

**ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ
ГРИНЮК ВАСИЛЬ ІВАНОВИЧ**

Адреса: 58022 м. Чернівці,
вул. Володимира Великого, 2-В/125;
тел. 099-219-46-78,
e-mail: gagovi2478@gmail.com

Банківські реквізити:
р/pUA983510050000026007453074500
в АТ „УкрСиббанк”,
МФО 351005
код 2878613776

«__» _____ 20__ р.

м. Чернівці

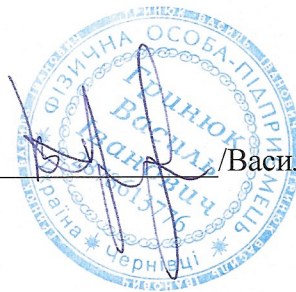
Директору
ДЕПАРТАМЕНТУ ІНФРАСТРУКТУРИ ЧЕРНІВЕЦЬКОЇ МР
(44327100)
НІКОЛЕНКО Ігорю Олеговичу
58000, Чернівецька обл., Чернівецький район,
Чернівецька територіальна громада, місто Чернівці,
вулиця Героїв Майдану, 176

Згідно договору на виконання проектних робіт та Завдання на проектування нами виконується коригування проектної документації на «Реконструкція незавершеного будівництвом об'єкта літ. «Е» під багатоквартирний житловий будинок та приміщення тимчасового проживання «гуртожиток» (без зміни геометричних розмірів їх фундаментів у плані) по вул. Устима Кармелюка, 21 в м. Чернівці.»Коригування

Згідно вищевказаного Замовник зобов'язаний надати Генеральному проектувальнику вихідні дані, до яких належить надання Технічних умов (п.1, ст. 30, Розділ IV, Закон України «Про регулювання містобудівної діяльності», Технічні умови - це комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта будівництва, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо водопостачання (з урахуванням потреб забезпечення пожежогасіння), тепло-, електро- і газопостачання, водовідведення, зовнішнього освітлення, відведення зливових вод та телекомунікації.).

Немає потреби в отриманні Технічних умов так як до ділянки проектування проходять мережі газопостачання у відповідності з існуючим договором та ТУ.

ФОП _____ /Василь ГРИНЮК/



відповідальний вик.: ГАП Василь Гринюк, т.м. 099-219-46-78

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
до газорозподільної системи

зі змінами від 20 липня 2022 року

Дата видачі 06 липня 2022 року

ТУ № 58002.1.2-ТУп-155-0722

Замовник

приєднання: ДЕПАРТАМЕНТ ІНФРАСТРУКТУРИ ТА БЛАГОУСТРОЮ ЧЕРНІВЕЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові замовника)Тип приєднання: стандартний / нестандартний
(непотрібне закреслити)Розробку проєкту зовнішнього газопостачання забезпечує: Оператор ГРМ / Замовник
(непотрібне закреслити)Організація і облаштування комерційного вузла обліку газу: Оператор ГРМ / Замовник
(непотрібне закреслити)

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) замовника

реконструкція незавершеного будівництвом об'єкта літ. «Е» під багатоквартирний житловий будинок та приміщення тимчасового проживання «гуртожиток» (без зміни геометричних розмірів їх фундаментів у плані)

- Назва: фундаментів у плані
- Місце розташування: Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, Кармелюка Устима (вул.), буд. 21
багатоквартирний житловий будинок та приміщення тимчасового проживання
- Функціональне призначення: «гуртожиток».

II. Розрахункові параметри приєднання

- Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:
підземний поліетиленовий газопровід по вул. Кармелюка Устима у м. Чернівці.
(місце в існуючій ГРМ від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)
 - Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на:
на межі земельної ділянки Об'єкта Замовника.
 - Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 86,49 куб.м на годину.
 - Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,003 МПа.
 - Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,003 МПа.
 - Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку):
в точці приєднання Об'єкта Замовника.
 - * Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: х куб.м на годину.
- * Заповнюється при необхідності створення резерву потужності для інших замовників.

III. Вихідні дані для проєктування газових мереж зовнішнього газопостачання

- При проєктуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ», необхідно врахувати таке:
 - 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 та врахуванням загальної замовленої потужності (86,49 м³/год). Діаметри газопроводів, вимикаючих пристроїв визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти значення мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,0018 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.
- За результатами гідравлічного розрахунку проєктом передбачити наступне:
 - проєктування газопроводу-вводу (підземної частини) здійснити до межі земельної ділянки замовника із влаштуванням виходу із землі перед територією Замовника або на межі земельної ділянки Замовника. Прокладання мереж зовнішнього газопостачання по території Замовника заборонено;
 - при проєктуванні газопроводу низького тиску до земельної ділянки Замовника врахувати наявність існуючих підземних газопроводів та передбачити їх реконструкцію або заміну із збільшенням діаметрів по ходу траси газопроводу згідно гідравлічного розрахунку (за необхідності).
 - при проєктуванні прокладання підземних газопроводів рекомендовано передбачити використання поліетиленових труб наступних діаметрів 63;90;110;160;200.
 - Для окремо розташованих споруд (ПРГ, вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ EN 62305 "Захист від блискавки" (частини 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 п.7.72 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

– Улаштування та/або тип вимикаючого пристрою повинні забезпечувати неможливість несанкційного втручання в його роботу.

– При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв відповідно до таблиці:

Режим роботи та характеристика мережі	Ділянки мережі	
	до ВОГ; обв'язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу); обв'язка ВОГ.	після ВОГ
P < 0,005 МПа, Ду < 50 мм	крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець) та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта)	крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).
P > 0,005 МПа	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 "Газопроводи підземні сталеві. Загальні вимоги до захисту від корозії", ДСТУ Б В.2.6-193:2013 "Захист металевих конструкцій від корозії. Вимоги до проектування", ДСТУ ГОСТ 5762:2004 "Арматура трубопровідна промислова. Засувки на номінальний тиск не більше PN 250. Загальні технічні умови (ГОСТ 5762-2002, IDT)", ДСТУ ISO 12944, додатку 3 до наказу МНС України від 22.09.2011р. №1017.

– Надземні газопроводи слід захищати від атмосферної корозії покриттям, що складається з двох шарів ґрунтовки та двох шарів фарби, лаку або емалі, призначених для зовнішніх робіт за відповідної розрахункової температури зовнішнього повітря в районі будівництва, згідно вимог діючих норм, стандартів і правил.

– 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 проєкті, 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 "Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди. Газопроводи з поліетиленових труб. Частина I. Проектування. Частина II. Будівництво", ДСТУ Б В.2.7-73-98 "Труби поліетиленові для подачі горючих газів. Технічні умови".

Додатково виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси.

Проектною документацією передбачати вкладання кабелю з ізолюваного алюмінієвого або мідного дроту перерізом 4x10 мм² під газопровід для можливості пошуку приладовим методом фактичного місця прокладання. Прокладання кабелю необхідно передбачати разом із схемою комутації кабелів під газопроводами-вводами, при цьому використовувати сигнальну стрічку без провідника з алюмінієвого дроту.

– Для забезпечення безпеки газопостачання при здійсненні робіт із будівництва газопроводу забезпечити перевірку ущільнення введів та випусків всіх підземних комунікацій (водопровідні, каналізаційні, теплові, телефонні та кабельні мережі) в районі виконання робіт. Для перевірки на загазованість суміжних підземних комунікацій, прокладених на відстані до 50 м по обидва боки від осі газопроводу (у тому числі на території земельної ділянки), необхідно забезпечити в кришках колодязів і камер отвір діаметром не менше 15 мм згідно вимог НПАОП 0.00-1.76-15 «Правила безпеки систем газопостачання».

– Для прокладання газових мереж та їх елементів по фасаду будівель та/або всередині житлових/нежитлових приміщень/земельних ділянок, влаштування/реконструкція/перепланування димових, вентиляційних каналів, ВОГ отримати відповідний дозвіл та/або погодити (за необхідності) з управителем (власником, балансоутримувачем) будівель та/або власниками приміщень/земельних ділянок, а також органами місцевого самоврядування у встановленому законодавством порядку.

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

– 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.

– До пуску газу укласти акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

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

– Погодити проєкт з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.

– Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт виконується Оператором ГРМ.

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

– 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.

- Точне місце розташування підземного газопроводу в місці забезпечення потужності визначити методом шурфування (відкриття) газопроводу та/або приладовим методом (у т.ч. при наявності металевих провідників над поліетиленовим газопроводом).
- В проектній документації відобразити місця та спосіб встановлення покажчиків газопроводів на місцевості згідно Кодексу газорозподільних мереж та п.7.23 ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання", зокрема:
 - у місцях перетину траси газопроводу з межами земельних ділянок власників, орендарів, землевласників та землекористувачів;
 - у місцях повороту траси газопроводу;
 - у місцях відгалужень поліетиленових газопроводів і нерознімних з'єднань поліетиленових газопроводів зі сталевими.
- Забезпечити вимоги ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання" щодо усунення неконтрольованих контактів газопроводу із землею через металеві конструкції будинків та інженерні мережі шляхом встановлення ІФЗ заводського виготовлення.
- При влаштуванні виходів із землі газопроводів та газопроводів-вводів слід передбачати зачеканку футлярів каболою (просмоленим клоччям) з бітумною мастикою, облаштуванням отворів (круглих для можливості заміру загазованості) та встановленням козирька із сталевих листів «дашку» для унеможливлення потрапляння вологи.
- Розробити перелік заходів щодо захисту від корозії металевих ділянок газопроводу, футлярів і сталевих вставок.
- Забезпечити дотримання законодавства України у сфері охорони археологічної та культурної спадщини й охоронних зон згідно чинних вимог.
- При проектуванні визначити/перевірити клас наслідків (відповідальності) та необхідність проведення експертизи проектною документацією відповідно до вимог чинних будівельних норм, стандартів, нормативних документів і правил.
- Проектною документацією передбачити витрати газу при скиданні в атмосферу, заповненні газових мереж при проведенні пусконаладжувальних та регламентних робіт на зовнішніх газопроводах і обладнанні.
- Забезпечити вільний доступ до об'єктів зовнішньої газорозподільної системи на території земельної ділянки Замовника.

2. Вимоги до оформлення проекту:

2.1. Оформлення проектною документацією здійснюється згідно з нормативними документами комплексу А.2.4 «Система проектною документацією для будівництва», ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектною документацією на будівництво». Забезпечити нормоконтроль проектною документацією на всіх етапах проектування. У разі необхідності проектною документацією повинна мати звіт експертизи щодо її відповідності вимогам будівельних норм, стандартів та правил.

2.2. Проектною документацією зовнішнього газопостачання має передбачити весь комплекс робіт, пов'язаних з приєднанням (будівництвом та введенням в експлуатацію газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання об'єкта замовника) та підключенням об'єкта замовника до ГРМ, включаючи заходи з відновлення благоустрою, що було порушено внаслідок будівництва.

2.3. Прокладання газопроводів погодити у встановленому порядку з усіма зацікавленими організаціями, фізичними та юридичними особами.

2.4. Затверджувальну частину робочого проекту та робочу документацію рекомендовано виконати на паперовому (в чотирьох примірниках) та електронному носіях.

3. Вимоги до кошторисної частини проекту: Виконавець розробки проекту зовнішнього газопостачання на підставі технічних умов приєднання забезпечує розробку та затвердження в установленому порядку проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини. Проектом зовнішнього газопостачання та його кошторисною частиною визначити весь обсяг робіт, та/або проектом внутрішнього газопостачання виділити в окремій частині заходи із організації вузла обліку та кошторис їх реалізації, якщо точка вимірювання визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання.

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:

– 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. Діаметри газопроводів, вимикаючих пристроїв визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти значення мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,0018 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.

– Прокладання газових мереж внутрішнього газопостачання від місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до системи газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів) виконати виключно в надземному виконанні.

– Для окремо розташованих споруд (ПРГ, вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ EN 62305 "Захист від блискавки" (частини 1-4).

– При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв відповідно до таблиці:

Режим роботи та характеристика мережі	Ділянки мережі	
	до ВОГ; обв'язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу); обв'язка ВОГ.	після ВОГ
P < 0,005 МПа, Du < 50 мм	крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець) та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта)	крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).

P > 0,005 МПа	крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець)
---------------	---

- Передбачити заходи по захисту сталевих газопроводів від корозії згідно: ДСТУ Б В.2.5-29:2006 "Газопроводи підземні сталеві. Загальні вимоги до захисту від корозії", ДСТУ Б В.2.6-193:2013 "Захист металевих конструкцій від корозії. Вимоги до проектування", ДСТУ ГОСТ 5762:2004 "Арматура трубопровідна промислова. Засувки на номінальний тиск не більше PN 250. Загальні технічні умови (ГОСТ 5762-2002, IDT)", ДСТУ ISO 12944, додатку 3 до наказу МНС України від 22.09.2011р. №1017.
- Надземні газопроводи слід захищати від атмосферної корозії покриттям, що складається з двох шарів ґрунтовки та двох шарів фарби, лаку або емалі, призначених для зовнішніх робіт за відповідної розрахункової температури зовнішнього повітря в районі будівництва, згідно вимог діючих норм, стандартів і правил.
- 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 проєкті, згідно СНіП 2.04.12. та прийняти їх номінальну величину, яка дорівнює більшій за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.
- 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 мікроконцентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».
- 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 передбачити 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.
- У підвалах, технічних підпіллях, а за їх відсутності в цокольних або перших поверхах громадських будинків та споруд газифікованих населених пунктів (крім негазифікованих громадських будинків, в радіусі 50 м від яких відсутні мережі газопроводів) належить передбачити контроль довибухобезпечних концентрацій паливного газу (20% НКМПП) в повітрі з виведенням звукової та світлової сигналізації на фасад будинку або з виведенням аварійного сигналу на об'єднану диспетчерську службу (далі - ОДС) за її наявності, з урахуванням вимог 9.49 ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання".
- Для забезпечення безпеки газопостачання при здійсненні робіт із будівництва газопроводу забезпечити перевірку ущільнення вводів та випусків всіх підземних комунікацій (водопровідні, каналізаційні, теплові, телефонні та кабельні мережі) в районі виконання робіт. Для перевірки на загазованість суміжних підземних комунікацій, прокладених на відстані до 50 м по обидва боки від осі газопроводу (у тому числі на території земельної ділянки), необхідно забезпечити в кришках колодязів і камер отвір діаметром не менше 15 мм згідно вимог НПАОП 0.00-1.76-15 «Правила безпеки систем газопостачання».
- Проєктом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу та вентиляції приміщень. Вентиляційні (димові) канали в конструкціях стін, що не використовуються, повинні бути закладені в місцях їх з'єднання з вентиляційними (димовими) шахтами.
- Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання" та ПБСГ.
- Врахувати додаткові вимоги до газопроводів у складних інженерно-геологічних умовах.
- 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.
- До пуску газу укласти акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.
- Проєктування виконати спеціалізованими організаціями/проєктувальниками згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів.
- Погодити проєкт з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.
- Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт виконується Оператором ГРМ.
- Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проєктно-кошторисної та виконавчо-технічної документації на зовнішнє та внутрішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ, в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремих файлів).
- 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.
- Забезпечити вимоги ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання" щодо усунення неконтрольованих контактів внутрішніх газопроводів із землею через металеві конструкції будинків та інженерні мережі й обладнання і прилади шляхом встановлення ІФЗ тощо заводського виготовлення. Забезпечити вимоги Правил улаштування електроустановок (ПУЕ) щодо недопущення попадання електричного потенціалу на газопроводи від газового обладнання та приладів (плити, котли, клапани тощо).
- Розробити перелік заходів щодо захисту від корозії металевих ділянок газопроводу, футлярів і сталевих вставок.
- Забезпечити дотримання законодавства України у сфері охорони археологічної та культурної спадщини й охоронних зон згідно чинних вимог.
- При проектуванні визначити/перевірити клас наслідків (відповідальності) та необхідність проведення експертизи проєктної документації відповідно до вимог чинних будівельних норм, стандартів, нормативних документів і правил.

- Проектною документацією передбачити витрати газу при скиданні в атмосферу, заповненні газових мереж при проведенні пусконаладжувальних та регламентних робіт на газопроводах і обладнанні.
 - Забезпечити вільний доступ до об'єктів зовнішньої газорозподільної системи на території земельної ділянки/об'єкту Замовника.
 - Загальна величина годинної витрати газу всім газовикористовуючим обладнанням не повинна перевищувати загальної величини технічної (пропускної) потужності, замовленої в точці приєднання, вказаної в п.ІІ.3.
 - Передбачити встановлення наступного газовикористовуючого обладнання: для побутових споживачів (поквартирно) плита газова 10 кВт (31 од.) та двоконтурний опалювальний водогрійний котел із закритою камерою згоряння номінальною тепловою потужністю 24 кВт (31 од.) при умові дотримання вимог ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання", ДБН В.2.2-15:2019 "Житлові будинки".
 - Затверджувальну частину робочого проекту та робочу документацію рекомендовано виконати на паперовому (в чотирьох примірниках) та електронному носіях.
 - Підключення об'єкту передбачити газопроводом, прокладеним надземно на опорах та/або по фасаду будівель/споруд.
2. Вимоги до точок приєднання, вузлів обліку природного газу (ВОГ) третіх осіб (за їх наявності) або квартир (приміщень) у дво- або багатоквартирному будинку (за їх наявності):
- 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 Оператора ГРМ та замовника визначається в найближчій точці до межі балансової належності згідно з вимог п.7 Глави 2 Розділу V Кодексу газорозподільних систем. При цьому передбачити у складі комерційного вузла обліку газу лічильник газу з пристроєм дистанційної передачі даних по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Оператора ГРМ.
 - Облаштування 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 облаштування вузлів обліку газу засобами дистанційної передачі даних включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному сайті оператора ГРМ 104.ua;
 - 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/м ³	Теплота згорання нижча, ккал
	p_{min}	p_{max}	t_{min}	t_{max}		
G1 (низький ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,003	-25	40	0,7	8050

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

Типорозмір лічильника	Кількість ВОГ	Статус ВОГ	Тип споживача	Робочий тиск на ВОГ
G-4	31	комерційний	побутовий	G1 (низький ГСО менше 100 кВт)

(остаточний типорозмір лічильника визначається проектною організацією)

- Передбачити у складових комерційного 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.

Додаткові вимоги у разі проектування ВОГ на базі побутового лічильника:

- Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ EN 1359:2012 «Лічильники газу мембранні. Загальні технічні умови» (EN 1359:1998/A1:2006, IDT).
- В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника газу при проектуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі, без встановлення фільтра перед ВОГ на газопроводі низького тиску.
- рекомендовано використовувати лічильники з діаметром приєднувальних патрубків 32 мм.

(зазначаються їх технічні характеристики, рекомендований типорозмір, тощо)

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

АТ «Чернівцігаз» (вул. Винниченка, 9А, м. Чернівці, 58005, Україна)

(зазначаються підрозділ Оператора ГРМ та його місцезнаходження)

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 вузла обліку необхідно врахувати таке:
 - 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 Оператора ГРМ та замовника визначається в найближчій точці до межі балансової належності згідно з вимог п.7 Глави 2 Розділу V Кодексу газорозподільних систем. При цьому передбачити у складі комерційного вузла обліку газу лічильник газу з пристроєм дистанційної передачі даних по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Оператора ГРМ.
 - 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.

– Вимоги до проєктної документації щодо розділу розрахунку вузла обліку газу наведені в 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°C та 760 мм.рт.ст.);

- копії сертифікатів на запроєктоване обладнання, дозволів тощо.

– Провести розрахунок комерційного ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

– Основні параметри для розрахунку та рекомендований типорозмір ВОГ наведено у розділі IV цих технічних умов.

– остаточно типорозмір лічильника визначається проєктною організацією.

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

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

– Передбачити у складі вузла обліку газу пристрій дистанційної передачі даних результатів вимірювання по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Оператора ГРМ*.

– Облаштування 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 облаштування вузлів обліку газу засобами дистанційної передачі даних включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному сайті оператора ГРМ 104.ua;

*пристрій для дистанційної передачі інформації з вузла обліку є обов'язковою вимога (крім побутових споживачів із річним споживанням до 10 тис. м куб. і крім власників комерційних вузлів обліку природного газу з лічильниками типорозмірів G-1,6, G-2,5, G-4, G-6 та річний обсяг обліку природного газу яких менше 10 тис. м куб., для яких ця вимога – рекомендована).

– Після вузла обліку газу прокладку газопроводу передбачити в надземному виконанні згідно вимог п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

– 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.

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

– Проєктну документацію погодити з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ.

– Передбачити у складових комерційного 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.

Додаткові вимоги у разі проєктування ВОГ на базі побутового лічильника:

– Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ EN 1359:2012 «Лічильники газу мембранні. Загальні технічні умови» (EN 1359:1998/A1:2006, IDT).

– В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника газу при проєктуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі, без встановлення фільтра перед ВОГ на газопроводі низького тиску.

– рекомендовано використовувати лічильники з діаметром приєднувальних патрубків 32 мм.

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. Проєкти газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.

5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

– Забезпечити заходи безпеки із дотриманням вимог діючих нормативних документів.

– Заходи з будівництва газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання повинні здійснюватися з дотриманням правового режиму земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів та газорозподільних систем, а також вимог ПБСГ.

– Технічний нагляд за будівництвом (новим будівництвом, капітальним ремонтом, реконструкцією і технічним переоснащенням) газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання здійснюється у встановленому законодавством порядку.

– 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 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, які діють в Україні.

Новозбудовані (реконструйовані, технічно переоснащені, капітально відремонтовані) газові мережі зовнішнього та внутрішнього газопостачання повинні відповідати вимогам законодавства. Відповідність якості обладнання та матеріалів, які були використані під час будівництва, повинна бути підтверджена документально.

– Якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання, проєкт внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів, а сам проєкт внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку та кошторису затрат на організацію вузла обліку має бути погоджений з АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ».

Всі прийняті при проєктуванні 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;

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).

VI. Термін дії та порядок внесення змін

1. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть Оператору ГРМ на погодження проєкт зовнішнього газопостачання (якщо замовник був визначений розробником проєкту) та/або проєкт внутрішнього газопостачання (якщо проєкт 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 вчинення таких дій та за умови, що у цей самий строк замовник не надасть відповідний(і) проєкт (проєкти) на погодження або не буде прийняте рішення щодо погодження терміну його (їх) надання.

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

3. У разі необхідності обґрунтованого внесення змін до технічних умов приєднання, проєкту зовнішнього газопостачання та проєкту внутрішнього газопостачання (якщо проєкт передбачає приєднання третіх осіб) та/або умов договору на приєднання ці зміни мають бути письмово погоджені між замовником та Оператором ГРМ.

Внесення змін до проєктної документації (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією/проєктувальником, і до моменту введення системи газопостачання об'єкта в експлуатацію. Після внесення змін в проєктну документацію вона підлягає повторному погодженню з Оператором ГРМ.

Технічні умови склав: інженер з видачі технічних умов 2 категорії - Зеленько Олег Володимирович
(посада та прізвище, ім'я, по батькові працівника АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ»)

Телефон для консультацій: +38 0372 548982

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

Ці технічні умови складені у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, для Замовника та АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ». Договір на приєднання та технічні умови приєднання набувають чинності з моменту їх повернення АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ», підписаних з боку замовника, та за умови їх оплати, якщо вона передбачена чинним законодавством.

Оператор ГРМ:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ» «ЧЕРНІВЦІГАЗ»

Адреса: 58005, Чернівецька обл., м. Чернівці,
вул. Винниченка, 9 А

ІПН: 033361624126, ЄДРПОУ: 03336166

АТ «Чернівцігаз» є платником податку на прибуток
на загальних підставах

тел.: (0372) 54-90-04, факс.: (0372) 54-91-66,

e-mail: office@csogas.com.ua


Сайт: <https://cs.dsoua.com/ua/>

Замовник:

ДЕПАРТАМЕНТ ІНФРАСТРУКТУРИ ТА БЛАГОУСТРОЮ
ЧЕРНІВЕЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

58000, Україна, Чернівецька обл., Чернівецький район, м.
Чернівці, вул. Героїв Майдану, буд. 176

ЄДРПОУ: 44327100


Ладига М.В.
(підпис, П. І. Б.)

06 липня 2022 р.

М.П. (за наявності)



Прохоренко Григорій Отарович
(підпис, П. І. Б.)
20 _____ року

(за наявності)

від 06 липня 2022 р.

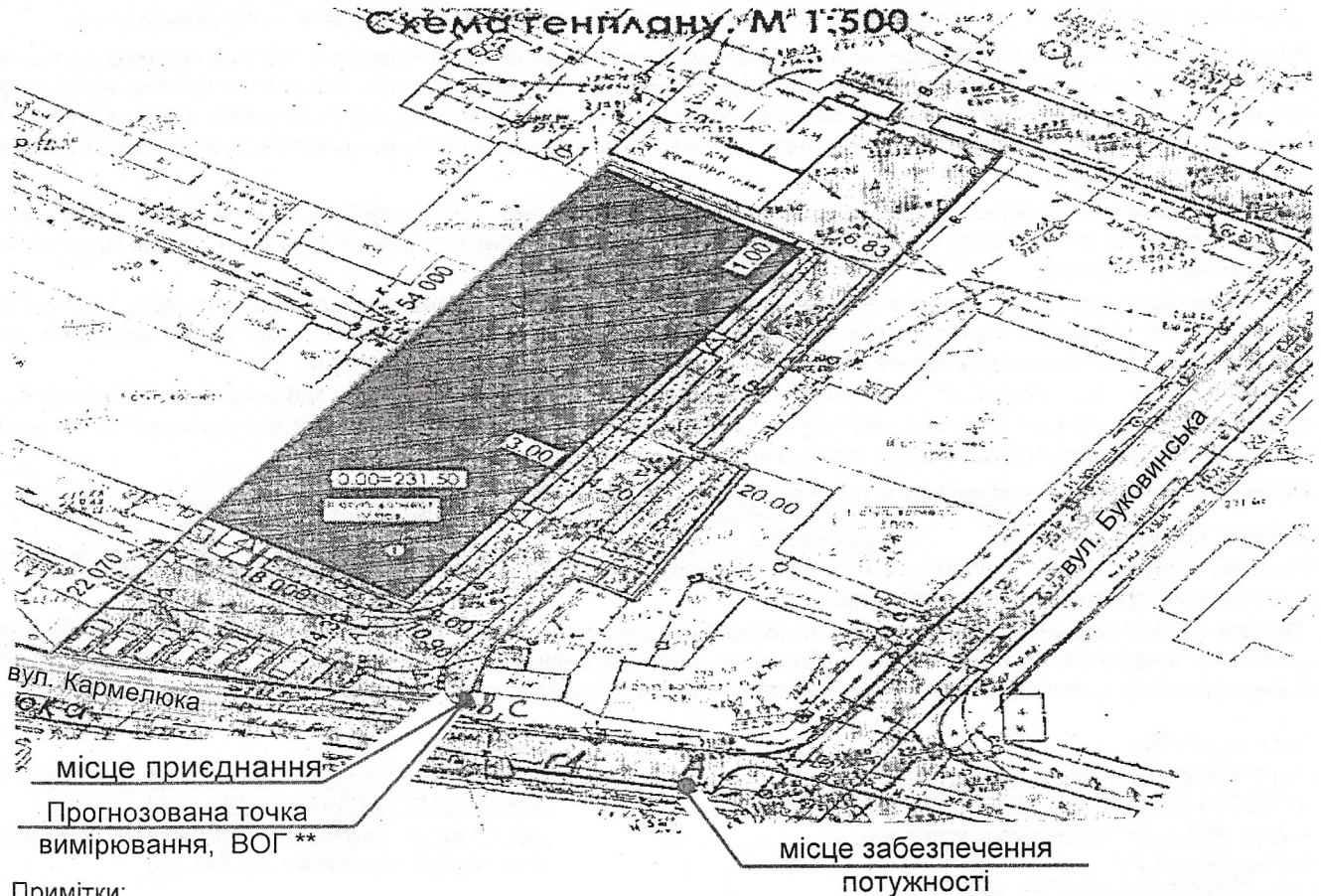
зі змінами від 20 липня 2022 р.

Місце знаходження об'єкту: Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, Кармелюка Устима (вул.), буд. 21

тип приєднання: нестандартний

Ситуаційний план (ескізне креслення)

Схема генплану. М 1:500



Примітки:

* межі ділянок, вузол обліку газу (ВОГ) та зовнішні мережі, які проектуються, показано умовно;

** прогнозована точка вимірювання - в точці приєднання Об'єкта Замовника.

*** проектування газопроводу-вводу (підземної частини) здійснити до межі земельної ділянки замовника із влаштуванням виходу із землі перед територією замовника (на межі земельної ділянки).

Ситуаційний план склав:

інженер з видачі технічних умов 2 категорії
АТ "Чернівцігаз"



Зеленько О.В.