



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ

СУМИГАЗ

Дата видачі "13" 05

20 21 року

№ 460-Т/П-112-0521

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

Замовник приєднання: ТОВ «СУМСЬКА ДЕВЕЛОПЕРСЬКА КОМПАНІЯ»

(повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

Тип приєднання: стандартний/нестандартний

(непотрібне закреслити)

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує:

АТ СумиГаз/Замовник

(непотрібне закреслити)

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: Нове будівництво багатопверхового багатофункціонального будинку з підземним паркінгом;

2. Місце розташування: м. Суми, вул. Данила Галицького, 68а;

3. Функціональне призначення: Для будівництва та обслуговування інших будівель громадської забудови.

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:

Існуючому розподільному газопроводі високого тиску II кат., підземний/сталь, Ø 108 мм, який розташований по вул. Пушкіна, в м. Суми.

(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 Замовника.

3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання:

61,16 м. куб на годину.

4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,3-0,6 МПа.

5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: до 0,6 МПа.

6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на межі балансової належності до об'єкту замовника - загальнобудинковий вузол обліку газу.

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.

III. Вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання

1. Проектування виконати з дотриманням вимог до Кодексу газорозподільних систем п.18 Глави 4 Розділу III; (Межі охоронних зон газорозподільної системи визначаються відповідно до Правил безпеки систем газопостачання глави V п.1.12)

При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується АТ «СумиГаз», необхідно врахувати таке:

1. Будівництво газопроводу; (Прокладання газопроводу «транзитом» через ділянки, не замовника, заборонено)

1.1 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.

1.2 Виконати гідравлічний розрахунок існуючої ГРМ до місця забезпечення потужності. При розрахунку прийняти максимальний тиск газу – до 0,6 МПа, фактичний – 0,3 МПа, мінімальний – 0,18 МПа. Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкті замовника та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку.

1.2.1 Встановити станцію катодного захисту КСС-1206 Вт інверторного типу з точки підключення електроживлення погодити з електропостачальною організацією).

1.3 Передбачити встановлення шафового газорегуляторного 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 з урахуванням вимог заводу-виробника, викладених в паспорті (керівництві з експлуатації) на регулятор.

1.4 При проектуванні окремо розташованих споруд (газорегуляторний пункт (установка), вузлів обліку газу, установок катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2008.

1.5 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.

1.6 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 АТ СумиГаз. Основні технічні вимоги, протокол передачі даних наведено на офіційному сайті АТ СумиГаз - 104.ua.

1.7 При виборі регулятора тиску газорегуляторного 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 $\pm 5\%$ заданих розмірів контрольованого тиску для ЗЗК, які встановлюються у ГРП та $\pm 10\%$ для ЗЗК у шафових ГРП та комбінованих регуляторах. Підібраний регулятор тиску газу повинен відповідати класу температури згідно EN 334: для навколишнього середовища – мінус 30°C - плюс 60°C та робочого середовища – мінус 20°C – плюс 60°C. При виборі комбінованих будинкових регуляторів, необхідно передбачити регулятори конструкція яких унеможливує скидання газу середнього тиску в атмосферу.

1.8 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 7.72. ДБН В.2.5.-20-2018 та п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

1.9 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 за труби, що допускаються до застосування.

1.10 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 прокладання ізольованого мідного дроту, вздовж сигнальної стрічки та на одній глибині з нею, перерізом 4 мм² із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр.

1.11 Проектом передбачити встановлення загальбудинкового вузла обліку газу (далі ВОГ) на газопроводі високого II категорії тиску (ГЗ) . При проектуванні загальбудинкового вузла обліку необхідно передбачити наступне:

1.11.1 Передбачити встановлення єдиного загальбудинкового вузла обліку газу на межі балансової належності до об'єкту замовника, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проектним рішенням та узгодити з метрологічним управлінням АТ «СумиГаз»

1.11.2 Проектна документація на газові мережі зовнішнього та внутрішнього газопостачання та загальбудинкового вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», Правил безпеки систем газопостачання та інших діючих нормативних документів;

1.11.3 Вимоги до проектної документації щодо розділу розрахунку загальбудинкового 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°C та 760 мм.рт.ст.);

- копії сертифікатів на запроєктоване обладнання, дозволів тощо.

1.11.4 Провести розрахунок загальбудинкового ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем. Вихідні параметри для розрахунку наведені в таблиці:

Робочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °С		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м ³	Теплота згорання нижча, ккал
	p_{min}	p_{max}	t_{min}	t_{max}	ρ	Q_n
ГЗ (високий II категорії)	0,18	0,6	-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;

1.11.5. Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку, без урахувань перспектив та т.п.;

1.11.6. При проектуванні вимірювальних трубопроводів діаметром 200 мм і менше, вузол обліку передбачати на базі лічильників газу. Перевагу надавати лічильникам, конструкція яких забезпечує вимірювання температури газу та тиску газу безпосередньо в лічильнику. У разі 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»;

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

1.11.8 Між лічильником та фільтром не передбачати встановлення будь-якої запірної арматури;

1.11.9. У випадку встановлення роторного лічильника необхідно передбачити підключення диференційного манометра на вході та виході із лічильника газу для вимірювання втрати тиску на лічильнику. Надати перевагу вертикальному встановленню лічильника на газопроводі (потік газу зверху вниз). Безпосередньо на вході в лічильник передбачити фільтр-вставку заводського виготовлення;

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

1.11.11 Після загальбудинкового вузла обліку газу прокладку газопроводу передбачити в надземному виконанні згідно з вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;

1.11.12. Вимоги до ЗВТ у складі загальбудинкового ВОГ наведені пп.6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем;

1.11.13. Проектом передбачити в конструкції загальбудинкового ВОГ окремі закладні частини для можливості встановлення дублюючих (контрольних) ЗВТ та/або перевірки працездатності та метрологічних характеристик ЗВТ на місці їх установлення за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів;

1.11.14 Передбачити засоби для забезпечення дистанційної передачі даних з загальбудинкового вузла обліку на центральний диспетчерський пункт АТ «Сумигаз». Облаштування загальбудинкового ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконувати з урахуванням технічного завдання (додаток 1 до технічних умов) та протоколу передачі даних відповідно до п.2 Глави 3 Розділу X Кодексу газорозподільних систем. Основні вимоги до облаштування вузлів обліку газу засобами дистанційної передачі даних, включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному сайті АТ «Сумигаз» www.104.ua;

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

1.11.16 Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника(ів) метрологічного управління АТ «Сумигаз» та договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією;

1.11.17 Турбінні лічильники газу повинні використовуватись лише на загальбудинкових ВОГ за абсолютного тиску газу понад 0,2 МПа;

1.11.18 ЗВТ що входять до складу ВОГ (коректори, обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних;

1.11.19 Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газвикористовуючим обладнанням з імпульсним режимом роботи, застосовуються лічильники газу та коректори або обчислювачі об'єму газу тільки з високочастотними електричними сигналами або з передаванням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань;

1.11.20 Можливість роботи загальбудинкового ВОГ за реверсивного режиму (зворотній рух газу) не допускається;

1.11.21 Проектну документацію погодити з управлінням метрології АТ «Сумигаз»;

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

1.11.23 В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звужуючого пристрою з цифровими перетворювачами розрахунок проводити програмою «СА.ПР РУ» версія 2. Замірна дільниця, прямі ділянки, діаметри, вимоги щодо сопряження прямих ділянок і т.п. повинні бути виконані у повній відповідності до вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.(1-5):2009.

1.12 На газових мережах, в тому числі на обв'язці технологічного обладнання (газорегуляторного пункту (установки), комерційного вузла обліку), крім «байпасу», необхідно застосовувати (замінити існуючі відключаючі пристрої на):

- кульові крани муфтові – для мереж з робочим тиском до 0,005 МПа або з Ду менше 50 мм;
- суцільнозварні кульові крани приварні або фланцеві – для мереж з робочим тиском понад 0,005 МПа;

1.13 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 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные шитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

1.14 Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладається на Замовника, а проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт на АТ «Сумигаз».

1.15 Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між АТ «Сумигаз» та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

1.16 Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектно-кошторисної та виконавчо-технічної документації на зовнішнє та внутрішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву АТ «Сумигаз», в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремий файл).

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

2. Вимоги до оформлення проекту:

2.1 Проект газових мереж зовнішнього газопостачання має бути виконаний згідно з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектно-кошторисної документації на будівництво».

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

3. Вимоги до кошторисної частини проекту:

3.1 Кошторисну частину проекту виконати згідно з вимогами ДСТУ Б.Д.1.1-16 2013 «Правила визначення вартості будівництва»

4. Проект розробити згідно вимог Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, Правил безпеки систем газопостачання, ДБН, СНІП. Розроблений проект погодити з АТ «Сумигаз».

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 Провести гідравлічний розрахунок газопроводу-вводу, ввідного газопроводу, а також внутрішньобудинкових газопроводів (стояків) з врахуванням навантажень газоспоживаючого обладнання, діаметр газопроводів передбачити згідно з гідравлічним розрахунком. Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу (100-відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу

1.2 Встановлення: опалювальних приладів на даховій котельні - **Опалювальний прилад - 4 шт.**

1.3 Прокладання газопроводів всередині будинків та споруд слід передбачати відкритим. Допускається передбачати приховане прокладання газопроводів (крім газопроводів СВГ) всередині будинків усіх призначень у шахтах або каналах стін, що закриваються шитами, які легко знімаються та мають отвори. Канали, призначені для прокладання газопроводів, не повинні перетинатися з іншими каналами.

1.4 За необхідності перетину інших каналів у місцях перетину слід передбачати влаштування ущільнених

перемичок та прокладання газопроводів у футлярах із сталевих труб. Кінці футлярів повинні бути виведені за межі перемичок на 30 см в обидва боки. Газопроводи при спільному прокладанні з іншими трубопроводами на загальних опорах слід розмішувати вище їх на відстані, що забезпечує зручність огляду та ремонту. Прокладання газопроводів транзитом через виробничі приміщення, де газ не використовується, допускається передбачати для газопроводів низького і середнього тиску за умови, що на газопроводах не встановлюється арматура, відсутні різьбові з'єднання труб та забезпечується щодобовий доступ у ці приміщення персоналу, що обслуговує газопроводи. Згідно п. 9.6, п.9.9, п.9.10, п.9.11 ДБН В. 2.5-20-2018 «Газопостачання».

1.5 Прокладання газопроводів у житлових будинках слід передбачати по нежитлових приміщеннях, згідно п.9.15 ДБН В. 2.5-20-2018 «Газопостачання». В існуючих будинках та в будинках, що реконструюються, допускається передбачати прокладання транзитних газопроводів низького тиску через житлові кімнати, за відсутності можливості іншого прокладання, а також підведення газопроводів до топок опалювальних печей, розташованих з боку житлових приміщень та опалювальних апаратів конвекторного типу, що встановлюються в житлових приміщеннях.

Транзитні газопроводи в межах житлових приміщень не повинні мати різьбових з'єднань та арматури.

Не допускається передбачати прокладання стояків газопроводів та транзитних газопроводів через санітарні вузли та у сходових клітках типів СК1 та СК2. Згідно п. 9.15 ДБН В. 2.5-20-2018 «Газопостачання».

1.5 Встановлення вимикаючих пристроїв на газопроводах, що прокладаються в житлових та громадських будинках (за винятком закладів ресторанного господарства та побутового обслуговування виробничого характеру), слід передбачати згідно п. 9.16 ДБН В. 2.5-20-2018 «Газопостачання»:

- для вимикання стояків багатоквартирних житлових будинків;
- перед лічильниками;
- перед газовикористовуючим обладнанням.

Необхідність улаштування пристроїв для вимикання стояків (під'їздів) п'яти і менше поверхових житлових будинків вирішується в залежності від місцевих конкретних умов, у тому числі поверховості будинків та кількості квартир, що підлягають вимиканню у випадку проведення аварійних та інших робіт.

Пристрої, що передбачаються для вимикання стояків (під'їздів), слід встановлювати зовні будинків.

На газопроводах до газових приладів та апаратів, у яких запірний пристрій перед пальниками передбачено в їх конструкції (газові плити, водонагрівачі, пальники груб), необхідно встановлювати один запірний пристрій.

1.6 Технічними умовами врахована потужність необхідна для приєднання нежитлових приміщень. Приєднання до ГРМ нежитлових приміщень, виконати на підставі окремо укладених договорів приєднання для кожного приміщення, залежно від їх призначення або належності права власності (користування).

1.7 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».

1.8 Забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів-виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями.

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

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

1.10 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 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

1.11 Проект розробити згідно вимог Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, Правил безпеки систем газопостачання, ДБН, СНІП. Розроблений проект погодити з АТ «СумиГаз».

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

1. Проектування комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу та його складових має бути здійснено відповідно до законодавства та з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.

2. При проектуванні комерційного вузла обліку необхідно передбачити наступне:

2.1 Проектом передбачити встановлення комерційного вузла обліку газу.

2.2. 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 та інших діючих нормативних документів;

2.3. 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°C та 760 мм.рт.ст.);

- копії сертифікатів на запроєктоване обладнання, дозволів тощо.

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

Робочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °C		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м ³	Теплота згорання нижча, ккал
	P_{min}	P_{max}	t_{min}	t_{max}		
ГЗ (високий II категорії)	0,18	0,6	-25	40	0,7	8050

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

2.5. Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку, без урахувань перспектив та т.п. Кінцевий типорозмір визначається проектною організацією при розрахунку.

2.6. Між лічильником та фільтром не передбачати встановлення будь-якої запірної арматури;

2.7. 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;

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

2.9. Вимоги до ЗВТ у складі комерційного ВОГ наведені пп.6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем;

2.10. ЗВТ що входять до складу ВОГ (коректори, обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних;

2.11. Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газовикористовуючим обладнанням з імпульсним режимом роботи, застосовуються лічильники газу та коректори або обчислювачі об'єму газу тільки з високочастотними електричними сигналами або з передаванням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань;

2.12. Можливість роботи комерційного ВОГ за реверсивного режиму (зворотній рух газу) не допускається;

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

2.14. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології АТ «СумиГаз» та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією;

2.15. 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;

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

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

2.18 У разі застосування в складі вузла обліку промислового лічильника передбачити встановлення фільтра заводського виготовлення зі ступенем фільтрації не гірше 50 мкм;

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

3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку забезпечуються Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання Замовника.

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: -----.

6. Проектування комерційного вузла обліку природного газу виконати окремим розділом у проекті внутрішнього газопостачання.

7. 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).

VI. Термін дії та порядок внесення змін

6.1. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов приєднання замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть Оператору ГРМ на погодження проект зовнішнього газопостачання (якщо замовник був визначений розробником проекту) та/або проект внутрішнього газопостачання (якщо проект мав передбачати приєднання третіх осіб та/або організацію вузла обліку в точці вимірювання), якщо продовження строку щодо їх надання не погоджено з боку Оператора ГРМ, Оператор ГРМ залишає за собою право не враховувати зарезервовану технічну (пропускну) потужність 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 письмового попередження замовника за 30 календарних днів до вчинення таких дій та за умови, що у цей самий строк замовник не надасть відповідний(і) проект (проекти) на погодження або не буде прийняте рішення щодо погодження терміну його (їх) надання.

6.2 Внесення змін до проектної документації (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією, яка розробила проект, і до моменту введення системи газопостачання об'єкта в експлуатацію. Кожна зміна в проектній документації підлягає погодженню з АТ «Сумигаз».

Технічні умови склав: інженер з видачі технічних умов Відділу інвестицій ВТУ АТ «Сумигаз» - Штельмах О.О.
Телефон для консультацій: 067-244-0527

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

Акціонерне товариство «Оператор Замовник:
газорозподільної системи «Сумигаз»:

Код ЄДРПОУ 03352432,
п/р UA23300647000000002600003818
«Кліринговий Дім» м. Київ, МФВ 500647

Директор технічний
АТ «Сумигаз»

М.А. Мурчич
ПІБ

"13" 05 2021 року

ТОВ «Сумська ДЕВЕЛОПЕРСЬКА
КОМПАНІЯ»
ЄДРПОУ:41232488



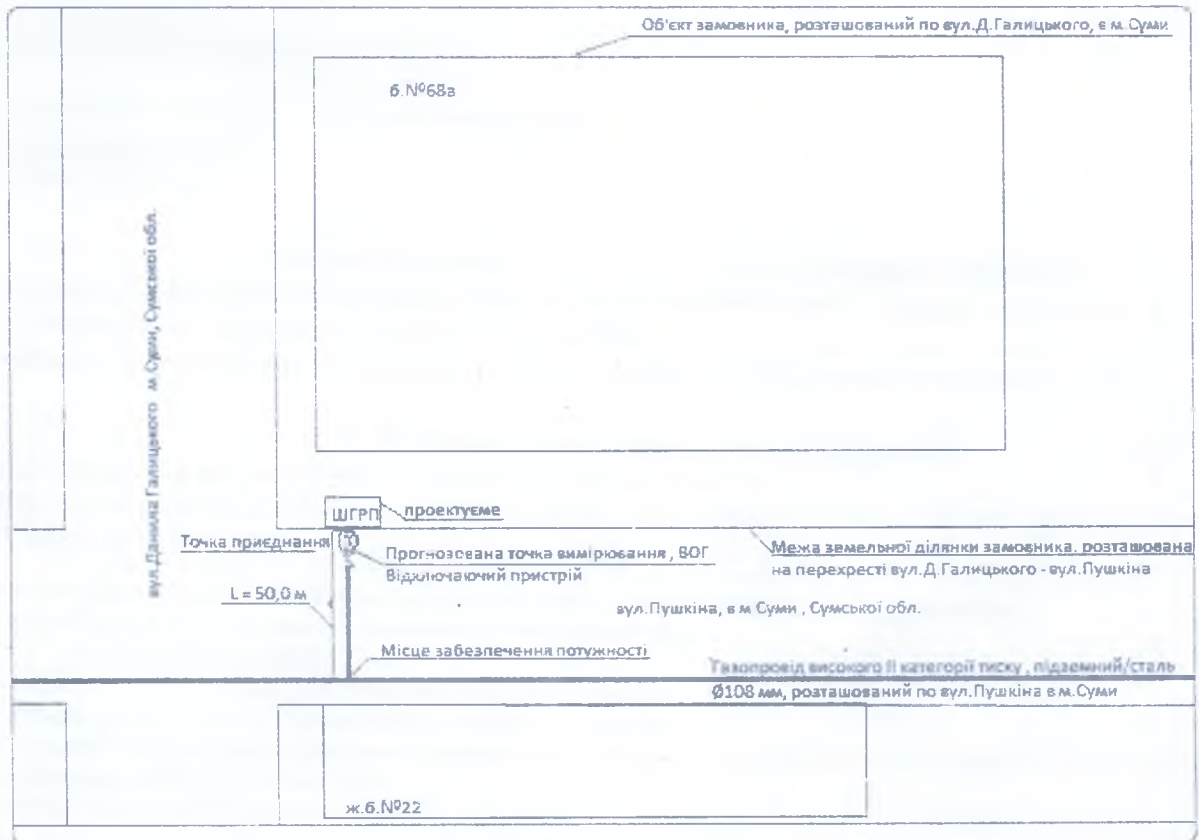
(підпис, П. І. Б.)

"13" 05 2021 року

Місце знаходження об'єкту: вул. Данила Галицького, 68 а в м. Суми

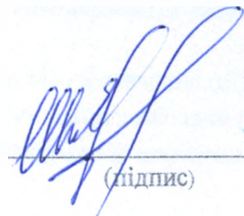
Тип приєднання: нестандартний

Ситуаційний план (ескізне креслення)



Ситуаційний план склав:

Інженер з видачі технічних умов
відділу інвестицій ВТУ
(посада)


(підпис)

О.О. Штельмах
(п.і.б.)