

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
30 вересня 2015 року N 2497

Зареєстровано
в Міністерстві юстиції України
06 листопада 2015 р. за N 1383/27828

ТИПОВИЙ ДОГОВІР транспортування природного газу

_____ (місце укладення) _____ (дата укладення)

_____, що здійснює
(найменування суб'єкта господарської діяльності, що здійснює транспортування природного газу)
діяльність на підставі ліцензії _____
(ліцензія на транспортування природного, нафтового газу
і газу (метану) вугільних родовищ трубопроводами)

(далі - Оператор), в особі _____,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____,
(довіреність або установчі документи газотранспортного підприємства)

та _____ (далі - Замовник)
(найменування, організаційно-правова форма Замовника - для юридичної особи
або прізвище, ім'я, по батькові для фізичної особи - підприємця)

в особі _____,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____ (далі - Сторони),
(довіреність або установчі документи Замовника)

керуючись Законом України "Про ринок природного газу" та Кодексом газотранспортної системи,
затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2493 (далі - Кодекс), уклали цей
Договір транспортування природного газу (далі - Договір) про таке.

I. ТЕРМІНИ І ВИЗНАЧЕННЯ

Терміни і визначення, що не наведені в цьому Договорі, використовуються у значеннях, встановлених у Законі України "Про ринок природного газу" та Кодексі.

II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

2.1. За цим Договором Оператор надає Замовнику послугу транспортування природного газу (далі - Послуга) на умовах, визначених у цьому Договорі, а Замовник сплачує Оператору встановлені в цьому Договорі вартість такої Послуги та плат (за їх наявності), які виникають при його виконанні.

2.2. Послуги надаються на умовах, визначених у Кодексі, з урахуванням особливостей, передбачених цим Договором.

Замовник погоджується з тим, що обов'язковою умовою надання послуги є доступ Замовника до інформаційної платформи на підставі Правил надання доступу до інформаційної платформи, розміщених на веб-сайті Оператора. Підписанням цього Договору Замовник підтверджує, що він ознайомлений із Правилами надання доступу до інформаційної платформи, розміщеними на веб-сайті Оператора, та надає згоду на їх застосування та дотримання. Замовник усвідомлює, що порушення ним зазначених Правил позбавляє його права пред'являти претензії до Оператора з приводу якості послуги та покладає на нього зобов'язання із відшкодування Оператору шкоди або збитків, завданих такими діями або бездіяльністю Замовника.

Замовник погоджується з тим, що обов'язковою умовою розподілу потужності у точках міждержавного з'єднання є доступ Замовника до аукціонної платформи згідно з інструкцією з порядку доступу та роботи аукціонної платформи, розміщеною на веб-сайті Оператора. Підписанням цього Договору Замовник підтверджує, що він ознайомлений з інструкцією з порядку доступу та роботи аукціонної платформи, розміщеною на веб-сайті Оператора, та надає згоду на її застосування та дотримання. Замовник визнає, що потужність у точках міждержавного з'єднання, розподілена йому за результатами проведених аукціонів на аукціонних платформах, є його договірною потужністю і буде ним оплачена на умовах цього Договору.

2.3. Пункт 2.3 виключено

2.3. Обсяг Послуги, що надається за цим Договором, визначається підписанням додатка 1 до цього Договору (розподіл потужності) та/або додатка 2 (розподіл потужності з обмеженнями), крім надання доступу до потужності на період однієї газової доби (на добу наперед та/або потужності протягом доби).

2.4. Приймання-передача газу, документальне оформлення та подання звітності Оператору здійснюються відповідно до вимог Кодексу.

2.5. Замовник має виконувати вимоги, визначені в Кодексі, подавати газ в точках входу та/або приймати газ у точках виходу в обсягах, встановлених цим Договором, протягом погоджених термінів, а також оплачувати Послуги на умовах, зазначених у Договорі.

2.6. Оператор має виконувати вимоги, визначені в Кодексі, приймати газ в точках входу та/або передавати газ у точках виходу в обсягах, встановлених цим Договором, протягом погоджених термінів.

2.7. Додаток 1 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовнику надається право використання гарантованої та/або переривчастої потужності, крім випадку замовлення потужності на добу наперед та/або протягом доби.

Додаток 2 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовнику надається право використання потужності з обмеженнями, крім випадку замовлення потужності на добу наперед та/або протягом доби.

2.8. Взаємовідносини між Замовником та Оператором при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) послуг транспортування за цим Договором здійснюються Сторонами через інформаційну платформу Оператора та аукціонні платформи (у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях) відповідно до вимог Кодексу. Замовник набуває права доступу до інформаційної платформи з моменту підписання цього Договору, а його уповноважені особи - з моменту їх авторизації, що оформлюється наданим Замовником повідомленням на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи за формою, визначеною Кодексом. Після набуття права доступу до інформаційної платформи та/або до аукціонної платформи Замовник зобов'язується дотримуватися порядку взаємодії з інформаційною платформою та/або аукціонною платформою, визначеного Кодексом.

III. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ОПЕРАТОРА

3.1. Оператор зобов'язаний:

своєчасно надавати Послуги належної якості;

розміщувати на своєму веб-сайті чинні тарифи, вартість послуг з врегулювання добового небалансу, Типовий договір транспортування природного газу і Кодекс;

приймати номінації та реномінації, а також заявки на розподіл потужності від Замовника відповідно до умов, встановлених Кодексом;

забезпечувати належну організацію та функціонування своєї диспетчерської служби;

оприлюднювати інформацію, що стосується прав Замовника на розподіл потужності, впровадження системних обмежень у випадку аварій та перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи, та іншу інформацію, що передбачена Кодексом;

виконувати інші обов'язки, визначені Кодексом та чинним законодавством України;

повідомляти Замовника про зміну умов, які стали підставою для укладення цього Договору;

здійснити додаткову оплату Замовнику у разі недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним в точках виходу з газотранспортної системи, в порядку, визначеному цим Договором;

здійснити у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, виплату грошових коштів на рахунок Замовника, якщо загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів Замовника протягом звітного газового місяця.

3.2. Оператор 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 газу, для виконання своїх обов'язків, передбачених Кодексом та чинним законодавством;

обмежувати або припиняти транспортування природного газу у випадках, передбачених цим Договором та Кодексом;

отримувати оперативну інформацію від Замовника на запит своєї диспетчерської служби;

стягувати із Замовника додаткову плату у разі перевищення розміру договірної потужності та/або за недотримання вимог щодо якості газу, який передається ним в газотранспортну систему, та/або плату за зміну умов (обмежень) користування потужністю з обмеженнями в порядку, визначеному цим Договором;

здійснювати заходи із врегулювання перевантажень, передбачені розділом XV Кодексу;

користуватися іншими правами, передбаченими цим Договором та чинним законодавством України, для забезпечення належного надання Послуг, а також для виконання обов'язків оператора газотранспортної системи.

IV. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА

4.1. Замовник зобов'язаний:

своєчасно та в повному обсязі оплачувати вартість наданих йому Послуг;

надати Оператору фінансове забезпечення в порядку, встановленому у Кодексі та цьому Договорі;

дотримуватися обмежень, встановлених цим Договором та Кодексом;

негайно виконувати розпорядження диспетчерської служби Оператора;

вчасно збалансовувати своє портфоліо балансування;

не перевищувати замовлені потужності, визначені в цьому Договорі;

повідомляти Оператора про зміну умов, які стали підставою для укладення цього Договору;

забезпечити можливість цілодобового зв'язку Оператора з представниками Замовника, зазначеними в цьому Договорі;

здійснити своєчасну та повну оплату додаткової плати Оператору у разі перевищення розміру замовленої потужності та/або плати за зміну умов (обмежень) користування потужністю з обмеженнями, та/або недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним у газотранспортну систему, у порядку, визначеному цим Договором та Кодексом;

реєструвати в Реєстрі споживачів постачальника на інформаційній платформі Оператора споживачів, стосовно яких він є діючим постачальником;

здійснити своєчасну та повну оплату за перевищення розміру договірної потужності, додаткову плату за зміну умов (обмежень) використання потужності з обмеженнями, плату за добовий небаланс, плату за нейтральність балансування, додаткову плату у разі недотримання параметрів ФХП газу та плату за несанкціонований відбір природний газу з газотранспортної системи в порядку, визначеному Кодексом та цим Договором;

здійснити у термін до 5 робочих днів з дня виставлення рахунка оплати вартості добових небалансів, якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газового місяця.

4.2. Замовник має право:

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

замовляти транспортування та одержувати з газотранспортної системи обсяги природного газу, що відповідають його підтвердженим номінаціям/реномінаціям;

отримувати від Оператора всю необхідну інформацію щодо роботи газотранспортної системи, від якої залежить належне виконання Замовником своїх зобов'язань за цим Договором;

передати права щодо доступу до газотранспортної системи, які він набуває за цим Договором, іншим суб'єктам ринку природного газу за умови повідомлення про це Оператора у порядку і строки, передбачені Кодексом та цим Договором;

отримувати плату за недотримання вимог щодо якості газу, який передається Оператором з газотранспортної системи, в порядку, визначеному цим Договором;

користуватися іншими правами, передбаченими Договором та чинним законодавством України;

у разі фізичного підключення до газотранспортної системи - на безперешкодний та безкоштовний доступ в порядку, визначеному Кодексом, на територію та земельну ділянку Оператора, де розміщені місця відбору проб газу та/або комерційні вузли обліку газу, за якими здійснюється замовлення Послуг.

V. ОБЛІК І ЯКІСТЬ ГАЗУ

5.1. Порядок комерційного обліку природного газу (у тому числі приладового) та перевірки комерційних вузлів обліку, а також порядок приймання-передачі природного газу в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи та визначення і перевірки параметрів якості в цих точках здійснюються Сторонами відповідно до вимог Кодексу та з урахуванням цього Договору.

5.2. Якість газу має відповідати вимогам щодо норм якості газу, фізико-хімічних показників та інших характеристик (далі - ФХП), визначених у Кодексі та нормативно-правових актах і відповідних стандартах, на які Кодекс містить посилання.

5.3. За порушення вимог щодо якості газу, який подається в газотранспортну систему Оператора або передається з неї Оператором, стягується додаткова плата, визначена умовами цього Договору.

5.4. Пункт 5.4 виключено

5.4. На кожну фізичну точку входу/виходу до/з газотранспортної системи складається акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін, який має містити схему потоків 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).

VI. ПОТУЖНОСТІ І НОМІНАЦІЇ

6.1. Оператор забезпечує наявність відповідних потужностей у точках входу до газотранспортної системи або в точках виходу з газотранспортної системи в обсязі, визначеному згідно з додатком 1 до цього Договору (розподіл потужності) та/або додатком 2 до цього Договору (розподіл потужності з обмеженнями), та/або в обсязі підтвердженої номінації у випадку замовлення потужності на період однієї газової доби.

6.2. Розподіл потужності здійснюється в порядку, передбаченому положеннями Кодексу.

6.3. Надання номінацій (реномінацій) для отримання транспортування здійснюється у порядку, встановленому Кодексом. Форми номінацій і реномінацій оприлюднюються Оператором на його офіційному веб-сайті.

VII. ТАРИФИ

7.1. Вартість Послуг розраховується:

розподіл потужності - за тарифами, які встановлюються Регулятором;

транспортування - за тарифами, які встановлюються Регулятором;

послуги з врегулювання добового небалансу - за фактичною вартістю, яка визначається відповідно до порядку, встановленого Кодексом.

7.2. Оператор розміщує інформацію про чинні тарифи та базову ціну газу на своєму веб-сайті: www._____.

7.3. Тарифи, передбачені пунктом 7.1 цього розділу, є обов'язковими для Сторін з дати набрання чинності постановою Регулятора щодо їх встановлення. Визначена на їх основі вартість послуг застосовується Сторонами при розрахунках за послуги згідно з умовами цього Договору.

VIII. ВИЗНАЧЕННЯ ВАРТОСТІ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВІРНУ ПОТУЖНІСТЬ

8.1. Вартість договірної потужності визначається виходячи з обсягу розподіленої потужності Замовнику згідно з додатком 1 до цього Договору (розподіл потужності) та/або додатком 2 до цього Договору (розподіл потужності з обмеженнями) та/або обсягу підтвердженої номінації у випадку розподілу потужності на період однієї газової доби.

Замовник, який за результатами аукціону отримав доступ до розподілу потужності, зобов'язаний здійснити оплату аукціонної премії:

для аукціонів розподілу річної або квартальної потужності - у строк до 10 робочих днів після оголошення результатів аукціону;

для аукціонів розподілу місячної потужності або потужності на період однієї газової доби - у строк оплати вартості розподіленої потужності.

Розмір аукціонної премії визначається як добуток обсягу потужності (до якої за результатами аукціону надано доступ) на кількість газових діб у періоді користування цією потужністю та аукціонної надбавки.

8.2. Вартість договірної потужності Замовника, крім замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, та замовника послуг транспортування, який виконує функції постачальника "останньої надії", у рамках виконання цих функцій, на період газового місяця (Р) визначається як сума вартості договірних потужностей за кожен день газового місяця

$$P_d = \sum_{i=1}^n P_i^r + \sum_{i=1}^n P_i^p + \sum_{i=1}^n P_i^o,$$

де n - кількість договірних потужностей;

P_i^r - вартість замовленої гарантованої потужності, яка розраховується за формулою

$$P_i^r = C_i^{rp} \times T_i + C_i^{rk} \times T_i \times K_K + C_i^{rm} \times T_i \times K_M + C_i^{rd} \times T_i \times K_D + C_i^{rdd} \times T_i \times K_{DD},$$

P_i^p - вартість замовленої переривчастої потужності, яка розраховується за формулою

$$P_i^p = C_i^{pp} \times T_i + C_i^{pk} \times T_i \times K_K + C_i^{pm} \times T_i \times K_M + C_i^{pd} \times T_i \times K_D + C_i^{pdd} \times T_i \times K_{DD},$$

P_i^o - вартість окремої замовленої потужності з обмеженнями в розмірі, C_i^o яка розраховується за формулою

$$P_i^o = C_i^o \times T_i \times D^o,$$

C_i^{rp} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на річний період;

C_i^{rk} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на кварталний період;

C_i^{rm} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на місячний період;

C_i^{rd} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на добу наперед;

C_i^{rdd} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності протягом доби;

C_i^{pp} - обсяг відповідної замовленої переривчастої потужності на річний період;

C_i^{pk} - обсяг відповідної замовленої переривчастої потужності на кварталний період;

C_i^{pm} - обсяг відповідної замовленої переривчастої потужності на місячний період;

C_i^{pd} - обсяг відповідної замовленої переривчастої потужності на добу наперед;

C_i^{pdd} - обсяг відповідної замовленої переривчастої потужності протягом доби;

C_i^o - обсяг відповідної замовленої потужності з обмеженнями;

K_K - коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на кварталний період;

K_M - коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на місячний період;

K_D - коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед;

K_{DD} - коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності протягом доби;

T_i - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці входу чи точці виходу;

D^o - відповідний коефіцієнт для потужності з обмеженнями, затверджений Регулятором у відповідній точці входу чи точці виходу.

У разі переривання Оператором переривчастої потужності та/або потужності з обмеженнями Оператор здійснює перерахунок вартості відповідної потужності.

Перерахунок вартості переривчастої потужності та/або потужності з обмеженнями здійснюється за формулою розрахунку вартості відповідної потужності, яка була перервана, із застосуванням знижувального коефіцієнта

$$D_p = 1 - \frac{P_1}{P_2},$$

де P_1 - розмір замовленої Замовником переривчастої потужності або потужності з обмеженнями, що була перервана;

P_2 - розмір замовленої Замовником переривчастої потужності або потужності з обмеженнями.

Перерахунок вартості потужності з обмеженнями здійснюється щомісяця до 14 числа місяця, наступного за місяцем надання послуг.

Оператор направляє рахунки-фактури на електронну адресу Замовника.

Послуги доступу до потужності в точках входу та виходу до/з газотранспортної системи на період газового місяця, кварталу та/або року надаються на умовах 100 % попередньої оплати (крім замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, або оператора газорозподільної системи) у розмірі вартості замовленої потужності на період газового

місяця за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому буде забезпечуватись доступ до потужностей, крім випадків, передбачених цим пунктом.

У випадку, якщо розподіл потужності на період газового місяця на переривчастій основі проводиться менше ніж за 5 банківських днів до початку газового місяця, у якому буде забезпечуватись транспортування природного газу, замовник послуг транспортування зобов'язаний здійснити 100 % попередню оплату в розмірі вартості розподіленої потужності. При цьому така оплата має бути отримана оператором газотранспортної системи на його рахунок не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації на першу газову добу відповідного газового місяця надання послуг транспортування.

Для послуг доступу до потужності на період однієї газової доби Замовник зобов'язаний здійснити 100 % попередню оплату (крім замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, або оператора газорозподільної системи) у розмірі не менше від вартості послуги доступу до потужності на період газової доби, яка планується для використання згідно з номінацією. При цьому така оплата має бути отримана оператором газотранспортної системи на його рахунок не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації.

Замовник сплачує Оператору вартість замовленої потужності, як зазначено в цьому розділі, незалежно від того, чи була повністю використана замовлена потужність.

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 номер Договору, дату його підписання, звітний період (місяць, рік), за який здійснюється оплата, Оператор зараховує кошти, що надійшли від Замовника, у першу чергу як погашення заборгованості за надані послуги з транспортування газу, що виникла в попередніх періодах.

8.3. Вартість перевищення Замовником (крім Замовника, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, або оператора газорозподільних систем та замовника послуг транспортування, який виконує функції постачальника "останньої надії", у рамках виконання цих функцій) замовленої потужності за кожний день газового місяця розраховується для кожного дня перевищення за формулою

$$B_d = \sum_{i=1}^p z \times T_{вх}^i \times (C_{вх\ факт}^i - C_{вх}^i) + \sum_{i=1}^p z \times T_{вих}^i \times (C_{вих\ факт}^i - C_{вих}^i) ,$$

де

$z = 1$ - до 01 січня 2018 року;

$z = 2$ - з 01 січня 2018 року;

p - кількість замовлених точок входу і точок виходу, зазначених в додатку 1 до цього Договору;

B_d - вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей за день;

$C_{вх\ факт}^i$ - фактично використана потужність для i -тої точки входу, тис. куб. м/добу;

$C_{вих\ факт}^i$ - фактично використана потужність для i -тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$C_{вх}^i$ - сума договірних потужностей на річний, квартальний, місячний, на добу наперед та протягом доби періоди для i -тої точки входу, тис. куб. м/добу;

$T_{вх}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці входу;

$C_{вих}^i$ - сума договірних потужностей на річний, квартальний, місячний, на добу наперед та протягом доби періоди для i -тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$T_{вих}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу.

За результатами остаточної алокації відборів та подач Замовника Оператор здійснює розрахунок вартості плати за перевищення потужності у відповідному розрахунковому місяці.

Підставою для плати за перевищення замовленої потужності є рахунок на оплату за перевищення замовленої потужності та звіт Оператора про використання замовленої потужності Замовником, що містить розрахунок перевищення розміру договірних потужностей, які надаються Замовнику до чотирнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, на його електронну адресу.

Замовник зобов'язаний здійснити оплату вартості перевищення договірної потужності у строк до двадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

Розбіжності щодо вартості додаткової плати підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в суді. До прийняття рішення суду вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей, яку Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений у цьому пункті, визначається за даними Оператора.

8.4. Вартість замовленої потужності Замовника (суб'єкта, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, або оператора газорозподільної системи та замовника послуг транспортування, який виконує функції постачальника "останньої надії", у рамках виконання цих функцій) на період газового місяця (P) визначається як сума вартості замовлених потужностей за кожен день газового місяця

$$P_d = \sum_{i=1}^n P_i^r ,$$

де n - кількість договірних потужностей;

P_i^r - вартість замовленої гарантованої потужності, яка розраховується за формулою

$$P_i^r = C_i^{rp} \times T_i + C_i^{rk} \times T_i + C_i^{rm} \times T_i + C_i^{rd} \times T_i + C_i^{rdd} \times T_i,$$

C_i^{rp} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на річний період;

C_i^{rk} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на квартальний період;

C_i^{rm} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на місячний період;

C_i^{rd} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності на добу наперед;

C_i^{rdd} - обсяг відповідної замовленої гарантованої потужності протягом доби;

T_i - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці входу чи точці виходу.

Замовник, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, здійснює оплату за послуги транспортування (у тому числі послуги доступу до потужності) з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання замовника на поточний рахунок оператора газотранспортної системи кожного банківського дня, що зараховується як плата за замовлену потужність у тому місяці, в якому надійшли кошти. Остаточний розрахунок за надані у звітному місяці послуги проводиться Замовником до двадцятого числа місяця, наступного за звітним, відповідно до акта наданих послуг та з урахуванням раніше перерахованих коштів.

Замовник, який є оператором газорозподільної системи або який виконує функції постачальника "останньої надії", у рамках виконання цих функцій, здійснює остаточний розрахунок за надані у звітному місяці послуги до двадцятого числа місяця, наступного за звітним, відповідно до акта наданих послуг.

У випадку якщо розрахунковий обсяг використання потужності Замовником (суб'єктом, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, або оператором газорозподільної системи, або замовником послуг транспортування, який виконує функції постачальника "останньої надії", у рамках виконання цих функцій), визначений оператором газотранспортної системи на підставі остаточної алокації, перевищує обсяг договірної потужності, замовник послуг транспортування зобов'язаний здійснити оплату вартості перевищення договірної потужності за кожен день такого перевищення до двадцятого числа місяця, наступного за звітним, відповідно до звіту використання договірної потужності та з урахуванням раніше перерахованих коштів.

Вартість перевищення замовленої потужності за кожний день газового місяця розраховується для кожного дня перевищення за формулою

$$B_d = \sum_{i=1}^p T_{вх}^i \times (C_{вх\ факт}^i - C_{вх}^i) + \sum_{i=1}^p T_{вих}^i \times (C_{вих\ факт}^i - C_{вих}^i),$$

де p - кількість замовлених точок входу і точок виходу, зазначених у додатку 1 до цього Договору;

B_d - вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей за день;

$C_{вх\ факт}^i$ - фактично використана потужність для i -тої точки входу, тис. куб. м/добу;

$C_{вих\ факт}^i$ - фактично використана потужність для i -тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$C_{вх}^i$ - сума замовлених потужностей на річний, квартальний, місячний, на добу наперед та протягом доби періоди для i -тої точки входу, тис. куб. м/добу;

$T_{вх}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці входу;

$C_{вих}^i$ - сума договірних потужностей на річний, квартальний, місячний, на добу наперед та протягом доби періоди для i -тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$T_{вих}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу.

Звіт Оператора про використання замовленої потужності Замовником, який надається до чотирнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, на його електронну адресу, містить розрахунок перевищення розміру договірних потужностей та рахунок на оплату або повідомлення про зарахування надмірно сплачених коштів у рахунок плати за використання договірної потужності на наступні періоди.

Розбіжності щодо вартості перевищення замовленої потужності підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в суді. До прийняття рішення суду вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей, яку Замовник зобов'язаний сплатити у строк, визначений у цьому пункті цього Договору, визначається за даними Оператора.

8.5. Замовник зобов'язаний відповідно до вимог Кодексу повідомити Оператора про намір змінити умови (обмеження) потужності з обмеженнями та сплатити на рахунок Оператора плату за зміну умов (обмежень) потужності з обмеженнями не пізніше завершення банківського дня, що передуює зміні умов (обмежень) потужності з обмеженнями.

Розмір плати за зміну умов (обмежень) користування потужністю з обмеженнями визначається за формулою

$$B_{zy} = C_{zy} \times W \times K_D,$$

де B_{zy} - плата за зміну умов (обмежень);

C_{zy} - ціна зміни умов (обмежень) потужності з обмеженнями для 1000 куб. м природного газу, яка дорівнює розміру тарифу на послуги транспортування природного газу для транскордонних точок входу в газотранспортну систему України, встановленому Регулятором, що застосовується у розмірі дол. США за 1000 куб. м без ПДВ, та чинному у період зміни умов (обмежень) потужності з обмеженнями;

W - обсяг природного газу Замовника, до якого застосовується зміна умов (обмежень) потужності з обмеженнями, тис. куб. м;

K_Д - коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед.

8.6. У разі переривання Оператором гарантованої потужності Оператор здійснює Замовнику оплату вартості переривання.

Величина вартості переривання гарантованої потужності визначається на рівні двократної вартості перерваної гарантованої потужності, крім випадків настання форс-мажорних обставин, проведення планових ремонтних робіт відповідно до розділу VII Кодексу та/або випадків запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку постачання природного газу. Засвідчення форс-мажорних обставин здійснюється у встановленому чинним законодавством порядку. При цьому у випадку нездійснення оплати гарантованої потужності, доступ до якої не було надано, величина вартості переривання зменшується на величину вартості гарантованої потужності, яку не було оплачено Замовником.

У випадку настання форс-мажорних обставин, проведення планових ремонтних робіт відповідно до розділу VII Кодексу та/або випадків запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку постачання природного газу Оператор здійснює оплату вартості переривання на суму фактично оплаченої Замовником вартості гарантованої потужності, доступ до якої не було надано.

У випадку якщо Замовнику розподілено гарантовану потужність на різні періоди, переривання гарантованої потужності відбувається в такому порядку періодів розподілу потужностей:

- 1) протягом доби;
- 2) на період на добу наперед;
- 3) місячна;
- 4) квартальна;
- 5) річна.

Нарахування вартості переривання гарантованої потужності здійснюється Оператором до 14 числа місяця, наступного за місяцем, в якому відбулося переривання гарантованої потужності.

Вартість переривання гарантованої потужності зараховується в рахунок оплати послуг транспортування на наступний розрахунковий період або у п'ятиденний строк з дня отримання письмової вимоги Замовника повертається на його поточний рахунок.

IX. ВИЗНАЧЕННЯ ВАРТОСТІ ЩОДОБОВИХ НЕБАЛАНСІВ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА НИХ

9.1. Сторони дійшли згоди, що у разі виникнення у Замовника добового небалансу Оператор здійснює купівлю/продаж природного газу Замовника в обсягах добового небалансу.

9.2. У разі виникнення у Замовника негативного добового небалансу Оператор здійснює продаж Замовнику, а Замовник купівлю в Оператора природного газу в обсягах негативного добового небалансу за ціною, яка встановлюється розділом XIV Кодексу.

У разі виникнення у Замовника позитивного добового небалансу Оператор здійснює купівлю у Замовника, а Замовник продаж природного газу Оператору в обсягах позитивного добового небалансу за ціною, яка встановлюється розділом XIV Кодексу.

9.3. У випадку якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця, Оператор до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, надсилає Замовнику рахунок на оплату за добовий небаланс (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця). Замовник має оплатити рахунок на оплату за добовий небаланс у термін до 5 робочих днів, крім вартості послуг, визначених абзацом другим цього пункту.

Оплата вартості щодобових небалансів оператором газорозподільної системи за рахунок виділених субвенцій з державного бюджету на покриття пільг, субсидій та компенсацій побутовим споживачам проводиться у строки та за процедурою, передбаченою чинним законодавством, у сумі, що не перевищує вартості послуг розподілу фактично спожитого природного газу зазначеними споживачами за розрахунковий період.

9.4. У випадку якщо загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця, Оператор до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, повідомляє Замовника про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті Замовнику (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця). Виплата грошових коштів здійснюється на рахунок Замовника у термін до 5 робочих днів з дня повідомлення.

За заявою Замовника Оператор може здійснити зарахування плати за добовий небаланс на користь Замовника в якості попередньої оплати за добовий небаланс наступних періодів.

9.5. У разі, якщо Замовник є учасником балансуючої групи, зареєстрованої Оператором на інформаційній платформі, плата за добовий небаланс Замовника здійснюється стороною, відповідальною за добовий небаланс балансуючої групи, від свого імені та в інтересах Замовника.

9.6. Розбіжності щодо вартості добових небалансів підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в суді. До прийняття рішення суду вартість добових небалансів, яку Замовник зобов'язаний сплатити у строк, визначений пунктом 9.3 цього Договору, визначається за даними Оператора.

9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.

X. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ ПЛАТИ ЗА НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

10.1. Сторона, яка порушила вимоги щодо параметрів якості природного газу, який передається/відбирається до/з газотранспортної системи, визначені Кодексом, зобов'язана сплатити на користь іншої Сторони додаткову плату за недотримання параметрів якості природного газу.

Відповідальною Стороною за якість газу є:

1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) - Замовник (оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) - перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні - Замовник - перед Оператором;

2) у точках виходу відповідальним є Оператор - перед Замовником, який є оператором газорозподільної системи або прямим споживачем. У точках виходу на міждержавному з'єднанні - Оператор - перед Замовником.

10.2. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$B_{GCV} = Q_i \times 2 \times \text{БЦГ} \times (1 - GCV / GCV_{\min}),$$

де

B_{GCV} - плата за недотримання теплоти згорання у фізичній точці входу, грн;

Q_i - обсяг природного газу з недотриманим значенням теплоти згорання, який було подано у фізичній точці входу, тис. м^3 ;

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

GCV - значення вищої теплоти згорання природного газу, поданого у фізичній точці входу, $\text{кВт} \cdot \text{год} / \text{м}^3$;

$GCV_{\min}$ - мінімальне значення вищої теплоти згорання, визначене Кодексом, $\text{кВт} \cdot \text{год} / \text{м}^3$.

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

10.3. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$\text{Вм.д.} = Q_i \times 0,1 \times \text{БЦГ} \times (1 - 1 / X),$$

де

Вм.д. - плата за недотримання параметру якості, грн;

Q_i - обсяг природного газу з недотриманим значенням цього параметра якості, поданого у фізичній точці входу, тис. м^3 ;

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

X - дійсне значення вмісту домішок природного газу, поданого у фізичній точці входу, $\text{мг} / \text{м}^3$.

Якщо вміст домішок складає до 2 мг на м^3 ($X < 2 \text{ мг} / \text{м}^3$), тоді Вм.д. дорівнює 0.

10.4. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$B_{T_{\text{роси.в}}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times (T_{\text{роси.в}} - T_{\text{роси.в.мах}}) / (T_{\text{роси.в.мах}})$$

$K = 0,01$ - до 31 грудня 2016 року;

$K = 0,03$ - з 01 січня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

$K = 0,05$ - з 01 січня 2018 року до 31 грудня 2018 року;

$K = 0,1$ - з 01 січня 2019 року;

де

$B_{T_{\text{роси.в}}}$ - плата за недотримання параметра температури точки роси за вологою, 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 ;

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

$T_{\text{роси.в}}$ - дійсне значення температури точки роси за вологою природного газу, введенного у фізичній точці входу, К.

10.5. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$B_{T_{\text{роси.вв}}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times (T_{\text{роси.вв}} - T_{\text{роси.вв.мах}}) / (T_{\text{роси.вв.мах}})$$

$K = 0,01$ - до 31 грудня 2016 року;

$K = 0,03$ - з 01 січня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

$K = 0,05$ - з 01 січня 2018 року до 31 грудня 2018 року;

$K = 0,1$ - з 01 січня 2019 року;

де

$B_{T_{\text{роси.вв}}}$ - плата за недотримання параметра температури точки роси за вуглеводнями, грн;

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

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

T_{роси.вв.мах} - максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вуглеводнями, К;

T_{роси.вв} - дійсне значення температури точки роси за вуглеводнями природного газу, введенного у фізичній точці входу, К.

10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу. У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Кодексом, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша сторона.

Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Q_i визначається з моменту останнього визначення ФХП газу, що відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту усунення невідповідності параметрам якості природного газу.

10.7. Сторона, яка допустила порушення щодо якості газу, зобов'язана сплатити додаткову плату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, на підставі рахунка-фактури, який надсилається на її електронну адресу іншою Стороною до дванадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

10.8. Розбіжності щодо якості природного газу та розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов Кодексу або в суді. До прийняття рішення суду якість природного газу та/або розмір додаткової плати, яку відповідає порушення параметрів якості газу Сторона зобов'язана сплатити в строк, визначений пунктом 10.7 цього Договору, визначається за даними Оператора.

XI. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕННЯ АКТИВ НАДАНИХ ПОСЛУГ ТА АКТИВ ЗВІРЯННЯ РОЗРАХУНКІВ

11.1. Послуги, які надаються за цим Договором, за винятком послуг з врегулювання добового небалансу, оформлюються Оператором і Замовником актами наданих послуг.

11.2. Оператор до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за звітним, направляє Замовнику два примірники акта наданих послуг за газовий місяць, підписані уповноваженим представником та скріплені печаткою Оператора.

11.3. Замовник протягом двох днів з дати одержання акта наданих послуг зобов'язується повернути Оператору один примірник оригіналу акта наданих послуг, підписаного уповноваженим представником та скріпленого печаткою Замовника, або надати в письмовій формі мотивовану відмову від підписання акта наданих послуг. 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 Оператора.

11.4. Врегулювання щодобових небалансів оформлюються одностороннім актом за підписом Оператора на весь обсяг щодобових небалансів. В акті зазначаються щодобові обсяги небалансів, а також ціни, за якими Оператор врегулював щодобові небаланси (у розрізі кожної доби).

11.5. Оператор і Замовник зобов'язуються здійснювати звірку розрахунків щокварталу до двадцять п'ятого числа місяця, наступного за кварталом. Звірка розрахунків оформлюється Сторонами актом звірки.

XII. ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

12.1. Протягом всього строку отримання Послуг Замовник надає Оператору та підтримує на належному рівні фінансове забезпечення відповідно до вимог Кодексу.

12.2. Фінансове забезпечення щодо замовленої потужності надається у формах, визначених Кодексом, в сумі місячних зобов'язань на користь Оператора.

Грошові кошти обліковуються на окремому рахунку Оператора як фінансове забезпечення та не є попередньою оплатою послуг за цим Договором та будь-яких інших платежів до моменту порушення Замовником своїх зобов'язань за цим Договором та/або Кодексом.

Оператор здійснює повернення грошових коштів, наданих Замовником у якості фінансового забезпечення, на вимогу Замовника не пізніше 5 (п'яти) банківських днів з моменту закінчення строку дії фінансового забезпечення та за умови відсутності заборгованості за цим Договором.

12.3. Фінансове забезпечення виконання Замовником зобов'язань щодо оплати добового небалансу надається у формах, визначених Кодексом, на користь Оператора згідно з чинним законодавством України.

12.4. Оператор зупиняє надання Послуг в разі порушення Замовником умов надання фінансового забезпечення.

XIII. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

13.1. У випадку невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством та цим Договором.

13.2. Сторона, що не виконує умови цього Договору та (або) умови Кодексу, зобов'язана в повному обсязі відшкодувати збитки, завдані іншій Стороні.

13.3. Оператор відповідає за втрату газу Замовника в газотранспортній системі під час його транспортування від точки входу до точки виходу у розмірі фактичних втрат, якщо не доведе, що втрата сталася не з його вини.

13.4. Оператор несе відповідальність за неналежне надання послуг транспортування природного газу лише з моменту його отримання в точці входу та до моменту передачі природного газу в точці виходу.

13.5. 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.

13.6. Сторони добросовісно співпрацюють з метою забезпечення ефективної та безпечної експлуатації і використання газотранспортної системи. Сторони зобов'язуються вживати всіх можливих заходів задля уникнення або зменшення збитків. Сторона не має права на відшкодування збитків у тій частині, в якій вона могла б їх уникнути в разі життєвих залежних від неї заходів.

XIV. ФОРС-МАЖОР

14.1. 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.

14.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

14.3. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс-мажорні обставини та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства. Засвідчення форс-мажорних обставин здійснюється у встановленому чинним законодавством порядку. Неповідомлення про настання форс-мажорних обставин позбавляє Сторону права посилається на них як на причину звільнення від відповідальності за невиконання вимог Кодексу та цього Договору.

14.4. 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.

XV. ПРИПИНЕННЯ ТА ОБМЕЖЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

15.1. Транспортування природного газу обмежується або припиняється у порядку, передбаченому Кодексом.

15.2. Замовник, який є прямим споживачем, зобов'язаний здійснити самостійне припинення споживання природного газу в точці виходу в дату і час, зазначені у відповідному повідомленні-вимозі.

15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.

Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right) ,$$

де ПНВ - плата за несанкціонований відбір;

n - кількість діб несанкціонованого відбору;

ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;

МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн за 1000 куб. м;

$C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$T_{\text{вих}}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

15.5. Розбіжності щодо вартості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов Договору або в судовому порядку. До прийняття рішення судом вартість природного газу, яку Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений пунктом 15.5 цього розділу, визначається за даними Оператора.

15.6. Оператор не несе відповідальності за наслідки, пов'язані з припиненням транспортування природного газу, у разі невиконання Замовником вимог щодо самостійного припинення споживання природного газу відповідно до умов Кодексу.

XVI. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

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

За згодою сторін, у разі якщо Замовником є нерезидент України, усі спори, що виникають за цим Договором, вирішуються в міжнародному арбітражі: _____.

(інформація про міжнародний арбітраж)

XVII. ВНЕСЕННЯ ЗМІН, СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

17.1. Цей Договір набирає чинності з дня його укладення на строк до ____.

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

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

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

17.3. У разі внесення та затвердження Регулятором змін до Типового договору транспортування природного газу Сторони зобов'язані протягом місяця внести відповідні зміни до цього Договору.

17.4. Цей Договір може бути розірваний:

за згодою Сторін цього Договору;

будь-якою Стороною в односторонньому порядку шляхом надання письмового повідомлення іншій Стороні за тридцять календарних днів, якщо інша Сторона не виконує свої зобов'язання за цим Договором;

в інших випадках, передбачених чинним законодавством України та Кодексом.

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

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

XVIII. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ

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

18.2. Сторона не вважається такою, що порушує зобов'язання конфіденційності відповідно до пункту 18.1 цього розділу, якщо конфіденційна інформація розголошується відповідно до умов та в порядку, визначених в Кодексі та (або) цьому Договорі, а також надається компетентним органам влади відповідно до порядку та в частині, встановлених законодавчими актами, акціонерам однієї зі Сторін, членам регулюючих органів, співробітникам, для яких така інформація є необхідною для виконання завдань відповідно до їх функцій, юридичним і фінансовим радникам та аудиторам Сторони, а також учасникам ринку природного газу відповідно до порядку та в частині, передбачених нормативно-правовими актами.

18.3. Сторона, яка передає конфіденційну інформацію третім сторонам у випадках, зазначених у цьому Договорі, повинна забезпечити дотримання конфіденційності такими сторонами стосовно інформації, що їм передається.

18.4. Зобов'язання Сторін щодо збереження конфіденційності є дійсними протягом трьох років після припинення дії цього Договору.

XIX. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ

19.1. Сторони обмінюються інформацією, що стосується надання Послуг, відповідно до порядку і в строки, передбачені Кодексом.

19.2. Будь-яке повідомлення, вимога, звіт або інша інформація, що мають бути надані за цим Договором, повинні бути письмово оформлені і вважаються наданими, якщо їх надіслано на адреси, вказані в цьому Договорі, рекомендованим листом зі сплаченим поштовим збором, вручено кур'єром особисто уповноваженій особі Сторони або у погоджених Сторонами випадках направлено електронною поштою.

19.3. Повідомлення, вимоги, звіти або інша інформація, надіслані або передані за допомогою засобів, зазначених у пункті 19.2 цього розділу, вважаються отриманими адресатом на дату їх отримання.

19.4. Уповноваженими представниками Оператора та Замовника, що призначені забезпечувати виконання положень цього Договору, є:

	Оператор	Замовник
Ім'я, прізвище		
Посада		
Номер телефону		
Номер факсу		
Електронна пошта		

19.5. Контактна інформація диспетчерського центру Оператора:

Адреса	Номер телефону	Електронна пошта	Номер факсу

19.6. Сторони зобов'язані письмово інформувати одна одну про будь-які зміни в інформації протягом п'яти робочих днів. У випадку неповідомлення про зміни інформації вся інформація, вимоги, рахунки та інша інформація, що надаються відповідно до цього Договору, вважаються наданими, якщо повідомляються з використанням останньої відомої Стороні контактної інформації.

XX. ЗАЯВИ І ГАРАНТІЇ

20.1. Кожна Сторона має відповідні повноваження для підписання і виконання цього Договору.

20.2. Кожна Сторона заявляє і гарантує, що вона відповідає вимогам, визначеним у Кодексі, щодо підписання цього Договору.

XXI. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

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

XXII. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Адреса і реквізити Сторін:

ОПЕРАТОР	ЗАМОВНИК
М. П. (за наявності)	М. П. (за наявності)
Підпис:	Підпис:
П. І. Б.:	П. І. Б.:
_____ 20__ року	_____ 20__ року

Додаток 1
до Типового договору транспортування природного газу
(пункт 2.4 розділу II)

РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ

№ з/п	Точка входу / виходу	Гарантована потужність									Потужність на перерваній основі								
		річна			квартальна			місячна			річна			квартальна			місячна		
		потуж-ність	з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)	потуж-ність	з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)	потуж-ність	з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)	потуж-ність	з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)	потуж-ність	з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)	потуж-ність	з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1																			
2																			
3																			
4																			
5																			
6																			
7																			
8																			

Оператор:

(посада, П. І. Б., підпис)

М. П. (за наявності)

Замовник:

(посада, П. І. Б., підпис)

М. П. (за наявності)

Додаток 2
до Типового договору транспортування природного газу

РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ З ОБМЕЖЕННЯМИ

Вид потужності з обмеженнями (одночасне використання точок входу та виходу на міждержавному з'єднанні з обмеженим доступом/одночасне використання точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точок виходу/входу до/з газосховищ чи групи газосховищ з обмеженим доступом)	Точка входу	Точка виходу	Газовий місяць надання послуги	Потужність (тис. куб. м/доба)

Примітка. Укладається між оператором газотранспортної системи та замовником послуг транспортування, якому надається доступ до потужності з обмеженнями.

Оператор:

(посада, П. І. Б., підпис)

Замовник:

(посада, П. І. Б., підпис)

Додаток 3
до Типового договору транспортування природного газу
(пункт 2.8 розділу II)

Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу*

Додаток 3 виключено

від 24.11.2016 р. N 2017,
від 27.12.2017 р. N 1437,
від 04.12.2018 р. N 1598,
від 12.04.2019 р. N 558,
від 22.04.2019 р. N 580,
від 11.02.2020 р. N 370,
від 17.03.2020 р. N 621,
від 30.06.2020 р. N 1235,
від 13.11.2020 р. N 2086,
від 29.10.2021 р. N 1909,
від 31.01.2023 р. N 182)
