

Додаток 1

до Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки
(пункту 1 розділу II)

Примірний договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів

_____	_____
(місце укладення)	(дата укладення)
_____, (найменування суб'єкта господарської діяльності, що здійснює переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами) (далі – Виконавець) в особі _____, (посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) що діє на підставі _____, (довіреність або установчі документи Виконавця) та _____ (далі – Замовник) (найменування, організаційно – правова форма Замовника – для юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) для фізичної особи – підприємця) в особі _____, (посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) що діє на підставі _____ (далі – Сторони) (довіреність або установчі документи Замовника)	

керуючись Цивільним кодексом України, Господарським кодексом України, Законами України «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», Кодексом газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 (далі – Кодекс ГТС), Кодексом газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824 (далі – Кодекс ГРМ), Правилами постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2496, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827, а також іншими нормативно-правовими актами, що регулюють питання переміщення газу, зокрема Правилами доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення

видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки, затвердженими наказом Міністерства енергетики України від _____ № _____, зареєстрованими в Міністерстві юстиції України _____ за № _____ (далі – Правила), уклали цей договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів (далі – Договір) про наступне.

I. ТЕРМІНИ І ВИЗНАЧЕННЯ

1. Терміни та визначення, що не наведені у цьому Договорі, використовуються у значеннях, встановлених Законом України «Про ринок природного газу» та Кодексі ГТС, Кодексі ГРМ та цих Правил.

II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1. За цим Договором Виконавець надає Замовнику послуги з переміщення внутрішньопромисловими газопроводами природного газу (далі – Послуги) на умовах, визначених у цьому Договорі, а Замовник зобов'язаний сплатити Виконавцю вартість таких Послуг та компенсувати інші витрати (за їх наявності), які можуть виникнути при його виконанні.

2. Послуги надаються на умовах, визначених цим Договором та з урахуванням вимог, щодо якості та обсягів природного газу, який подаватиметься через комерційні вузли обліку природного газу для подальшого переміщення внутрішньопромисловими газопроводами Виконавця.

3. Комерційні вузли обліку газу, встановлені на фізичних точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця визначаються переліком відповідно до Додатку 1 цього Договору.

4. Обсяг Послуг, що надається за цим Договором, визначається з урахуванням максимально можливих об'ємів подачі природного газу через систему внутрішньопромислових газопроводів, який не обмежує режим видобутку свердловин та безпечної експлуатації обладнання Виконавця, задіяного в процесі виконання умов цього Договору.

5. Планові замовлення обсягів переміщення природного газу через пункт приймання – передачі природного газу (далі – ПППГ) зазначається у Додатку 2 до цього Договору, що є невід'ємною частиною Договору.

6. Документальне оформлення приймання — передачі природного газу та подання звітності Виконавцю здійснюється відповідно до вимог розділу VI Правил.

7. Замовник має виконувати вимоги, визначені чинним законодавством, подавати природний газ в точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця для його подальшого переміщення до точок входу в обсягах, зазначених в акті приймання – передачі приймання природного газу за

договором, згідно Додатку 3 до цього Договору, протягом погоджених строків, а також оплачувати Послуги на умовах, зазначених у цьому Договорі.

8. Виконавець має виконувати вимоги визначені чинним законодавством, приймати газ в точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця для його подальшого переміщення до точок входу в мережі оператора газорозподільчих систем (далі – оператор ГРМ) або оператора газотранспортної системи (далі – оператор ГТС) в обсягах, встановлених цим Договором протягом погоджених строків.

9. Взаємовідносини між Замовником та Виконавцем при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) Послуг, за цим Договором здійснюється Сторонами через канали диспетчерського зв'язку Виконавця.

ІІІ. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ВИКОНАВЦЯ

1. Виконавець зобов'язаний:

своєчасно надавати Послуги належної якості;

приймати планові замовлення на переміщення обсягів природного газу від Замовника відповідно до умов, встановлених Договором;

забезпечувати належну організацію та функціонування своєї диспетчерської служби;

у випадку перебоїв у функціонуванні системи внутрішньопромислових газопроводів, виникнення технологічних потреб в тимчасовій зупинці свердловин, та/або проведенні профілактичних й ремонтних робіт на власних об'єктах, повідомити Замовника не менше ніж за 3 (три) доби, а в невідкладних випадках (в разі аварії, інших непередбачуваних обставинах) – негайно, до початку робіт каналами диспетчерського зв'язку та повідомленням на електронну пошту Замовника, з подальшим наданням оригіналу підписаного письмового повідомлення;

виконувати інші обов'язки, встановлені цим Договором, Правилами та чинним законодавством;

повідомляти Замовника про зміну умов, які стали підставою для укладання цього Договору.

2. Виконавець має право:

своєчасно отримувати від Замовника плату за надані Послуги;

на безперешкодний та безкоштовний доступ на територію та земельну ділянку Замовника, де розташоване його газове обладнання та/або комерційний вузол обліку природного газу, для виконання своїх обов'язків, передбачених Кодексом ГТС, Кодексом ГРМ та чинним законодавством;

в разі наявності фізичної можливості виконувати обмеження або припиняти переміщення внутрішньопромисловим газопроводам природного газу Замовником у випадках, передбачених цим Договором шляхом відкриття/закриття запірної арматури на крановому вузлі приєднання;

отримувати оперативну інформацію від Замовника на запит своєї диспетчерської служби;

визначити додаткову відповідальність Замовника у разі перевищення фактичних обсягів подачі природного газу за відповідний період, а також механізми визначення додаткової плати за недотримання якісних характеристик природного газу, які застосовуються, якщо Сторонами додатково не було укладено договору про надання послуг з компримування та/або підготовки природного газу.

IV. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА

1. Замовник зобов'язаний:

1) своєчасно та в повному обсязі сплачувати вартість наданих йому Послуг;

2) дотримуватися обмежень, встановлених цим Договором та чинним законодавством;

3) негайно виконувати розпорядження диспетчерської служби Виконавця;

4) каналами диспетчерського зв'язку та електронною поштою повідомляти Виконавця про фактичні обсяги природного газу, які подані для переміщення у систему внутрішньопромислових газопроводів, виконувати замовлення обсягів переміщення на наступний звітний період;

5) не перевищувати замовлені обсяги переміщення природного газу, визначені в цьому Договорі;

6) у разі виникнення технологічних потреб в тимчасовій зупинці свердловин та/або проведенні профілактичних й ремонтних робіт на власних об'єктах, повідомити Виконавця не менше ніж за 3 (три) доби, а в невідкладних випадках (у разі аварії, інших непередбачуваних обставинах) – негайно, до початку робіт каналами диспетчерського зв'язку та повідомленням на електронну пошту чергового диспетчера, з подальшим наданням оригіналу підписаного письмового повідомлення;

7) самостійно виконати зупинку подачі природного газу в систему внутрішньопромислових газопроводів Виконавця у випадках:

зміни права власності підприємства;

запланованої передачі прав щодо доступу до системи внутрішньопромислових газопроводів набутих за цим Договором іншим суб'єктам;

відсутності діючого спеціального дозволу на видобування;

закінчення терміну дії Договору;

відсутності діючого договору на транспортування природного газу із оператором ГТС;

8) надати Виконавцю копію діючого договору на транспортування природного газу із оператором ГТС або довідку про наявність такого договору;

9) повідомляти Виконавця про зміну істотних умов Договору, які стали підставою для укладення цього Договору;

10) забезпечити можливість цілодобового зв'язку Виконавця з представниками Замовника, зазначеними в цьому Договорі;

11) здійснити своєчасну та повну оплату додаткової компенсації за недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним у систему внутрішньопромислових газопроводів, у порядку, визначеному цим Договором;

12) надавати безперешкодний доступ Виконавця до кранового вузла підключення до внутрішньопромислового газопроводу для відкриття чи закриття запірної арматури.

2. Замовник має право:

отримувати від Виконавця Послуги належної якості та в обумовлені цим Договором строки;

замовляти переміщення внутрішньопромисловими газопроводами та одержувати на комерційному вузлі обліку природного газу (далі – КВОГ) Виконавця по точці входу до газотранспортної системи (далі – ГТС) або газорозподільної системи (далі – ГРМ) обсяги природного газу, що відповідають фактично підтвердженням для переміщення внутрішньопромисловими газопроводами у звітному періоді;

отримувати від Виконавця всю необхідну інформацію щодо роботи системи внутрішньопромислових газопроводів, від якої залежить належне виконання Замовником своїх зобов'язань за цим Договором.

V. ОБЛІК І ЯКІСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Порядок КВОГ (у тому числі приладового) та перевірки комерційних вузлів обліку, а також порядок приймання – передачі природного газу в точках приєднання до системи внутрішньопромислових газопроводів та визначення і перевірки параметрів якості в цих точках здійснюються Сторонами відповідно до вимог чинного законодавства, Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Технічної угоди про умови приймання – передачі природного газу (далі - Технічна угода), Правил та цього Договору.

2. За умови відсутності отримання додаткових послуг з підготовки природного газу, якість, поданих обсягів природного газу Замовником, має відповідати вимогам нормам, визначених у Кодексі ГТС, Кодексі ГРМ та нормативно –правових актах та відповідних стандартах, на які Кодекси містять посилання.

3. За порушення вимог щодо якості природного газу, який подається у внутрішньопромислові газопроводи Виконавця, стягується додаткова компенсація, визначена умовами цього Договору.

4. На кожну фізичну точку входу/виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів, складається акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін, який має містити схему потоків природного газу через вузол обліку природного газу (далі – ВОГ), його місце розташування на схемі, межу балансової належності та за необхідності схематичне позначення іншого обладнання чи засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ).

5. Комерційний ВОГ у точках входу/виходу до системи внутрішньопромислових газопроводів має бути розташований у точці приєднання, яка має співпадати з межею балансової належності між суміжними підприємствами.

6. Якщо комерційні ВОГ встановлено до/після межі балансової належності, обсяг переданого природного газу зменшується/збільшується на розрахункову величину виробничо – технологічних втрат (далі - ВТВ) на ділянці між цим комерційним ВОГ та межею балансового розподілу між Замовником та Виконавцем, що є власником КВОГ.

7. Виконавець, на пропорційній основі, виконує розрахунок величини ВТВ по ділянці від КВОГ до межі балансової належності та повідомляє Замовника про величину корегування обсягів природного газу, переданих для подальшого транспортування.

8. Розрахунок обсягів природного газу ВТВ від ВОГ Виконавця до межі балансової належності ВОГ Замовника проводити відповідно до чинних нормативно – правових актів.

9. Виконавець та Замовник не пізніше 5 (п'ятого) числа місяця наступного за звітним складають та підписують двосторонній акт приймання – передачі природного газу, форма якого наведена у Додатку 3 до цього Договору, та в якому зокрема вказується фактичний обсяг переміщеного природного газу Замовника, визначеного відповідно до показників КВОГ з врахуванням обсягів природного газу ВТВ.

VI. ПОРЯДОК КОНТРОЛЮ ЗА РОБОТОЮ ВУЗЛІВ ОБЛІКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ПЕРЕДАЧА ДАНИХ

1. Порядок контролю за роботою ВОГ та передача даних здійснюються Сторонами відповідно до Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Технічної угоди, Правил та з урахуванням цього Договору.

2. Представники Сторін мають право здійснювати періодичні перевірки ПППГ в присутності інженерно – технічного персоналу згідно з річними графіками, погодженими керівниками Сторін.

3. У разі необхідності позачергової перевірки ініціатор перевірки письмово доводить це до відома іншої Сторони.

4. Перевірка проводиться в присутності інженерно – технічного персоналу Сторін протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня надходження письмового повідомлення.

5. У випадку виявлення недоліків, що впливають на правильність визначення кількості та якості природного газу, представники Сторін роблять записи в журналі та вносять зміни до замовлення обсягів переміщення природного газу через пункт приймання – передачі природного газу, згідно з Додатку 2 до цього Договору.

6. Перевірки можуть проводитись в будь – який час доби виключно в присутності інженерно – технічного персоналу Сторін.

7. Сторони мають право вимагати проведення позачергової повірки ЗВТ. Якщо результати повірки негативні, оплата за проведення позачергової повірки проводиться власником цих приладів, при позитивних результатах повірки – Стороною, яка вимагала проведення позачергової повірки.

VII. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ КОМПЕНСАЦІЇ ЗА НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Замовник, у разі порушення вимоги щодо параметрів якості природного газу, який передається до системи внутрішньопромислових газопроводів, визначені Договором, зобов'язаний сплатити на користь Виконавця додаткову компенсацію за недотримання параметрів якості природного газу.

2. У разі письмового звернення Виконавця із вимогою припинити подачу неякісного природного газу, Замовник самостійно виконує негайне відключення запірної арматури від внутрішньопромислового газопроводу приєднання.

3. У разі подачі у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Договором, сплачується додаткова компенсація, яка розраховується відповідно до формули:

$$BGCV = Q_i \times 2 \times \text{БЦГ} \times \left(1 - \frac{GCV}{GCV_{\min}}\right), \quad (1)$$

де BGCV – компенсація за недотримання теплоти згорання у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу, грн;

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням теплоти згорання, який було подано у фізичній точці входу, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

GCV – значення вищої теплоти згорання природного газу, поданого у фізичній точці входу, кВт·год/м³;

$GCV_{\min}$ – мінімальне значення вищої теплоти згорання, кВт·год/м³.

Значення теплоти згорання для розрахункових цілей (GCV) визначається відповідно до вимог Договору.

Базова ціна природного газу формується Оператором ГТС.

Оператор ГТС формує базову ціну природного газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму вебсайті.

4. У разі подачі у фізичній точці підключення до внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Договором, сплачується додаткова компенсація, яка розраховується за формулою:

$$V_{\text{м.д.}} = Q_i \times 0,1 \times \text{БЦГ} \times \left(1 - \frac{1}{X}\right), \quad (2)$$

де $V_{\text{м.д.}}$ – компенсація за недотримання параметру якості, грн;

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням цього параметра якості, поданого у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового трубопроводу, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

X – дійсне значення вмісту домішок природного газу, поданого у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу, мг/м³.

Якщо вміст домішок складає до 2 мг на м³ ($X < 2$ мг/м³), тоді значення $V_{\text{м.д.}}$ дорівнює 0.

5. У разі подачі у фізичній точці підключення до внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Договором, сплачується додаткова компенсація, яка розраховується за формулою:

$$VT_{\text{рос.в.}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times \frac{(T_{\text{рос.в.}} - T_{\text{рос.в.макс}})}{T_{\text{рос.в.макс}}} \quad (3)$$

де $K = 0,1$ – з 01 січня 2019 року;

$K_1 = 10$ – застосовується у разі відмови самостійно припинити подачу природного газу до внутрішньопромислового газопроводу;

$VT_{\text{рос.в.}}$ – компенсація за недотримання параметра температури точки роси за вологою, грн;

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра температури точки роси за вологою, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

$T_{\text{рос.в.макс}}$ – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вологою, К;

$T_{\text{рос.в.}}$ – дійсне значення температури точки роси за вологою природного газу, введенного у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу, К.

6. У разі подачі у фізичній точці підключення до внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Договором, сплачується додаткова компенсація, яка розраховується за формулою:

$$BT_{\text{рос.вв}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times \frac{(T_{\text{рос.вв}} \times T_{\text{рос.вв. max}})}{T_{\text{рос.вв. max}}} \quad (4)$$

де $K = 0,1$ – з 01 січня 2019 року;

$K_1=10$ – застосовується у разі відмови самостійно припинити подачу природного газу до внутрішньопромислового газопроводу;

$BT_{\text{рос.вв}}$ – компенсація за недотримання параметра температури точки роси за вуглеводнями, грн;

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра температури точки роси за вологою, тис. м^3 ;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м^3 ;

$T_{\text{рос.вв. max}}$ – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вуглеводнями, К;

$T_{\text{рос.вв}}$ – дійсне значення температури точки роси за вуглеводнями природного газу, введенного у фізичній точці входу, К.

7. Розрахунок розміру додаткової компенсації за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених власником КВОГ або спільно Виконавцем та Замовником, відповідно до паспорту ФХП.

Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу.

У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Договором, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша Сторона.

Значення ФХП, визначені дискретно (з заданою періодичністю), вважаються дійсними від моменту їх визначення до моменту часу, поки нове визначення не зроблено.

8. Замовник, в разі порушення вимог щодо якості природного газу, зобов'язаний сплатити додаткову компенсацію у строк до 14 (чотирнадцятого) числа місяця, наступного за звітним місяцем, на підставі рахунка – фактури, який надсилається на її електронну адресу Виконавцем до 10 (десятого) числа місяця, наступного за звітним місяцем.

9. Розбіжності щодо якості природного газу та розміру додаткової компенсації за недотримання параметрів якості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або у суді.

10. До прийняття рішення суду, якість природного газу та/або розмір додаткової компенсації, яку відповідальна за порушення параметрів якості природного газу, Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений пунктом 8 цього розділу.

11. Відповідальність виконавця перед прямим споживачем, визначається пунктом 4 розділом IV Правил (із врахуванням особливостей надання даної послуги даному Замовнику)

VIII. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Ціна Послуг на момент укладення цього Договору становить до _____ грн (_____ грн _____ коп.) в т.ч. ПДВ 20% - _____ грн та є орієнтовною.

2. Загальна вартість Послуг, що є загальною ціною Договору, складається з загальної вартості наданих Виконавцем та прийнятих Замовником Послуг, що підтверджується підписаними Сторонами актами наданих Послуг.

3. Вартість Послуг розраховується у гривнях на основі фактично наданих послуг по переміщенню за 1 тис. м³ природного газу, з урахуванням окремих маршрутів переміщення.

4. Вартість Послуг за місяць надання Послуг розраховується, як сума вартості понесених Виконавцем витрат відповідно до планової калькуляції місячної вартості надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, наведеної у Додатку 4 до цього Договору, у тому числі вартості природного газу, витраченого Виконавцем на ВТВ за місяць надання Послуг, вартість якого визначається відповідно до пункту 5 цього розділу та з урахуванням фактично переміщеного обсягу природного газу Замовника.

5. Вартість природного газу витраченого Виконавцем на ВТВ за місяць надання Послуг визначається як сума вартості природного газу за кожну добу місяця надання Послуг.

Вартість за добу місяця надання Послуг розраховується як добуток фактичного обсягу природного газу витраченого за добу місяця надання Послуг та середньозваженої ціни короткострокових стандартизованих продуктів за таку добу, що публікується на офіційному вебсайті товарної біржі.

6. Вартість, передбачена пунктом 3 цього розділу, є обов'язковою для Сторін з дати підписання Договору.

Визначена вартість Послуг застосовується Сторонами при розрахунках за Послуги згідно з умовами цього Договору.

7. Вартість Послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами зазначається в акті наданих Послуг, згідно з Додатку 5 цього Договору.

8. Виконавець, щоквартально до 20 (двадцятого) числа місяця наступного за звітним кварталом, розміщує інформацію про актуальну ціну Послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами на офіційному вебсайті.

9. У платіжних дорученнях Замовник повинен обов'язково вказувати номер Договору, дату його підписання та звітний період (місяць, рік), за який здійснюється оплата.

У разі якщо у платіжних дорученнях Замовника не зазначено номера Договору, дати його підписання, звітного періоду (місяць, рік), за який здійснюється оплата, Виконавець зараховує кошти, що надійшли від Замовника, у першу чергу як погашення заборгованості за надані Послуги, що виникла у попередніх періодах.

10. Оплата вартості Послуг здійснюється Замовником шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Виконавця до 20 (двадцятого) числа місяця, наступного за звітним.

11. Замовник здійснює оплату за надані Послуги шляхом перерахування грошових коштів на банківський рахунок Виконавця, відповідно до вимог цього Договору.

ІХ. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕННЯ АКТІВ НАДАНИХ ПОСЛУГ ТА АКТІВ ЗВІРЯННЯ РОЗРАХУНКІВ

1. Послуги, які надаються за цим Договором, оформлюються Виконавцем та Замовником актами наданих Послуг, згідно Додатку 5, цього Договору.

2. Виконавець до 14 (чотирнадцятого) числа місяця, наступного за звітним, направляє Замовнику два примірники акта наданих Послуг за газовий місяць, підписані уповноваженим представником та скріплені печаткою Виконавця та рахунок на оплату.

3. Замовник протягом 2 (двох) календарних днів з дати одержання акта наданих Послуг зобов'язується повернути Виконавцю один примірник оригіналу акта наданих Послуг, підписаного уповноваженим представником та скріпленого печаткою Замовника, або надати в письмовій формі мотивовану відмову від підписання зазначеного акта.

У випадку відмови від підписання акта наданих Послуг розбіжності підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в судовому порядку. До прийняття рішення судом вартість Послуг визначається за даними Виконавця.

4. Виконавець і Замовник зобов'язуються здійснювати звірку розрахунків щокварталу до 25 (двадцять п'ятого) числа місяця, наступного за звітним кварталом на підставі відомостей про фактичну оплату Послуг та актів наданих Послуг.

Звірка розрахунків оформлюється Сторонами актом звірки.

Х. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

1. У випадку невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством та цим Договором.
2. Сторона, що не виконує умови цього Договору та/або умови Правил, зобов'язана в повному обсязі відшкодувати збитки, завдані іншій Стороні.
3. Виконавець несе відповідальність за неналежне надання Послуг до точки входу в ГТС/ГРМ чи окремого споживача.
4. У разі порушення Замовником строків оплати, передбачених цим Договором, Замовник сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.
5. Сторони добросовісно співпрацюють з метою забезпечення ефективної та безпечної експлуатації й використання системи внутрішньопромислових газопроводів.
6. Сторони зобов'язуються вживати всіх можливих заходів задля уникнення або зменшення збитків.
7. Сторона не має права на відшкодування збитків у тій частині, в якій вона могла б їх уникнути в разі вжиття всіх залежних від неї заходів.

ХІ. ФОРС – МАЖОР

1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо таке невиконання є наслідком обставин непереборної сили/форс – мажорних обставин та якщо в момент взяття на себе зобов'язань за цим Договором така Сторона не могла ані передбачити, ані попередити їх настання.
2. Під форс – мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору.
3. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс – мажорних обставин.
4. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс – мажорні обставини диспетчерським зв'язком, а в письмовій формі, не пізніше однієї доби з моменту коли їй стало про це відомо, повідомити іншу Сторону та протягом 14

(чотирнадцяти) календарних днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства.

5. Засвідчення форс – мажорних обставин здійснюється у встановленому чинним законодавством порядку.

6. Неповідомлення про настання форс – мажорних обставин позбавляє Сторону права посилається на них як на причину звільнення від відповідальності за невиконання вимог Правил та цього Договору.

7. Після припинення дії форс – мажорних обставин Сторона, що потрапила під їх дію, має невідкладно повідомити про це іншу Сторону та негайно виконати зобов'язання, які не були нею виконані внаслідок настання форс – мажорних обставин.

ХІІ. ПРИПИНЕННЯ ТА ОБМЕЖЕННЯ ПЕРЕМІЩЕННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Переміщення природного газу обмежується або припиняється у порядку, передбаченому цим Договором та Правилами.

2. В разі невиконання Замовником пунктів 4 розділу II, 1 розділу VII, 4 розділу VIII цього Договору Виконавець має право припинити (обмежити) надання Послуг шляхом закриття та пломбування запірної арматури, підключення до внутрішньопромислового газопроводу, передбачених пунктом 1 розділу II цього Договору, попередивши про це Замовника за 5 (п'ять) календарних днів до припинення надання Послуг або в односторонньому порядку розірвати Договір, письмово попередивши про це Замовника за 1 (один) місяць до розірвання Договору.

3. Замовник має право самотійно призупинити подачу природного газу про що повідомляє Виконавця не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дати призупинення переміщення природного газу.

ХІІІ. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

1. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору вирішуються порядку, встановленому чинним законодавством.

2. Замовник, зобов'язаний здійснити самотійне припинення в точці виходу внутрішньопромислових газопроводів Виконавця в дату та час, зазначені у відповідному повідомленні – вимозі Виконавця.

3. Відновлення переміщення природного газу здійснюється Виконавцем відповідно до чинного законодавства.

XIV. ВНЕСЕННЯ ЗМІН, СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

1. Цей Договір набирає чинності з дня його укладення та діє до _____, а в частині розрахунків до повного їх виконання.

2. Цей Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо не менше ніж за 1 (один) місяць до закінчення строку дії цього Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

3. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами Сторін.

4. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно – правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 (десять) робочих днів після настання таких змін.

5. Цей Договір може бути розірваний:
за згодою Сторін;
будь – якою Стороною в односторонньому порядку шляхом надання письмового повідомлення іншій Стороні за 30 (тридцять) календарних днів, якщо інша Сторона не виконує свої зобов'язання за цим Договором;
в інших випадках, передбачених чинним законодавством.

6. Розірвання цього Договору не звільняє Сторони від виконання своїх фінансових зобов'язань за цим Договором.

7. У разі припинення дії цього Договору, Сторонами підписуються остаточні акти, передбачені пунктами 9 розділу V, 1 розділу IX цього Договору і здійснюються остаточні розрахунки.

8. Жодна із Сторін не може передавати свої права та обов'язки за цим Договором третім особам без письмової згоди іншої Сторони.

XV. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ

1. Сторони обмінюються інформацією, що стосується надання Послуг, відповідно до порядку та в строки, передбачені Правилами.

2. Будь – яке повідомлення, вимога, звіт, акти або інша інформація, що мають бути надані за цим Договором, повинні бути письмово оформлені та вважаються наданими, якщо їх надіслано на адреси, вказані в цьому Договорі

рекомендованим листом зі сплаченим поштовим збором, вручена кур'єром особисто уповноваженій особі Сторони з складанням реєстру документів, які надаються або у погоджених Сторонами випадках направлено електронною поштою.

3. Повідомлення, вимоги, звіти або інша інформація, надіслані або передані за допомогою засобів, зазначених у пункті 2 цього розділу, вважаються отриманими адресатом на дату їх отримання.

4. Уповноваженими представниками Виконавця та Замовника, що призначені забезпечувати виконання положень цього Договору, є:

	Виконавець	Замовник
Прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)		
Посада		
Контактний номер телефону		
Електронна пошта		

5. Контактна інформація диспетчерського центру Виконавця:

Фактична та юридична адреса	Контактний номер телефону	Електронна пошта

6. Сторони зобов'язані письмово інформувати одна одну про будь – які зміни в контактній інформації протягом 5 (п'яти) робочих днів.

7. У випадку неповідомлення про відповідні зміни в контактній інформації, вимоги, рахунки та інша інформація, що надається відповідно до цього Договору, вважається наданою, якщо повідомляються з використанням останньої відомої Стороні контактної інформації.

XVI. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ

1. Вся інформація, що стосується цього Договору, виконання зобов'язань, прийнятих Сторонами, їх діяльності, інша інформація та дані щодо відносин між Сторонами є конфіденційними та не можуть у будь – який спосіб передаватися чи розголошуватися будь – якій третій стороні, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством, або за письмової згоди іншої Сторони.

2. Сторона не вважається такою, що порушує зобов'язання конфіденційності відповідно до пункту 1 цього розділу, якщо конфіденційна інформація розголошується відповідно до умов та в порядку, визначеному в цьому Договорі, а також надається компетентним органам влади, акціонерам однієї зі Сторін, членам регулюючих органів, співробітникам, для яких така

інформація є необхідною для виконання завдань відповідно до їх функцій, юридичним та фінансовим радникам, та аудиторам Сторони, а також учасникам ринку природного газу відповідно до порядку та в частині, передбачених нормативно – правовими актами.

3. Сторона, яка передає конфіденційну інформацію третім Сторонам у випадках, зазначених у цьому Договорі, повинна забезпечити дотримання конфіденційності такими Сторонами стосовно інформації, що їм передається.

4. Зобов'язання Сторін щодо збереження конфіденційності є дійсними протягом 3 (трьох) років після припинення дії цього Договору.

XVII. АНТИКОРУПЦІЙНІ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

1. При виконанні своїх зобов'язань за цим Договором, Сторони, їх афілійовані особи, працівники або посередники не виплачують, не пропонують виплатити та не дозволяють виплату будь – яких грошових коштів або передачу цінностей, прямо або опосередковано, будь – яким особам, для впливу на дії чи рішення цих осіб з метою отримати які – небудь неправомірні переваги чи на інші неправомірні цілі.

При виконанні своїх зобов'язань за цим Договором, Сторони, їх афілійовані особи, працівники або посередники не здійснюють дії, що кваліфікуються чинним законодавством, як дача/отримання хабара, комерційний підкуп, а також дії, що порушують вимоги законодавства України та міжнародних актів про протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом.

Кожна із Сторін цього Договору відмовляється від стимулювання будь – яким чином працівників іншої Сторони, в тому числі шляхом надання грошових сум, подарунків, безоплатного виконання на їх адресу робіт (послуг) та іншими, не поійменованими у цьому пункті способами, що ставить працівника в певну залежність та спрямованого на забезпечення виконання цим працівником будь – яких дій на користь стимулюючої його Сторони.

Під діями працівника, здійснюваними на користь стимулюючої його Сторони, розуміються:

надання невинуватених переваг у порівнянні з іншими контрагентами;

надання будь – яких гарантій;

прискорення існуючих процедур;

інші дії, що виконуються працівником в рамках своїх посадових обов'язків, але йдуть врозріз з принципами прозорості та відкритості взаємин між Сторонами.

2. У разі виникнення у Сторони підозр, що відбулося або може відбутися порушення будь – яких антикорупційних умов, відповідна Сторона зобов'язується повідомити іншу Сторону у письмовій формі.

3. Після письмового повідомлення, відповідна Сторона має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до отримання

підтвердження, що порушення не відбулося або не відбудеться.

Це підтвердження повинно бути надіслане протягом 5 (п'яти) робочих днів з дати направлення письмового повідомлення.

4. У письмовому повідомленні Сторона зобов'язана послатися на факти або надати матеріали, що достовірно підтверджують або дають підставу припускати, що відбулося або може відбутися порушення будь – яких положень цих умов контрагентом, його афілійованими особами, працівниками або посередниками виражається в діях, які кваліфікуються відповідним чинним законодавством, як дача або одержання хабара, комерційний підкуп, а також діях, що порушують вимоги чинного законодавства України та міжнародних актів про протидію легалізації доходів, отриманих злочинним шляхом.

5. Сторони цього Договору визнають проведення процедур щодо запобігання корупції та контролюють їх дотримання.

При цьому Сторони докладають розумні зусилля, щоб мінімізувати ризик ділових відносин з контрагентами, які можуть бути залучені в корупційну діяльність, а також надають взаємне сприяння один одному в цілях запобігання корупції.

При цьому Сторони забезпечують реалізацію процедур з проведення перевірок з метою запобігання ризиків залучення Сторін у корупційну діяльність.

6. З метою проведення антикорупційних перевірок Замовник зобов'язується протягом (5) п'яти робочих днів з моменту укладення цього Договору, а також у будь – який час протягом дії цього Договору за письмовим запитом Виконавця надати йому інформацію про ланцюжок власників Замовника, включаючи вигодонабувачів (у тому числі, кінцевих) з додаванням підтверджуючих документів (далі – Інформація).

У разі змін у ланцюжку власників, Замовник, включаючи вигодонабувачів (у тому числі, кінцевих) та/або у виконавчих органах Замовника він зобов'язується протягом (5) п'яти робочих днів з дати внесення таких змін надати відповідну йому інформацію.

Інформація надається на паперовому носії, завірена підписом належним чином уповноваженої посадової особи Замовника, направляється на адресу Виконавця шляхом поштового відправлення з описом вкладення.

Датою надання Інформації є дата отримання Виконавцем поштового відправлення.

7. Сторони визнають, що їх можливі неправомірні дії та порушення антикорупційних умов цього Договору можуть спричинити за собою несприятливі наслідки – від зниження рейтингу надійності контрагента до істотних обмежень по взаємодії з контрагентом, аж до розірвання цього Договору.

8. Сторони гарантують здійснення належного розгляду за представленим в рамках виконання цього Договору фактами з дотриманням принципів

конфіденційності та застосування ефективних заходів щодо усунення практичних труднощів та запобігання можливих конфліктних ситуацій.

9. Сторони гарантують повну конфіденційність при виконанні антикорупційних умов цього Договору, а також відсутність негативних наслідків як для Сторони Договору в цілому, так і для конкретних працівників Сторони Договору, які повідомили про факт порушень.

10. У разі відмови Замовника від надання Інформації, як визначено у цьому розділі, фактичного ненадання такої Інформації, надання Інформації з порушенням строків, встановлених у цьому розділі, або надання недостовірної Інформації, Виконавець має право в односторонньому порядку відмовитися від виконання Договору шляхом направлення письмового повідомлення про припинення Договору.

Договір припиняє свою дію через 5 (п'ять) робочих днів з моменту направлення повідомлення.

11. У разі надання Інформації не в повному обсязі, що зазначена у акті наданих Послуг, згідно з Додатком 5 до цього Договору, Виконавець має право направити повторний запит про надання Інформації за вказаною формою з метою доповнення відсутньої Інформації із зазначенням строків її надання.

12. У разі неподання такої інформації, порушення строків її надання, а також надання недостовірної Інформації Виконавець має право в односторонньому порядку відмовитися від виконання Договору шляхом направлення письмового повідомлення про припинення Договору.

13. Договір припиняє свою дію через 5 (п'ять) робочих днів з моменту направлення повідомлення.

14. Зазначене у цьому розділі антикорупційне застереження є істотною умовою цього Договору відповідно до частини першої статті 638 Цивільного Кодексу України.

XVIII. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

1. Цей Договір складений у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу (по одному для кожної зі Сторін).

XIX. ДОДАТКИ

Додаток 1 – Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання – передачі природного газу.

Додаток 2 – Замовлення обсягів переміщення природного газу через пункт приймання – передачі природного газу.

Додаток 3 – Акт прийому – передачі природного газу за договором.

Додаток 4 – Планова калькуляція місячної вартості надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

Додаток 5 – Акт наданих Послуг згідно з договором.

XXI. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Виконавець:

Замовник:

(найменування)		(найменування)	
(код ЄДРПОУ/ідентифікаційний код)		(код ЄДРПОУ/ідентифікаційний код)	
(юридична та фактична адреса)		(юридична та фактична адреса)	
(контактний телефон)		(контактний телефон)	
(електронна пошта адреса)		(електронна пошта адреса)	
(посада)		(посада)	
(підпис)	(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)	(підпис)	(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)
