

3 оригіналом  
згідно

S1.1 Оператор ГРМ

АТ "ДНІПРОГАЗ"  
№ 491-ТУп-141-0621 від 17.06.2021



Акціонерне товариство  
"ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ"

«ДНІПРОГАЗ»

ідентифікаційний код 20262860

вул. О.Кониського, 5  
м. Дніпро

АТ "ДНІПРОГАЗ"

## ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

Дата видачі 17 червня 2021 р.

Замовник приєднання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СЕРВІС ЛЮКС"

Тип приєднання: Нестандартне приєднання

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: Оператор ГРМ

### I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: Багатофункціональний комплекс житлового та громадського призначення з паркінгом.
2. Адреса об'єкту: м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, буд. 128
3. Функціональне призначення: Об'єкт теплопостачання

### II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: Підземний газопровід середнього тиску Ду 225 пе, що прокладений по провулку Відрадному
  2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: на межі земельної ділянки Об'єкта Замовника
  3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 256,5 м<sup>3</sup>/год
  4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,2 МПа
  5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,2 МПа
  6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на межі земельної ділянки Об'єкта Замовника
  7. \* Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: м<sup>3</sup>/год
- \* Заповнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників

### III. 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 (газорегуляторний пункт (установка), 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 пред огорожею), згідно з вимогам 7.7.2. 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 (об'язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'язка 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);
    - при робочому режимі мережі 0,005 МПа і більше - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець).
  - 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 надземні, наземні, внутрішні та транзитні газопроводи, а також арматура повинні бути захищені від атмосферної корозії - заґрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами ГОСТ 14202-69 «Трубопроводи промислових підприємств. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки» та ГОСТ 4666-75 «Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска».
  - При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216, 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 ізоляваного алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу (над віссю газопроводу, по вертикалі), перерізом 2,5 - 4 мм<sup>2</sup> із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-спутником або смугою металеві 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 та технічні смуги об'єктів ГРМ.
  - Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт виконується Оператором ГРМ.
  - 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 1 Глави III.
  - При виборі регулятора тиску газорегуляторного пункту (установки, КБРТ) передбачити регулятор, який підтримує тиск на виході з відхиленням не більше 10%,

Директор

