

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НА ПРИЄДНАННЯ
№ 33 / 1048
до газорозподільної системи

Дата видачі 25 07 2018 року

Замовник приєднання: ТзОВ "Імперіал Град"

Тип приєднання: нестандартне

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: Оператор ГРМ

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: Газифікація об'єкту: "Будівництво ТзОВ "Імперіал Град" житлового комплексу"
2. Місце розташування: м.Львів вул.Малоголосківська
3. Функціональне призначення: для будівництва і обслуговування багатоквартирного житлового будинку

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: розподільчому газопроводі середнього тиску Ду-200 мм (СТ, глибина залягання 1,0м), прокладений по вулиці
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: межі балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 186,0 м³/год
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,1 МПа.
5. Проектний тиск газу в точці приєднання: 0,003 МПа;
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на межі балансової належності до об'єкту замовника - загальнобудинковий вузол обліку газу та поквартирне встановлення комерційних вузлів обліку газу з встановленням відсічного клапану
7. Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: 316,3 м³/год (в т.ч. резерв-130,36 м³/год)

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:

- 1.1 Виконати гідравлічний розрахунок існуючої ГРМ, до місця забезпечення потужності об'єкту будівництва (приєднання). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу (100-о відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу.

- 1.2 При проектуванні передбачити:

Проектом передбачити:

-Встановлення відключаючого пристрою на місці

-Встановлення ШГРП на межі земельної ділянки та ВОГ

- Для можливості виконання різноманітних робіт, та обслуговування розподільної мережі передбачити встановлення відключаючого пристрою, для секціонування системи газопостачання, за адресою: м.Львів вул.Малоголосківська

- 1.3 Проектом передбачити виключний пристрій поза меж об'єкта газоспоживання та інших зон з обмеженим доступом, з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього на відстані не менше 2 м від огорожі території об'єкта газоспоживання (підприємства), згідно вимогам 4.99. ДБН В.2.5 -20-2001, п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;

- 1.4 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.

- 1.5 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 ±5% заданих розмірів контрольованого тиску для ЗЗК, які встановлюються у ГРП та ±10% для ЗЗК у шафових ГРП, ГРУ та комбінованих регуляторах. Підібраний регулятор тиску газу повинен відповідати класу температури згідно ЕМ 334 та відповідати для навколишнього середовища - 30°C +60°C та робочого середовища - 20°C +60°C. При встановленні/заміні комбінованих будинкових регуляторів, необхідно передбачити регулятори конструкція яких унеможливило скидання газу середнього тиску в атмосферу.

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

- 1.7 Сталеві труби,які застосовуються, повинні відповідати вимогам пп.11.5., 11.6. та додатку И ДБН 2.5-20-2001. Товщина стінок та діаметр труб визначається та підтверджується відповідним розрахунком у проекті, згідно СНІП 2.04.12. та приймається її номінальна величина, яка дорівнює найбільшій більшій за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.

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

- 1.9 Проектом передбачити встановлення вузла обліку газу(далі ВОГ) на газопроводі низького тиску.При проектуванні вузла обліку необхідно передбачити наступне:

- 1.9.1 Передбачити встановлення 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 ПАТ «Львівгаз»;

• 1.9.2 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.2.5-20:2001 «Газопостачання», ПБСТ та інших діючих нормативних документів;

• 1.9.3 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:

а) 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 газоспоживача обладнання. Обов'язково на схемах повинні бути зазначені довжини газопроводів, діаметри та проектний тиск;

- по кожному виду газоспоживача 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.

• 1.9.4. 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/м³	Теплота згорання нижча, ккал
	P _{min}	P _{max}	t _{min}	t _{max}	ρ	Q _н
Г (низький)	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 °C:

• 1.9.5. Типорозмір лічильника вибрати найбільшій до розрахунку, без урахування перспектив та т.п.;

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»;

• 1.9.6. 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»;

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

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

• 1.9.9. 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;

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

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

• 1.9.12. Вимоги до ЗВТ у складі комерційного ВОГ наведені п.6.7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем;

• 1.9.13. 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 встановлення за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів;

• 1.9.14. Передбачити засоби для забезпечення дистанційної передачі даних з комерційного вузла обліку на центральний диспетчерський пункт ПАТ «Львівгаз». Облаштування комерційного 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 ПАТ «Львівгаз» 104.ua;

• 1.9.15. 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;

• 1.9.16. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника(ів) метрологічного управління ПАТ «Львівгаз» та договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією;

• 1.9.17. Турбінні лічильники газу повинні використовуватись лише на комерційних ВОГ за абсолютного тиску газу понад 0,2 МПа;

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

• 1.9.19. Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газомислорисовуючим обладнанням з

імпульсним режимом роботи, застосовуються лічильники газу та коректори або обчислювачі об'єму газу тільки з високочастотними електричними сигналами або з переданням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань;

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

• 1.9.21. Проектну документацію погодити з ПАТ «Львівгаз»;

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

• 1.9.23. В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звукоізючого пристрою з цифровими перетворювачами розрахунок проводити програмно «САПР РУ» версія 2. Заміри ділянки, прямих ділянок, діаметри, вимоги щодо сопряження прямих ділянок і т.і. повинні бути виконані у повній відповідності до вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.(1-5):2009.

• 1.10. На газових мережах, в тому числі на об'єктах 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;

- 1.11 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 ГОСТ 14202-69 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".
- 1.12 Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладеться на Замовника, а проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт на ПАТ «Львівгаз».
- 1.13 Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між ПАТ «Львівгаз» та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.
- 1.14 Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектно-кошторисної та виконавчо-технічної документації на зовнішні та внутрішні газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву ПАТ «Львівгаз», в тому числі в електронному вигляді на флеш носіях, в форматі PDF (для кожного документу окремий файл)
- 1.15 Передбачити уцілювання ввідів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі(ях).
- 1.16 Проектування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2001 "Газопостачання", ПБСГ та інших діючих нормативних документів.
- 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 проектної документації на будівництво».
- 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»

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 урахуванням 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 По-квартирне встановлення газових плит – 130 шт. та опалювальних приладів – 130 шт.
 - 1.3 Передбачити встановлення сигналізаторів контролю довибухових концентрацій природного газу та/або мікроконцентрації чадного газу в комплекті з електромагнітним клапаном-відсікачем, згідно з вимогами ДБН В.2.5-20:2001 "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».
 - 1.4 Забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів-виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями.
 - 1.5 Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В. 2.5-20:2001 «Газопостачання» та ПБСГ.
 - 1.6 Проектом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу та вентиляції приміщень.
 - 1.7 Підключення квартир (-и) передбачити окремим (-и) стояком (-ами), прокладеним (-ими) , встановлення лічильника (ів) газу передбачити згідно ДБН В.2.5-20:2001 «Газопостачання»; передбачити встановлення відключаючих (-го) пристроїв:- на стояк (-и), не вище 2,2 м над рівнем землі;- перед побутовим (-и) лічильником (-ими) газу в опалювальному (-их) приміщенні (-ях), влаштування відключаючого пристрою за межами приміщення (кульовий кран комбінованого приєднання/зварювання/фланець без різьбових з'єднань)
1. 1.8 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 ГОСТ 14202-69 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

1. Проектування комерційного вузла 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 на кожну квартиру;
 - 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.2.5-20:2001 «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, °С		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м³	Теплота згорання нижча, ккал
	P_{min}	P_{max}	t_{min}	t_{max}	ρ	Q_{H}
ГІ (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 $+10^{\circ}\text{C}$;

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

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

• 2.7 Встановити на кожну квартиру окремі вимикаючий пристрій за умови забезпечення вільного доступу до нього - за межами квартири, або передбачити у складі вузла обліку газу лічильники газу з вбудованим відсічним клапаном та пристроєм дистанційної передачі даних по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт ПАТ «Львівгаз». Обладнання комерційного ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконувати з урахуванням технічного завдання та протоколу передачі даних відповідно до п.2 Глави 3 Розділу X Кодексу газорозподільних систем. Основні вимоги до обладнання вузлів обліку газу засобами дистанційної передачі даних, включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному сайті ПАТ «Львівгаз» www.lvgaz.ua;

• 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 Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології Оператора ГРМ та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією;

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

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

• 2.12 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);

• 2.13 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);

• 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. Додаючись 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

1. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору 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. При цьому Оператор ГРМ не враховує зарезервовану для замовника технічну потужність лише за умови письмового попередження замовника за 30 календарних днів до виникнення таких дій та за умови, що у цей самий строк замовник не надасть відповідний(і) проект (проекти) на погодження або не буде прийняти рішення щодо погодження терміну його (їх) надання.

2. Якщо протягом року, після погодження Оператором ГРМ проектною документації, не було введено в експлуатацію систему газопостачання об'єкта, проект підлягає повторному погодженню з урахуванням діючих, на поточну дату, вимог нормативних документів.

3. Внесення змін до проектною 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 Оператором ГРМ.

6. Додаючись 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 склад: інж. ВТУ ПАТ «Львівгаз» - Пугач О.Б.
перевірила: нач. ВТУ ПАТ «Львівгаз» - Сиділо А.Г.

Телефон для консультацій: (032) 259-11-04 (*1094).

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

Оператор ГРМ.
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації
ПАТ «Львівгаз»

Тел.: (032) 259-11-04

Директор технічний ПАТ
«Львівгаз» _____ Сербан П.П. _____
(підпис П. П. Б.)

« _____ » _____ 20__ року
Головний інженер ПАТ
«Львівгаз» _____ підпис
В.О. Головного метролога ПАТ
«Львівгаз» _____ підпис

Гук Б.В.
Гузій А.М.

Замовник: ТОВ «Імперія»

Тел.: 0673742904

« _____ » _____ 20__ року

