ГАЗМЕРЕЖІ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
до газорозподільної системи

№ 231/24

Дата видачі «17» 05 2024 року

Замовник приєднання: **ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ «ФЕДЕРАЦІЯ БОКС ЗАКАРПАТСЬКОЇ ОБЛАСТІ»**

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: **Реконструкція котельні під багатоквартирний житловий будинок з вбудованими приміщеннями комерційного призначення по вул. Закарпатській,26 «а» в м.Ужгороді**
2. Місце розташування: м.Ужгород,вул. Закарпатська,буд. 26 «а».
3. Функціональне призначення: 5 -ти поверховий 59 -ти квартирний житловий будинок.

ІІ. Розрахункові параметри приєднання

1.Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлено на**: розподільному газопроводі середнього тиску діаметром 273 мм по вул. Закарпатській в м. Ужгород.**
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється: **на виході з ШГРП.**
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: **273,70 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): **по-квартирне встановлення ВОГ.**
7.* Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: _____-_____ 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 п приєднання), будівництво яких забезпечується Закарпатською Філією ТОВ «Газорозподільні мережі України», необхідно врахувати таке:

1.2 Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу V Кодексу ГРМ. Розрахунок провести від ГРС до місця забезпечення потужності об'єкта. За результатами розрахунку виконати перекладку (заміну, лупінг тощо) з перепідключенням абонентів що приєднані до ГРМ.

1.2 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-небезпечних середовищах, захисні, контролюючі та регулюючі пристрої, призначені для використання поза межами потенційно вибухонебезпечних середовищ, які необхідні або сприяють вибухонебезпечному 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.

1.3 При проектуванні окремо розташованих споруд (газорегуляторний пункт (установка), вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2012.

1.4 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 вимогами 7.72. ДБН В.2.5-20:2018 та п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

1.5 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, ШРП, ГРУ (крім байпасу, обв'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).

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

1.7 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 – 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 12944-9:2019 Фарби та лаки. Захист від корозії сталевих конструкцій захисними лакофарбовими системами

1.8 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.

1.9 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 мм^2 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.

1.10 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.

1.11 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.

1.12 При виборі регулятора тиску шафового регуляторного пункту (установки, КБРТ) передбачити регулятор, який підтримує тиск на виході з відхиленням не більше 10%, незалежно від коливання вхідного тиску (в межах діапазону робочого тиску). Точність спрацювання ЗЗК повинна складати ±5% заданих розмірів контрольованого тиску для ЗЗК, які установлюються у ГРП та ±10% для ЗЗК у шафових ГРП та комбінованих регуляторах. Підібраний регулятор тиску газу повинен відповідати класу температури згідно EN 334: для навколишнього середовища – мінус 30°С - плюс 60°С та робочого середовища – мінус 20°С – плюс 60°С. При виборі комбінованих будинкових регуляторів, необхідно передбачати регулятори конструкція яких унеможливлює скидання газу середнього тиску в атмосферу.

1.13 Проектом передбачити встановлення шафового регуляторного пункту (установки). Пропускна здатність регулятора тиску повинна бути на 20 % більше максимальної

розрахункової витрати газу. Регулятор тиску повинен забезпечити стійку роботу при мінімальній витраті газу. Вибір обладнання провести за результатами розрахунку та у з урахуванням вимог заводу-виробника, викладених в паспорті (керівництві з експлуатації) на регулятор.

1.14 При проектуванні ГРП, ШРП, ГРУ, ГРПБ для пониження тиску на населені пункти, відокремлені райони, селища, садові товариства, групу житлових будинків (вулиць) у складі обладнання передбачити вузол обліку витрати газу відповідно до положень п.8.30 ДБН В.2.5-20-2018.

1.14. У відповідності до положень п.8.55. ДБН В.2.5-20-2018, передбачити встановлення автоматизованих систем контролю та управління технологічними процесами на основі показуючих та реєструючих приладів для виміру вхідного та вихідного тисків газу, а також його температури. Система повинна запам'ятовувати та дистанційно передавати інформацію щодо вимірювальних параметрів на центральний диспетчерський пункт Закарпатської Філії ТОВ «Газорозподільні мережі України». Основні технічні вимоги, протокол передачі даних наведені на офіційному сайті Закарпатської Філії ТОВ «Газорозподільні мережі України».

1.15. 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 (100-авідсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти мінімальне значення тиску в місці забезпечення потужності 0,2 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 м. куб на годину.

1.16. Передбачити заходи від електрохімічної корозії споруд систем газопостачання в місці забезпечення потужності відповідно до ДСТУ Б В.2.5-29:2006 «Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди. Система газопостачання. Газопроводи підземні сталеві. Загальні вимоги до захисту від корозії». Рекомендовано перевагу віддати станції катодного захисту. Послугу приєднання до електричних мереж станції забезпечує замовник приєднання до ГРМ.

1.17. Врахувати додаткові вимоги до газопроводів у складних інженерно-геологічних умовах.

2. Вимоги до оформлення проекту:

2.1. Проектування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів.

2.2. Погодити проект з Закарпатською Філією ТОВ «Газорозподільні мережі України», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.

2.3. Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектно-кошторисної та виконавчо-технічної документації на зовнішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву Закарпатської Філії ТОВ «Газорозподільні мережі України», в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремий файл).

3. Вимоги до кошторисної частини проекту: Вартість робіт визначається згідно ДСТУ БД.1.1-1:2013 «Правила 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 яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:

1.1. При проектуванні окремо розташованих споруд (газорегуляторний пункт (установка), вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2012.

1.2. 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, обв'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).

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

1.4. 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 – 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 12944-9:2019 Фарби та лаки. Захист від корозії сталевих конструкцій захисними лакофарбовими системами.

1.5. 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.

1.6. 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 мм^2 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.

1.7. 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.

1.8. При розміщенні в кухнях та приміщеннях теплогенераторних житлових будинків теплогенераторів з відкритою камерою згорання слід передбачити контроль мікроконцентрацій чадного газу (0,005 об'ємних відсотків СО) та, в усіх випадках розміщення газовикористовуючого обладнання, контроль довибухових концентрацій газу 20 % нижньої концентраційної межі поширення полум'я шляхом встановлення квартирних сигналізаторів з виводом на індивідуальну попереджувальну сигналізацію. Допускається застосування сигналізаторів з вимикаючими газ пристроями. У газифікованих природним газом та негазифікованих житлових будинках (крім садибних, а також негазифікованих житлових будинків, в радіусі 50 м, від яких відсутні мережі газопроводів) газифікованих населених пунктів необхідно передбачати контроль довибухових концентрацій газу (20 % НКМПП) шляхом встановлення сигналізаторів у підвалах, технічних підпіллях, а за відсутності підвалів та технічних підпіль – в цокольних та перших поверхах з виводом на колективну попереджувальну сигналізацію та на об'єднану диспетчерську службу (далі – ОДС) за її наявності.

1.9.Передбачити ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі (-ях).

1.10. Проектом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу та вентиляції приміщень.

1.11. Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В. 2.5-20:2018 «Газопостачання» та ПБСГ.

1.12. Прокладання газопроводів по фасаду будинку та всередині житлових/нежитлових приміщень погодити з управителем (власником) будинку.

1.13. 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.

1.14. Передбачити вимикаючі пристрої на об'єкти газоспоживання третіх осіб (споживачів) в точках приєднання, 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 вимогами 7.72 ДБН В.2.5-20:2018 та п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

1.15. Точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку природного газу для третіх осіб) має розміщуватися в точці приєднання. Якщо з технічних причин неможливо чи недоцільно організувати точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) в точці приєднання, точка вимірювання за згодою Закарпатської Філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» та замовника визначається в найближчій точці до межі балансової належності згідно з вимогами п.7 Глави 2 Розділу V Кодексу газорозподільних систем.

1.16. Всі прийняті при проектуванні технічні рішення, мають відповідати чинним будівельним нормам України. Будь-які відхилення (газифікація багатоквартирних будинків вище 10-го поверху, тощо) мають бути погоджені Мінрегіонбудом згідно Наказу №97 від 19.04.2018 «Про затвердження Порядку погодження Міністерством регіонального розвитку будівництва та житлово-комунального господарства України обґрунтованих відхилень від будівельних норм, що забезпечують дотримання встановлених вимог безпеки до будівель і споруд в спосіб, не передбачений будівельними нормами.

1.17. Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від точки 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. Гідравлічний розрахунок системи газопостачання є обов'язковим для споживачів, які планують встановити опалювальне або інше газове обладнання з часовим споживанням газу понад 1,5 м. куб на годину.

1.18. Врахувати додаткові вимоги до газопроводів у складних інженерно-геологічних умовах.

1.19. Підключення в кожній із 59 -Ти квартир двоконтурного теплогенератора потужністю 24 кВт та плити газової потужністю 12 кВт.

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): прогнозований типорозмір лічильника G-2,5 (в квартирах будинку); провести розрахунок комерційного ВОГ з урахуванням максимальної і мінімальної витрати газового обладнання, яке планується підключити після комерційного ВОГ; остаточний типорозмір комерційного ВОГ визначити розрахунком.

(зазначаються їхні технічні характеристики,рекомендований типорозмір, місце встановлення тощо)

3. Проєкт 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 Управлінням метрології Закарпатської Філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» за адресою: м.Ужгород, вул. Погорєлова, 2.

(зазначається підрозділом Оператора ГРМ та його місцезнаходження)

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:

2.1. Встановлення єдиного комерційного вузла обліку газу за межами об'єкта газоспоживання та інших зон з обмеженим доступом, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проєктним рішенням та узгодити з Управлінням метрології Закарпатської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України».

2.2. Проєктна 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 та інших діючих нормативних документів.

2.3. Виконати вимоги п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того до складу проєктної 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 проєктний 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, дозволів, паспортів на запроєктоване обладнання.

2.4. Для розрахунку ВОГ застосувати вихідні дані, наведені в таблиці:

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 (низький ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,003	-25	40	0,7	8050

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

Типорозмір лічильника вибрати найближчим до розрахункового, без урахувань перспектив, рекомендований типорозмір лічильника газу комерційного ВОГ вказаний у таблиці :

Таблиця 2

Типорозмір лічильника	**Кількість ВОГ**	**Статус ВОГ**	**Тип споживача**	**Робочий тиск на ВОГ**
	59	комерційний	побутовий	Г1 (низький ГСО менше 100 кВт)

***остаточний типорозмір лічильника визначається проектною організацією**

2.5. Виконати вимоги п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

2.6. При проєктуванні ЗВТ у складі ВОГ виконати вимоги п. 6, 7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

2.7. Передбачити облаштування засобів дистанційної передачі даних з вузла обліку газу до диспетчерської служби управління, Закарпатської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» згідно вимог Кодексу газорозподільних систем. Конструкція коректорів об'єму газу/обчислювачів (вимірювальних комплексів /лічильників) повинна забезпечувати можливість передачі інформації про параметри газу та результати вимірювань його об'єму на спеціалізовані пристрої переносу інформації та дистанційно(за каналами зв'язку). Лічильники повинні мати вихід для підключення датчика імпульсів.

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

2.8. Виконати вимоги до будівництва, монтажу, налагодження та місць для опломбування комерційного ВОГ згідно з п.9 Розділу 2 Глави X та п.2 Розділу 5 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

2.9. Для забезпечення можливості пломбування місць, через які можливе несанкціоноване втручання чи поза обліковий відбір природного газу, передбачити отвори у складових комерційного ВОГ, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів.

2.10. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології Закарпатської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією.

2.11. Проєктну документацію погодити з Закарпатською філією ТОВ «Газорозподільні мережі України», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ.

2.12. Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ 3336-96 «Лічильники газу побутові. Загальні технічні вимоги».

2.13. В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника газу при проєктуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі (калібровані на 0°С, 15°С, 20°С).

3. Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Кодексу 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 газорозподільних систем.

5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

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

Відхилення від будівельних норм ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» у проектній документації при проектуванні та внесенні змін до проектної документації об'єктів, які передбачають дотримання вимог до будівель і споруд, визначених статтею 7^2 Закону України «Про будівельні норми», мають бути погоджені відповідно до Порядку погодження Міністерством розвитку громад та територій України обґрунтованих відхилень від будівельних норм, що забезпечують дотримання встановлених вимог безпеки до будівель і споруд у спосіб, не передбачений будівельними нормами, затвердженого Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 19.04.2018 № 97.

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

5.2. Перед пуском газу надати в Закарпатську Філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» акти про придатність до експлуатації вентиляційних каналів.

5.3. Прилади, які встановлюються, повинні входити до переліку газового обладнання, сертифікованого в Україні та мати позитивні висновки санітарно-епідеміологічної експертизи.

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: Дутко О.С.

Телефон для консультацій: (067)2403710.

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

Оператор ГРМ:
ТОВ «Газорозподільні мережі України»

_____ **Олексій СКРИЛЬ**
(підпис, П. І. Б.)

"___" _____ 20__ року

Замовник:
ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ «ФЕДЕРАЦІЯ БОКСУ ЗАКАРПАТСЬКОЇ ОБЛАСТІ»

_____
(підпис, П. І. Б.)

"___" _____ 20__ року