

- 1) У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором придумити виконання зобов'язань за цим Договором та/або підготувати перекази Сторонами строків виконання прислання чи його вартості;
- 2) надати послугу з представлення об'єкта замовника до ГРМ як особисто, так і з залученням прескх осіб підлядних організації;
- 3) під час простоя газоник мереж зовнішнього газопостачання використовувати проекти дотворного використання (типові проекти);

- 4) не укладувати надійші Замовником проект зовнішнього та/або внутрішнього газопостачання у разі виявлення в нікому відкриття від даних технічних умов прислання або чинних нормативно-технічних документів та повернути його із званняванням Замовнику на доопрацювання;
- 5) здійснювати контроль за будівництвом Замовником газоник мереж внутрішнього газопостачання у передбачених Кодексо газорозподільних систем випадках;
- 6) здійснити заходи з унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу, в тому числі шляхом встановлення інвентарної запірочної та/або ілюкційної пристроїв, після підключення об'єкта Замовника до ГРМ (введення в експлуатацію газоник мереж внутрішнього газопостачання) на період до укладення договору про розподіл природного газу (технічної угоди) та/або включення Замовника (власника об'єкта), що є споживачем, до Ресурсу споживачів будь-якого постачальника.

4. Замовник має право:

- 1) контролювати виконання Оператором ГРМ зобов'язань за цим Договором, у тому числі шляхом надіслання письмових запитів до Оператора ГРМ про стан виконання робіт, необхідних для прислання об'єкта Замовника;
- 2) звернутися до Власника за додатковими роз'ясненнями (уточненнями) його відкритих даних, передбачених технічними умовами прислання, та/або умов цього Договору;
- 3) отримати послугу з прислання, у тому числі її складові, а саме підключення та пуск газу в будівлю, визначені цим Договором, за умови дотримання Замовником умов цього Договору;
5. У разі незгоди з вартістю та/або умовами, передбаченими проектом зовнішнього газопостачання при нестандартному прислання, Сторона Договору може підготувати альтернативу проекту, яка здійснюється відповідно до умов законодавства та за рахунок її ініціатора.

IV. Порядок розрахунків

1. Вартість послуги Оператора ГРМ з прислання об'єкта замовника до ГРМ (плата за прислання) відповідно до методології встановлення плати за прислання, затвердженої Регулятором, визначається окремою додатковою угодою після погодження Сторонами проекту зовнішнього газопостачання і його кошторисної частини та/або проекту внутрішнього газопостачання в частині кошторису на організацію в'їзда об'їбу, якщо точка вимірювання визначена в газоник мережі внутрішнього газопостачання.

При цьому Замовник, що присладується до місця забезпечення потреби інших замовників, додатково сплачує Оператору ГРМ вартість дольової участі, розраховану згідно з додатком до цього Договору, в сумі _____ грн. у тому числі ПДВ _____ грн.

2. Замовник сплачує плату за прислання (вартість послуги Оператора ГРМ з прислання об'єкта замовника до ГРМ), визначену пунктом 1 цього розділу, на прогонній рахунок Оператора ГРМ у такому порядку та у відповідні терміни:

3. Плата за прислання включає, зокрема, послуги Оператора ГРМ з установаження в точці вимірювання в'їзда об'їбу природного газу, підключення договору про розподіл природного газу та пуск газу в газоник мережі внутрішнього газопостачання.

V. Відповідальність Сторін

1. У випадку порушення Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором вони несуть відповідальність, визначену чинним законодавством.

2. Сторони зобов'язуються від відповідальності за чисткове або повне невиконання зобов'язань, визначених цим Договором, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

Форс-мажорними обставинами є обставини, які виникли після укладення цього Договору, які виключно належать Сторонами події надзвичайного характеру, які неможливо передбачити, повний, який, винні або відомої дії.

Факт дії таких обставин Сторона має підтвердити документом уповноваженого органу не пізніше 20 календарних днів з дати настання таких обставин.

VI. Порядок вирішення спорів

1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, мають вирішуватися шляхом переговорів між Сторонами та з урахуванням вином нормативних документів, зокрема Кодексу газорозподільної системи, а також прийнятих рішень та роз'яснень Регулятора.
2. У разі неможливості знайти спір вирішуватися в судовому порядку.

VII. Строк дії Договору

1. Цей Договір набрав чинності з моменту його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, крім випадку, зазначеного в пункті 3 розділу VIII цього Договору.

VIII. Інші умови Договору

1. Строк закінчення Оператором ГРМ прислання об'єкта Замовника до ГРМ (будівництва та введення в експлуатацію газоник мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потреби до точки прислання об'єкта Замовника) підписання цього Договору та на підставі погодженого (затвердженого) проекту зовнішнього газопостачання і його кошторисної частини та/або проекту внутрішнього газопостачання в частині кошторису на організацію в'їзда об'їбу, якщо точка вимірювання визначена в газоник мережах внутрішнього газопостачання.

2. Факт виконання Оператором ГРМ послуг з прислання об'єкта Замовника до ГРМ Сторони вважають введення в експлуатацію газоник мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потреби до точки прислання об'єкта Замовника.

3. Якщо протягом одного року після введення в експлуатацію газоник мереж зовнішнього газопостачання Замовник не здійснить виконання вином підпункту 2 пункту 2 розділу III цього Договору, а також за відсутності погодженого Сторонами строку продовження їх виконання Оператор ГРМ зазначає за собою право не враховувати зарезервовані технічні потужності за об'єктом Замовника при дефіциті технічної потужності для інших замовників (споживачів). При цьому Оператор ГРМ не враховує зарезервовану для Замовника технічну потужність лише за умови лінійного поперершення Замовника за 30 календарних днів до виничення таких дій та невиконання Замовником у цей самий строк вином підпункту 3 пункту 2 розділу III цього Договору та/або неподоження першій їх виконання.

4. Невіднесення Замовником оплати послуг Оператора ГРМ відповідно до умов розділу IV цього Договору є підставою для розірвання цього Договору в односторонньому порядку.

5. Перелік додатків до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору:



6. Цей Договір укладений у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, для Замовника та Оператора ГРМ.

Оператор ГРМ:

Телефон: _____

Факс: _____

М. П. (за наявності)

(посад. місце) { (підпис, П. І. Б.)

_____ 20__ року

ІХ. Місцезахоження та банківські реквізити Сторін

Замовник:

Телефон: _____

Факс: _____

М. П. (за наявності)

(посад. місце) { (підпис, П. І. Б.)

_____ 20__ року

Додаток
до договору на придбання до газорозподільної системи
N _____ від _____

Розрахунок вартості довгочасної участі Замовника

Розрахунок вартості довгочасної участі Замовника на компенсацію (сплату) витрат на створення резерву потужності в місці її забезпечення для об'єкта Замовника, яка буде передбачена технічними умовами придбання первинного замовника N _____ від _____ (дані - технічні умови) для можливості придбання наступних замовників, визначається на підставі проекту зовнішнього внутрішнього газопостачання первинного замовника (дод. - Основний проект):

_____ з урахуванням не погашеної (не компенсованої) на дату укладення договору вартості придбання (резерву потужності) за Основним проектом.

1. Залишкова вартість придбання, визначена Основним проектом: _____ грн (без ПДВ).

2. Залишкова технічна потужність в місці забезпечення потужності, визначена технічними умовами: _____ М. кВт на годину.

3. Вартість технічної (пропускової) потужності, замовленої за договором: _____ М. кВт на годину.

4. Додаткова частка Замовника пропорційно його заявленій потужності: _____ грн (без ПДВ).

5. Фактична вартість довгочасної участі Замовника за договором на придбання до газорозподільної системи з урахуванням не погашеної (не компенсованої) на дату його укладення вартості придбання (резерву потужності) за Основним проектом становить: _____ грн (без ПДВ).

ПІДПИСИ СТОРІН:

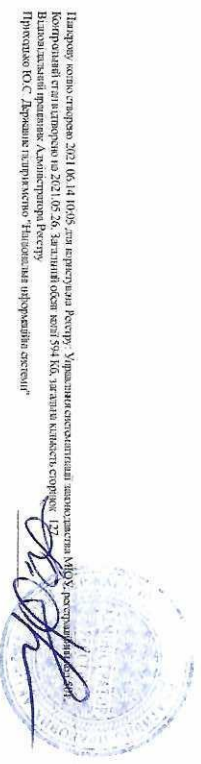
Оператор ГРМ: _____ Замовник: _____

М. П. (за наявності) _____ М. П. (за наявності) _____

Додаток 17
до Кодексу газорозподільних систем
(розділ 4 глави 1 розділу V)

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИДБАННЯ
ДО ГАЗОРозподільної системи**

(додаток 16-13 змінами, внесеними згідно з постановою
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 11.08.2016 р. N 1418,
від 27.12.2017 р. N 1437)



Наказом, крім сторінок 2021, 06, 14, 10, 05, для використання Регістр: Управління економічного розвитку МРСУ, розташованого за адресою: м. Київ, вулиця М. Коцюбинського, 127.
Будівля державного управління: Адміністратора Регістру
Бригада: Ю.С. Державне підприємство "Національна інформаційна служба"

Дата вихідні " _____ 20__ року

Замовник прислання: _____

(назва підприємства / підприємця, по бажанню Замовника)

Тип прислання: **стандартний / нестандартний**
(визначте характер)

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує:

Оператор ГРМ / Замовник
(визначте маршрут)

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: _____
2. Місце розташування: _____
3. Функціональне призначення: _____

II. Розрахункові параметри прислання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: _____
(вказати в мікронеті ГРМ, від якого забезпечується потужність по розвідкам через дані пороби Замовника)
2. Точка прислання об'єкта Замовника встановлюється на: _____
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в годині прислання: _____ М. кВт на годину.
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: _____ МПа.
5. Проектний тиск газу в годині прислання становить: _____ МПа.
6. Прогнозована точка вимрювання (місце встановлення вузла обліку): _____
- 7.* Зягальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: _____ М. кВт на годину.

* Замовник несе відповідальність за створення резерву потужності для інших надовників

III. Вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання

1. При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки прислання), будівництво яких забезпечується Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:

2. Вимоги до оформлення проекту: _____
3. Вимоги до копії частини проекту: _____

IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання



1. При проєктуванні газових мереж внутрішнього газопостачання (від точки приєднання до газових приставки Замовника), будівництвом яких зобов'язується Замовником, необхідно врахувати такі:

2. Вимоги до точок приєднання та вузлів обліку природного газу третіх осіб (за їх наявності):
(зазначитися їх конкретні характеристики, реконструктивні заходи/рішення тощо)

3. Проєкт внутрішнього газопостачання, який передбачає підключення третіх осіб до газових мереж внутрішнього газопостачання Замовника, до початку їх будівництва необхідно погодити з
(зазначитися надирекції Оператора ГРМ та його місцезнаходження)

У. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

1. Проєктування комерційного вузла (вузла) обліку природного газу та його складових має бути здійснено відповідно до законодавства та з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.
2. При проєктуванні комерційного вузла обліку необхідно врахувати такі:
_____ (зазначитися його технічні характеристики, реконструктивні заходи/рішення, місце встановлення тощо)
3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку здійснюються Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання Замовника
4. Проєкти газових мереж зонітного та внутрішнього газопостачання мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.
5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

6. Додаток до Технічних умов є ситуаційний план (світліне проєкція) розміщення лінійки газопроводу, на якому встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку)

Технічні умови складає:

_____ (назва та прізвище, ім'я, по батькові працівника Оператора ГРМ)

Телефон для консультацій: _____

Примітка. Обуртовлюється виключно дані технічних умов, може бути оспорена Замовником в установленому порядку, зокрема через проведення незалежної експертизи.

Оператор ГРМ:

Замовник:

Тел.: _____ Тел.: _____

_____ (назва: П.І.Б.) _____ (назва: П.І.Б.)
" " _____ року " " _____ року

Додаток ІВ
до Кодексу газорозподільних систем
(пункт 1 глави І розділу VII)



Гідравлічний розрахунок газорозподільних систем

1. Гідравлічний розрахунок газопроводів виконуються, як правило, на комп'ютері за допомогою програмного забезпечення з урахуванням оптимального розподілу розрахункової витрати тиску між ділянками мережі.

За неможливості чи неможливості виконання розрахунку на комп'ютері (наприклад відсутність відповідної програми) гідравлічний розрахунок має бути виконаний за наведеними нижче формулами або за допомогою, складеними за цими формулами.

2. Розрахункову витрату тиску в газопроводах високого та середнього тиску приймаються в межах категорії тиску, прийнятій для газорозподільних мереж.

3. Розрахункову сумарну витрату тиску газу в газопроводах низького тиску (від джерела газопостачання до найбільш віддаленого приєдну) приймаються не більше 180 дПа, у тому числі в підвісних газопроводах 120 дПа, газопроводах-зводках і внутрішніх газопроводах 60 дПа.

Для прикладної задачі розподілу розрахункових витрат допускається в підвісних газопроводах 150 дПа, газопроводах-зводках і внутрішніх газопроводах 30 дПа.

4. У разі якщо газопостачання здійснено з устаткуванням газом (додат. -ЗВГ) з танкерними (з подальшим перевезенням на газопостачання природним газом), газопроводи необхідно проектувати за можливості їх використання в майбутньому на природному газі. При цьому кількість газу необхідно визначити як еквівалентну (за теплотою згорання) розрахункової витрати ЗВГ.

5. Значення розрахункової витрати тиску газу при проектуванні газопроводів усіх тисків для промислових, сільськогосподарських та побутових підприємств і організацій комуніально-побутового обслуговування приймаються згідно з вимогами інструкцій та інших діючих нормативних актів.

6. Підвищення тиску в газопроводах низького тиску визначається згідно з вимогами РДМУ газу газопроводом та числа Рейнольдса (Re_s) за формулою

$$Re = 0,0354 \frac{Q}{d_0} \quad (1)$$

де Q - витрата газу, м³/г, при температурі $\theta^\circ C$ тиску 0,10132 МПа;

d - внутрішній діаметр газопроводу, см;

ν - коефіцієнт кінематичної в'язкості газу, м²/с (при температурі $\theta^\circ C$ тиску 0,10132 МПа).

Залежно від значення Re надітна тиску в газопроводах визначається за такими формулами:

для ламінарного режиму $Re < 2000$:

$$N = 1,132 \times 10^6 \frac{Q}{d^4} \cdot \rho L \quad (2)$$

для критичного режиму $2000 < Re < 4000$:

$$N = 0,516 \times \frac{Q^{2,333}}{d^{2,333} \cdot \rho L} \quad (3)$$

для турбулентного режиму $Re > 4000$:

(4)

де N - надітна тиску, Па;

ρ - щільність газу, кг/м³, при температурі $\theta^\circ C$ тиску 0,10132 МПа;

L - розрахункова довжина газопроводу постійного діаметру, м;

ν - еквівалентна абсолютна шорсткість внутрішньої поверхні стінок сталевих труб 0,01; для поліетиленових труб 0,002;

Q, d, ν - означає те саме, що й для формули (1).

7. Розрахункову витрату газу на ділянках розподільних навантажень газопроводів низького тиску, що мають попутні витрати газу, необхідно приймати як суму правитного газу і 0,5 попутної витрати газу на цій ділянці.

Гідравлічний розрахунок газопроводів середнього та високого тиску по всій області трубчастого режиму РДМУ газу виконуються за формулою

(5)

де P_1 - абсолютний тиск газу на початку газопроводу, МПа;

P_2 - те саме в кінці газопроводу, МПа;

l, n, d, ν, ρ, Q - означає те саме, що й для формули (4).

Надвісна тиску від місцевих опор (каблина, тріщинки, застряга арматура тощо) допускається враховувати шляхом збільшення розрахункової довжини газопроводів на 5 - 10 %.

8. Для зовнішніх надвісних і внутрішніх газопроводів розрахункова довжина газопроводів визначається за формулою

$$l = l_1 + 2 \xi \times l_d \quad (6)$$

де l_1 - фактична довжина газопроводу, м;

$\Sigma \xi$ - сума коефіцієнтів місцевих опор ділянки газопроводу довжиною l_1 ;

l_d - еквівалентна довжина прямолинійної ділянки газопроводу (м), втрача тиску на якій дорівнюють втрачені тиску в місцевій опорі зі значенням коефіцієнта $\xi = 1$.

Еквівалентна довжина газопроводу визначається залежно від режиму руху газу в газопроводі за такими формулами:

для двохфазного режиму руху газу:

$$l_d = 5,5 \times 10^{-6} \times \frac{Q}{v} \quad (7)$$

для фронтального режиму руху газу:

$$l_d = 12,15 \times \frac{d^{1,233} \cdot v^{0,233}}{Q^{0,333}} \quad (8)$$

для усієї ділянки трубчастинного режиму руху газу:

$$l_d = \dots \quad (9)$$

9. Підняти тиску в трубопроводах різкої фази ЗВТ визначається за формулою

$$H = 50 \times \frac{\lambda l v^2 \rho}{d} \quad (10)$$

де λ - коефіцієнт гідрравлічного опору;

v - середня швидкість руху фазних газів, м/с.

3. Урахувати при розрахунку тиску середні швидкості руху різкої фази необхідно приймати у всьому з'являючись трубопроводах не більше 1,2 м/с; у інших трубних трубопроводах не більше 3 м/с.

Коефіцієнт гідрравлічного опору визначається за формулою

$$\lambda = 0,11 \times \left(\frac{v}{d} + \frac{68}{R_g} \right)^{0,25} \quad (11)$$

Позначення у формулах (7) - (11) те саме, що й у формулах (1) - (4), (6).

10. Гідрравлічний розрахунок газопроводів парової фази ЗВТ повинен виконуватися відповідно до мезьок розрахунку для газопроводів природного газу відповідного тиску.

11. При розрахунку внутрішніх газопроводів низького тиску для житлових будинків допускається визначати втрачені тиску газу на місцеві опори в розмірі у відсотках від лінійних втрат.

1) на газопроводах від вводу в будинок:

до стовка 25 %;

на стовках 20 %;

2) на внутрішньоквартирній розводі при довжині розводки:

1 - 2 м - 450 %;

3 - 4 м - 300 %;

5 - 7 м - 120 %;

8 - 12 м - 50 %.

12. При розрахунку газопроводів низького тиску необхідно враховувати гідрстатичний напір H_g , даПа, що визначається за формулою

$$H_g = \pm 9,81 \times h \times (\rho_g - \rho) \quad (12)$$

де h - різниця абсолютних відміток початкових і кінцевих ділянок газопроводу, м;

ρ_g - щільність газу, кг/м³ при температурі t °С і тиску Q , 101322 ПаПа;

ρ - повніщення те саме, що й у формулі (4)

13. Гідрравлічний розрахунок міжсекторних мереж газопроводів необхідно виконувати з урахуванням тиску у вузлових точках розрахункових кілець при максимальному використанні допустимої втрача тиску газу. Допускається втрача тиску в кільці до 10 %.

Наказу, затверджено 20/10/14 № 005 для виконання. Вестру. Управління енергетичної інфраструктури МКОУ розроблено 14/10/14
 Координаційна служба затверджено 20/10/14 № 005. Завданням об'єктів № 4 Кв. зазначено відомості сторінок 127
 Відповідальний виконавець: Адамівський Р.С.
 Брусицького Ю.С. Державне підприємство "Національна інфраструктура енергетики"



14. При виконанні гідрравлічного розрахунку надсленик і внутрішніх газопроводів з урахуванням шуму, що створюється рухом газу, необхідно приймати швидкість руху газу не більше 7 м/с для газопроводів низького тиску, 15 м/с для газопроводів середнього тиску, 25 м/с для газопроводів високого тиску.
15. При виконанні гідрравлічного розрахунку газопроводів за формулами (1) - (12) діаметр газопроводу необхідно попередньо визначити за формулою

$$D = 0,036238 \cdot X$$

(13)

- де D - діаметр газопроводу, см;
 Q - витрата газу, м³/год, при температурі 0° С і тиску 0,10132 МПа;
 t - температура газу, °С;
 P_m - середній тиск газу (абсолютний) на розрахунковій ділянці газопроводу, МПа;
 V - швидкість руху газу, м/с.
16. Отримане значення діаметра газопроводу необхідно приймати як вихідну величину при виконанні гідрравлічного розрахунку газопроводів.

Додаток 19
 до Кодексу газорозподільних систем
 (пункт 3 глави 4 розділу IX)

ГРАНИЧНІ ОБ'ЄМИ Споживання природного газу населенням у разі порушення вимог Кодексу газорозподільних систем

Тип та кобінат об'єднання	Одиниця виміру	Граничний об'єм споживання
Плита газова за наявності централізованого гарячого водопостачання	м куб. людино-місяць	9,8
Плита газова у разі відсутності централізованого гарячого водопостачання та газового водонагрівача	м куб. людино-місяць	18,3
Плита газова та водонагрівач	м куб. людино-місяць	23,6
Опалювальне-вертільна піч (кухонне вогнище) - на протопування їжі, підігрівання води та інші побутові потреби:	м куб. метрів людино-місяць в міжопалювальний період	
включно до трьох мешканців		70
на кожного наступного мешканця		45
Опалювальне-вертільна піч (кухонне вогнище) на опалення, протопування їжі, підігрівання води та інші побутові потреби:	м куб. м кв. на місяць в опалювальний період	
висотного до 20 м кв. метрів опалювальної площі		20
на кожній додатковій м кв. опалювальної площі		11
Індивідуальне опалення в будинках, крім будинків, де встановлено опалювальне-вертільну піч (кухонне вогнище) (на 1 м кв. опалювальної площі)	м куб. м кв. на місяць в опалювальний період	11,0

Примітки:

1. Якщо природний газ використовується для опалення чищення та для інших потреб, застосовується граничний об'єм споживання згідно з проектними відомостями споруд і будівель, а у разі їх відсутності - згідно з проектними даними газового обладнання.
2. Якщо споживач (фізична особа) використовував в опалювальний період опалювальні прилади (крім опалювальне-вертільних печей чи кухонних вогнищ), граничний об'єм споживання має становити 30 відсотків від граничного об'єму в опалювальний період.
3. Якщо у приміщенні, крім опалювальне-вертільних печей (кухонних вогнищ), встановлено інші і газой прилади, їх граничний об'єм і споживання природного газу мають бути додатково вреховані при визначенні загального об'єму (об'єму) споживання.

(додаток 19 із змінами, внесеними згідно з постановою
 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері
 енергетики та комунальних послуг, від 11.08.2016 р. N 1418)



Додаток 20
до Кодексу газорозподільних систем
(пункт 1 глави 5 розділу ХІ)

_____ (назва/звання оператора газорозподільної системи та його ступенювого підрозділу)
(місце складання) _____ " _____ 20__ року
(дата складання)

**АКТ
про порушення N _____**

1. Цей Акт складений _____ (примітка: імена, по батькові, посади представників операторів ГРМ, (кожого позначив))

за участю споживача (його представника) _____ (примітка: ім'я, по батькові споживача / його представника)
2. На дату складання цього Акта на об'єкті _____ (визначити місце об'єкта поштою)
за адресою: _____ (визначити місце, де являється порушення)
встановлено порушення Кодексу газорозподільних систем: _____

_____ (вказати повний вміст, об'єкту порушення)
Примітка. За необхідності в акті чи додатку до акта зазначається оскількине відображення порушення: _____

3. Показання лічильника (ЗВТ) на дату складання Акта: _____ (у разі наявності та доступу до нього)
4. Відмітка про усунення порушення на дату складання Акта: _____

_____ (зазначитися також цілком виконанням робіт ВОГ - усунення під'язки, вилучення, пускобійна точка)

5. За виявленими порушеннями споживачу необхідно _____ (вказати також з посиланням на відповідні порушення і термін їх виконання)

6. Інша необхідна інформація та висновки: _____
7. До Акта про порушення додається: _____
8. Комісія Оператора ГРМ з розгляду цього Акта буде проведена за часом _____ 20__ року за адресою _____ контактний тел.: _____

На засіданні комісії запропонується споживач або уповноважена ним особа. У разі неявки на засідання комісії цей Акт розглядається без участі споживача або уповноваженої особи.
Акт про порушення складати:

Підписав, посадою: _____ 2021.06.14.10:05 за адресою: _____
Копіювати статус: _____ за 2021.05.26. Записаний об'єкт: _____
Відомості про публікацію: _____
Протокол Ю.С. Державне підприємство "Національна інформаційна система"



Представителю Оператора ГРМ:

(подпись) _____ (инициал, првмище)

(подпись) _____ (инициал, првмище)

(подпись) _____ (инициал, првмище)

(подпись) _____ (инициал, првмище)

(подпись) _____ (инициал, првмище)

(подпись) _____ (инициал, првмище)

(подпись) _____ (инициал, првмище)

Примітка. У разі відмови споживача або його представника, в присутності якого було складено Акт про порушення, від підпису цього Акта в місці підпису споживача зазначається: "Від підпису відмовився".

Звужаєння споживача (його представника) до цього Акта про порушення:

Додаток 21
до Кодексу газорозподільних систем
(пункт 2 глави 2 розділу XV)

Маршрут транспортування газу (для одного джерела даних ФХП)

Звернуто

(посла, првмище, нк тл по
бульвар)

"__" ____ 2__ року

Маршрут транспортування газу N _____

Джерело даних ФХП (ГРС):
назва та місце знаходження

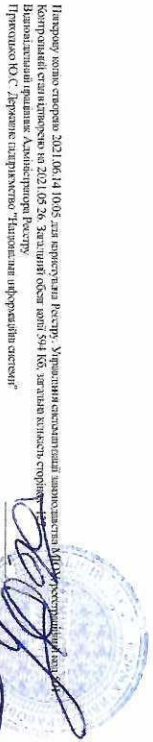
ГРП:
назва та місце знаходження

Об'єкт споживача (групи об'єктів споживачів):
адреса об'єкта споживача (групи об'єктів споживачів)

Маршрут розроблено:

(посада) _____ (підпис)
(Ініціал, првмище, нк тл по
бульвар)

(посада) _____ (підпис)
(Ініціал, првмище, нк тл по
бульвар)



Питання, щодо створення ДЗП (об'єктів) для експлуатації, керування спеціалізованою компанією (Корпоративний Кодекс) та програмної бази даних, до ДЗП (об'єктів) вказаний обсяг даних ФХП, зазначається в коментарях до цього Акта про порушення. Протокол ЮС Державного підприємства "Національна інформаційна система"

