних метрів газу
14.	Відповідальність Продавця	Продавець несе відповідальність за неналежне виконання прийнятих зобов'язань в порядку, встановленому чинним законодавством України. У разі недотримання строків поставки Базового активу,

		Продавець сплачує пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми ціни Базового активу, який непоставлено (Сторони погодилися, що розмір грошового зобов'язання Продавця дорівнює Ціні Базового активу) за кожен день прострочки, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діяла з наступного дня за днем порушення.
16.	Відповідальність Центрального контрагента	Згідно з законодавством
17.	Порядок розгляду спорів	Усі спори та розбіжності, що виникають між Продавцем, Центральним контрагентом і Покупцем підлягають врегулюванню шляхом переговорів. Якщо Сторони не зможуть дійти згоди шляхом переговорів, то спір підлягає передачі на розгляд суду, згідно з чинним законодавством України.
18.	Строк дії Контракту, термін виконання	Цей Форвардний контракт набирає чинності із моменту його реєстрації Біржею і залишається чинним до повного виконання зобов'язань Сторонами, але не пізніше моменту його анулювання Біржею.
19.	Комісійний збір Біржі	Комісійний збір Біржі оплачується Покупцем відповідно до встановлених Регламентом вимог.
20.	Реквізити біржі	Універсальна товарна біржа «Контрактовий дім УМВБ» 04070, м. Київ, вул. Межигірська, 1 ЄДРПОУ 31813611 МФО 300346 ПАТ "Альфа - банк" м. Києві р/р 26503014421901 св. пл. ПДВ № 38273368 ПН № 318136126565 Засоби зв'язку: тел.: (044) 461-54-34 факс: (044) 461-54-21 e-mail: kaminsky@uice.com.ua
21.	Реквізити Продавця	Вказані в заяві на акредитацію та реєстрацію брокера, що прийнята Біржею
23.	Реквізити Центрального контрагента	Вказані в заяві на акредитацію та реєстрацію брокера, що прийнята Біржею
24.	Підпис Центрального контрагента	Центральний контрагент проставлянням підпису на заяві на акредитацію та реєстрацію брокера надає свою повні, цілковиту та безвідкличну згоду на підписання цього Форвардного контракту шляхом підписання заяви на акредитацію та реєстрацію брокера на умовах, що визначені в Реєстрі укладених біржових контрактів, Правил, Правил Біржової торгівлі, Регламенту, без жодних застережень
25.	Підпис Центрального контрагента	Центральний контрагент проставлянням підпису на заяві на акредитацію та реєстрацію брокера надає свою повні, цілковиту та безвідкличну згоду на підписання цього Форвардного контракту шляхом підписання заяви на акредитацію та реєстрацію брокера на умовах, що визначені в Реєстрі укладених біржових контрактів, Правил, Правил Біржової торгівлі, Регламенту, без жодних застережень
26.	Підпис Продавця	Продавець проставлянням підпису на заяві на акредитацію та

		реєстрацію брокера та ЕЦП на заявці СЕТ надає свою повну, цілковиту та безвідкличну згоду на підписання цього Форвардного контракту шляхом підписання заяви на акредитацію та реєстрацію брокера на умовах, що визначені в Реєстрі укладених біржових контрактів, Правил, Правил Біржової торгівлі, Регламенту, без жодних застережень
--	--	--

Додаток 2

А)

ДОГОВІР № _____ купівлі-продажу природного газу

м. Київ

«25» серпня 2015 року

_____ «_____», надалі **ПРОДАВЕЦЬ**, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і

Товариство з обмеженою відповідальністю «Група «УМВБ», в особі Генерального директора Гінзбурга Олександра Леонідовича, який діє на підставі Статуту, надалі **ПОКУПЕЦЬ**, з іншої сторони,

надалі разом по тексту – Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали даний Договір купівлі-продажу природного газу (надалі – Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. **ПРОДАВЕЦЬ** зобов'язується передати у власність **ПОКУПЦЮ** природний газ, (надалі – газ), а **ПОКУПЕЦЬ** зобов'язується прийняти та оплатити газ на умовах даного договору.

2. КІЛЬКІСТЬ, ЯКІСТЬ ГАЗУ ТА ЙОГО ОБЛІК

2.1. **ПРОДАВЕЦЬ** передає **ПОКУПЦЮ** газ за наступними строками і в наступних обсягах:

- у вересні 2015 року – _____ м. куб. (_____ метрів кубічних).

Сторони домовились про те, що зазначені обсяги природного газу можуть бути змінені у додаткових угодах.

2.2. За розрахункову одиницю природного газу, що постачається, приймається один кубічний метр, приведений до стандартних умов (Т - 20 °С; Р = 101, 325 Кпа/760 мм. рт. ст./).

2.3. Якість газу, що передається, повинна відповідати вимогам ТУ 320.00158764.007-95 «Гази горючі природні, що подаються з родовищ в промислові газопроводи та окремим споживачам».

2.4. Облік газу, що споживається, ведеться згідно з «Правилами подачі та використання природного газу в народному господарстві України».

3. ПОРЯДОК ТА УМОВИ ПОСТАЧАННЯ, ПРИЙМАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

3.1. **ПРОДАВЕЦЬ** передає природний газ в мережі ПАТ «УКРТРАНСГАЗ», де **ПОКУПЕЦЬ** приймає газ в загальному потоці газу на газовимірвальних станціях (ГВС) в об'ємах, зазначених в п.2.1. цього Договору.

3.2. **ПРОДАВЕЦЬ** забезпечує разом з газотранспортними підприємствами, відкритими акціонерними товариствами з газопостачання та газифікації НАК «Нафтогаз України» облік газу, реалізованого **ПОКУПЦЮ**.

3.3. Не пізніше 28 числа місяця попереднього звітному, **ПРОДАВЕЦЬ** зобов'язується надати **ПОКУПЦЮ** три примірники акту приймання-передачі планових обсягів газу, підписані та скріплені печаткою **ПРОДАВЦЯ**, які **ПОКУПЕЦЬ** протягом трьох днів повинен підписати зі своєї **СТОРОНИ**.

3.4. Приймання-передача газу, поставленого ПРОДАВЦЕМ ПОКУПЦЮ у відповідному місяці, оформлюється актом приймання-передачі газу, в якому визначається фактичний обсяг спожитого газу.

3.5. Не пізніше 5 числа місяця наступного за звітним місяцем, ПРОДАВЕЦЬ зобов'язується надати ПОКУПЦЮ два примірники акту приймання - передачі газу, підписані та скріплені печаткою ПРОДАВЦЯ, які ПОКУПЕЦЬ протягом трьох днів повинен підписати зі своєї сторони.

4. ПОРЯДОК ОБЛІКУ ГАЗУ

4.1. Облік обсягів газу, що постачається на умовах Договору, здійснюється згідно з Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання, затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики України від 27.12.2005 № 618, зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 26.01.2006 за № 67/11941.

5. ЦІНА ГАЗУ

5.1. Ціна за 1 000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України, становить _____,00 грн., крім того ПДВ 20% - _____,00 грн., разом _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.) з ПДВ. Вказана ціна є дійсною щодо поставки обсягів газу визначених в п. 2.1.

5.2. Нарахування ПДВ на ціну газу за цим Договором здійснюється в порядку та розмірах, що передбачені чинним законодавством України.

5.3. **Загальна сума даного договору становить _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.), в т.ч. ПДВ 20% – _____,00 грн. ЗАЗНАЧИТИ ЗГІДНО УСІХ ПРИДБАНИХ ФОРВАРДНИХ КОНТРАКТІВ**

5.4. Зміна ціни газу.

5.4.1. У разі зміни ціни газу, внаслідок прийняття нормативно-правових актів НКРЕКП або розпоряджень/наказів НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів, в період дії даного Договору, ціна газу, що передається по даному Договору змінюється на таку саму вартість, на яку відбулась зміна граничного рівня ціни на природний газ внаслідок рішень зазначених державних органів. Причому ПОКУПЕЦЬ зобов'язується сплатити таку збільшену чи зменшену ціну («нову ціну»).

5.4.2. Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України визначається наступним чином:

Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України = (нова гранична ціна, що відповідає граничному рівню ціни на природний газ, встановленому НКРЕКП або іншим уповноваженим органом або установою під час дії цього Договору) – Дисконт, де Дисконт = (гранична ціна, що відповідає граничному рівню ціни на природний газ, встановленому НКРЕКП або іншим уповноваженим органом або установою на момент дії цього Договору)– (Ціна за 1 000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України, зазначена в п. 5.1. цього Договору),

А саме:

Дисконт = _____ грн за 1000,0 кубічних метрів – _____ грн за 1000,0 кубічних метрів = _____ грн за 1000,0 кубічних метрів

Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України = (нова гранична ціна, що відповідає граничному рівню ціни на природний газ, встановленому НКРЕКП або іншим уповноваженим органом або установою під час дії цього Договору) – _____ грн за 1000,0 кубічних метрів.

Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України застосовується Сторонами з моменту набуття чинності відповідним нормативно-правовим актом НКРЕКП або розпорядженням/наказом НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів.

5.4.3. Якщо нова ціна набула чинності після 02 вересня 2015 року включно, то:

- кількість газу, яку Покупець оплачує по **ціні, зазначеній в п. 5.1.** цього Договору, вираховується шляхом поділу кількості газу, зазначеної в п. 2.1. цього Договору, на кількість календарних днів місяця поставки та множення отриманого значення на кількість календарних днів, до набуття чинності новою ціною.
- кількість газу, яку Покупець оплачує **по новій ціні** вираховується шляхом поділу кількості газу, зазначеної в п. 2.1. цього Договору, на кількість календарних днів місяця поставки та множення отриманого значення на кількість календарних днів, з дня набуття чинності Новою ціною.

5.4.4. Нарахування ПДВ на ціну газу за цим Договором здійснюється в порядку та розмірах, що передбачені чинним законодавством України.

5.4.5. Нова загальна сума даного договору з ПДВ (20 %) = (кількість газу, яку Покупець оплачує по **ціні, зазначеній в п. 5.1.** цього Договору * ціна, зазначена в п. 5.1. цього Договору) + (кількість газу, яку Покупець оплачує **по новій ціні * нова ціна**)*1,2. У випадку розбіжностей між розрахунками нової ціни, зроблених ПОКУПЦЕМ і ПРОДАВЦЕМ, Сторони погодилися, що вважають вірним нову ціну та кількість газу, яка по ній поставляється, розраховані ПОКУПЦЕМ.

Витрати по транспортуванню Товару несе ПРОДАВЕЦЬ.

6. ПОРЯДОК ТА УМОВИ ПРОВЕДЕННЯ РОЗРАХУНКІВ

6.1. Оплата за газ проводиться ПОКУПЦЕМ виключно грошовими коштами на банківський рахунок ПРОДАВЦЯ, зазначений у Розділі 13 цього Договору, в порядку визначеному у цьому Договорі. Причому ПОКУПЕЦЬ зобов'язується здійснити ПРОДАВЦЮ оплату у розмірі 1/6 (однієї шостої частини) від _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.), в т.ч. ПДВ 20% – _____,00 грн, а у випадку зміни ціни газу, внаслідок прийняття нормативно-правових актів НКРЕКП або розпоряджень/наказів НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів, в період дії даного Договору – від оплати в розмірі, встановленому п. 5.4.5. цього Договору, в т.ч. ПДВ – 20 % кожного п'ятого, десятого, п'ятнадцятого, двадцятого, двадцять п'ятого, тридцятого числа включно місяця поставки, із заокругленням до однієї гривні в більшу сторону.

6.1. У випадку неотримання грошових коштів в якості оплати за природний газ, проданий ПОКУПЦЕМ за Договором № _____ від 25.08.2015 р., від _____ «_____», Сторони погодилися, що ПРОДАВЕЦЬ набуває прав вимоги щодо оплати газу до _____ «_____» та погоджується на зміну боржника шляхом підписання цього Договору. У випадку, передбаченому п. 6.1.2. цього Договору ПРОДАВЕЦЬ (Новий Кредитор) набуває усіх прав ПОКУПЦЯ (Первісного Кредитора), який виступає Продавцем за Договором № _____ від 25.08.2015 р., а саме вимагати від Боржника (_____ «_____») належного виконання всіх зобов'язань за Договором № _____ від 25.08.2015 р.

6.2. При невиконанні ПОКУПЦЕМ вимог, передбачених у п. 6.1. даного Договору, ПРОДАВЕЦЬ має право обмежити постачання газу ПОКУПЦЮ або припинити постачання газу у встановленому порядку.

6.3. В платіжних дорученнях ПОКУПЕЦЬ повинен обов'язково вказувати номер Договору, дату його підписання, призначення платежу.

6.4. Звірка розрахунків здійснюється Сторонами на підставі відомостей про фактичну оплату вартості спожитого газу ПОКУПЦЕМ та акту приймання-передачі газу

протягом 10 календарних днів з моменту письмової вимоги однієї із сторін про що сторонами підписується відповідний акт звірки.

7. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН

7.1. ПОКУПЕЦЬ зобов'язується:

7.1.1. Прийняти від ПРОДАВЦЯ природний газ в об'ємі, вказаному в п. 2.1.

7.1.2. Здійснювати розрахунки з ПРОДАВЦЕМ в порядку та на умовах визначених цим Договором та Додатковими угодами до нього.

7.2. ПРОДАВЕЦЬ зобов'язується:

7.2.1. Передати ПОКУПЦЮ природний газ в об'ємі, вказаному в п. 2.1.

7.2.2. надати Покупцю податкову накладну, у електронному вигляді, складену у відповідності з вимогами ст. 201 Податкового Кодексу України, а також копію квитанції про внесення такої податкової накладної до Єдиного реєстру податкових накладних. У разі відмови з боку Продавця Товару надати податкову накладну або в разі порушення ним порядку її заповнення та порядку реєстрації податкової накладної до Єдиного реєстру податкових накладних, Покупець залишає за собою право скористатись п. 201.10 Податкового Кодексу України та подати до податкового органу відповідну скаргу на Продавця. Продавець усвідомлює, що подача такої заяви є підставою для проведення документальної позапланової виїзної перевірки Постачальника для з'ясування достовірності та повноти нарахування ним зобов'язань з податку на додану вартість.

7.3. У разі збільшення або зменшення обсягів власного видобутку газу ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний до 20-го числа місяця поставки письмово попередити ПОКУПЦЯ про таке збільшення або зменшення, про що Сторони складають відповідну додаткову угоду до цього Договору.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань по даному Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України та даним Договором.

8.2. В разі несплати або несвоєчасної оплати за спожитий газ у строки, визначені в п. 6.1 даного Договору, ПОКУПЕЦЬ сплачує на користь ПРОДАВЦЯ, крім суми заборгованості з урахуванням встановленого індексу інфляції та трьох відсотків річних за весь час прострочення, пеню у розмірі подвійної ставки НБУ від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

8.3. В разі несвоєчасної виборки ПОКУПЦЕМ заявлених об'ємів газу ПОКУПЕЦЬ виплачує ПРОДАВЦЮ штраф в розмірі 2 відсотків від вартості невибраного об'єму природного газу.

9. ФОРС – МАЖОР

9.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків по даному Договору, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).

9.2. Під форс-мажорними обставинами в цьому Договорі слід розуміти будь-які обставини зовнішнього щодо Сторін характеру, що виникли без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін, і які не можна було ні передбачити, ні уникнути, включаючи: стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки тощо), лиха техногенного та антропогенного походження (вибухи, пожежі, вихід з ладу машин, обладнання тощо), обставини

суспільного життя (воєнні дії, громадські хвилювання, епідемії, страйки, бойкоти тощо), а також видання актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, інші законні або незаконні заборонні заходи названих органів, які унеможливають виконання Сторонами зобов'язань за цим Договором або перешкоджають такому виконанню тощо.

9.3. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України, або інший документ засвідчений належним чином. Термін для повідомлення між Сторонами про такі обставини - негайно. Надання підтверджуючих документів - протягом 14 днів з моменту їх виникнення.

9.4. Виникнення зазначених обставин (п. 9.2) не є підставою для відмови ПОКУПЦЯ від сплати ПРОДАВЦЮ за газ, який був поставлений до їх виникнення.

9.5. Виникнення зазначених обставин (п. 9.2) не є підставою для відмови ПРОДАВЦЯ від постачання природного газу ПОКУПЦЮ.

10. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. В разі виникнення спорів (розбіжностей) по даному Договору спір передається на вирішення в господарські суди України і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України.

11. ІНШІ УМОВИ

11.1. Даний Договір складений у двох примірниках, по одному для кожної із Сторін, які мають однакову юридичну силу.

11.2. З укладенням даного Договору попереднє листування та документація щодо предмету Договору втрачають юридичну силу.

11.3. Всі зміни і доповнення до даного Договору повинні бути зроблені в письмовій формі і підписані повноважними представниками Сторін.

11.4. Сторони зобов'язуються повідомляти одна одній про зміни своїх платіжних реквізитів, юридичних адрес, номерів телефонів, телефаксів у 5-ти денний термін з дня виникнення відповідних змін рекомендованим листом з повідомленням.

11.5. ПРОДАВЕЦЬ має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, згідно розділу III Податкового Кодексу України.

Сторони даного Договору є платниками податку на додану вартість.

В разі будь-яких змін в статусі платника податків, Сторони зобов'язані повідомити одна одну в термін трьох робочих днів з моменту їх виникнення рекомендованим листом з повідомленням.

11.6. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» від 01.06.2010р. №2297-VI кожна із Сторін шляхом підписання цього Договору дає згоду на обробку її персональних даних (ПІБ, посада, назва, адреса, телефон, електронна адреса суб'єкта господарювання) в базі персональних даних «фізичні особи, персональні дані яких обробляються в ході господарської діяльності» іншої Сторони Договору, з метою забезпечення реалізації адміністративно-правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку.

Кожна із Сторін Договору несе відповідальність за порушення законодавства про захист персональних даних відповідно до чинного законодавства України.

12. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Даний Договір набирає чинності з моменту підписання і діє в частині поставки газу до 30 вересня 2015 року (включно), а в частині проведення розрахунків за газ - до їх повного здійснення.

13. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

_____ «_____»
Індекс _____, м. _____, вул. _____,
_____, _____
Тел.: +38 (0____) _____
Факс: +38 (0____) _____
Ел.пошта _____

Код ЄДРПОУ _____
п/р _____ в _____ «_____»,
м. _____, МФО _____
Свідоцтво платника ПДВ № _____
ПН _____

/посада/ _____ «_____»

_____/_____/

ПОКУПЕЦЬ

ТОВ «Група «УМВБ»
ЄДРПОУ 36471995
ПАТ "АЛЬФА-БАНК" У М.КИЄВІ
р/р 26509014422001
МФО 300346
04070, м. Київ, вул. Межигірська, буд. 1

Генеральний директор
_____ **О.Л.Гінзбург**

Б)

ДОГОВІР № _____ купівлі-продажу природного газу

м. Київ

«25» серпня 2015 року

Товариство з обмеженою відповідальністю «Група «УМВБ», в особі Генерального директора Гінзбурга Олександра Леонідовича, який діє на підставі Статуту, надалі **ПРОДАВЕЦЬ**, з однієї сторони, і _____ «_____», в особі _____, який діє на підставі Статуту, надалі **ПОКУПЕЦЬ**, з іншої сторони,

надалі разом по тексту – Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали даний Договір купівлі-продажу природного газу (надалі – Договір) про наступне:

6. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

6.1. **ПРОДАВЕЦЬ** зобов'язується передати у власність **ПОКУПЦЮ** природний газ, (надалі – газ), а **ПОКУПЕЦЬ** зобов'язується прийняти та оплатити газ на умовах даного договору.

7. КІЛЬКІСТЬ, ЯКІСТЬ ГАЗУ ТА ЙОГО ОБЛІК

7.1. **ПРОДАВЕЦЬ** передає **ПОКУПЦЮ** газ за наступними строками і в наступних обсягах:

- у вересні 2015 року – _____ м. куб. (_____ метрів кубічних).

Сторони домовились про те, що зазначені обсяги природного газу можуть бути змінені у додаткових угодах.

7.2. За розрахункову одиницю природного газу, що постачається, приймається один кубічний метр, приведений до стандартних умов (Т - 20 °С; Р = 101, 325 Кпа/760 мм. рт. ст./).

7.3. Якість газу, що передається, повинна відповідати вимогам ТУ 320.00158764.007-95 «Гази горючі природні, що подаються з родовищ в промислові газопроводи та окремим споживачам».

7.4. Облік газу, що споживається, ведеться згідно з «Правилами подачі та використання природного газу в народному господарстві України».

8. ПОРЯДОК ТА УМОВИ ПОСТАЧАННЯ, ПРИЙМАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

8.1. ПРОДАВЕЦЬ передає природний газ в мережі ПАТ «УКРТРАНСГАЗ», де ПОКУПЕЦЬ приймає газ в загальному потоці газу на газовимірвальних станціях (ГВС) в об'ємах, зазначених в п.2.1. цього Договору.

8.2. ПРОДАВЕЦЬ забезпечує разом з газотранспортними підприємствами, відкритими акціонерними товариствами з газопостачання та газифікації НАК «Нафтогаз України» облік газу, реалізованого ПОКУПЦЮ.

8.3. Не пізніше 28 числа місяця попереднього звітному, ПРОДАВЕЦЬ зобов'язується надати ПОКУПЦЮ три примірники акту приймання-передачі планових обсягів газу, підписані та скріплені печаткою ПРОДАВЦЯ, які ПОКУПЕЦЬ протягом трьох днів повинен підписати зі своєї СТОРОНИ.

8.4. Приймання-передача газу, поставленого ПРОДАВЦЕМ ПОКУПЦЮ у відповідному місяці, оформлюється актом приймання-передачі газу, в якому визначається фактичний обсяг спожитого газу.

8.5. Не пізніше 5 числа місяця наступного за звітним місяцем, ПРОДАВЕЦЬ зобов'язується надати ПОКУПЦЮ два примірники акту приймання - передачі газу, підписані та скріплені печаткою ПРОДАВЦЯ, які ПОКУПЕЦЬ протягом трьох днів повинен підписати зі своєї сторони.

9. ПОРЯДОК ОБЛІКУ ГАЗУ

9.1. Облік обсягів газу, що постачається на умовах Договору, здійснюється згідно з Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання, затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики України від 27.12.2005 № 618, зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 26.01.2006 за № 67/11941.

10. ЦІНА ГАЗУ

10.1. Ціна за 1 000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України, становить _____,00 грн., крім того ПДВ 20% - _____,00 грн., разом _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.) з ПДВ. Вказана ціна є дійсною щодо поставки обсягів газу визначених в п. 2.1.

5.5 Нарахування ПДВ на ціну газу за цим Договором здійснюється в порядку та розмірах, що передбачені чинним законодавством України.

5.6 **Загальна сума даного договору становить _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.), в т.ч. ПДВ 20% – _____,00 грн. ЗАЗНАЧИТИ СУМУ УСІХ УКЛАДЕНИХ ФОРВАРДНИХ КОНТРАКТІВ**

5.7 Зміна ціни газу.

5.4.6. У разі зміни ціни газу, внаслідок прийняття нормативно-правових актів НКРЕКП або розпоряджень/наказів НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів, в період дії даного Договору, ціна газу, що передається по даному Договору змінюється на таку саму вартість, на яку відбулась зміна граничного рівня ціни на природний газ внаслідок рішень зазначених державних органів. Причому ПОКУПЕЦЬ зобов'язується сплатити таку збільшену чи зменшену ціну («нову ціну»).

5.4.7. Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України визначається наступним чином:

Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України = (нова гранична ціна, що відповідає граничному рівню ціни на природний газ, встановленому НКРЕКП або іншим уповноваженим органом або установою **під час дії цього Договору**) – Дисконт, де **Дисконт** = (гранична ціна, що відповідає граничному рівню ціни на природний газ, встановленому НКРЕКП або іншим уповноваженим органом або установою **на момент дії цього Договору**)– (Ціна за 1 000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України, зазначена в п. 5.1. цього Договору),

А саме:

Дисконт = ____ грн за 1000,0 кубічних метрів – ____ грн за 1000,0 кубічних метрів = ____ грн за 1000,0 кубічних метрів

Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України = (нова гранична ціна, що відповідає граничному рівню ціни на природний газ, встановленому НКРЕКП або іншим уповноваженим органом або установою **під час дії цього Договору**) – ____ грн за 1000,0 кубічних метрів.

Нова ціна за 1000,0 кубічних метрів природного газу, без врахування вартості транспортування газу територією України застосовується Сторонами з **моменту набуття чинності відповідним нормативно-правовим актом НКРЕКП або розпорядженням/наказом НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів.**

5.4.8. Якщо нова ціна набула чинності після 02 вересня 2015 року включно, то:

- кількість газу, яку Покупець оплачує по **ціні, зазначеній в п. 5.1.** цього Договору, вираховується шляхом поділу кількості газу, зазначеної в п. 2.1. цього Договору, на кількість календарних днів місяця поставки та множення отриманого значення на кількість календарних днів, до набуття чинності новою ціною.
- кількість газу, яку Покупець оплачує по **новій ціні** вираховується шляхом поділу кількості газу, зазначеної в п. 2.1. цього Договору, на кількість календарних днів місяця поставки та множення отриманого значення на кількість календарних днів, з **дня** набуття чинності Новою ціною.

5.4.9. Нарахування ПДВ на ціну газу за цим Договором здійснюється в порядку та розмірах, що передбачені чинним законодавством України.

5.4.10. **Нова загальна сума даного договору з ПДВ (20 %) = (кількість газу, яку Покупець оплачує по **ціні, зазначеній в п. 5.1.** цього Договору * ціна, зазначена в п. 5.1. цього Договору) + (кількість газу, яку Покупець оплачує по **новій ціні * нова ціна**)*1,2.**

Витрати по транспортуванню Товару несе **ПОКУПЕЦЬ.**

6. ПОРЯДОК ТА УМОВИ ПРОВЕДЕННЯ РОЗРАХУНКІВ

6.1. Оплата за газ проводиться **ПОКУПЦЕМ** виключно грошовими коштами на банківський рахунок **ПРОДАВЦЯ**, зазначений у Розділі 13 цього Договору, в порядку визначеному у цьому Договорі. Причому **ПОКУПЕЦЬ** зобов'язується:

6.1.1. До 27 серпня 2015 р. включно здійснити **ПРОДАВЦЮ** оплату у розмірі _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.), в т.ч. ПДВ 20% – _____,00 грн, а у випадку ціни газу, внаслідок прийняття нормативно-правових актів НКРЕКП або розпоряджень/наказів НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів, в період дії даного Договору – оплату в розмірі, встановленому п. 5.4.5. цього Договору, в т.ч. ПДВ – 20 %.

АБО ВИБРАТИ, ЯКЩО ПОКУПЦЕМ НАДАНО НАЛЕЖНИМ ЧИНОМ ОФОРМЛЕНУ БАНКІВСЬКУ ГАРАНТІЮ:

До кожного четвертого, дев'ятого, чотирнадцятого, дев'ятнадцятого, двадцять четвертого, двадцять дев'ятого числа місяця поставки (вересня 2015 року) здійснити ПРОДАВЦЮ оплату рівними частинами у розмірі 1/6 (однієї шостої частини) від _____,00 грн. (_____ грн. 00 коп.), в т.ч. ПДВ 20% – _____,00 грн, а у випадку ціни газу, внаслідок прийняття нормативно-правових актів НКРЕКП або розпоряджень/наказів НАК «Нафтогаз України» або інших уповноважених органів, в період дії даного Договору – від оплати в розмірі, встановленому п. 5.4.5. цього Договору, в т.ч. ПДВ – 20 %.

У випадку несплати чергової частини, визначеної попереднім абзацом цього пункту, Загальна вартість цього Договору (Нова загальна вартість цього Договору) вважається оголошеною ПРОДАВЦЕМ до сплати ПОКУПЦЕМ в розмірі усієї несплаченої частини в день такого прострочення, а ПОКУПЕЦЬ вважається таким, що порушив свої зобов'язання за цим Договором.

6.2. При невиконанні ПОКУПЦЕМ вимог, передбачених у п. 6.1. даного Договору, ПРОДАВЕЦЬ має право обмежити постачання газу ПОКУПЦЮ або припинити постачання газу у встановленому порядку.

6.3. В платіжних дорученнях ПОКУПЕЦЬ повинен обов'язково вказувати номер Договору, дату його підписання, призначення платежу.

6.4. Звірка розрахунків здійснюється Сторонами на підставі відомостей про фактичну оплату вартості спожитого газу ПОКУПЦЕМ та акту приймання-передачі газу протягом 10 календарних днів з моменту письмової вимоги однієї із сторін про що сторонами підписується відповідний акт звірки.

14. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН

14.1. ПОКУПЕЦЬ зобов'язується:

14.1.1. Прийняти від ПРОДАВЦЯ природний газ в об'ємі, вказаному в п. 2.1.

14.1.2. Здійснювати розрахунки з ПРОДАВЦЕМ в порядку та на умовах визначених цим Договором та Додатковими угодами до нього.

14.2. ПРОДАВЕЦЬ зобов'язується:

14.2.1. Передати ПОКУПЦЮ природний газ в об'ємі, вказаному в п. 2.1.

14.3. У разі збільшення або зменшення обсягів газу ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний до 20-го числа місяця поставки письмово попередити ПОКУПЦЯ про таке збільшення або зменшення, про що Сторони складають відповідну додаткову угоду до цього Договору.

7.4. ПРОДАВЕЦЬ має право відмовитися від цього Договору в односторонньому порядку та від виконання своїх зобов'язань за цим Договором шляхом надіслання повідомлення засобами телекомунікаційного зв'язку загального користування з наступним направленням повідомлення засобами поштового зв'язку (дата подачі повідомлення вважається дата направлення повідомлення засобами телекомунікаційного зв'язку загального користування, таке електронне повідомлення (скан) вважається оригіналом повідомлення до моменту направлення повідомлення засобами поштового зв'язку), у випадку:

(1) відсутності фізичної поставки природного газу ПРОДАВЦЮ _____ (вказати ким).та/або

(2) наявності інформації від ПАТ «Укртрансгаз» або НАК «Нафтогаз України» про те, що _____ «_____», фактично не подано газ в систему та/або

(3) не включення відповідних обсягів газу в баланс _____ «_____». та/або ПРОДАВЦЯ на вересень,

15. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

15.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань по даному Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України та даним Договором.

15.2. В разі несплати або несвоєчасної оплати за спожитий газ у строки, визначені в п. 6.1 даного Договору, ПОКУПЕЦЬ сплачує на користь ПРОДАВЦЯ, крім суми заборгованості з урахуванням встановленого індексу інфляції та трьох відсотків річних за весь час прострочення, пеню у розмірі подвійної ставки НБУ від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

15.3. В разі наявності заборгованості ПОКУПЦЯ перед ПРОДАВЦЕМ за даним Договором більше 30 календарних днів, ПОКУПЕЦЬ сплачує на користь ПРОДАВЦЯ штраф у розмірі 10% від суми заборгованості.

15.4. В разі несвоєчасної виборки ПОКУПЦЕМ заявлених об'ємів газу ПОКУПЕЦЬ виплачує ПРОДАВЦЮ штраф в розмірі 2 відсотків від вартості невибраного об'єму природного газу.

16. ФОРС – МАЖОР

16.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків по даному Договору, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).

16.2. Під форс-мажорними обставинами в цьому Договорі слід розуміти будь-які обставини зовнішнього щодо Сторін характеру, що виникли без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін, і які не можна було ні передбачити, ні уникнути, включаючи: стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки тощо), лиха техногенного та антропогенного походження (вибухи, пожежі, вихід з ладу машин, обладнання тощо), обставини суспільного життя (воєнні дії, громадські хвилювання, епідемії, страйки, бойкоти тощо), а також видання актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, інші законні або незаконні заборонні заходи названих органів, які унеможливають виконання Сторонами зобов'язань за цим Договором або перешкоджають такому виконанню тощо.

16.3. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України, або інший документ засвідчений належним чином. Термін для повідомлення між Сторонами про такі обставини - негайно. Надання підтверджуючих документів - протягом 14 днів з моменту їх виникнення.

16.4. Виникнення зазначених обставин (п. 9.2) не є підставою для відмови ПОКУПЦЯ від сплати ПРОДАВЦЮ за газ, який був поставлений до їх виникнення.

16.5. Виникнення зазначених обставин (п. 9.2) не є підставою для відмови ПРОДАВЦЯ від постачання природного газу ПОКУПЦЮ.

17. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

17.1. В разі виникнення спорів (розбіжностей) по даному Договору спір передається на вирішення в господарські суди України і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України.

18. ІНШІ УМОВИ

18.1. Даний Договір складений у двох примірниках, по одному для кожної із Сторін, які мають однакову юридичну силу.

18.2. З укладенням даного Договору попереднє листування та документація щодо предмету Договору втрачають юридичну силу.

18.3. Всі зміни і доповнення до даного Договору повинні бути зроблені в письмовій формі і підписані повноважними представниками Сторін.

18.4. Сторони зобов'язуються повідомляти одна одній про зміни своїх платіжних реквізитів, юридичних адрес, номерів телефонів, телефаксів у 5-ти денний термін з дня виникнення відповідних змін рекомендованим листом з повідомленням.

18.5. ПРОДАВЕЦЬ має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, згідно розділу III Податкового Кодексу України.

Сторони даного Договору є платниками податку на додану вартість.

В разі будь-яких змін в статусі платника податків, Сторони зобов'язані повідомити одна одну в термін трьох робочих днів з моменту їх виникнення рекомендованим листом з повідомленням.

18.6. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» від 01.06.2010р. №2297-VI кожна із Сторін шляхом підписання цього Договору дає згоду на обробку її персональних даних (ПІБ, посада, назва, адреса, телефон, електронна адреса суб'єкта господарювання) в базі персональних даних «фізичні особи, персональні дані яких обробляються в ході господарської діяльності» іншої Сторони Договору, з метою забезпечення реалізації адміністративно-правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку.

Кожна із Сторін Договору несе відповідальність за порушення законодавства про захист персональних даних відповідно до чинного законодавства України.

19. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ

19.1. Даний Договір набирає чинності з моменту підписання і діє в частині поставки газу до 31 серпня 2015 року (включно), а в частині проведення розрахунків за газ - до їх повного здійснення.

20. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

ТОВ «Група «УМВБ»
ЄДРПОУ 36471995
ПАТ "АЛЬФА-БАНК" У М.КИЄВІ
р/р 26509014422001
МФО 300346
04070, м. Київ, вул. Межигірська, буд. 1
Ел.пошта _____
Генеральний директор
_____ **О.Л.Гінзбург**

ПОКУПЕЦЬ

_____ «_____»
Місцезнаходження згідно реєстрації:
Індекс _____, м. _____, вул. _____,

Код ЄДРПОУ _____
п/р _____
в _____ «_____»
МФО _____
№ Свідоцтва платника ПДВ _____
ІПН _____
Телефон +38 (0____) _____
Ел.пошта _____

/ _____ /
_____ «_____»

_____ / _____ /

Додаток 3

ОГОЛОШЕННЯ

щодо Біржових торгів форвардним контрактом NG-s/серп15

Торговий період	3 03 серпня 2015 року по 19 серпня 2015 року
Максимальний і мінімальний ліміт ціни Форвардного контракту	
Обсяг Базового активу усіх Форвардних контрактів в сумі	
Обсяг Базового активу усіх форвардних контрактів, що може бути придбаний одним Учасником	
Ціна відкриття	
Ціна закриття	
Ср - ставка початкової маржі	

Додаток 4
УМОВИ ТОРГІВ
[дата]

Забезпечення	Розмір, грн
Початкова маржа	1476
Додаткова маржа	За рішенням біржі
Варіаційна маржа	Щоденно
Поставна маржа	
Гарантійний внесок в цілому	1476