ГАЗМЕРЕЖІ
ФІЛІЯ

ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

РІВНЕНСЬКА ФІЛІЯ
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

вул. Івана Вишенського,4, м. Рівне, Рівненська обл.,
33027, Україна
тел.: (067) 01-01-104
e-mail: office.rv@grmu.com.ua

код за ЄДРПОУ 45182059

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
до газорозподільної системи

№ RvF-1406

Дата видачі **25 лютого 2025 р.**

Замовник приєднання: **ТОВ (О2)**
(повне найменування / організац. пр. по батькові Замовника)

Тип приєднання: **стандартний / нестандартний**
(непотрібне закреслити)

Розробка проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: **Оператор ГРМ / Замовник**
(непотрібне закреслити)

Організація і облаштування комерційного вузла обліку газу: **Оператор ГРМ / Замовник**
(непотрібне закреслити)

І. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: **Будівництво багатоквартирного будинку з приміщеннями комерційного призначення**
2. Місце розташування: **Рівненська обл., Рівненський р-н, м. Рівне, вул. Соборна, буд. 10**
3. Функціональне призначення: Будинки з двома та більше квартирами

ІІ. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: газопроводі середнього тиску
(місце в існуючій ГРМ, від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється: на межі земельної ділянки об'єкта Замовника
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 121,20 м куб. на годину.
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,3 МПа
5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,003 МПа
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на території об'єкта Замовника
7. * Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: 132,40 м куб. на годину.

** Заповнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників.*

ІІІ. Вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання

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

— Обладнання, що працює під тиском (агрегати, елементи обладнання, запобіжні пристрої, прилади, котли, трубопроводи та їх елементи, посудини), матеріали, що використовуються для його виготовлення, арматура приладів, що працюють на газоподібному паливі та самі прилади, засоби вимірювальної техніки (далі - ЗВТ) та вузли, що утворюють ЗВТ, обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах, захисні, контролюючі та регулюючі пристрої, призначені для використання поза межами потенційно вибухонебезпечних середовищ, які необхідні або сприяють вибухобезпечному функціонуванню обладнання та захисних систем, компоненти, призначені для вмонтування в обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах повинні відповідати Технічним регламентам, прийнятим в Україні.

— При проектуванні окремо розташованих споруд (пункт редукування газу, вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2008.

— Передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт газоспоживання з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та поза межами зон з обмеженим доступом, на відстані не менше ніж 0,2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогам 7.72. ДБН В.2.5.-20-2018 та п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

— При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв:
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі до ВОГ (обв'язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'вязка ВОГ) - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець, зварювання-муфта);
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі після ВОГ - крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).

— Перший вимикаючий пристрій на об'єкт, обов'язково, має бути з фланцевим з'єднанням (зварювання-фланець або фланець-фланець) для можливості встановлення інвентарної заглушки.

— Передбачити заходи по захисту сталевих газопроводів від корозії згідно ДСТУ Б В.2.5-29. Перед введенням в експлуатацію всі надземні, наземні, внутрішні та транзитні газопроводи, а також арматура повинні бути захищені від атмосферної корозії – загрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами Кодекса 2:2021 «Газорозподільчі системи». Вентилі, крани, засувки та затвори поворотні, що передбачаються для систем газопостачання як запірна арматура (вимикаючі пристрої), повинні бути призначені для вуглеводневих газів. Допускається застосовувати для систем газопостачання запірну арматуру загального призначення за умови виконання додаткових робіт з притирання та випробування згідно з ДСТУ EN 12266.

— При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216 та ДСТУ EN 10217. Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проекті, згідно СНіП 2.04.12. та прийняти їх номінальну величину, яка дорівнює більшій за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.

— При проектуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, ДСТУ Б В.2.7-73-98. Додатково виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси та прокладання ізольованого алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу (над віссю газопроводу, по вертикалі), перерізом 2,5 - 4 мм2 із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місце знаходження газопроводу приладовим методом.

— При проєктуванні врахувати нормативні відстані між об'єктами ГРМ, об'єктами ГРМ та іншими спорудами та комунікаціями, охоронні об'єктів ГРМ.
— Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку.
— Забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями, з дотриманням вимог Кодексу ГРМ п.1. 2 Розділу І Глави ІІІ.
— Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газових приладів або сист газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкт замовника та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти значе мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,1 МПа. Гідравлічний розрахунок системи газопостачання є обов'язковим для споживач планують встановити опалювальне або інше газове обладнання з часовим споживанням газу понад 1,5 м³/год. Менше 1,5 м³/год – на розсуд Оператора ГРМ.
- встановлення ПРГ;
- запроектований газопровід низького тиску зєднати з існуючим газопроводом н/т діаметром 108 мм по вул.Гребінки.

2. Вимоги до оформлення проекту:
— Проектування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», ПБСГ, Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проектув будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.
— Погодити проект з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.
— Один екземпляр проекту після його погодження, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ.

3. Вимоги до кошторисної частини проекту:
— Кошторисну частину проекту виконати відповідно до кошторисних норм України «Настанова з визначення вартості будівництва».

IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання

1. При проектуванні газових мереж внутрішнього газопостачання (від точки приєднання до газових приладів Замовника), будівництво як забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:
— При проектуванні окремо розташованих споруд (пункт редукування газу, вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимо ДСТУ Б В.2.5-38:2008.
— При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв.
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі до ВОГ (об'вязка ГРІ ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'вязка ВОГ) - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець, зварювання-муфта),
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі після ВОГ - крани кульов муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).
— Перший вимикаючий пристрій на об'єкт, обов'язково, має бути з фланцевим з'єднанням (зварювання-фланець або фланець-фланець) для можливості встановлення інвентарної заглушки.
— Передбачити заходи по захисту сталевих газопроводів від корозії згідно ДСТУ Б В.2.5-29:2006. Перед введенням в експлуатацію всі підземні, наземні, внутрішні та транзитні газопроводи, а також арматура повинні бути захищені від атмосферної корозії – загрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами ДСТУ ISO 12944, ДСТУ ISO 8501, ДСТУ Б А 3.2-7. Підготовка поверхні під фарбування повинна відповідати ступені підготовки Р3, очищення поверхні до ступеня підготовки не гірше Sa 2 ½ відповідно до ДСТУ ISO 8501. Загальну товщину захисного лакофарбового покриття необхідно передбачати не менше 280 мкм, що відповідає системному № А4.09 таблиці А.4 ДСТУ ISO 12944-5. Вентилі, крани, засувки та затвори поворотні, що передбачаються для систем газопостачання як запірна арматура (вимикаючі пристрої), повинні бути призначені для вуглеводневих газів. Герметичність затворів повинна відповідати ДСТУ ISO 5208. Допускається застосовувати для систем газопостачання запірну арматуру загального призначення за умови виконання додаткових робіт з притирання та випробування згідно з ДСТУ EN 12266.
— При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216, ДСТУ EN 10217, ДСТУ 8943, або ДСТУ 8936. Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проекті, згідно СНіП 2.04.12. та прийняти їх номінальну величину, яка дорівнює більший за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.
— При проектуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, ДСТУ Б В.2.7-73-98. Додатково виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси та прокладання ізольованого алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу (над віссю газопроводу, по вертикалі), перерізом 2,5 - 4 мм2 із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.
— При проектуванні врахувати нормативні відстані між об'єктами ГРМ, об'єктами ГРМ та іншими спорудами та комунікаціями, охоронні зони об'єктів ГРМ.
— Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку.
— Передбачити встановлення сигналізаторів контролю довибухових концентрацій природного газу та/або мікроконцентрації чадного газу в комплекті з електромагнітним клапаном-відсікачем, згідно з вимогами ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання» та «Технічними вимогами та правилами щодо застосування сигналізаторів до вибухонебезпечних концентрацій паливних газів і мікро-концентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».
— Передбачити ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі (-ях).
— Проектом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згорання природного газу та вентиляції приміщень.
— Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В. 2.5-20-2018 «Газопостачання» та ПБСГ.
— Прокладання газопроводів по фасаду будинку та всередині житлових/не житлових приміщень погодити з управителем (власником) будинку.
— Погодити проект з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт, якщо точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання.
— Проектування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», ПБСГ, Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проектування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.
— Укласти договір на технічне обслуговування прийнятого в експлуатацію об'єкта відповідно до пункту 4.7 Розділу IV ПБСГ та забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів-виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями, з дотриманням вимог Кодексу ГРМ п.1. 2 Розділу І Глави ІІІ.
— Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектної документації та копії технічної документації (виконавчої документації), копію укладеного договору на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання для багатоквартирного будинку, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ.
— Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газових приладів або систем газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкті замовника та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти значення

мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,001 МПа. *Гідравлічний розрахунок системи газопостачання є обов'язковим для споживачів які планують встановити опалювальне або інше газове обладнання з часовим споживанням газу понад 1,5 м³/год. Менше 1,5 м³/год – на розсуд Оператора ГРМ.

- встановлення газових котлів з герметичною камерою згорання - 54 шт.;
- встановлення вузлів обліку - 54 шт.;

2. Вимоги до точок приєднання, вузлів обліку природного газу третіх осіб (за їх наявності) або квартир (приміщень) у дво- або багатоквартирному будинку (за їх наявності):

Комерційні вузли обліку газу (далі – ВОГ) третіх осіб необхідно розмістити поза зонами з обмеженим доступом з урахуванням зручності знімання показників та обслуговування ВОГ в будь-який час доби. Лічильник розмістити таким чином, щоб забезпечити зчитування показів лічильника.

3. Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає приєднання дво- або багатоквартирного будинку або підключення третіх осіб до газових мереж внутрішнього газопостачання Замовника, до початку їх будівництва необхідно погодити в частині організації вузла обліку та кошторису затрат на організацію вузла обліку (у випадках, передбачених Кодексом газорозподільних систем) з Виробничо-технічним управлінням Рівненська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України».

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

1. Проєктування комерційного вузла (вузлів) 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 таке:

— Встановлення комерційного (-них) вузла (-ів) обліку газу передбачити на території об'єкта Замовника, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проектним рішенням та узгодити з метрологічною службою Рівненської філії ТОВ "Газорозподільні мережі України".

— Обладнання, що працює під тиском (агрегати, елементи обладнання, запобіжні пристрої, прилади, котли, трубопроводи та їх елементи, посудини), матеріали, що використовуються для його виготовлення, арматура приладів, що працюють на газоподібному паливі та самі прилади, засоби вимірювальної техніки (далі - ЗВТ) та вузли, що утворюють ЗВТ, обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах, захисні, контролюючі та регулюючі пристрої, призначені для використання поза межами потенційно вибухонебезпечних середовищ, які необхідні або сприяють вибухобезпечному функціонуванню обладнання та захисних систем, компоненти, призначені для вмонтування в обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах повинні відповідати Технічним регламентам, прийнятим в Україні:.

— Проектна документація на газові мережі зовнішнього та внутрішнього газопостачання та комерційного вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», ПБСГ , Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проектування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.

— Вимоги до проектної документації щодо розділу розрахунку комерційного вузла обліку газу наведені в п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того до складу проектної документації повинно обов'язково входити:

- аксонометричні схеми з позначенням всіх існуючих газопроводів, газового обладнання та споруд об'єкту до реконструкції та після неї, з зазначенням ділянок газопроводів та газового обладнання, які передбачається демонтувати. Схеми газопроводів повинні бути повними від місця забезпечення потужності до газоспоживаючого обладнання. Обов'язково на схемах повинні бути зазначені довжини газопроводів, діаметри та проектний тиск;
- по кожному виду газоспоживаючого обладнання (далі - ГСО) повинна бути вказана потужність при максимальних та мінімальних навантаженнях, максимальна та мінімальна витрата газу, зведена до стандартних умов (20°С та 760 мм. рт. ст.);
- копії сертифікатів на запроектоване обладнання, дозволів тощо.

— Провести розрахунок комерційного ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем. Вихідні параметри для розрахунку наведені в Таблиці 1:

Таблиця 1

Робочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °С		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м³	Теплота згорання нижча, ккал
	p_{min}	p_{max}	t_{min}	t_{max}	g	Qн
Г1 (ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,003	-25С	+40С	0,7	8250

— Розрахунок ВОГ на об'єктах, на яких газ використовується лише на опалення, допускається виконувати за умови температури газу +10 °С;

— Типорозмір лічильника (-ів) вибрати найближчим до розрахункового, без урахувань перспектив, рекомендований типорозмір лічильника (-ів) газу комерційного ВОГ вказаний у Таблиці 2:

Таблиця 2

Типорозмір лічильника*	Кількість ВОГ	Статус ВОГ	Тип споживача	Робочий тиск на ВОГ
G1,6	54	Комерційний	Побутовий	Г1 (ГСО менше 100 кВт)

*остаточний типорозмір лічильника визначається проектною організацією

— Схема комерційного ВОГ, специфікація комерційного ВОГ, вимикаючий пристрій, обвідна лінія комерційного ВОГ повинні відповідати вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

— Вимоги до ЗВТ у складі комерційного ВОГ наведені в п. 6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

— Після ВОГ прокладку газопроводу по території замовника передбачити в надземному виконанні згідно вимог пункту 7.2 розділ 7 ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання».

— Вимоги до будівництва, монтажу, налагодження та місць для опломбування комерційного ВОГ наведено в пункті 9 глави 2 розділуX та в пункті 2 глави 5 розділу X Кодексу газорозподільних систем.

— При проектуванні вимірювальних трубопроводів діаметром 200 мм і менше вузол обліку передбачити на базі лічильників газу. Перевагу надати лічильникам, конструкція яких забезпечує вимірювання температури газу безпосередньо з лічильнику. У разу неможливості використання таких лічильників при монтажі перетворювачів температури та тиску газу повинні бути виконані вимоги РМУ 037-2015 Рекомендація. Метрологія. Вузли обліку природного газу з лічильниками та коректорами. Метод та основні принципи вимірювань, характеристики та загальні вимоги».

— У разі застосування в складі вузла обліку промислового лічильника передбачити встановлення фільтра заводського виготовлення зі ступенем фільтрації не гірше 50 мм.

— Між лічильником та фільтром забороняється встановлення будь-якої запірної арматури.

— У випадку встановлення роторного лічильника необхідно надати перевагу вертикальному встановленню лічильника на газопроводі (потік газу з верху вниз. Безпосередньо на вході в лічильник передбачити фільтр-вставку заводського виготовлення.

— Проектом передбачити в конструкції комерційного ВОГ окремі закладні частини для можливості встановлення дублюючих (контрольни та/або перевірки працездатності та метрологічних характеристик ЗВТ на місці їх установлення за допомогою підключення ете вимірювальних комплексів.

— Передбачити у складі вузла обліку газу пристрій дистанційної передачі даних результатів вимірювання по каналу GPRS на центра диспетчерський пункт Оператора ГРМ. Облаштування комерційного ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконувати з урахув технічного завдання та протоколу передачі даних відповідно до п.2 Глави 3 Розділу X Кодексу газорозподільних систем. Основні вимо облаштування вузлів обліку газу засобами дистанційної передачі даних, включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному оператора;

Для юридичних осіб пристрій для дистанційної передачі інформації з вузла обліку є обов'язкова вимога, для населення – рекомендована.

— Вимоги до будівництва, монтажу, налагодження та місць для опломбування комерційного ВОГ наведено в п.9 Розділу 2 Глави X та п.2 Р 5 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

— Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника метрологічної служби Рівненської філії ТОВ "Газорозподільні м України" та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією.

— Передбачити у складових комерційного ВОГ отвори для забезпечення можливості пломбування місць, через які можливе несанкціоно втручання чи поза обліковий відбір природного газу, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів.

— Забезпечити належний технічний стан та технічне обслуговування елементів комерційного ВОГ, зокрема здійснення ревізії запірних прис та фільтрів, повірки та ремонту ЗВТ, власником цього комерційного ВОГ або суб'єктом господарювання, що здійснює його експлуатаці підставі відповідного договору з власником, згідно з експлуатаційними документами в спеціалізованих сервісних центрах.

3. Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Код газорозподільних систем. Приймання в експлуатацію вузла обліку газу здійснюється Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання.

4. Проекти газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподіль систем

5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

5.1. Всі прийняті при проектуванні технічні рішення, мають відповідати чинним будівельним нормам.

5.2. Відхилення від будівельних норм ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» у проектній документації при проектуванні та внесенні змін проектної документації об'єктів, які передбачають дотримання вимог до будівель і споруд, визначених статтею 7^2 Закону України «Про будівел норми», мають бути погоджені відповідно до Порядку погодженням Міністерством розвитку громад та територій України обґрунтованих відхиле від будівельних норм, що забезпечують дотримання встановлених вимог безпеки до будівель і споруд у спосіб, не передбачений будівельни нормами, затвердженого Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 19.04.20 № 97.

5.3. Погодження обґрунтованих відхилень від будівельних норм та повідомлення про відмову в їх погодженні мають бути оприлюднені у Реєст будівельної діяльності.

5.4. Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем додаванням схеми граничних ділянок.

5.5. Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) здійснюється Оператором ГРМ в установленому законодавством порядку протягом п'яти робочих днів у міській місцевості та десяти робочих днів у сільській місцевості за умови укладання договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період.

Якщо на момент підключення до ГРМ і прийняття в експлуатацію вузла обліку власник газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечив укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди), а також за наявності у нього підтверджених обсягів природного газу на поточний календарний період пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ одночасно з підключенням до ГРМ та складанням акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію.

6. Обов'язковим додатком до Технічних умов є ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки газопроводу, на якому встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку).

Технічні умови склав: інженер з видачі технічних умов 1 категорії І.М. Чижевська

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

Телефон для консультацій: +380673624560

Примітка. Обґрунтованість вихідних даних технічних умов може бути оскаржена Замовником в установленому порядку, зокрема через проведення незалежної експертизи.

Оператор ГРМ:
Начальник виробничо-технічного управління
Олег КУЦЮК
(згідно довіреності від 24 грудня 2024 року за № 1417)

Виробничо-технічне управління 45182059

М.П.

25 [illegible] 2025 р.

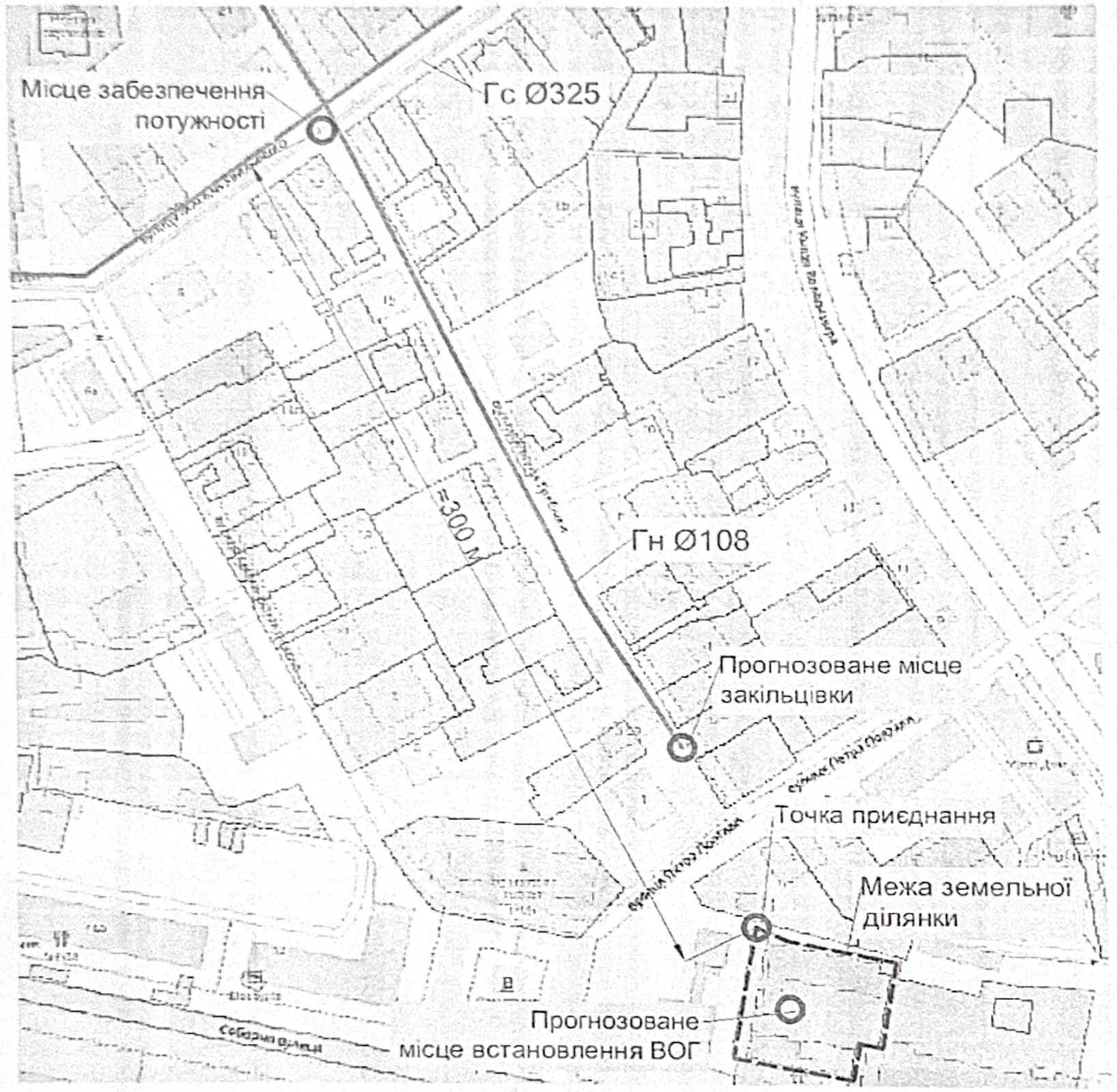
Замовник:
ТОВ (О2)

М.П.

«___» _____ 20___ року

СИТУАЦІЙНИЙ ПЛАН

Додаток до Технічних умов приєднання № RvF-1406 від 25 лютого 2025 р. року



Схему склав: Інженер з видачі технічних умов _____ Панчук О.І.